

Региональная энергетическая комиссия Омской области ПРИКАЗЫ

от 14 ноября 2014 года
г. Омск

№ 292/64

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Полтавский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/274, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Полтавский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 503/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Полтавский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 14 ноября 2014 года № 292/64

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик», Полтавский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1675,63	1807,14
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1675,63	1807,14

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 14 ноября 2014 года
г. Омск

№ 293/64

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей государственного предприятия Омской области «Большереченское дорожное ремонтно-строительное управление»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/408, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей государственного предприятия Омской области «Большереченское дорожное ремонтно-строительное управление», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2013 года № 239/60 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей государственного предприятия Омской области «Большереченское дорожное ремонтно-строительное управление».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 14 ноября 2014 года № 293/64

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Государственное предприятие Омской области «Большереченское дорожное ремонтно-строительное управление»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2449,24	2636,08
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2449,24	2636,08

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 14 ноября 2014 года
г. Омск

№ 294/64

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Омскгоргаз»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, **приказываю**:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, в размере 50,00 тыс. руб. (без учета НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, в размере 50,00 тыс. руб. (с учетом НДС).

3. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2 настоящего приказа, применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

4. Определить выпадающие доходы ОАО «Омскгоргаз» от технологического присоединения:

- по пункту 1 настоящего приказа в сумме 68,18 тыс. руб. (без учета НДС), размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям составляет 89,73 тыс. руб. (без учета НДС);
- по пункту 2 настоящего приказа в сумме 1 869,70 тыс. руб. (без учета НДС), размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям составляет 98,52 тыс. руб. (с учетом НДС).

5. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

от 14 ноября 2014 года
г. Омск

№ 295/64

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омскгазсеть»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, **приказываю**:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, в размере 50,00 тыс. руб. (без учета НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, в размере 50,00 тыс. руб. (с учетом НДС).

3. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2 настоящего приказа, применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

4. Определить выпадающие доходы ООО «Омскгазсеть» от технологического присоединения:

- по пункту 1 настоящего приказа в сумме 607,31 тыс. руб. (без учета НДС), размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям составляет 94,66 тыс. руб. (без учета НДС);
- по пункту 2 настоящего приказа в сумме 6 527,06 тыс. руб. (без учета НДС), размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям составляет 101,21 тыс. руб. (с учетом НДС).

5. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

53-10-77

от 14 ноября 2014 года
г. Омск

№ 296/64

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, в размере 50,00 тыс. руб. (без учета НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, в размере 50,00 тыс. руб. (с учетом НДС).

3. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2 настоящего приказа, применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

4. Определить выпадающие доходы ОАО «Омскгазстройэксплуатация» от технологического присоединения:

- по пункту 1 настоящего приказа в сумме 619,03 тыс. руб. (без учета НДС), размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям составляет 138,43 тыс. руб. (без учета НДС);

- по пункту 2 настоящего приказа в сумме 19 154,97 тыс. руб. (без учета НДС), размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям составляет 185,35 тыс. руб. (с учетом НДС).

5. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 299/65

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 сентября 2014 года № 123/49

Внести в приказ от 24 сентября 2014 года № 123/49 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 22 октября 2013 года № 175/54» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 3 приказа цифры «391 418 118,05» заменить цифрами «396 337 588,05»; цифры «50 679 637,25» заменить цифрами «55 599 107,25»;

2) пункт 6 исключить;

3) в таблице Приложения к настоящему приказу:

а) в строке «СПРАВОЧНО: расходы связанные с осуществлением функций руководства и управления в сфере установленных функций»:

- в столбце 8 цифры «391 418 118,05» заменить цифрами «396 337 588,05»;

- в столбце 9 цифры «50 679 637,25» заменить цифрами «55 599 107,25»;

б) в строке «Итого»:

- в столбце 8 цифры «391 418 118,05» заменить цифрами «396 337 588,05», цифры «391 418 118,05»

заменить цифрами «396 337 588,05»;

- в столбце 9 цифры «50 679 637,25» заменить цифрами «55 599 107,25», цифры «50 679 637,25» заменить цифрами «55 599 107,25».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 300/65

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 22 октября 2013 года № 174/54

Внести в Доклад о результатах и основных направлениях деятельности Региональной энергетической комиссии Омской области на 2014 – 2016 годы, утвержденный приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 22 октября 2013 года № 174/54, следующие изменения:

1. Текст раздела 3 изложить в следующей редакции:

« Бюджетные ассигнования областного бюджета, определенные Комиссии, распределены в соответствии с целями и задачами деятельности.

Общий объем бюджетных ассигнований на реализацию целей и задач Комиссии на 2014 – 2016 годы составляет 181 555 814,33 рублей, в том числе:

- в рамках реализации ведомственной целевой программы «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области» в рамках подпрограммы «Экономическое развитие и государственное регулирование тарифов (цен)» государственной программы Омской области «Развитие экономического потенциала Омской области» 55 599 107,25 рублей на 2014 год, 110 533 807,08 рублей на 2015 – 2016 годы;

- на реализацию подпрограммы «Развитие государственной гражданской и муниципальной службы в Омской области» государственной программы Омской области «Государственное управление, управление общественными финансами и имуществом в Омской области» на 2014 – 2016 годы – 539 300,00 рублей;

- в рамках реализации подпрограммы «Электронное Правительство Омской области» государственной программы Омской области «Информационное общество Омской области (2014 – 2019 годы)» на 2014 – 2016 годы – 14 800 000,00 рублей;

- на реализацию подпрограммы «Создание условий для формирования и использования трудовых ресурсов Омской области» государственной программы Омской области «Регулирование отношений в сфере труда и занятости населения Омской области» на 2014 – 2016 годы – 83 600,00 рублей.

Распределение объемов бюджетных ассигнований областного бюджета по целям и задачам деятельности Комиссии приведено в приложении № 3 к Докладу.»

2. Приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Омскоблгаз»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, в размере 50,00 тыс. руб. (без учета НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, в размере 50,00 тыс. руб. (с учетом НДС).

3. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2 настоящего приказа, применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 Мпа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

4. Определить выпадающие доходы ОАО «Омскоблгаз» от технологического присоединения к газораспределительным сетям:

- по пункту 1 настоящего приказа в сумме 769,30 тыс. руб. (без учета НДС), размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО «Омскоблгаз» составляет 123,97 тыс. руб. (без учета НДС);

- по пункту 2 настоящего приказа в сумме 7960,10 тыс. руб. (без учета НДС), размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО «Омскоблгаз» составляет 138,95 тыс. руб. (с учетом НДС).

5. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

от 14 ноября 2014 года
г. Омск

№ 297/64

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МЕЖОБЛГАЗ»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, в размере 20,00 тыс. руб. (НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, в размере 20,00 тыс. руб. (НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2 настоящего приказа, применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 Мпа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

4. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

от 14 ноября 2014 года
г. Омск

№ 298/64

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Омскгазстройэксплуатация»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение к приказу РЭК
Омской Области
от 19 ноября 2014 года № 300/65
«Приложение № 3
к Докладу о результатах
и основных направлениях деятельности
Региональной энергетической комиссии
Омской области на 2014 – 2016 годы

Распределение бюджетных ассигнований областного бюджета по целям и задачам деятельности Региональной энергетической комиссии Омской области

Наименование цели, задачи деятельности Региональной энергетической комиссии Омской области	Бюджетные ассигнования областного бюджета									
	2012 год		2013 год		2014 год		Плановый период			
	объем, рублей	Удельный вес в общем объеме, %	объем, рублей	Удельный вес в общем объеме, %	объем, рублей	Удельный вес в общем объеме, %	2015 год	2016 год		Удельный вес в общем объеме, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Цель. Обеспечение государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за их применением в Омской области	49 054 831,02	100	52 055 498,23	100	60 887 807,25	100	59 608 714,01	100	61 059 293,07	100
Задача 1. Осуществление государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию, товары и услуги, государственное регулирование тарифов (цен) на которые осуществляют органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задача 2. Предупреждение, выявление и пресечение нарушений законодательства в сфере ценообразования регулирующими организациями	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задача 3. Внедрение и обеспечение функционирования регионального сегмента Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «ФСТ России – РЭК – субъекты регулирования»	4 983 400,00	10,16	5 000 000,00	9,61	5 000 000,00	8,21	4 900 000,00	8,22	4 900 000,00	8,02
Долгосрочная целевая программа Омской области «Электронное Правительство Омской области (2010-2015 годы)»	4 983 400,00	10,16	5 000 000,00	9,61	-	-	-	-	-	-
Государственная программа Омской области «Информационное общество Омской области (2014 – 2019 годы)»	-	-	-	-	5 000 000,00	8,21	4 900 000,00	8,22	4 900 000,00	8,02
Подпрограмма «Электронное Правительство Омской области»	-	-	-	-	5 000 000,00	8,21	4 900 000,00	8,22	4 900 000,00	8,02
Основное мероприятие «Повышение эффективности государственного управления и качества доступности государственных услуг»	-	-	-	-	5 000 000,00	8,21	4 900 000,00	8,22	4 900 000,00	8,02
Не распределено по задачам	44 071 431,02	89,84	47 055 498,23	90,39	55 887 807,25	91,79	54 708 714,01	91,78	56 159 293,07	91,98
Ведомственная целевая программа «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области на 2012 – 2014 годы»	43 893 732,02	89,48	-	-	-	-	-	-	-	-
Ведомственная целевая программа «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области на 2013 – 2015 годы»	-	-	46 797 698,23	89,90	-	-	-	-	-	-
Государственная программа Омской области «Развитие экономического потенциала Омской области»	-	-	-	-	55 599 107,25	91,31	54 545 614,01	91,51	55 988 193,07	91,69
Подпрограмма «Экономическое развитие и государственное регулирование тарифов (цен)»	-	-	-	-	55 599 107,25	91,31	54 545 614,01	91,51	55 988 193,07	91,69
Ведомственная целевая программа «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области»	-	-	-	-	55 599 107,25	91,31	54 545 614,01	91,51	55 988 193,07	91,69
Долгосрочная целевая программа Омской области «Развитие государственной гражданской службы Омской области (2011 – 2015 годы)»	177 699,00	0,36	134 400,00	0,26	-	-	-	-	-	-
Государственная программа Омской области «Государственное управление, управление общественными финансами и имуществом в Омской области»	-	-	-	-	213 100,00	0,35	163 100,00	0,27	163 100,00	0,27
Подпрограмма «Развитие государственной гражданской и муниципальной службы в Омской области»	-	-	-	-	213 100,00	0,35	163 100,00	0,27	163 100,00	0,27
Основное мероприятие 1.1 «Организационно-правовое и методическое обеспечение государственной гражданской и муниципальной службы Омской области, развитие механизмов противодействия коррупции на государственной гражданской и муниципальной службе в Омской области»	-	-	-	-	44 000,00	0,07	46 000,00	0,08	46 000,00	0,08
Основное мероприятие 1.2 «Совершенствование системы профессиональной подготовки и дополнительного профессионального образования государственных гражданских и муниципальных служащих в Омской области»	-	-	-	-	169 100,00	0,28	117 100,00	0,20	117 100,00	0,19
Долгосрочная целевая программа Омской области «Улучшение условий и охраны труда в Омской области» на 2013 – 2017 годы	-	-	123 400,00	0,23	-	-	-	-	-	-
Государственная программа Омской области «Регулирование отношений в сфере труда и занятости населения Омской области»	-	-	-	-	75 600,00	0,12	-	-	8 000,00	0,01
Подпрограмма «Создание условий для формирования и использования трудовых ресурсов Омской области»	-	-	-	-	75 600,00	0,12	-	-	8 000,00	0,01
Основное мероприятие 1.1 «Организация проведения спецопенки на территории Омской области»	-	-	-	-	75 600,00	0,12	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.2 «Координация обучения по охране труда на территории Омской области»	-	-	-	-	-	-	-	-	8 000,00	0,01
Не программная деятельность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего распределено бюджетных ассигнований по целям	49 054 831,02	100	52 055 498,23	100	60 887 807,25	100	59 608 714,01	100	61 059 293,07	100

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
в том числе:										
распределено по задачам, из них:	4 983 400,00	10,16	5 000 000,00	9,61	5 000 000,00	8,21	4 900 000,00	8,22	4 900 000,00	8,02
распределено по государственным программам	-	-	-	-	60 887 807,25	100	59 608 714,01	100	61 059 293,07	100
распределено по не программной деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные ассигнования на обеспечение реализации целей *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого бюджетных ассигнований областного бюджета по Региональной энергетической комиссии Омской области	49 054 831,02	100	52 055 498,23	100	60 887 807,25	100	59 608 714,01	100	61 059 293,07	100

<*> Бюджетные ассигнования на обеспечение реализации целей в 2012 году учтены по строке «Ведомственная целевая программа «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области на 2012 – 2014 годы», в 2013 году бюджетные ассигнования учтены по строке «Ведомственная целевая программа «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области на 2013 – 2015 годы», в 2014 – 2016 годах по строке «Ведомственная целевая программа «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области».

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 301/65

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей сельскохозяйственного производственного кооператива «Ермак», Нововаршавский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей сельскохозяйственного производственного кооператива «Ермак», Ермаковское сельское поселение Нововаршавского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	13,45	13,45
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	14,65	14,65

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.1 главы 26.1 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу сельскохозяйственного производственного кооператива «Ермак» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 258/63 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей сельскохозяйственного производственного кооператива «Ермак», Нововаршавский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 301/65

Производственная программа в сфере водоснабжения сельскохозяйственного производственного кооператива «Ермак» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Сельскохозяйственный производственный кооператив «Ермак»
1.2	Адрес	646845, Омская область, Нововаршавский район, село Ермак, Молодежная ул., д.19
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Замена водопроводной сети в с. Ермак по ул. Зеленая. Материал - п/э, - 110 мм, L - 300 м.	июнь - август 2015 года
2.2	Замена водопроводных вводов в с. Ермак ул. Зеленая, 1 – ул. Зеленая, 11. Материал - п/э, - 32 мм, L - 150 м.	июнь - август 2015 года
2.3	Замена задвижки с. Береговое, ул. Победы. Материал - чугун, - 100 мм.	июль 2015 года
2.4	Замена задвижки с. Береговое, ул. Береговая. Материал - чугун, - 100 мм.	июль 2015 года
2.5	Замена глубинного насоса на скважине № 98-369 с. Береговое	июнь – сентябрь 2015 года
2.6	Замена глубинного насоса на скважине № 74-Р а. Караман	июнь – сентябрь 2015 года
2.7	Замена глубинного насоса на скважине № 7-376 с. Александровка	июнь – сентябрь 2015 года
2.8	Замена глубинного насоса на скважине № 128-389 с. Ермак	июнь – сентябрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	163,723
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	163,723
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	56,377
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	107,346
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		2 300,01

7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,041
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,586
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Замена глубинного насоса на скважине № 4-383 в с. Ермак	март 2013 года
10.2	Замена глубинного насоса на скважине № 128-389 в с. Ермак	апрель 2013 года
10.3	Замена глубинного насоса на скважине № 4-383 в с. Ермак	октябрь 2013 года
10.4	Замена водопроводного ввода в а. Алкул по ул. Школьная, 1. Материал - п/э, - 32 мм, L - 21 м.	май 2013 года
10.5	Замена водопроводного ввода в а. Алкул по ул. Береговая, 7. Материал - п/э, - 32 мм, L - 23 м.	май 2013 года
10.6	Замена водопроводного ввода в а. Алкул по ул. Центральная, 2. Материал - п/э, - 32 мм, L - 23 м.	май 2013 года
10.7	Замена водопроводного ввода в а. Алкул по ул. Победы, 17. Материал - п/э, - 32 мм, L - 19 м.	май 2013 года
10.8	Замена водопроводного ввода в с. Ермак по ул. Мира, 3. Материал - п/э, - 32 мм, L - 20 м.	июнь 2013 года
10.9	Замена водопроводного ввода в с. Ермак по ул. Школьная, 3. Материал - п/э, - 32 мм, L - 23 м.	июнь 2013 года
10.10	Замена водопроводного ввода в с. Ермак по ул. Школьная, 1. Материал - п/э, - 32 мм, L - 23 м.	июнь 2013 года
10.11	Замена задвижки с. Ермак, ул. Юбилейная – к1	июль 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	163,723
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	163,723
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	56,377
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	107,346
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		2 033,07
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,041
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,681

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 302/65

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Сельскохозяйственного производственного кооператива имени Кирова, Калачинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Сельскохозяйственного производственного кооператива имени Кирова, Калачинский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб.м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	39,08	39,08
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	40,81	40,81

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2013 года № 587/73 «Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей Сельскохозяйственного производственного кооператива имени Кирова, Калачинский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 302/65

Производственная программа в сфере водоснабжения Сельскохозяйственного производственного кооператива имени Кирова на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Сельскохозяйственный производственный кооператив имени Кирова
1.2	Адрес	646925, Омская область, Калачинский район, село Царицыно, ул. Школьная, д.7
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	25,284
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	25,284
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	1,400
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	23,884
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1009,75
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	2,150
10	Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год	
	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2013 года

11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	27,190
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	3,020
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	24,170
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	1,400
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	22,770
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	942,66
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	10,91
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	1,334

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 303/65

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального предприятия «Коммунальник» Тюкалинского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие тариф на техническую воду для потребителей Муниципального предприятия «Коммунальник» Тюкалинского муниципального района Омской области:

Период	Тариф, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	10,27

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Муниципального предприятия «Коммунальник» Тюкалинского муниципального района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 264/63 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального предприятия «Коммунальник» Тюкалинского муниципального района Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 303/65

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального предприятия «Коммунальник» Тюкалинского муниципального района Омской области на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное предприятие «Коммунальник» Тюкалинского муниципального района Омской области
1.2	Адрес	646330, Омская область, г. Тюкалинск, ул. 1-я Интернациональная, д. 26 а
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-
5	Планируемый объем подачи воды
	Наименование показателей
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
7	Плановые значения показателей качества воды
	Наименование показателей
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности
	Наименование показателей
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов
	Наименование показателей
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год	
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения
	Наименование мероприятий
10.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды
	Наименование мероприятий
11.1	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке
	Наименование мероприятий
12.1	-
13	Объем подачи воды
	Наименование показателей
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
15	Фактические значения показателей качества воды
	Наименование показателей
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности
	Наименование показателей
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов
	Наименование показателей
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 304/65

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	15,61	15,61
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	15,98	15,98

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 261/63 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 304/65

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области на 2015 год

1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области
1.2	Адрес	646307, Омская область, Тюкалинский район, п. Оброскино
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованных систем водоснабжения	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	10,465
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	10,465
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,602
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	9,863
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	165,29
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	9,325
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,512
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	8,813
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	8,813
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	184,90
15	Фактические значения показателей качества воды	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Наименование показателей	Величина показателя
15.1 Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2 Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16 Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
Наименование показателей	Величина показателя
16.1 Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17 Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
Наименование показателей	Величина показателя
17.1 Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	5,487
17.2 Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3 Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 306/65

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Тюкалинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Тюкалинский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	74,71	74,71
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	77,08	77,08

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 263/63 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Тюкалинский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 306/65

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал»
1.2	Адрес	646330, Омская область, г. Тюкалинск, ул. Кирова, д. 9
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Ремонт кровли насосной станции 2-го подъема на водозаборе № 2 пер. Депутатский, 1	июнь-июль 2015 года
2.2	Ремонт ограждения ЗСО 1-го пояса водозабора ЦРБ Луначарского, 1	август 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	61,508
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	61,508
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	61,508
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		4668,22
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя

7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	16
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,23
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Замена глубинного насоса ЭЦВ 6-4-70 в скважине № 2-894 по адресу пер. Депутатский, 1	март 2013 года
10.2	Ремонт насосного агрегата К80/50-200 (замена электродвигателя)	июнь 2013 года
10.3	Замена глубинного насоса Unipump ЭКО-3 в скважине водозабора ЦРБ	декабрь 2013 года
10.4	Ремонт централизованной системы водоснабжения по ул. Ленина, 28 (полиэтиленовая труба SDR 17 40 мм протяженностью 150 м)	июль 2013 года
10.5	Ремонт централизованной системы водоснабжения по ул. Луначарского, 1 на территории ЦРБ (полиэтиленовая труба SDR 17,6 50 мм протяженностью 40 м)	июнь 2013 года
10.6	Ремонт запорной арматуры станции 2-го подъема по адресу пер. Депутатский, 1 (замена задвижки 150 мм)	июнь 2013 года
10.7	Ремонт оголовников водяных колодцев, замена люков ВК-14, ВК-15, ВК-16, ВК-18 по ул. Интернациональная, пер. Комсомольский	май 2013 года
10.8	Ремонт запорной арматуры в ВК 24, ВК 26 по ул. Комсомольская (2 задвижки 100 мм)	май 2013 года
10.9	Замена глубинного насоса Unipump ЭКО-3 на водозаборе № 4 по ул. Коммунистическая	май 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	Замена запорной арматуры на водопроводных врезках МКД по ул. Комсомольская, 6, 8, 2а, ул. Луначарского № 73, 67, ул. Октябрьская № 60, 58, 56, (вентиль 32 мм – 2 шт., 40 – 8 шт., 25 - 1 шт., 20 - 1 шт., 50-3 шт.)	май 2013 года
12.2	Ремонт водоподъемного оборудования скважины № 2-894 на водозаборе № 2 пер. Депутатский, 1	май 2013 года
12.3	Монтаж системы автоматического управления заполнением башни «Рожневского» по ул. Коммунистическая на водозаборе № 4	май 2013 года
12.4	Установка гидроаккумуляторов повышенной емкости на станции 2-го подъема на водозаборе ЦРБ, ремонт системы автоматического управления сетевыми насосами	июль 2013 года
12.5	Замена водоподъемного оборудования на скважине № 30-988 по ул. Коммунистическая	август 2013 года
12.6	Замена запорной арматуры по ул. Луначарского, ул. Калинина, ул. Озерная, ул. Коммунистическая (задвижки 100 мм – 6 шт.)	август 2013 года
12.7	Ремонт запорной арматуры по ул. Комсомольская, ул. Первомайская (40 мм – 4 шт., 32 – 16 шт., 50-6 шт., 25 - 10 шт.)	июнь 2013 года
12.8	Замена насосного агрегата на водозаборе № 1 по ул. Дорожная, 27а (установлен Unipump ЭКО-1)	июнь 2013 года
12.9	Замена насосного агрегата на водозаборе № 3 по ул. Калинина (установлен Unipump ЭКО-1)	сентябрь 2013 года
12.10	Замена насосного агрегата в скважине № 3-984 на водозаборе № 2 (установлен ЭЦВ 6-4-70)	май 2013 года
12.11	Ремонт насосного агрегата станции 2-го подъема на водозаборе № 1 по ул. Дорожная, 27а (установлен «Грюнфос» PF 2-50 - 2 шт.)	сентябрь 2013 года
12.12	Замена сетевого насоса на станции 2-го подъема на водозаборе ЦРБ (установлен «Грюнфос UP - 6»)	август 2013 года
12.13	Замена сетевого насоса на станции 2-го подъема на водозаборе ЦРБ (установлен «Pedrollo CP-220A»)	октябрь 2013 года
12.14	Замена запорной арматуры на разводящих водопроводных сетях ЦРБ (100 мм – 4 шт.)	сентябрь 2013 года
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	64,840
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	3,332
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	61,508
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	61,508
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		4128,31
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	16
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,23
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	5,139
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,659

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 305/65

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	25,19	25,19
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	28,41	28,41

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 262/63 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 19 ноября 2014 года № 305/65

Производственная программа в сфере водоотведения Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области
1.2	Адрес	646307, Омская область, Тюкалинский район, п. Оброскино
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отведенных стоков, тыс. куб. м, в том числе	10,026
5.2	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,602
5.3	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	9,424
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	268,71
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-

8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	2,442
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отведенных стоков, тыс. куб. м, в том числе	9,415
13.2	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,602
13.3	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	8,813
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	251,00
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	2,600

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 307/65

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Гуровское», Муромцевский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Гуровское», Муромцевский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	31,14	31,14
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	32,44	32,44

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2013 года № 615/75 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Гуровское», Муромцевский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕВ.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 307/65

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Гуровское» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Гуровское»
1.2	Адрес	646441, Омская область, Муромцевский район, с. Гурово, ул. Центральная, д. 3
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованных систем водоснабжения (вентили, задвижки, отводы, клапаны обратные, хомуты зажимные и т.д.)	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	21,556
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	21,556
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	21,556
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		685,29
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованных систем водоснабжения (вентили, задвижки, отводы, клапаны обратные, хомуты зажимные и т.д.)	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	27,188
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	2,718
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	24,470
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	24,470
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		762,02
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя

17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	9,997
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 308/65

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Исток», Муромцевский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Исток», Муромцевский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	27,63	27,63
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	27,79	27,79

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 14 мая 2013 года № 78/25 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Исток», Муромцевский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 308/65

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Исток» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Исток»
1.2	Адрес	646449, Омская область, Муромцевский район, с. Моховой Привал, ул. Юбилейная, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованных систем водоснабжения (вентили, задвижки, отводы, клапаны обратные, хомуты зажимные и т.д.)	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	28,267
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	28,267
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	28,267
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		783,30
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0

Региональная энергетическая комиссия Омской области

9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованных систем водоснабжения (вентиля, задвижки, отводы, клапаны обратные, хомуты зажимные и т.д.)	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	32,737
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	3,620
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	29,117
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	29,117
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	748,95
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,620
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 309/65

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Ушаковское» Администрации Ушаковского сельского поселения, Муромцевский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Ушаковское» Администрации Ушаковского сельского поселения, Муромцевский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	32,85	32,85
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	35,68	35,68

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2013 года № 594/73 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Ушаковское» Администрации Ушаковского сельского поселения Муромцевский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 309/65

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Ушаковское» Администрации Ушаковского сельского поселения на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Ушаковское» Администрации Ушаковского сельского поселения
1.2	Адрес	646459, Омская область, Муромцевский район, с. Ушаково, ул. Школьная, д. 1

1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованных систем водоснабжения (вентиля, задвижки, отводы, клапаны обратные, хомуты зажимные и т.д.)	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	13,884
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	13,884
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	13,884
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	475,73
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год

10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованных систем водоснабжения (вентиля, задвижки, отводы, клапаны обратные, хомуты зажимные и т.д.)	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	15,220
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,273
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	13,947
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	13,947
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	432,00
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	8,367
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 310/65

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Закрытого акционерного общества «Иртышское», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Закрытого акционерного общества «Иртышское», Иртышское сельское поселение Омский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	9,68	9,68
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	10,65	10,65

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.1 главы 26.1 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Закрытого акционерного общества «Иртышское» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 18 июня 2013 года № 98/30 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Закрытого акционерного общества «Иртышское», Омский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 310/65

Производственная программа в сфере водоснабжения Закрытого акционерного общества «Иртышское» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Закрытое акционерное общество «Иртышское»
1.2	Адрес	644551, Омская область, Омский муниципальный район, п. Иртышский, ул. Озерная, 5
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения	январь - декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	556,353
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	2,989
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	553,364
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	149,159
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	404,205
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	5626,28
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	1
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,95
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2 полугодие 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованных систем водоснабжения	июль - декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)

11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	260,268
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,495
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	258,773
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	74,580
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	184,193
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	2746,57
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,95
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 311/65

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей общества с ограниченной ответственностью «ВЕРШИНА», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей общества с ограниченной ответственностью «ВЕРШИНА», Комсомольское сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	21,75	21,75
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	22,43	22,43

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «ВЕРШИНА» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 31 января 2013 года № 13/5 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей общества с ограниченной ответственностью «ВЕРШИНА», Омский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение к приказу
Региональной энергетической
комиссии Омской области
от 19 ноября 2014 года № 311/65

Производственная программа в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ВЕРШИНА», Омский муниципальный район Омской области», на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ВЕРШИНА»
1.2	Адрес	644544, Омская область, Омский муниципальный район, п. Анаирский, ул. Центральная, д. 4
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоотведения.	январь - декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	-
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	12,766
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	12,766
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	12,766
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	282,00
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	-
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	-
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	-
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	1,8
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
11	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	-
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоотведения	январь – декабрь 2013 года
12	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	-
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	-
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
13.1	-	-
14	Объем принимаемых сточных вод	-
	Наименование показателей	Величина показателя
14.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	11,943
14.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	11,943
14.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
14.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	11,943
15	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	259,39
16	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	-
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
16.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
16.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
17	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	-
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
18	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	-
	Наименование показателей	Величина показателя
18.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
18.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	1,8

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 312/65

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченское хлебоприемное предприятие»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/583, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченское хлебоприемное предприятие» согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 279/63 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченское хлебоприемное предприятие».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 312/65

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченское хлебоприемное предприятие»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1663,55	1725,91
		Население, с учетом НДС *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1962,99	2036,57

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 313/65

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Витязь и К»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/246, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Витязь и К», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 ноября 2013 года № 191/58 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Витязь и К».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 313/65

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Витязь и К»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1882,67	
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1882,67	

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 314/65

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей автономного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Омский психоневрологический интернат»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/366, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей автономного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Омский психоневрологический интернат», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 275/63 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей автономного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Омский психоневрологический интернат».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 314/65

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Автономное стационарное учреждение социального обслуживания Омской области «Омский психоневрологический интернат»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1379,49	1417,22
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1379,49	1417,22

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии с подпунктом 3 пункта 2 статьи 149 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 315/65

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Андреевский психоневрологический интернат», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/395, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Андреевский психоневрологический интернат», Омский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 298/64 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Андреевский психоневрологический интернат», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 315/65

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Бюджетное стационарное учреждение социального обслуживания Омской области «Андреевский психоневрологический интернат»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	876,47	902,80
		Население, с учетом НДС *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1034,23	1065,30

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 316/65

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/235, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области», Омский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 299/64 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 316/65

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Бюджетное учреждение здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области», Омский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1245,0	1315,36
		Население, с учетом НДС *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1469,10	1552,12

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 317/65

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омскавтотранс», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/524, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омскавтотранс», Омский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 282/63 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омскавтотранс», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 317/65

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Открытого акционерного общества «Омскавтотранс», Омский муниципальный район Омской области

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Омскавтотранс», Омский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1082,33	1159,39
		Население, с учетом НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1277,15	1368,08

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 318/65

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей специализированного автономного учреждения Омской области «Подгородный лесхоз», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/374, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей специализированного автономного учреждения Омской области «Подгородный лесхоз», Омский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2013 года № 233/60 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей специализированного автономного учреждения Омской области «Подгородный лесхоз», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 318/65

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Специализированное автономное учреждение Омской области «Подгородный лесхоз», Омский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен	2015	1230,82	1304,57
	Одноставочный, руб./Гкал				

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 319/65

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Некоммерческого партнерства «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации и восстановительного лечения «Санаторий «Колос», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/379, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на тепловую энергию для потребителей Некоммерческого партнерства «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации и восстановительного лечения «Санаторий «Колос», Омский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 484/71 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Некоммерческого партнерства «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации и восстановительного лечения «Санаторий «Колос», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 319/65

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Некоммерческое партнерство «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации и восстановительного лечения «Санаторий «Колос», Омский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	2015	1190,99	1192,56
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС	2015	1405,37	1407,22
		Одноставочный, руб./Гкал			

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 320/65

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/240, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 517/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 320/65

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	2237,94	2223,95
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *	2015	2237,94	2223,95
		Одноставочный, руб./Гкал			

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 19 ноября 2014 года
г. Омск

№ 321/65

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей бюджетного образовательного учреждения Омской области среднего профессионального образования «Сибирский профессиональный колледж», Марьяновский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/637, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей бюджетного образовательного учреждения Омской области среднего профессионального образования «Сибирский профессиональный колледж», Марьяновский муниципальный район Омской области согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 276/63 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей бюджетного образовательного учреждения Омской области начального профессионального образования «Профессиональное училище № 16», Марьяновский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 321/65

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Бюджетное образовательное учреждение Омской области среднего профессионального образования «Сибирский профессиональный колледж», Марьяновский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	2015	1460,30	1537,42
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС*	2015	1723,15	1814,15
		Одноставочный, руб./Гкал			

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 322/66

Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленно-коммерческий центр «Промжелдортранс» (ИНН 5503223997) на подъездных железнодорожных путях

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, рассмотрев материалы дела № 07-05/313, **приказываю**:

1. Установить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2015 года тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленно-коммерческий центр «Промжелдортранс» (ИНН 5503223997) на подъездных железнодорожных путях:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Тариф, без учета НДС
1	2	3	4
1	Подача и уборка вагонов на расстояние		
1.1	1-й производственный участок:		
	до 2 км включительно	руб./т	73,04
1.2	3-й производственный участок:		
	до 1 км включительно	руб./т	21,80
	от 1 до 2 км включительно	руб./т	35,53
	от 2 до 2,5 км включительно	руб./т	54,71
	от 2,5 до 3 км включительно	руб./т	64,82
	от 3 до 7 км включительно	руб./т	152,57
1.3	4-й диспетчерский участок:		
	до 5 км включительно	руб./т	130,59
	от 5 до 6 км включительно	руб./т	156,71
	свыше 6 км	руб./т	167,16
1.4	5-й производственный участок:		

Региональная энергетическая комиссия Омской области

	от 3 до 4 км включительно	руб./т	81,91
	свыше 4 км	руб./т	94,51
1.5	6-й производственный участок:		
	до 5 км включительно	руб./т	29,09
	свыше 5 км	руб./т	36,19
1	2	3	4
2	Погрузочно - разгрузочные работы		
2.1	Выгрузка угля вагонопрокидывателем	руб./т	6,19
2.2	Работа крана	руб./час	2 874,10
3	Дополнительные услуги		
3.1	Маневровые работы, проводимые локомотивами	руб./30 минут	1 445,46
3.2	Работа снегоуборочного поезда	руб./час	4 279,25
3.3	Взвешивание вагонов на железнодорожных весах	руб./вагон	3 471,88
3.4	Сортировка, размещение и хранение вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон/сутки	138,07

2. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 апреля 2014 года № 56/17 «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленно-коммерческий центр «Промжелдортранс» (ИНН 5503223997) на подъездных железнодорожных путях».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 323/66

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Дружинское сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Населенный пункт	Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
		население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
село Дружино, поселок Горячий ключ	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	26,17	22,18
	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	27,06	22,93
разъезд Петрушенко	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	9,07	7,69
	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	9,49	8,04

2. Утвердить производственные программы Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 312/64 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 323/66

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик» с. Дружино, п. Горячий ключ, Омский муниципальный район Омской области на 2015 год

1	Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик»	
1.2	Адрес	644505, Омская область, Омский муниципальный район, п. Горячий Ключ, ул. 60 лет СССР, д. 1	
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области	
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42	
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)	
2.1	Ремонт КНС с. Дружино (замена чугунного трубопровода, установка окон (3 шт.))	январь-декабрь 2015 года	
2.2	Ремонт колодцев в с. Дружино по ул. Молодежная, д. 2, 3, 5, 6, ул. 60 лет Октября, д. 3, ул. Советская, д. 8 (9 шт.)	январь-декабрь 2015 года	
2.3	Ремонт колодцев в п. Горячий Ключ по ул. Лаптева, д. 2, 4, 5, ул. Мира, д. 8 (4 шт.)	январь-декабрь 2015 года	
2.4	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоотведения	в течение 2015 года	
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)	
3.1	-	-	
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)	
4.1	-	-	
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод		
	Наименование показателей	Величина показателя	
5.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	3,713	
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	3,713	
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000	

5.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	251,181
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	251,181
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	251,181
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	5664,89
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	1
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,39
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
11	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоотведения.	январь-декабрь 2013 года
12	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
13.1	-	-
14	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
14.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	251,181
14.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	251,181
14.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
14.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	251,181
15	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	6756,55
16	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
16.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
16.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
17	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	1
18	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
18.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
18.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,39

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик» разъезд Петрушенко, Омский муниципальный район Омской области на 2015 год

1	Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик»	
1.2	Адрес	644505, Омская область, Омский муниципальный район, п. Горячий Ключ, ул. 60 лет СССР, д. 1	
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области	
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42	
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)	
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоотведения	январь - декабрь 2015 года	
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)	
3.1	-	-	
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)	
4.1	-	-	
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод		
	Наименование показателей	Величина показателя	
5.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	3,713	
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	3,713	
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 324/66

5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	3,713
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	29,18
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	1
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,11
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
11	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
13.1	-	-
14	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
14.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
14.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
14.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
14.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
15	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
16	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
16.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
16.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
17	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
18	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
18.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
18.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 324/66

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Дружинское сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям прочие потребители, руб./куб. м, (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	7,54

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 311/64 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ.

Производственная программа в сфере водоотведения «Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик»
1.2	Адрес	644505, Омская область, Омский муниципальный район, п. Горячий Ключ, ул. 60 лет СССР, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	22,254
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	22,254
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	22,254
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	1
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
11	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
13.1	-	-
14	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
14.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	22,254
14.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	22,254
14.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
14.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	22,254
15	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
16	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
16.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
16.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
17	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	1
18	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
18.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
18.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 325/66

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Дружинское сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	16,77	14,21
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	17,41	14,75

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 309/64 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 325/66

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик» на 2015 год

1 Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик»
1.2	Адрес	644505, Омская область, Омский муниципальный район, п. Горячий Ключ, ул. 60 лет СССР, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Ремонт водопровода 108 мм L=20,0 м в с. Красная Горка по ул. Центральная, д. 9	январь-декабрь 2015 года
2.2	Ремонт водопроводных колонок в с. Красная Горка по ул. Юбилейная (3 шт.), ул. 60 лет Октября (3 шт.), ул. 70 лет Октября (3 шт.), ул. Зеленая (4 шт.), ул. Садовая (4 шт.), ул. Береговая (2 шт.)	январь-декабрь 2015 года
2.3	Ремонт водопровода 108 мм L=12,0 м в с. Мельничное по ул. Привокзальная	январь-декабрь 2015 года
2.4	Ремонт водопровода 108 мм L=8,0 м в с. Мельничное по ул. Кооперативная	январь-декабрь 2015 года
2.5	Ремонт водопроводных колонок в с. Мельничное и р. Петрушенки по ул. Привокзальная (3 шт.), ул. Производственная (3 шт.), ул. Центральная (3 шт.), ул. Кооперативная (3 шт.), ул. Набережная (3 шт.), ул. Школьная (3 шт.)	январь-декабрь 2015 года
2.6	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения.	в течение 2015 года
3 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5 Планируемый объем подачи воды		
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	31,033
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,294
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	29,555
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	4,262
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	25,293
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	428,00
7 Плановые значения показателей качества воды		
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8 Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения		
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9 Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
	Наименование показателей	Величина показателя

9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	4,17
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10 Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения.	январь-декабрь 2013 года
11 Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12 Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13 Объем подачи воды		
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	31,033
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,294
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	29,555
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	4,262
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	25,293
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1342,79
15 Фактические значения показателей качества воды		
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16 Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения		
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,43
17 Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	4,17
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 326/66

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Дружинское сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	26,93	22,82
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	27,23	23,08

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 310/64 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 326/66

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик» на 2015 год

1 Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик»

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.2	Адрес	644505, Омская область, Омский муниципальный район, п. Горячий Ключ, ул. 60 лет СССР, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Установка окон – 2 шт, ремонт кровли и фасада ВНС	с. Дружино январь-декабрь 2015 года
2.2	Ремонт водопровода 57 мм L=8,0 м в с. Дружино по ул. Молодежная, д. 9	январь-декабрь 2015 года
2.3	Ремонт водопровода 108 мм L=9,0 м в с. Дружино по ул. Советская, д. 7	январь-декабрь 2015 года
2.4	Ремонт водопровода 63 мм L=30,0 м в с. Дружино по ул. Советская	январь-декабрь 2015 года
2.5	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения.	в течение 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	483,089
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	8,298
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	474,791
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	161,006
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	313,785
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	10897,55
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,72
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,04
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения.	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	483,089
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	8,298
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	474,791
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	161,006
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	313,785
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	13181,78
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,43
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,72
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,04

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 327/66

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экологический ДОМ - Магистральный», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экологический ДОМ - Магистральный», Магистральное сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	35,40	35,40
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	39,97	39,97

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экологический ДОМ - Магистральный» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2013 года № 597/73 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экологический ДОМ - Магистральный»».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 327/66

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экологический ДОМ - Магистральный» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	ООО «УК «ЭкоДОМ – Магистральный»
1.2	Адрес	644073, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 45
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2015 года
2.2	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	42,882
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	41,296
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	41,296
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1601,43
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,32
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

10.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованных систем водоснабжения	январь - декабрь 2013 года
10.2	Перекладка сетей водопровода (текущий ремонт)	июль, август 2013 года
10.3	Ремонт резервуара чистой воды	сентябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	42,882
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	41,296
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	41,296
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема отпущаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,32

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 328/66

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Бергамакское», Муромцевский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Бергамакское», Муромцевский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	26,61	26,61
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	28,22	28,22

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 18 декабря 2013 года № 436/70 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Бергамакское», Муромцевский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 328/66

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Бергамакское» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Бергамакское»
1.2	Адрес	646448, Омская область, Муромцевский район, с. Бергамак, ул. Центральная, д. 22
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованных систем водоснабжения (вентили, задвижки, отводы, клапаны обратные, хомуты зажимные и т.д.)	январь-декабрь 2015 года

3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	54,127
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	54,127
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	54,127
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпущаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
10	Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год	
	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованных систем водоснабжения (вентили, задвижки, отводы, клапаны обратные, хомуты зажимные и т.д.)	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	63,398
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	3,407
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	59,991
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	59,991
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,407
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпущаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 329/66

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Иртыш», Муромцевский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Иртыш», Муромцевский муниципальный район Омской области:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	37,29	37,29
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	40,42	40,42

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 декабря 2013 года № 324/65 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Иртыш», Муромцевский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 329/66

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Иртыш» на 2015 год

1 Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Иртыш»
1.2	Адрес	646444, Омская область, Муромцевский район, с. Артын, ул. Боровая, д. 47
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованных систем водоснабжения (вентили, задвижки, отводы, клапаны обратные, хомуты зажимные и т.д.)	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	34,290
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	34,290
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	34,290
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1332,28
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Текущий ремонт насосов ЭЦВ 6-6,5-80, расположенных по ул. Боровая, ул. Молодежная, ул. Блиновская	апрель 2013 года
10.2	Утепление баши (пилотматериалы), расположенной по ул. Гуровская	июль 2013 года
10.3	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	апрель-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	36,218
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,625
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	34,593
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	34,593
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1272,90
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя

15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	100
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	40
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,71
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	4,487
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 330/66

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Муромцевский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Муромцевский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	50,46	50,46

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2013 года № 586/73 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Муромцевский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 330/66

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» на 2015 год

1 Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал»
1.2	Адрес	646430, Омская область, Муромцевский район, р. п. Муромцево, ул. Лисина, д. 105
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Ремонт водоразборных колонок в р. п. Муромцево	май 2015 года
2.2	Текущий ремонт насосного оборудования на станции первого подъема	май 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения, ремонт запорной арматуры в р. п. Муромцево	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	173,525
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	173,525
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,830
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	172,695
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	8755,79
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения		
Наименование показателей	Величина показателя	
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
Наименование показателей	Величина показателя	
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения (вентили, задвижки, отводы, клапаны обратные, хомуты зажимные и т.д.)	январь-декабрь 2013
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	199,636
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	23,028
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	176,608
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,830
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	175,778
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	8717,41
15	Фактические значения показателей качества воды	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
Наименование показателей	Величина показателя	
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	23,028
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 331/66

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Москаленский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Шлевченковское сельское поселение Москаленского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	48,57	48,57
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	51,00	51,00

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2013 года № 358/67 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Москаленский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 331/66

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис»

Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис»
1.2	Адрес	646070, Омская область, Москаленский р-он, р.п. Москаленки, ул. Комсомольская, д. 1А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2. Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2015 года
3. Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4. Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5. Планируемый объем подачи воды		
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	8,795
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	8,795
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,549
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	8,246
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	437,86
7	Плановые значения показателей качества воды	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	Величина показателя
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
Наименование показателей	Величина показателя	
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	8,653
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	8,653
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,407
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	8,246
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	406,82
15	Фактические значения показателей качества воды	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
Наименование показателей	Величина показателя	
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 332/66

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 334/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 1», Нововаршавский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/237, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 1», Нововаршавский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 5 декабря 2013 года № 351/66 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 1», Нововаршавский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 332/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 1», Нововаршавский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	2073,44	2145,10
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2073,44	2145,10

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 333/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 2», Нововаршавский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/236, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 2», Нововаршавский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 5 декабря 2013 года № 352/66 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 2», Нововаршавский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 ноября 2014 года № 333/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 2», Нововаршавский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	2286,83	2460,93
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2286,83	2460,93

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Индивидуального предпринимателя Лазарева Дмитрия Алексеевича, Муромцевский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/363 Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Индивидуального предпринимателя Лазарева Дмитрия Алексеевича, Муромцевский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 334/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	
1.	Индивидуальный предприниматель Лазарев Дмитрий Алексеевич	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	2770,44	
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2770,44	

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 335/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Крутинское» Крутинского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/147, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Крутинское» Крутинского муниципального района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 280/63 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Крутинское» Крутинского муниципального района Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 335/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Крутинское» Крутинского муниципального района Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	2212,37	2441,60
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2212,37	2441,60

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

53-10-77

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 336/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Боголюбовское ЖКХ», Любинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/115, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Боголюбовское ЖКХ», Любинский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 281/63 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Боголюбовское ЖКХ», Любинский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 336/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Боголюбовское ЖКХ», Любинский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2790,90	2910,64
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2790,90	2910,64

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 337/66

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большеуковский Тепловодоканал»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/114, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большеуковский Тепловодоканал» согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2013 года № 366/67 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большеуковский Тепловодоканал».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 337/66

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Большеуковский Тепловодоканал»	Для потребителей Аевского сельского поселения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	4159,13	4159,13
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	4159,13	4159,13
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Большеуковский Тепловодоканал»	Для потребителей Большеуковского сельского поселения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2551,53	2586,55
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2551,53	2586,55

3.	Общество с ограниченной ответственностью «Большеуковский Тепловодоканал»	Для потребителей Становского сельского поселения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	3958,51	3958,51
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	3958,51	3958,51
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Большеуковский Тепловодоканал»	Для потребителей Чебакинского сельского поселения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	5011,19	5011,19
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	5011,19	5011,19

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 338/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального казенного предприятия «Седельниковское производственное объединение коммунального хозяйства» Седельниковского сельского поселения

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/525, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Муниципального казенного предприятия «Седельниковское производственное объединение коммунального хозяйства» Седельниковского сельского поселения согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 413/69 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального казенного предприятия Седельниковского сельского поселения «Седельниковское производственное объединение коммунального хозяйства».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 338/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное казенное предприятие «Седельниковское производственное объединение коммунального хозяйства», Седельниковского сельского поселения	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1992,68	2261,14
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1992,68	2261,14

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 339/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия Саргатского муниципального района Омской области «Новотроицкое жилищно-коммунальное хозяйство»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/359, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия Саргатского муниципального района Омской области «Новотроицкое жилищно-коммунальное хозяйство» согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 428/69 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия Саргатского муниципального района Омской области «Новотроицкое жилищно-коммунальное хозяйство».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 339/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие Саргатского муниципального района Омской области «Новотроицкое жилищно-коммунальное хозяйство»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2830,07	3016,63
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2830,07	3016,63

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 340/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия Саргатского муниципального района Омской области «Щербакинское жилищно-коммунальное хозяйство»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/356, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия Саргатского муниципального района Омской области «Щербакинское жилищно-коммунальное хозяйство» согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 426/69 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия Саргатского муниципального района Омской области «Щербакинское жилищно-коммунальное хозяйство».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 340/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие Саргатского муниципального района Омской области «Щербакинское жилищно-коммунальное хозяйство»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	3194,89	
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	3194,89	

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 341/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Чапаевское», Колосовский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/148, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Чапаевское», Колосовский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 520/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Чапаевское», Колосовский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 341/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Чапаевское», Колосовский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2947,08	
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2947,08	

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 342/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей открытого акционерного общества «Санаторий-профилакторий «Коммунальник», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/249, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тариф на тепловую энергию для потребителей открытого акционерного общества «Санаторий-профилакторий «Коммунальник», Омский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2013 года № 232/60 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей открытого акционерного общества «Санаторий-профилакторий «Коммунальник», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 342/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Коммунальник», Омский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1057,55	1132,30
		Население, с учетом НДС *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1247,91	1336,11

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 343/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального предприятия «Коммунальник», Тюкалинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Муниципального предприятия «Коммунальник», Тюкалинский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 507/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального предприятия «Коммунальник», Тюкалинский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 343/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.	Муниципальное предприятие «Коммунальник», Токалинский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2855,53	3314,69
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2855,53	3314,69

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 344/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Черноглазовский элеватор», Таврический муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/373, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Черноглазовский элеватор», Таврический муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2013 года № 370/67 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Черноглазовский элеватор», Таврический муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 344/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Черноглазовский элеватор»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	898,20	966,42
		Население, с учетом НДС *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1059,88	1140,38

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 345/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального предприятия «Соцтепло» Азовского немецкого национального муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/390, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Муниципального предприятия «Соцтепло» Азовского немецкого национального муниципального района Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 408/69 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей муниципального предприятия «Соцтепло» Азовского немецкого национального муниципального района Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 345/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
[Детали тарифов не указаны в данном фрагменте]					

1.	Муниципальное предприятие «Соцтепло» Азовского немецкого национального муниципального района Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	3350,80	3600,61
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	3350,80	3600,61

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 346/66

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Открытого акционерного общества «Омскавтотранс», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю**:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Открытого акционерного общества «Омскавтотранс», Чернолучинское городское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф для населения куб. м (с учетом НДС), руб./
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	11,58
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	12,07

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Омскавтотранс» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 декабря 2013 года № 330/65 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Открытого акционерного общества «Омскавтотранс», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 346/66

Производственная программа в сфере водоснабжения Открытого акционерного общества «Омскавтотранс» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Омскавтотранс»
1.2	Адрес	644099, Омская область, г. Омск, ул. Булатова, д. 101
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения.	январь - декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	51,661
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	51,661
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	47,630
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	4,031
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	517,66
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Ремонт насоса ЭЦВ 6*6,5*80	август 2013 года
10.2	Ремонт электродвигателя 4А 5,5 кВт 3000 об	август 2013 года
10.3	Ремонт скважины № 12-95	август 2013 года
10.4	Ремонт скважины № 02-01-09	август 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	41,870
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,067
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	46,557
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	38,652
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	7,905
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	560,96
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,16
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 361/68

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 августа 2011 года № 132/37 «Об утверждении инвестиционной программы Открытого акционерного общества «Омскэлектро» на 2012 - 2014 годы»

от 21 ноября 2014 года
г. Омск

№ 347/66

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей муниципального унитарного предприятия «Гуровское», Муромцевский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/365, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей муниципального унитарного предприятия «Гуровское», Муромцевский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 21 ноября 2014 года № 347/66

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
				с 1 января по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Гуровское», Муромцевский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	2634,50
				Население, НДС не предусмотрен *
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2634,50
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2634,50

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п и распоряжением Правительства Омской области от 12 ноября 2014 года № 162-рп «О внесении изменения в распоряжение Правительства Омской области от 22 мая 2014 года № 58-рп «О плане приоритетных действий Правительства Омской области по социально-экономическому развитию Омской области на 2014 год», приказываю:

Таблицы «Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы, сроки их реализации, объем финансирования, плановые показатели реализации инвестиционной программы» и «Показатели энергетической эффективности» Приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 августа 2011 года № 132/37 «Об утверждении инвестиционной программы Открытого акционерного общества «Омскэлектро» на 2012 - 2014 годы» изложить в новой редакции согласно Приложению к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу РЭК Омской области
от 28 ноября 2014 г. № 361/68
«Приложение
к приказу РЭК Омской области
от 10 августа 2011 г. № 132/37

Инвестиционная программа открытого акционерного общества «Омскэлектро» на 2012 - 2014 годы Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы, сроки их реализации, объем финансирования, плановые показатели реализации инвестиционной программы

№ №	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Ввод мощностей (плановые показатели)				Объем финансирования <*>				Источник финансирования
						План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	
		С/П	МВт/км/ МВА			МВт/км/ МВА	МВт/км/ МВА	МВт/км/ МВА	МВт/км/ МВА	млн. рублей без НДС	млн. рублей без НДС	млн. рублей без НДС	млн. рублей без НДС	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:									63,671	148,235	141,645	353,551	
1	Техническое перевооружение и реконструкция:									30,315	69,288	46,154	145,757	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности:									29,165	69,288	31,261	129,714	
1.1.1	Реконструкция воздушных линий электропередач 0,4 кВ (замена неизолированного провода на самонесущий изолированный провод) в левобережной зоне застройки города Омска:		4,870			3,940	0,930	0,000	4,870	6,387	1,019	0,000	7,406	
1	От трансформаторной подстанции № 5333 по ул. 22 Декабря (фидер 1), ул. Муромцева (фидер 4)	С	0,950	2012	2012	0,950			0,950	1,390			1,390	Прибыль
2	От трансформаторной подстанции № 5335 по ул. 22 Декабря	С	1,490	2012	2012	1,490			1,490	3,570			3,570	Прибыль
3	От трансформаторной подстанции № 5970 по ул. Димитрова, ул. Суворова	С	1,500	2012	2012	1,500			1,500	1,427			1,427	Прибыль
4	От трансформаторной подстанции № 5131 по ул. 1-я Кировская, ул. Семипалатинская	С	0,930	2013	2013		0,930		0,930		1,019		1,019	Прибыль
1.1.2	Реконструкция воздушных линий электропередач 0,4 кВ (замена неизолированного провода на самонесущий изолированный провод) в северной зоне застройки города Омска:		9,120			9,120			9,120	10,034			10,034	
5	От трансформаторной подстанции № 1067 по ул. 3-я Новостроевская, 4-я Новостроевская	С	1,320	2012	2012	1,320			1,320	1,119			1,119	Прибыль
6	От трансформаторной подстанции № 2041 по ул. 19-я Амурская	С	1,400	2012	2012	1,400			1,400	1,549			1,549	Прибыль
7	От трансформаторной подстанции № 2597 по ул. 6-я Амурская, 7-я Амурская	С	0,920	2012	2012	0,920			0,920	2,098			2,098	Прибыль
8	От трансформаторной подстанции № 8331 по ул. 22-я Северная, 23-я Северная	С	1,430	2012	2012	1,430			1,430	1,646			1,646	Прибыль
9	От трансформаторной подстанции № 8208 до ж.д. по ул. Горная, 8	С	0,300	2012	2012	0,300			0,300	0,177			0,177	Прибыль
10	От трансформаторной подстанции № 8023 по ул. Средняя, ул. Вавилова	С	2,030	2012	2012	2,030			2,030	1,884			1,884	Прибыль
11	От трансформаторной подстанции № 1207 по ул. 3-я, 4-я Новостроевская	С	1,400	2012	2012	1,400			1,400	1,261			1,261	Прибыль
12	От трансформаторной подстанции № 2411 по ул. Барнаульская	С	0,320	2012	2012	0,320			0,320	0,300			0,300	Прибыль

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.1.3	Реконструкция воздушных линий электропередач 0,4 кВ (замена неизолированного провода на самонесущий изолированный провод) в южной зоне застройки города Омска:		5,620			5,620			5,620	7,503			7,503	
13	От трансформаторной подстанции № 4343, вывод в сторону ул. Лермонтова (по ул. 15-я Линия, Лермонтова, Успенского)	С	0,800	2012	2012	0,800			0,800	1,190			1,190	Прибыль
14	От трансформаторной подстанции № 7602, вывод в сторону ул. 5-я Кордная, в сторону Камерного пер.	С	1,480	2012	2012	1,480			1,480	2,688			2,688	Прибыль
15	От трансформаторной подстанции № 7005, вывод в сторону ул. 16 Военный городок, 367, 365, 371, 381	С	0,690	2012	2012	0,690			0,690	0,786			0,786	Прибыль
16	От трансформаторной подстанции № 3046, вывод в сторону Рабочего пер.	С	2,650	2012	2012	2,650			2,650	2,839			2,839	Амортизация
1.1.4	Реконструкция и модернизация распределительных пунктов, шт.:		2					1	1	2	3,324	13,594	0,000	16,918
17	Реконструкция распределительного пункта № 235	С	1	2012	2013			1	1	3,324	5,589		8,913	2012 г. Амортизация 2013 г. Прибыль - 1,457 Амортизация - 4,132
18	Реконструкция распределительного пункта № 803	С	1	2013	2014			1	1		8,005		8,005	2013 г. Прибыль
1.1.5	Реконструкция воздушных линий электропередач 10 кВ:		0,031			0,031			0,031	0,025			0,025	
19	От трансформаторной подстанции № 3235 до трансформаторной подстанции № 3381	С	0,031	2012	2012	0,031			0,031	0,025			0,025	Амортизация
1.1.6	Реконструкция и модернизация трансформаторных подстанций, шт.:		2					2	2		9,379		9,379	
20	Реконструкция трансформаторной подстанции № 1015	С	1	2013	2013			1	1		7,894		7,894	Прибыль
21	Реконструкция трансформаторной подстанции № 6097	С	1	2013	2013			1	1		1,485		1,485	Прибыль
1.1.7	Реконструкция и модернизация сетевого оборудования, отработавшего ресурс, шт.:		96			8	57	31	96	1,892	13,242	8,649	23,783	
22	Замена силовых трансформаторов ТМ-160 кВА	С	4	2013	2013		4		4		0,634		0,634	Амортизация
23	Замена силовых трансформаторов ТМ-250 кВА	С	7	2012	2014	2	4	1	7	0,311	0,785	0,206	1,302	2012 г. Прибыль 2013 и 2014 гг. Амортизация
24	Замена силовых трансформаторов ТМ-400 кВА	С	32	2012	2014	2	10	20	32	0,397	2,446	4,917	7,760	2012 г. Прибыль 2013 и 2014 гг. Амортизация
25	Замена силовых трансформаторов ТМ-630 кВА	С	12	2012	2014	4	7	1	12	1,184	2,391	1,737	5,312	2012 г. Прибыль 2013 и 2014 гг. Амортизация
26	Замена силовых трансформаторов ТМ-1000 кВА	С	1	2013	2013		1		1		0,563		0,563	Амортизация
27	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели ВБП-10-20/1000	С	40	2013	2014		31	9	40		6,423	1,789	8,212	2013 г. Амортизация 2014 г. Прибыль
1.1.8	Реконструкция воздушных линий электропередач 0,4 кВ:		3,932						3,932	3,932	0,341		0,341	
28	От трансформаторной подстанции № 3368 по ул. Полторацкого (фидер 1)	С	1,825	2013	2013		1,825		1,825	0,112			0,112	Амортизация
29	От трансформаторной подстанции № 4157 по ул. 3, 4 Заречная (фидер 9)	С	0,500	2013	2013		0,500		0,500	0,013			0,013	Амортизация
30	От трансформаторной подстанции № 4007 по ул. Б. Хмельницкого (фидер 7)	С	1,077	2013	2013		1,077		1,077	0,084			0,084	Амортизация
31	От трансформаторной подстанции № 2475 по ул. Кемеровский спуск (фидер 1)	С	0,207	2013	2013		0,207		0,207	0,107			0,107	Амортизация
32	От трансформаторной подстанции № 2727 по ул. Аносова	С	0,323	2013	2013		0,323		0,323	0,025			0,025	Амортизация
1.1.9	Реконструкция кабельных линий электропередач 6-10 кВ:		17,228				9,460	7,768	17,228	31,713	13,045		44,758	
33	От трансформаторной подстанции № 2590 до трансформаторной подстанции № 2591	С	0,000	2013	2013		0,000		0,000	0,015			0,015	Амортизация
34	Реконструкция кабельных линий электропередач 6-10 кВ	П	45,000	2013	2013		45,000		45,000		9,385		9,385	Амортизация
35	Реконструкция кабельных линий электропередач 6-10 кВ	С	17,228	2013	2014		9,460	7,768	17,228		22,313	13,045	35,358	2013 г. Амортизация 2014 г. Амортизация
1.1.10	Реконструкция электрических распределительных сетей 10 кВ на территории города Омска:		4,020						4,020	4,020		9,284	9,284	
36	Реконструкция сетей электроснабжения жилого дома по ул. 10 лет Октября, 70	С	0,080	2014	2014				0,080	0,080		0,487	0,487	Прибыль
37	Реконструкция и телемеханизация РП-103, замена КЛ-10 кВ от ТП-1270 до ТП-8201 и от РП-803 до ТП-8119 для электроснабжения жилой застройки по ул. Химиков, пр. Королева	С	4,020	2014	2014				4,020	4,020		8,797	8,797	Амортизация
1.1.11	Реконструкция кабельных линий 110 кВ		0,000						0,000	0,000		0,283	0,283	
38	Реконструкция кабельных линий 110 кВ ПС «Фрунзенская» - ПС «Прибрежная» с устройством системы электронной маркировки трассы КЛ	С	0,000	2014	2014				0,000	0,000		0,283	0,283	Прибыль
1.2	Создание систем телемеханики и связи:									1,150	14,893		16,043	
1.2.1	Реконструкция и монтаж оборудования телемеханики, кол-во РП:		8			1		7	8	1,150	14,893		16,043	
39	Реконструкция оборудования телемеханики	С	8	2012	2014	1		7	8	1,150	14,893		16,043	Прибыль
2	Новое строительство:									33,356	71,225	77,764	182,345	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности:									33,356	14,794	6,436	54,586	
2.1.1	Монтаж комплектных трансформаторных подстанций в левобережной зоне застройки города Омска, шт.:		1			1			1	1,037			1,037	
40	Монтаж комплектной трансформаторной подстанции КТП-ПК-400-10/0,4 кВА по ул. Луначарского, ул. Пикетная	С	1	2012	2012	1			1	1,037			1,037	Амортизация
2.1.2	Монтаж комплектных трансформаторных подстанций в северной зоне застройки города Омска, шт.:		1			1			1	0,948			0,948	
41	Монтаж комплектной трансформаторной подстанции КТП-ПК-400-10/0,4 кВА по ул. 35 лет Советской Армии	С	1	2012	2012	1			1	0,948			0,948	Амортизация
2.1.3	Монтаж комплектных трансформаторных подстанций в южной зоне застройки города Омска, шт.:		2			2			2	1,931			1,931	
42	Монтаж комплектной трансформаторной подстанции КТП-ПК-400-10/0,4 кВА по ул. Красных зорь, ул. 17-я Линия	С	1	2012	2012	1			1	0,600			0,600	Амортизация
43	Монтаж комплектной трансформаторной подстанции КТП-ПК-400-10/0,4 кВА в п. Южный	С	1	2012	2012	1			1	1,331			1,331	Амортизация
2.1.4	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, л/сч.:		1773			567	579	627	1773	6,065	6,936	3,352	16,353	
44	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии в северной, южной и левобережной зонах застройки города Омска	С	1773	2012	2014	567	579	627	1773	6,065	6,936	3,352	16,353	Прибыль
2.1.5	Монтаж кабельных линий 6-10 кВ в левобережной зоне застройки города Омска:		2,410			2,410			2,410	3,436			3,436	
45	От распределительного пункта № 631 фидер 1115Б	С	1,050	2012	2012	1,050			1,050	1,575			1,575	Амортизация
46	От распределительного пункта № 625 в сторону трансформаторной подстанции № 6068 (I и II с.ш.)	С	0,570	2012	2012	0,570			0,570	0,624			0,624	Амортизация
47	ГПП Мясокомбината 35/6 кВ - ОП № 575, частично по территории «Омского Бекона»	С	0,050	2012	2012	0,050			0,050	0,120			0,120	Амортизация
48	От распределительного пункта № 604 в сторону трансформаторной подстанции № 6059 (I и II с.ш.)	С	0,740	2012	2012	0,740			0,740	1,117			1,117	Амортизация
2.1.6	Монтаж кабельных линий 6-10 кВ в северной зоне застройки города Омска:		0,630			0,630			0,630	1,072			1,072	
49	От трансформаторной подстанции № 2114 в сторону трансформаторной подстанции № 2116	С	0,250	2012	2012	0,250			0,250	0,172			0,172	Амортизация
50	От трансформаторной подстанции № 8395 в сторону трансформаторных подстанций № 8393, № 8394	С	0,230	2012	2012	0,230			0,230	0,218			0,218	Амортизация
51	От трансформаторной подстанции № 2080 до распределительного пункта № 205	С	0,150	2012	2012	0,150			0,150	0,682			0,682	Амортизация
2.1.7	Монтаж кабельных линий 6-10 кВ в южной зоне застройки города Омска:		6,680			6,680			6,680	11,903			11,903	
52	От ГПП-22 «Промышленная» до распределительного пункта № 375 (фидера 2220 и 2250)	С	6,200	2012	2012	6,200			6,200	10,748			10,748	Амортизация
53	От ГПП «Октябрьская» к трансформаторной подстанции № 4816 (фидер 315Б) по ул. Куйбышева до ул. 6-я Линия	С	0,480	2012	2012	0,480			0,480	1,155			1,155	Амортизация
2.1.8	Монтаж кабельных линий 6-10 кВ на территории города Омска:		3,274				3,274		3,274		6,020		6,020	
54	Монтаж кабельных линий 10 кВ	С	3,274	2013	2013		3,274		3,274		6,020		6,020	Амортизация
2.1.9	Монтаж кабельных линий 0,4 кВ в левобережной зоне застройки города Омска:		1,380			1,380			1,380	0,948			0,948	
55	От трансформаторной подстанции № 6120 учебный корпус, вв.2 (по ул. Дианова, 33)	С	0,280	2012	2012	0,280			0,280	0,189			0,189	Амортизация
56	От трансформаторной подстанции № 5016 к ж.д. по ул. Авиагородок, 34а	С	0,220	2012	2012	0,220			0,220	0,204			0,204	Амортизация
57	От трансформаторной подстанции № 5009 по ул. Мельничная, 9а	С	0,160	2012	2012	0,160			0,160	0,100			0,100	Амортизация
58	От трансформаторной подстанции № 5147 по ул. Профинтерн, 23	С	0,250	2012	2012	0,250			0,250	0,190			0,190	Амортизация
59	От трансформаторной подстанции № 6094 по ул. 3-я Любинская, 136 вв. 1, 2	С	0,470	2012	2012	0,470			0,470	0,265			0,265	Амортизация
2.1.10	Монтаж кабельных линий 0,4 кВ в северной зоне застройки города Омска:		2,490			2,490			2,490	1,421			1,421	
60	От трансформаторной подстанции № 1046 по ул. Нефтезаводская 38 - 38А, Нефтезаводская 36А - 36Б, Нефтезаводская 36В - 36Г	С	0,240	2012	2012	0,240			0,240	0,195			0,195	Амортизация
61	От трансформаторной подстанции № 2618 по ул. 22 Партсъезда, 13, ул. 22 Партсъезда, 15	С	0,640	2012	2012	0,640			0,640	0,291			0,291	Амортизация
62	От трансформаторной подстанции № 8719 по ул. 33-я Северная, 40А	С	0,400	2012	2012	0,400			0,400	0,145			0,145	Амортизация
63	От распределительного пункта № 821 по ул. 3-я Дачная, 1	С	0,100	2012	2012	0,100			0,100	0,081			0,081	Амортизация
64	От трансформаторной подстанции № 2841 по ул. Багратиона, 21-я Амурская	С	0,480	2012	2012	0,480			0,480	0,222			0,222	Амортизация
65	От трансформаторной подстанции № 8079 по пр. Мира, 22	С	0,180	2012	2012	0,180			0,180	0,091			0,091	Амортизация
66	От трансформаторной подстанции № 1026 по ул. Тварковского 1, 3, 5, 7, 9	С	0,450	2012	2012	0,450			0,450	0,396			0,396	Амортизация
2.1.11	Монтаж кабельных линий 0,4 кВ в южной зоне застройки города Омска:		0,180			0,180			0,180	0,122			0,122	
67	От трансформаторной подстанции № 3614 по ул. П.Ильичева, 4	С	0,180	2012	2012	0,180			0,180	0,122			0,122	Амортизация

Региональная энергетическая комиссия Омской области

2.1.14	Санитарно-эпидемиологическая экспертиза земельного участка под строительство (проектирование) коммуникаций инженерной инфраструктуры и землеустроительные (кадастровые) работы										1,161	1,161	
71	Санитарно-эпидемиологическая экспертиза земельного участка под строительство (проектирование) коммуникаций инженерной инфраструктуры и землеустроительные (кадастровые) работы	П		2014	2014						1,161	1,161	Прибыль
2.2	Прочее новое строительство:									56,431	71,328	127,759	
72	Строительство 2БРТП-1000-10/0,4 кВ и КЛ-10 кВ для электроснабжения жилой застройки по бульвару Архитекторов	С	5,960	2013	2013		5,960	5,960		33,490		33,490	Прибыль
73	Строительство 2БКТП-1000-10/0,4 кВ, реконструкция КЛ-10/0,4 кВ и демонтаж ТП-8892 для электроснабжения Омского центра спортивной подготовки (отделение велоспорта и единоборств) по ул. Вавилова, 45	С	0,538	2013	2013		0,538	0,538		8,757		8,757	Прибыль - 2,291 Амортизация - 6,466
74	Строительство 2РТП-1000-10/0,4 кВ и КЛ-10 кВ для электроснабжения жилой застройки по ул. Химиков, пр. Королева	С	2,600	2013	2013		2,600	2,600		14,184		14,184	Амортизация
75	Строительство 2БКТП-1000-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ и ВЛ-10/0,4 кВ в микрорайоне «Красный квадрат-Рябиновка», в рамках реализации мероприятий по переселению из аварийного и ветхого жилья	С	7,828	2014	2014		7,828	7,828			16,330	16,330	Прибыль - 1,580 Амортизация - 14,750
76	Строительство сетей электроснабжения в районе ул. Молодова (2РТП)	П		2014	2014						2,465	2,465	Прибыль
77	Строительство сетей электроснабжения в районе пр. К. Маркса, ул. Пушкина, ул. Чкалова, ул. Лермонтова (взамен существующих)	П		2014	2014						0,115	0,115	Прибыль
78	Строительство сетей электроснабжения жилого дома по ул. 10 лет Октября, 70	С	0,280/1,260	2014	2014					0,000	4,266	4,266	Прибыль
79	Строительство подстанции 110/10 кВ «Садовая» и КЛ-110 кВ («Ульяновская» - «Садовая»)	П		2014	2014						48,152	48,152	Прибыль - 44,686 Амортизация - 3,466
3	Объекты инвестиционной программы, выполняемые за счет прочей амортизации			2013	2014					7,722	17,727	25,449	Амортизация
4	Источники финансирования, в т.ч.:												
	Инвестиционная составляющая в тарифе									34,665	64,250	77,000	175,915
	Амортизация									29,006	83,985	64,645	177,636
	Бюджетные средства									0,000	0,000	0,000	0,000

<*> - в прогнозных ценах соответствующего года

Показатели энергетической эффективности

№ №	Показатель	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года
1	Доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, % от отпуска электрической энергии в сеть	15,69	15,96	15,93
2	Доля оснащения электрических сетей приборами технического учета электрической энергии (с учетом всех приборов технического учета, находящихся на балансе предприятия), %	12,96	14,96	8,68
3	Доля оснащения электрических сетей приборами коммерческого учета электрической энергии (с учетом всех приборов коммерческого учета, находящихся на балансе предприятия), %	6,17	7,08	6,60
4	Доля электрической энергии, переданной по электрическим сетям через приборы технического учета электрической энергии, находящиеся на балансе предприятия, %	13,64	14,08	14,86
5	Доля электрической энергии, переданной по электрическим сетям через приборы коммерческого учета электрической энергии, находящиеся на балансе предприятия, %	5,68	5,87	5,94

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 362/68

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67

В соответствии с пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 г. № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» приказываю:

В столбец 7 таблицы «Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» Приложения № 4 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год» внести следующие изменения:

- 1) название столбца после слов «электрической энергии» дополнить словами «(уровень потерь)»;
- 2) в строке «2015» раздела 47 «Открытое акционерное общество «Газпромнефть - Омский НПЗ» цифр «0,64» заменить цифрами «0,06»;
- 3) в строках «2015», «2016», «2017» раздела 48 «Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»)» цифры «8,87», «8,86», «8,85» заменить цифрами «7,77»;
- 4) в строке «2015» раздела 50 «Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-химпром» цифр «6,22» заменить цифрами «6,28»;
- 5) в строках «2015», «2016» раздела 51 «Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭнерго» (ИНН 5503232889)» цифры «9,41», «9,40» заменить цифрами «7,69»;
- 6) в строке «2016» раздела 52 «Общество с ограниченной ответственностью «Промэнергосервис» цифр «4,14» заменить цифрами «4,15»;
- 7) в строках «2015», «2016» раздела 53 «Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Энергосети»» цифр «2,42», «2,41» заменить цифрами «2,28»;
- 8) в строках «2015», «2016» раздела 54 «Общество с ограниченной ответственностью «Электрум» цифр «7,32», «7,31» заменить цифрами «3,52».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕВ.

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 363/68

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Калачинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Калачинский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб.м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	43,51	36,87
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	48,07	40,74

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 14 мая 2013 года № 74/25 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал «Калачинский», Калачинский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 363/68

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал»
1.2	Адрес	646902, Омская область, Калачинский р-он, г. Калачинск, ул. 30 лет Победы, д. 106 А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	1391,998
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	1391,998
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,823
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	1391,175
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	54014,06
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0

Региональная энергетическая комиссия Омской области

7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,4
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,316
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 364/68

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Калачинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Калачинский муниципальный район:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб.м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	51,02	43,24
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	54,45	46,14

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 14 мая 2013 года № 75/25 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» Калачинский, Калачинский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 364/68

Производственная программа в сфере водоотведения Общества

с ограниченной ответственностью «Водоканал» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал»
1.2	Адрес	646902, Омская область, Калачинский р-он, г. Калачинск, ул. 30 лет Победы, д. 106 А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта канализационных насосных станций	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	862,320
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	862,320
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,739
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	861,581
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,267
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 365/68

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешниковского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов

Региональная энергетическая комиссия Омской области

в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешниковского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	38,59	38,59
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	39,73	39,73

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 ноября 2013 года № 198/58 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешниковского муниципального района Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 365/68

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешниковского муниципального района Омской области на 2015 год

№	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешниковского муниципального района Омской области
1.2	Адрес	646952, Омская область, Оконешниковский район, село Крестики, ул. Центральная, 16
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборной скважины, башни и колонок при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	14,281
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	14,281
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	14,281
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	559,25
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,567
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
10	Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
10.2	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборных колонок при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-

№	Наименование показателей	Величина показателя
13	Объем подачи воды	
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	13,896
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,014
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	12,882
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	12,882
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	539,05
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,567
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,073
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 366/68

Об установлении тарифа на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для потребителей индивидуального предпринимателя Шилаева Николая Викторовича, Полтавский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15 февраля 2011 года № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» **приказываю:**

Установить и ввести в действие тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для потребителей индивидуального предпринимателя Шилаева Николая Викторовича (ИНН 552100049190), Полтавский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	64,76
с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года	67,10
с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года	69,37

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Основные показатели производственных программ на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов индивидуального предпринимателя Шилаева Николая Викторовича Полтавского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 101 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса», рассмотрев производственные программы ИП Шилаева Н.В. на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, Региональная энергетическая комиссия Омской области решила:

Согласовать производственные программы ИП Шилаева Н.В., оказывающего услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов.

Основные показатели производственной программы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов ИП Шилаева Н.В. на 2015 год:

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартальной разбивкой			
			1 кв. 2015 года	2 кв. 2015 года	3 кв. 2015 года	4 кв. 2015 года
1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1.	Общий объем реализации товаров и услуг, в том числе:	6,693	1,673	1,673	1,674	1,673
1.1.1	объем утилизированных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.1.2	объем обезвреженных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.1.3	объем захороненных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	6,693	1,673	1,673	1,674	1,673
2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)					
2.1.	Нормативное количество произведенных анализов проб атмосферного воздуха, ед.	-	-	-	-	-
2.2.	Нормативное количество произведенных анализов проб грунтовых вод, ед.	-	-	-	-	-
2.3.	Объем твердых бытовых отходов, взвешенных на весах перед принятием к утилизации, обезвреживанию, захоронению, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
2.4.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	8	8	8	8	8
2.5.	Количество часов предоставления услуг, часов	1976	440	488	528	520
3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.1.	Площадь объектов для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых бытовых отходов, кв. м	55350	55350	55350	55350	55350
3.2.	Коэффициент заполняемости полигона, (%)	8,69	7,17	7,68	8,19	8,69
3.3.	Накопленный объем утилизированных, обезвреженных, захороненных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	28,693	23,673	25,346	27,020	28,693
3.4.	Проектная вместимость объекта для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг по утилизации, обезвреживанию, захоронению ТБО и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1.	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	96,03				
4.2.	Страховые взносы, тыс. руб.	29,10				
4.3.	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0,00				
4.4.	Прочие затраты, тыс. руб., в том числе:	308,33				
	- на ремонт	0,00				
	- прибыль	0,00				
	Итого, тыс. руб.	433,46				

3.1.	Площадь объектов для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых бытовых отходов, кв. м	55350	55350	55350	55350	55350
3.2.	Коэффициент заполняемости полигона, (%)	12,75	11,23	11,74	12,24	12,75
3.3.	Накопленный объем утилизированных, обезвреженных, захороненных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	42,079	37,059	38,732	40,406	42,079
3.4.	Проектная вместимость объекта для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг по утилизации, обезвреживанию, захоронению ТБО и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1.	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	104,57				
4.2.	Страховые взносы, тыс. руб.	31,68				
4.3.	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0,00				
4.4.	Прочие затраты, тыс. руб., в том числе:	328,01				
	- на ремонт	0,00				
	- прибыль	0,00				
	Итого, тыс. руб.	464,26				

Основные показатели производственной программы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов ИП Шилаева Н.В. на 2016 год:

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартальной разбивкой			
			1 кв. 2016 года	2 кв. 2016 года	3 кв. 2016 года	4 кв. 2016 года
1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1.	Общий объем реализации товаров и услуг, в том числе:	6,693	1,673	1,673	1,674	1,673
1.1.1.	объем утилизированных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.1.2.	объем обезвреженных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.1.3.	объем захороненных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	6,693	1,673	1,673	1,674	1,673
2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)					
2.1.	Нормативное количество произведенных анализов проб атмосферного воздуха, ед.	-	-	-	-	-
2.2.	Нормативное количество произведенных анализов проб грунтовых вод, ед.	-	-	-	-	-
2.3.	Объем твердых бытовых отходов, взвешенных на весах перед принятием к утилизации, обезвреживанию, захоронению, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
2.4.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	8	8	8	8	8
2.5.	Количество часов предоставления услуг, часов	1984	456	496	520	512
3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1.	Площадь объектов для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых бытовых отходов, кв. м	55350	55350	55350	55350	55350
3.2.	Коэффициент заполняемости полигона, (%)	10,72	9,20	9,71	10,22	10,72
3.3.	Накопленный объем утилизированных, обезвреженных, захороненных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	35,386	30,366	32,039	33,713	35,386
3.4.	Проектная вместимость объекта для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг по утилизации, обезвреживанию, захоронению ТБО и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1.	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	100,26				
4.2.	Страховые взносы, тыс. руб.	30,38				
4.3.	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0,00				
4.4.	Прочие затраты, тыс. руб., в том числе:	318,44				
	- на ремонт	0,00				
	- прибыль	0,00				
	Итого, тыс. руб.	449,08				

Основные показатели производственной программы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов ИП Шилаева Н.В. на 2017 год:

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартальной разбивкой			
			1 кв. 2017 года	2 кв. 2017 года	3 кв. 2017 года	4 кв. 2017 года
1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1.	Общий объем реализации товаров и услуг, в том числе:	6,693	1,673	1,673	1,674	1,673
1.1.1.	объем утилизированных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.1.2.	объем обезвреженных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.1.3.	объем захороненных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	6,693	1,673	1,673	1,674	1,673
2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)					
2.1.	Нормативное количество произведенных анализов проб атмосферного воздуха, ед.	-	-	-	-	-
2.2.	Нормативное количество произведенных анализов проб грунтовых вод, ед.	-	-	-	-	-
2.3.	Объем твердых бытовых отходов, взвешенных на весах перед принятием к утилизации, обезвреживанию, захоронению, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
2.4.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	8	8	8	8	8
2.5.	Количество часов предоставления услуг, часов	1984	456	496	520	512
3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 367/68

Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области:

Населенный пункт	Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
		население	прочие потребители
рабочий поселок Крутинка	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	42,62	42,62
	с 1 июля 2015 года по декабрь 2015 года	31 45,22	45,22
поселок Новгородцево	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	44,80	44,80
	с 1 июля 2015 года по декабрь 2015 года	31 48,52	48,52

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственные программы согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2013 года № 582/73 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области», приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2013 года № 583/73 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 367/68

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» на 2015 год (рабочий поселок Крутинка)

№	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис»
1.2	Адрес	646130, Омская область, Крутинский муниципальный район, р.п. Крутинка, ул. Лесная, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Ремонт водоразборных колонок холодного водоснабжения	июнь, июль 2015 года
2.2	Замена разводящих сетей 219 протяженностью 10 м	июль 2015 года
2.3	Перемотка электродвигателей на всех скважинах	август 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.1	Установка обратного клапана на скважинах №№ 1, 3, 4, 5	апрель 2015 года
5	Планируемый объем подачи вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	95,586
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	95,586
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,960
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	94,626
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	4198,25
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0,0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	1,15
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Ремонт насосов ЭЦВ – 3 шт.	октябрь 2013 года
10.2	Ремонт насосов ЭЦВ – 2 шт.	январь 2013 года
10.3	Замена насоса ЭЦВ	январь 2013 года
10.4	Замена насоса ЭЦВ – 2 шт.	июнь 2013 года
10.5	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	94,914
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	94,914
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,288
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	94,626
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	4992,95
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	6,414
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,153
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	6,261
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	1,836
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	4,425
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	292,13
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	6,414
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,153
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	6,261
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	1,836
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	4,425
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	309,10
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» на 2015 год (поселок Новгородцево)

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис»
1.2	Адрес	646130, Омская область, Крутинский муниципальный район, р.п. Крутинка, ул. Лесная, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 368/68

Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Населенный пункт	Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
		население	прочие потребители
рабочий поселок Крутинка	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	20,98	20,98
	с 1 июля 2015 года по декабря 2015 года	22,17	22,17
поселок Новгородцево	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	34,50	34,50
	с 1 июля 2015 года по декабря 2015 года	35,85	35,85

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственные программы согласно приложению к настоящему приказу.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2013 года № 584/73 «Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 368/68

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» на 2015 год (рабочий поселок Крутинка)

1 Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис»
1.2	Адрес	646130, Омская область, Крутинский муниципальный район, р.п. Крутинка, ул. Лесная, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5 Планируемый объем принимаемых сточных вод		
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	23,818
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	23,818
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	23,818
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	513,84
7 Плановые значения показателей очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения		
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8 Плановые значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения		
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9 Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем водоотведения		
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,32
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10 Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11 Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12 Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13 Объем принимаемых сточных вод		
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	23,818
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	23,818
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	23,818
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	575,08
15 Фактические значения показателей качества очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения		
	Наименование показателей	Величина показателя

15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16 Фактические значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения		
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17 Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения		
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» на 2015 год (поселок Новгородцево)

1 Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис»
1.2	Адрес	646130, Омская область, Крутинский муниципальный район, р.п. Крутинка, ул. Лесная, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5 Планируемый объем принимаемых сточных вод		
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	5,512
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	5,512
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	5,512
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	193,88
7 Плановые значения показателей очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения		
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8 Плановые значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения		
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9 Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем водоотведения		
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,32
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10 Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11 Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12 Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13 Объем принимаемых сточных вод		
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	5,512
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	5,512
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	5,512
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	291,96
15 Фактические значения показателей качества очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения		
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,32

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 369/68

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Лесногорского муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства, Марьяновский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие тариф на водоотведение для потребителей Лесногорского муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства, Марьяновский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	45,65	45,65
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	49,11	49,11

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 443/71 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Лесногорского муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Марьяновского муниципального образования Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 369/68

Производственная программа в сфере водоотведения Лесногорского муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Лесногорское муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства
1.2	Адрес	646045, Омская область, Марьяновский район, п. Москаленский, ул. Молодежная, д. 2а
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт смотровых колодцев	январь – декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт оборудования КНС при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт трубопровода при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	24,636
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	24,636
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	24,636
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1167,30
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-

8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,961
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,180
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт смотровых колодцев	январь-декабрь 2013 года
10.2	Материалы на текущий ремонт оборудования КНС при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
10.3	Материалы на текущий ремонт трубопровода при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	22,007
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	22,007
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	22,007
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1105,39?
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,961
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,180

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 370/68

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченские очистные сооружения», Большереченский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченские очистные сооружения», Большереченский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	63,40	53,73

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 14 ноября 2013 года № 215/59 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченские очистные сооружения», Большереченский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 370/68

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Большереченские очистные сооружения» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченские очистные сооружения»
1.2	Адрес	646670, Омская область, Большереченский район, р. п. Большеречье, ул. Тарская, д. 18
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт смотровых колодцев	январь – декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт оборудования КНС № 1, № 2, № 3 при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт трубопровода при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	131,205
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	131,205
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,308
5.2.3	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	130,897
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		7050,29
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,347
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб.м)	2,827
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб.м)	0,379
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт смотровых колодцев	январь-декабрь 2013
10.2	Материалы на текущий ремонт оборудования КНС № 1, № 2, № 3 при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013
10.3	Материалы на текущий ремонт трубопровода при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	135,888
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	135,888
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,242
13.2.3	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	135,646
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		7410,87
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,347
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	2,827
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,379

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 371/68

Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для потребителей муниципального унитарного предприятия Кормиловского городского поселения Кормиловского муниципального района «Жилищник»

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15 февраля 2011 года № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» **приказываю:**

Установить и ввести в действие тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для потребителей муниципального унитарного предприятия Кормиловского городского поселения Кормиловского муниципального района «Жилищник»:

Период	Тариф, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	73,92
с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года	76,38
с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года	78,76

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Основные показатели производственных программ на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов муниципального унитарного предприятия Кормиловского городского поселения Кормиловского муниципального района «Жилищник»

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 101 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса», рассмотрев производственные программы МУП «Жилищник» на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, Региональная энергетическая комиссия Омской области решила:

Согласовать производственные программы МУП «Жилищник», оказывающего услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов.

Основные показатели производственной программы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов МУП «Жилищник» на 2015 год:

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартальной разбивкой			
			1 кв. 2015 года	2 кв. 2015 года	3 кв. 2015 года	4 кв. 2015 года
1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1.	Общий объем реализации товаров и услуг, в том числе:	7,96	1,99	1,99	1,99	1,99
1.1.1	объем утилизированных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.1.2	объем обезвреженных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.1.3	объем захороненных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	7,96	1,99	1,99	1,99	1,99
2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)					
2.1.	Нормативное количество произведенных анализов проб атмосферного воздуха, ед.	-	-	-	-	-
2.2.	Нормативное количество произведенных анализов проб грунтовых вод, ед.	-	-	-	-	-
2.3.	Объем твердых бытовых отходов, взвешенных на весах перед принятием к утилизации, обезвреживанию, захоронению, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
2.4.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	8	8	8	8	8
2.5.	Количество часов предоставления услуг, часов	1976	440	488	528	520
3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1.	Площадь объектов для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых бытовых отходов, кв. м	122673	122673	122673	122673	122673
3.2.	Коэффициент заполнения полигона, (%)	27,25	25,75	26,25	26,75	27,25
3.3.	Накопленный объем утилизированных, обезвреженных, захороненных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	108,38	102,41	104,40	106,39	108,38
3.4.	Проектная вместимость объекта для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	397,725	397,725	397,725	397,725	397,725
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг по утилизации, обезвреживанию, захоронению ТБО и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1.	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	155,70				
4.2.	Страховые взносы, тыс. руб.	47,02				
4.3.	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0,00				
4.4.	Прочие затраты, тыс. руб., в том числе:	385,70				
	- на ремонт	82,62				
	- прибыль	0,00				
	Итого, тыс. руб.	588,42				

Основные показатели производственной программы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов МУП «Жилищник» на 2016 год:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 372/68

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартальной разбивкой			
			1 кв. 2016 года	2 кв. 2016 года	3 кв. 2016 года	4 кв. 2016 года
1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1.	Общий объем реализации товаров и услуг, в том числе:	7,96	1,99	1,99	1,99	1,99
1.1.1	объем утилизированных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.1.2	объем обезвреженных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.1.3	объем захороненных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	7,96	1,99	1,99	1,99	1,99
2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)					
2.1.	Нормативное количество произведенных проб атмосферного воздуха, ед.	-	-	-	-	-
2.2.	Нормативное количество произведенных проб грунтовых вод, ед.	-	-	-	-	-
2.3.	Объем твердых бытовых отходов, взвешенных на весах перед принятием к утилизации, обезвреживанию, захоронению, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
2.4.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	8	8	8	8	8
2.5.	Количество часов предоставления услуг, часов	1984	456	496	520	512
3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1.	Площадь объектов для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых бытовых отходов, кв. м	122673	122673	122673	122673	122673
3.2.	Коэффициент заполняемости полигона, (%)	29,25	27,75	28,25	28,75	29,25
3.3.	Накопленный объем утилизированных, обезвреженных, захороненных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	116,34	110,37	112,36	114,35	116,34
3.4.	Проектная вместимость объекта для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	397,725	397,725	397,725	397,725	397,725
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг по утилизации, обезвреживанию, захоронению ТБО и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1.	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	162,55				
4.2.	Страховые взносы, тыс. руб.	49,09				
4.3.	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0,00				
4.4.	Прочие затраты, тыс. руб., в том числе:	396,36				
	- на ремонт	84,77				
	- прибыль	0,00				
	Итого, тыс. руб.	608,00				

Основные показатели производственной программы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов МУП «Жилищник» на 2017 год:

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартальной разбивкой			
			1 кв. 2017 года	2 кв. 2017 года	3 кв. 2017 года	4 кв. 2017 года
1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1.	Общий объем реализации товаров и услуг, в том числе:	7,96	1,99	1,99	1,99	1,99
1.1.1	объем утилизированных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.1.2	объем обезвреженных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.1.3	объем захороненных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	7,96	1,99	1,99	1,99	1,99
2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)					
2.1.	Нормативное количество произведенных проб атмосферного воздуха, ед.	-	-	-	-	-
2.2.	Нормативное количество произведенных проб грунтовых вод, ед.	-	-	-	-	-
2.3.	Объем твердых бытовых отходов, взвешенных на весах перед принятием к утилизации, обезвреживанию, захоронению, тыс. куб. м	-	-	-	-	-
2.4.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	8	8	8	8	8
2.5.	Количество часов предоставления услуг, часов	1984	456	496	520	512
3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1.	Площадь объектов для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых бытовых отходов, кв. м	122673	122673	122673	122673	122673
3.2.	Коэффициент заполняемости полигона, (%)	31,25	29,75	30,25	30,75	31,25
3.3.	Накопленный объем утилизированных, обезвреженных, захороненных твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	124,30	118,33	120,32	122,31	124,30
3.4.	Проектная вместимость объекта для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых бытовых отходов, тыс. куб. м	397,725	397,725	397,725	397,725	397,725
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг по утилизации, обезвреживанию, захоронению ТБО и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1.	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	169,54				
4.2.	Страховые взносы, тыс. руб.	51,20				
4.3.	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0,00				
4.4.	Прочие затраты, тыс. руб., в том числе:	406,15				
	- на ремонт	86,63				
	- прибыль	0,00				
	Итого, тыс. руб.	626,89				

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ», Любинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ», Любинский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	27,30	27,30
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	29,44	29,44

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 293/64 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ», Любинский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 28 ноября 2014 года № 372/68

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ»
1.2	Адрес	646160, Омская область, Любинский район, р.п. Любинский, ул. Комарова, д. 2г
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт смотровых колодцев	январь – декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт оборудования КНС № 1, № 2, № 3 при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт трубопровода при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем оттока в сеть, тыс. куб. м	108,300
5.2	Полезный отток, тыс. куб. м, в том числе:	108,300
5.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
5.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	108,300
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		3 072,61
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,271
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,264
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
11	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	Материалы на текущий ремонт смотровых колодцев	январь – декабрь 2013 года
11.2	Материалы на текущий ремонт оборудования КНС № 1, № 2 при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2013 года
11.3	Материалы на текущий ремонт трубопровода при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2013 года
12	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

12.1	-	-
13	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
13.1	-	-
14	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
14.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	75,306
14.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	75,306
14.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
14.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	75,306
15	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	3 071,56
16	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
16.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
16.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
17	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,271
18	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
18.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
18.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	1,228

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 373/68

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ», Любинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ», Любинский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	47,91	47,91
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	51,17	51,17

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 мая 2014 года № 71/21 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ», Любинский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 373/68

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ»
1.2	Адрес	646160, Омская область, Любинский район, р.п. Любинский, ул. Комарова, д. 2г
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт смотровых колодцев при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборных скважин и колонок при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-

5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	9,209
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	9,209
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	9,209
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	456,22
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	1,297
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб технической воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 374/68

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис+», Москаленский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис+», Москаленский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с момента вступления в силу настоящего приказа по 30 июня 2015 года	58,74	58,74
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	59,44	59,44

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.
3. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 374/68

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис+» на 2014 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис+»
1.2	Адрес	644070, Омская область, Москаленский р-он, р.п. Москаленки, ул. Комсомольская, д. 1А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	0,408
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	0,408
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	0,408
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	23,99
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2012 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис+» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис+»
1.2	Адрес	644070, Омская область, Москаленский р-он, р.п. Москаленки, ул. Комсомольская, д. 1А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	4,900
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	4,900
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	4,900
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	289,53
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 375/68

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/389, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ» согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2013 года № 238/60 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 377/68

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Расчетный центр», Таврический муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал Население, с учетом НДС * Одноставочный, руб./Гкал	2015	1732,55	1791,84
			2015	2044,40	2114,36

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 378/68

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал Население, НДС не предусмотрен *	2015	3474,89	3521,63
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	3474,89	3521,63

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 376/68

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Любинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/278, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

- Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Любинский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 420/69 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Любинский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 376/68

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик», Любинский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал Население, НДС не предусмотрен *	2015	1708,24	1841,53
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1708,24	1841,53

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 377/68

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Расчетный центр», Таврический муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/283, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

- Установить тариф на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Расчетный центр», Таврический муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 504/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Расчетный центр», Таврический муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и коммуникации № 1», Саргатский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/361, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

- Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и коммуникации № 1», Саргатский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 427/69 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и коммуникации № 1», Саргатский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 378/68

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и коммуникации № 1», Саргатский муниципальный район Омской области	Для потребителей Увалобитинского сельского поселения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал Население, НДС не предусмотрен *	2015	2215,50	2215,50
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2215,50	2215,50
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и коммуникации № 1», Саргатский муниципальный район Омской области	Для потребителей р. п. Саргатское, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал Население, НДС не предусмотрен *	2015	1532,43	1655,24
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1532,43	1655,24

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 379/68

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник», Колосовский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/550, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

- Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник», Колосовский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2013 года № 372/67 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник», Колосовский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 379/68

В баллонах с доставкой до потребителя, руб./кг	42,00
В баллонах с места промежуточного хранения (склада), руб./кг	34,22

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 4 марта 2014 года № 24/9 «Об установлении предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗ-ЭКСПРЕСС-СЕРВИС» для бытовых нужд населения на территории Большереченского муниципального района Омской области».

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальник», Колосовский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2206,99	2206,99
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2206,99	2206,99

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

от 26 ноября 2014 года
г. Омск

№ 349/67

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей открытого акционерного общества «Санаторий-профилакторий «Коммунальник», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей открытого акционерного общества «Санаторий-профилакторий «Коммунальник», Красноярское сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф для населения (с учетом НДС), руб./куб. м
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	18,96
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	20,77

2. Утвердить производственную программу открытого акционерного общества «Санаторий-профилакторий «Коммунальник» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 декабря 2013 года № 329/65 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей открытого акционерного общества «Санаторий-профилакторий Коммунальник», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 26 ноября 2014 года № 349/67

от 28 ноября 2014 года
г. Омск

№ 380/68

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Новосанжаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/385, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Новосанжаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 416/69 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Новосанжаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 380/68

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосанжаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2646,01	
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2894,69	

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 26 ноября 2014 года
г. Омск

№ 348/67

Об установлении предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗ-ЭКСПРЕСС-СЕРВИС» для бытовых нужд населения на территории Большереченского и Муромцевского муниципальных районов Омской области

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 1995 года № 332 «О мерах по упорядочению государственного регулирования розничных цен на газ и сырье для его производства», Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 15 июня 2007 года № 129-э/2, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Омской области», **приказываю:**

Установить и ввести в действие предельные уровни розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗ-ЭКСПРЕСС-СЕРВИС» на территории Большереченского и Муромцевского муниципальных районов Омской области населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств), в размерах согласно таблице 1.

Таблица 1

Размер предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, по категориям (НДС не предусмотрен*)	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

Производственная программа в сфере водоснабжения открытого акционерного общества «Санаторий – профилакторий «Коммунальник» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Коммунальник»
1.2	Адрес	644511, Омская область, Омский муниципальный район, с. Красноярка
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения.	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	44,166
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	44,166
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	22,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	22,166
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	743,54
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя

Региональная энергетическая комиссия Омской области

8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения.	январь – декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	38,693
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	38,693
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	16,990
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	21,703
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	718,11
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 26 ноября 2014 года
г. Омск

№ 350/67

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ «Соловьевское», Полтавский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ «Соловьевское», Полтавский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	22,01	22,01
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	22,05	22,05

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2013 года № 616/75 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ «Соловьевское», Полтавский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 26 ноября 2014 года № 350/67

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ «Соловьевское» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ «Соловьевское»
1.2	Адрес	646733, Омская область, Полтавский район, с. Соловьевка, ул. Центральная, д.6
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт порывов при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	30,02
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	30,02
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	30,02
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
6	661,27	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт порывов при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	32,08
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	2,06
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	30,02
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	30,02
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
14	653,05	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	6,42
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 26 ноября 2014 года
г. Омск

№ 351/67

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Вода», Большереченский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Вода», Большереченский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	22,27	22,27
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	23,80	23,80

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 ноября 2013 года № 200/58 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Вода», Большереченский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 26 ноября 2014 года № 351/67

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Вода» на 2015 год

1		Паспорт производственной программы
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Вода»
1.2	Адрес	646697, Омская область, Большереченский район, с. Новологиново, ул. Советская, д. 63
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2		
Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь - декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт оборудования насосной станции при аварийных ситуациях	январь - декабрь 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборных скважин, башен и колонок при аварийных ситуациях	январь - декабрь 2015 года
3		
Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	Очистка отстойника центрального водозабора с. Новологиново	июнь - октябрь 2015 года
3.2	Очистка и дезинфекция водонапорных башен д. Секменево, д. Терехово, д. Шуево, д. Берняжка	июнь 2015 года
4		
Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5		
Планируемый объем подачи воды		
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	41,646
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	41,646
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	41,646
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	939,03
7		
Плановые значения показателей качества воды		
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8		
Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения		
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,764
9		
Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	1,224
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10		
Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)

10.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь - декабрь 2013 года
10.2	Материалы на текущий ремонт оборудования насосной станции при аварийных ситуациях	январь - декабрь 2013 года
10.3	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборных скважин, башен и колонок при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
11		
Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	Очистка отстойника центрального водозабора с. Новологиново	июнь 2013 года
11.2	Очистка и дезинфекция водонапорных башен д. Секменево, д. Терехово	июнь 2013 года
12		
Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13		
Объем подачи воды		
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	46,164
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,576
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	44,588
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	44,588
14		
Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.		
14		907,9
15		
Фактические значения показателей качества воды		
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16		
Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения		
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,764
17		
Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,399
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	1,110

от 26 ноября 2014 года
г. Омск

№ 352/67

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия Калачинского городского поселения Калачинского района Омской области «Очистные сооружения «Куликовские»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие тариф на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия Калачинского городского поселения Калачинского района Омской области «Очистные сооружения «Куликовские»:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб.м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	39,34	33,34

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 14 мая 2013 года № 77/25 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Очистные сооружения «Куликовские», Калачинский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 26 ноября 2014 года № 352/67

Производственная программа в сфере водоотведения Муниципального унитарного предприятия Калачинского городского поселения Калачинского района Омской области «Очистные сооружения «Куликовские» на 2015 год

1		Паспорт производственной программы
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие Калачинского городского поселения Калачинского района Омской области «Очистные сооружения «Куликовские»
1.2	Адрес	644902, Омская область, Калачинский р-он, г. Калачинск, ул. 30 лет Победы, д. 106 А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2		
Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения		

Региональная энергетическая комиссия Омской области

	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования очистных сооружений	февраль – октябрь 2015 года
2.2	Ремонт электродвигателей	апрель – июнь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	863,80
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	863,80
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	1,48
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	862,32
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	28803,12
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	2,321
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 7 месяцев 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	518,665
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	518,665
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,601
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	518,064
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	19335,14
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	2,843
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 26 ноября 2014 года
г. Омск

№ 353/67

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия Калачинского городского поселения Калачинского района Омской области «Насосно-фильтровальная станция «Воскресенская»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие тариф на питьевую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия Калачинского городского поселения Калачинского района Омской области «Насосно-фильтровальная станция «Воскресенская»:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб.м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	32,73	27,74

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 14 мая 2013 года № 76/25 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Насосно-фильтровальная станция «Воскресенская», Калачинский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 26 ноября 2014 года № 353/67

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия Калачинского городского поселения Калачинского района Омской области «Насосно-фильтровальная станция «Воскресенская» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие Калачинского городского поселения Калачинского района Омской области «Насосно-фильтровальная станция «Воскресенская»
1.2	Адрес	646902, Омская область, Калачинский р-он, г. Калачинск, ул. 30 лет Победы, д. 106 А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	1434,037
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	1434,037
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,662
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	1433,375
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	39778,17
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	1,026
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	2,574
Отчет об исполнении производственной программы за 7 месяцев 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	857,594
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	12,168
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	845,426
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,376
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	845,05
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	24131,82
15	Фактические значения показателей качества воды	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Наименование показателей	Величина показателя
15.1 Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
15.2 Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
16 Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
Наименование показателей	Величина показателя
16.1 Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17 Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
Наименование показателей	Величина показателя
17.1 Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,181
17.2 Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	1,781
17.3 Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,316

от 26 ноября 2014 года
г. Омск

№ 354/67

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия Черлакского муниципального района Омской области «Теплокомунэнерго»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия Черлакского муниципального района Омской области «Теплокомунэнерго»:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	40,14	34,02
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	43,66	37,00

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия Черлакского муниципального района Омской области «Теплокомунэнерго» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 декабря 2013 года № 328/65 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия Черлакского муниципального района Омской области «Теплокомунэнерго».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 26 ноября 2014 года № 354/67

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия Черлакского муниципального района Омской области «Теплокомунэнерго» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие Черлакского муниципального района Омской области «Теплокомунэнерго»
1.2	Адрес	646250, Омская область, Черлакский район, п.г.т. Черлак, ул. Новая, д. 142
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт оборудования насосных станций при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборных скважин, башен и колонок при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	708,971
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	708,971
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	72,281
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	636,690
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		25176,78
7	Плановые значения показателей качества воды	

Наименование показателей	Величина показателя
7.1 Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2 Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8 Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
Наименование показателей	Величина показателя
8.1 Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,179
9 Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
Наименование показателей	Величина показателя
9.1 Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2 Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3 Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,667

Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год

10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
10.2	Материалы на текущий ремонт оборудования насосных станций при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
10.3	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборных скважин, колодцев, башен и колонок при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	Обеззараживание воды - хлорирование	ежедневно
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	745,891
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	61,724
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	684,167
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	72,281
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	611,886
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		27029,32
15	Фактические значения показателей качества воды	
Наименование показателей	Величина показателя	
15.1 Доля проб технической воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	
15.2 Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	
16 Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения		
Наименование показателей	Величина показателя	
16.1 Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,179	
17 Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
Наименование показателей	Величина показателя	
17.1 Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,083	
17.2 Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0	
17.3 Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,602	

от 26 ноября 2014 года
г. Омск

№ 355/67

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Закрытого акционерного общества «Елизаветинское», Черлакский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Закрытого акционерного общества «Елизаветинское», Черлакский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	11,48	11,48
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	11,59	11,59

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.1 главы 26.1 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Закрытого акционерного общества «Елизаветинское» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2012 года № 556/67 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Закрытого акционерного общества «Елизаветинское», Черлакский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 26 ноября 2014 года № 355/67

17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Производственная программа в сфере водоснабжения Закрытого акционерного общества «Елизаветинское» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Закрытое акционерное общество «Елизаветинское»
1.2	Адрес	646265, Омская область, Черлакский район, с. Елизаветинка, ул. Центральная, д. 21
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт оборудования насосных станций при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	190,182
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	190,182
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	21,875
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	168,307
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	2193,93
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	1,072
10	Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год	
	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб технической воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-

от 26 ноября 2014 года
г. Омск

№ 356/67

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Товарищества собственников жилья «Крайчиковское», Колосовский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Товарищества собственников жилья «Крайчиковское», Колосовский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	20,94	20,94
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	23,38	23,38

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Товарищества собственников жилья «Крайчиковское» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 ноября 2012 года № 371/59 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Товарищества собственников жилья «Крайчиковское», Колосовский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 26 ноября 2014 года № 356/67

Производственная программа в сфере водоснабжения Товарищества собственников жилья «Крайчиковское» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Товарищество собственников жилья «Крайчиковское»
1.2	Адрес	646353, Омская обл., Колосовский район, с. Крайчиково, ул. Ленина, д. 11, кв. 2
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2015 года
2.2	Ремонт (замена) центробежных насосов ЭЦВ 6 - 10 – 80, расположенных на скважинах в с. Крайчиково, д. Плахино, д. Александровка	май 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	26,753
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	26,753
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	26,753
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	592,90
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды	Реализация мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	Реализация мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	Величина показателя
	Наименование показателей	
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	33,773
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	2,657
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	31,116
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	31,116
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	647,49
15	Фактические значения показателей качества воды	Величина показателя
	Наименование показателей	
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	Величина показателя
	Наименование показателей	
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	Величина показателя
	Наименование показателей	
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	7,867
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 26 ноября 2014 года
г. Омск

№ 357/67

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Таврический муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/219, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Таврический муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 505/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Таврический муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 26 ноября 2014 года № 357/67

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик», Таврический муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	2015	1031,58	1192,69

от 26 ноября 2014 года
г. Омск

№ 358/67

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Ресурс», Знаменский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании

в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/130, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Ресурс», Знаменский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 465/71 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Ресурс», Знаменский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 26 ноября 2014 года № 358/67

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс», Знаменский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	2801,41	
		Население, НДС не предусмотрен *	2015	2801,41	

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Омский Вестник

Только у нас

- * Все законы Омской области
- * Нормативные акты органов исполнительной власти региона
- * Новые назначения в областном правительстве
- * Доклады Уполномоченного Омской области по правам человека
- * Ежегодные отчеты и результаты проверок Контрольно-счетной палаты Омской области
- * Продажа и аренда земельных участков
- * Элитные вакансии
- * Конкурсы, торги, аукционы



Газета для каждого
настоящего руководителя
Подписной индекс 53023.

информационное
агентство

ОМСКРЕГИОН

omskregion.info

omskregion.rf

Честно о важном,
просто о сложном

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 452/73

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 454/73

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Федерального бюджетного учреждения «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/352, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Федерального бюджетного учреждения «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» согласно приложению к настоящему приказу.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 530/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Федерального бюджетного учреждения «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 452/73

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Федеральное бюджетное учреждение «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»	по собственным тепловым сетям, без учета НДС				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1121,32	1158,75	
		Население, с учетом НДС*				
2.	Федеральное бюджетное учреждение «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»	по собственным тепловым сетям и по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», без учета НДС				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1323,16	1367,32	
		Население, с учетом НДС*				
		по собственным тепловым сетям и по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», без учета НДС				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1372,44	1477,91	
		Население, с учетом НДС*				
		по собственным тепловым сетям и по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», без учета НДС				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1619,48	1743,93	
		Население, с учетом НДС*				

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 453/73

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2014 года № 377/68

Внести в приказ от 28 ноября 2014 года № 377/68 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Расчетный центр», Таврический муниципальный район Омской области» следующие изменения:

Приложение к приказу от 28 ноября 2014 года № 377/68 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Расчетный центр», Таврический муниципальный район Омской области» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2014 года № 453/73
«Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 28 ноября 2014 года № 377/68

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Расчетный центр», Таврический муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1732,47	1791,92	
		Население, с учетом НДС*				
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2044,31	2114,47	
		Население, с учетом НДС*				

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Овощевод», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю**:

- Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Овощевод», Русско-Полянский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб.м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	35,48	35,48
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	37,98	37,98

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

- Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 14 ноября 2013 года № 209/59 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Русвод», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 454/73

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Овощевод» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Овощевод»
1.2	Адрес	646780, Омская область, Русско-Полянский р-он, р.п. Русская Поляна, ул. Ленина, д. 1Б
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	190,964
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	190,964
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	190,964
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год. (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть. (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды. (кВт*ч/куб. м)	-
10	Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 455/73

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области

В названии, пункте 1 приказа, приложении к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 5 ноября 2014 года № 240/61 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей бюджетного образовательного учреждения Омской области начального профессионального образования «Профессиональное училище №18», Одесский муниципальный район Омской области» слова «бюджетное образовательное учреждение Омской области начального профессионального образования «Профессиональное училище №18» заменить словами «бюджетное профессиональное образовательное учреждение Омской области «Одесское казачье сельскохозяйственное училище».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 456/73

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	62,63
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	75,02

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 432/69 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года №456/73

Производственная программа в сфере водоотведения Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Газпромнефть – Омский НПЗ»
1.2	Адрес	644040, г. Омск, пр. Губкина, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42

1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на выполнение текущего ремонта объектов централизованной системы водоотведения	январь - декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	683,528
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	683,528
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	420,462
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	263,066
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	47 044,47
7	Плановые значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,66
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,15

Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год

10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Чистка коллекторов	март - декабрь 2013 года
10.2	Ремонт и чистка колодцев в количестве 41 штук	апрель - декабрь 2013 года
10.3	Аварийный ремонт коллекторов	июль - декабрь 2013 года
10.4	Ремонт коллектора 400 мм протяженностью 380 п. м от автодороги № 34	октябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	683,528
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	683,528
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	420,462
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	263,066
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	46 597,40
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,34
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,66
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,15

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 457/73

Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на техническую воду для потребителей Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Наименование услуги	Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
техническая вода (первый подъем)	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	1,80
	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	2,23
техническая вода (второй подъем)	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	2,51
	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	3,06

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 431/69 «Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года №457/73

Производственная программа в сфере водоснабжения Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Газпромнефть – Омский НПЗ»
1.2	Адрес	644040, г. Омск, пр. Губкина, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на выполнение текущего ремонта объектов централизованной системы водоснабжения	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	26 974,253
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	9 676,037
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	17 298,216
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Аварийный ремонт водопроводных сетей	январь - ноябрь 2013 года
10.2	Замена водопроводных сетей 600 мм протяженностью 340 п. м от автодороги №13	декабрь 2013 года
10.3	Материалы на выполнение текущего ремонта объектов централизованной системы водоснабжения	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	26 974,253
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0

13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:		26 974,253
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м		9 676,037
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м		17 298,216
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.		72 488,31
15	Фактические значения показателей качества воды		
	Наименование показателей		Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %		-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %		-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения		
	Наименование показателей		Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)		0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
	Наименование показателей		Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %		0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)		-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)		-

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 458/73

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Мечта»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/159, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Мечта» согласно приложениям к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 554/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Мечта».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 458/73

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Мечта»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал	2015	921,76	1073,74

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 458/73

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Мечта»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения Общества с ограниченной ответственностью «Мечта» по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал	2015	1170,67	1256,61

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 459/73

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 460/73

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» на территории Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/381, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для филиала Открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 479/71 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей филиала Открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 459/73

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 376 в/г 17, город Омск, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал	2015	2120,75	2291,20
4.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 14 в/г 119, город Омск, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал Население, с учетом НДС *	2015	2805,26	
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	3310,21	
5.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 23 в/г 14, городское поселение Таврическое, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал	2015	1741,57	
6.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 48 в/г 149, город Омск, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал	2015	3254,38	3356,12
7.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 11 в/г 2Т, городское поселение Таврическое, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал	2015	7147,59	7477,24
8.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 39 в/г 12, город Омск, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал Население, с учетом НДС *	2015	1010,65	
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1192,56	
9.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 2 в/г 150, город Тара, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал Население, с учетом НДС *	2015	4766,31	
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	5624,24	
10.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 1 в/г 155, сельское поселение Ульяновка, Омского муниципального района, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал	2015	5823,49	6094,16
11.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 3 в/г 175, город Омск, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал	2015	2227,90	
12.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 1 в/г 185, сельское поселение Знаменское, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал	2015	13998,45	
13.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 51 в/г 136, г. Омск, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал	2015	2371,37	
14.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 23 пл.7 в/г 486, г. Омск, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал	2015	3810,90	4151,52
15.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области	Для потребителей от котельной № 8 в/г 490, поселок Борки Кормиловского муниципального района, без учета НДС Одноставочный, руб./Гкал Население, с учетом НДС *	2015	2264,64	2454,48
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2672,28	2896,29

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей муниципального унитарного предприятия «Восход», Тарский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/577, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей муниципального унитарного предприятия «Восход», Тарский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 февраля 2014 года № 18/7 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей муниципального унитарного предприятия «Восход», Тарский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 460/73

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Восход», Тарский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен * Одноставочный, руб./Гкал Население, НДС не предусмотрен *	2015	1152,60	1219,43
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1152,60	1219,43

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 461/73

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций-1»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/362, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций-1», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 303/64 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций-1»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 461/73

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	«Общество с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций-1»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без учета НДС) * Одноставочный, руб./Гкал Население, (с учетом НДС) *	2015	829,27	900,34
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	978,54	1062,40

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 462/73

«Электротехнический комплекс», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года: приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 462/71 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс».

Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Тепло»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/134, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепло», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 538/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепло».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 462/73

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло»	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не предусмотрен	2015	150,33	150,44

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 463/73

Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-05/197, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс» от тепловых источников общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 463/71 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 463/73

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС		x	x
	двухставочный	2015	x	x
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			
	ставка за содержание тепловой мощности, руб./Гкал/ч в месяц	2015	72334,73	89537,58

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

464/73

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/195, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей открытого акционерного общества

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 464/73

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1333,64	1430,71
		Население, с учетом НДС*			
	Одноставочный, руб./Гкал	2015	1573,69	1688,24	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 465/73

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-05/199, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» согласно приложениям к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 461/71 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 465/73

Тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»	двухставочный	x	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	556,56	602,55
		ставка за содержание тепловой мощности, руб./Гкал/ч в месяц	2015	84513,48	104260,54

Примечание. Коэффициент соотношения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии на расчетный период регулирования, относящейся к источникам тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» - 1,84.

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 465/73

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»	Для потребителей от котельной общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» по собственным сетям, без учета НДС			
		двухставочный	x	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	556,56	602,55
	ставка за содержание тепловой мощности, руб./Гкал/ч в месяц	2015	89786,38	107524,62	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

2.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»	Для потребителей от котельной общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» по собственным сетям и сетям открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс», без учета НДС		
		двухставочный	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	556,56
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»	Для потребителей от котельной общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» по собственным сетям и сетям открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс», без учета НДС		
		двухставочный	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	556,56
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»	Для потребителей от котельной общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» по собственным сетям и сетям открытого акционерного общества «Омскметаллопторг», без учета НДС		
		двухставочный	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	556,56
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»	Для потребителей от котельной общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» по собственным сетям, сетям открытого акционерного общества «Омскметаллопторг» и сетям открытого акционерного общества «Омсктехопторг», без учета НДС		
		двухставочный	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	556,56
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»	Для потребителей от котельной общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» по собственным сетям и сетям общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника», без учета НДС		
		двухставочный	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	556,56
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»	Для потребителей от котельной общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» по собственным сетям и сетям открытого акционерного общества «Омсктехопторг»		
		двухставочный	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	556,56

Примечание. Коэффициент соотношения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии на расчетный период регулирования, относящейся к источникам тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» - 1,84.

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 466/73

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Москаленский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/100, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Москаленский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 ноября 2013 года № 192/58 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Москаленский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2014 года № 466/73

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Москаленский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	3288,99	3620,12
				3288,99	3620,12

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 467/73

Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-05/168, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника», согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 460/71 «Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2014 года № 467/73

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника»	двухставочный	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	x
		ставка за содержание тепловой мощности, руб./Гкал/ч в месяц	2015	35692,24

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 468/73

Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям открытого акционерного общества «Омсктехопторг»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/123, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям открытого акционерного общества «Омсктехопторг», согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 459/71 «Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям открытого акционерного общества «Омсктехопторг»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2014 года № 468/73

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Омсктехопторг»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	2015	x	x
		двухставочный		x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	34859,18	39140,97
		ставка за содержание тепловой мощности, руб./Гкал/ч в месяц	2015		

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 470/73

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дел № 04-04/186, № 04-04/187, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить долгосрочные параметры регулирования на период регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «Территориаль-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

ная генерирующая компания № 11» (Омский филиал), согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
 2. Установить тарифы на теплоноситель поставляемый акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал), согласно приложению № 2 к настоящему приказу.
 3. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пункте 1 настоящего приказа, и тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года.
 4. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 565/72 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал).

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2014 года № 470/73

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемым на период регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*	Динамика изменения расходов на топливо*
			тыс. руб.	%	%				
Теплоноситель «пар»									
1.	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	2015	150574,6892	1	-	-	-	-	-
		2016	155627,9758	1	-	-	-	-	-
		2017	160696,779	1	-	-	-	-	-

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 471/73

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 10 октября 2014 г. № 227-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год», рассмотрев материалы дела № 04-03/185, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на период регулирования 2015-2017 годов

Теплоноситель «вода»								
№ п/п	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	2015	47639,93	1	-	-	-	-
		2016	49238,73	1	-	-	-	-
		2017	50842,43	1	-	-	-	-

Приложение 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2014 года № 470/73

Тарифы на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Пар	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, без учета НДС	2015	15,42	16,53	68,98	68,98
			2016	16,53	16,64	71,21	71,21
			2017	16,64	17,69	73,45	73,45
			Население, с учетом НДС *				
			2015	18,20	19,51	x	x
			2016	19,51	19,64	x	x
			2017	19,64	20,87	x	x

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал), согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал), согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пункте 1 настоящего приказа, и тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 564/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал).

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение № 1
к проекту приказа Региональной энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2014 года № 471/73

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемым на период регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1.	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	2015	1 333 673,35	1	1,05	-	145,9 кг.у.т./Гкал	-	-
		2016	1 378 431,43	1	2,24	-	145,9 кг.у.т./Гкал	-	-
		2017	1 423 326,94	1	2,28	-	145,9 кг.у.т./Гкал	-	-

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2014 года № 471/73

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода							
				с 1 января по 30 июня		с 1 июля по 31 декабря		Отборный пар под давлением			
				от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	острый и редуцированный	острый и редуцированный		
1.	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	Одноставочный, руб./Гкал	Потребители, получающие тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии (без учета НДС)								
			2014	475,36	569,04	902,99	926,98	974,27	976,70	1005,15	1042,39
			2015	569,04	569,73	976,70	1005,15	1042,39	1033,77	1059,92	1115,54
			2016	569,73	621,60	1033,77	1059,92	1115,54	1055,55	1087,14	1124,40
2.	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	Одноставочный, руб./Гкал	Население (с учетом НДС)*								
			2014	560,92	671,47	x	x	x	x	x	x
			2015	671,47	672,29	x	x	x	x	x	x
			2016	672,29	733,49	x	x	x	x	x	x

Примечание:
 <*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
 Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, составляет 362,04 руб./Гкал.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 472/73

нию № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней со дня его официального опубликования.

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Открытого акционерного общества «Омскметаллооптторг»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-05/152, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на период регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Открытого акционерного общества «Омскметаллооптторг», согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
2. Установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Открытого акционерного общества «Омскметаллооптторг», согласно приложению № 2 к настоящему приказу.
3. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пункте 1 настоящего приказа, и тариф, установленный в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 458/71 «Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям открытого акционерного общества «Омскметаллооптторг»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 16 декабря 2014 года № 472/73

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Омскметаллооптторг»	двухставочный	х	х	х
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	х	х
		ставка за содержание тепловой мощности, руб./Гкал/ч в месяц	2015	10965,47	10965,47
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	х	х
		ставка за содержание тепловой мощности, руб./Гкал/ч в месяц	2016	10965,47	12453,80
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	х	х
		ставка за содержание тепловой мощности, руб./Гкал/ч в месяц	2017	12453,80	11978,36

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 16 декабря 2014 года № 472/73

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Открытого акционерного общества «Омскметаллооптторг» с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
				%	%				
1.	Открытое акционерное общество «Омскметаллооптторг»	2015	102,78	1	0,5	-	-	-	-
		2016	106,23	1	0,5	-	-	-	-
		2017	109,69	1	0,5	-	-	-	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 473/74

Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению и водоотведению на территории города Омска и Омской области при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета

В соответствии с частью 1 статьи 157 Жилищного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 года № 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг», постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Омской области» **приказываю:**

1. Утвердить:
 - 1) нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению и водоотведению в жилых помещениях на территории города Омска и Омской области при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета, определенные методом аналогов с применением поправочного коэффициента, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - 2) нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению на общедомовые нужды на территории города Омска и Омской области при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета, определенные методом аналогов с применением поправочного коэффициента, согласно приложе-

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области от 17 декабря 2014 года № 473/74

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению и водоотведению в жилых помещениях при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета (куб. м в месяц на 1 человека)

№ п/п	Степень благоустройства многоквартирных домов или жилых домов/этажность	Период действия	Холодное водоснабжение	Горячее водоснабжение	Водоотведение	
Многоквартирные дома						
1	Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, с централизованным водоотведением или выгребными ямами, оборудованные ваннами и (или) душем, раковинами (мойками), унитазами:	с 1 января по 30 июня 2015 года	2,42	-	4,12	
		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	2,64	-	4,34	
		с 1 января по 30 июня 2016 года	3,08	-	4,78	
		с 1 июля по 31 декабря 2016 года	3,30	-	5,00	
		с 1 января 2017 года	3,52	-	5,22	
		с 1 января по 30 июня 2015 года	5,61	3,74	9,35	
	5	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	6,12	4,08	10,20	
		с 1 января по 30 июня 2016 года	7,14	4,76	11,90	
		с 1 июля по 31 декабря 2016 года	7,65	5,10	12,75	
		с 1 января 2017 года	8,16	5,44	13,60	
		с 1 января по 30 июня 2015 года	5,50	2,86	8,36	
		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	6,00	3,12	9,12	
9	с 1 января по 30 июня 2016 года	7,00	3,64	10,64		
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	7,50	3,90	11,40		
	с 1 января 2017 года	8,00	4,16	12,16		
	Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного горячего водоснабжения, с централизованным водоотведением или выгребными ямами без водонагревателей, без ванны и (или) душа, оборудованные раковинами (мойками), унитазами:					
	2	с 1 января по 30 июня 2015 года	2,09	-	2,09	
		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	2,28	-	2,28	
с 1 января по 30 июня 2016 года		2,66	-	2,66		
с 1 июля по 31 декабря 2016 года		2,85	-	2,85		
с 1 января 2017 года		3,04	-	3,04		
с 1 января по 30 июня 2015 года		2,64	-	2,64		
3	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	2,88	-	2,88		
	с 1 января по 30 июня 2016 года	3,36	-	3,36		
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	3,60	-	3,60		
	с 1 января 2017 года	3,84	-	3,84		
	Индивидуальные жилые дома					
	3	Жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного горячего водоснабжения, с централизованным водоотведением или выгребными ямами, без водонагревателей, без ванны и (или) душа, оборудованные раковинами (мойками), без унитазов:				
с 1 января по 30 июня 2015 года		1,43	-	1,43		
с 1 июля по 31 декабря 2015 года		1,56	-	1,56		
с 1 января по 30 июня 2016 года		1,82	-	1,82		
с 1 июля по 31 декабря 2016 года		1,95	-	1,95		
с 1 января 2017 года		2,08	-	2,08		
4	Жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного горячего водоснабжения, без централизованного водоотведения или выгребной ямы, без водонагревателей, без ванны и (или) душа, оборудованные раковинами (мойками):					
	с 1 января по 30 июня 2015 года	0,99	-	0,99		
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	1,08	-	1,08		
	с 1 января по 30 июня 2016 года	1,26	-	1,26		
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	1,35	-	1,35		
	с 1 января 2017 года	1,44	-	1,44		

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области от 17 декабря 2014 года № 473/74

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению на общедомовые нужды при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета (куб. м в месяц на 1 кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме)

№ п/п	Степень благоустройства многоквартирных домов или жилых домов/этажность	Период действия	Холодное водоснабжение	Горячее водоснабжение
Многоквартирные дома				
1	Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, с централизованным водоотведением или выгребными ямами, оборудованные ваннами и (или) душем, раковинами (мойками), унитазами:	с 1 января по 30 июня 2015 года	0,0473	-
		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	0,0516	-
		с 1 января по 30 июня 2016 года	0,0602	-
		с 1 июля по 31 декабря 2016 года	0,0645	-
		с 1 января 2017 года	0,0688	-
		с 1 января по 30 июня 2015 года	0,0451	0,0451
	5	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	0,0492	0,0492
		с 1 января по 30 июня 2016 года	0,0574	0,0574
		с 1 июля по 31 декабря 2016 года	0,0615	0,0615
		с 1 января 2017 года	0,0656	0,0656
		с 1 января по 30 июня 2015 года	0,0297	0,0297
		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	0,0324	0,0324
9	с 1 января по 30 июня 2016 года	0,0378	0,0378	
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	0,0405	0,0405	
	с 1 января 2017 года	0,0432	0,0432	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного горячего водоснабжения, с централизованным водоотведением или выгребными ямами без водонагревателей, без ванны и (или) без душа, оборудованные раковинами (мойками), унитазами:				
2	2	с 1 января по 30 июня 2015 года	0,0462	-
		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	0,0504	-
		с 1 января по 30 июня 2016 года	0,0588	-
	3	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	0,0630	-
		с 1 января 2017 года	0,0672	-
		с 1 января по 30 июня 2015 года	0,0341	-
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	0,0372	-	
	с 1 января по 30 июня 2016 года	0,0434	-	
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	0,0465	-	
		с 1 января 2017 года	0,0496	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 474/74

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Модульная теплоэнергетическая компания», Марьяновский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Модульная теплоэнергетическая компания», Марьяновский муниципальный район Омской области»:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	Население (НДС не предусмотрен)	Прочие (НДС не предусмотрен)	Население (НДС не предусмотрен)	Прочие (НДС не предусмотрен)
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	65,34	65,34	73,50	73,50
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2116,41	2116,41	2247,38	2247,38

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Модульная теплоэнергетическая компания» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 544/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Модульная теплоэнергетическая компания», Марьяновский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 474/74

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Модульная теплоэнергетическая компания» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Модульная теплоэнергетическая компания»
1.2	Адрес	646040, Омская область, Марьяновский район, р.п. Марьяновка, ул. Пролетарская, д. 49
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	29,555
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	29,555
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	29,555
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя

8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	29,555
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	29,555
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	29,555
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (Гкал/куб. м)	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 475/74

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Бражниковское», Колосовский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Бражниковское», Колосовский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	47,48	47,48
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	51,47	51,47

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Бражниковское» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 23 июля 2014 года № 94/31 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Бражниковское», Колосовский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 475/74

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Бражниковское» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Бражниковское»
1.2	Адрес	646361, Омская область, Колосовский район, с. Бражниково, ул. Луговая, д. 6
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

Региональная энергетическая комиссия Омской области

2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	46,976
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	5,769
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	41,207
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	41,207
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		2038,77
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	100
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	100
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	14,000
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 476/74

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Новологинское» Администрации Новологинского сельского поселения Колосовского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов

в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие тариф на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Новологинское» Администрации Новологинского сельского поселения Колосовского муниципального района Омской области, Новологинское и Строкинское сельские поселения Колосовского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	56,83	56,83

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Новологинское» Администрации Новологинского сельского поселения Колосовского муниципального района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года:
- пункт 6 Приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 ноября 2011 года № 354/58 «Об установлении тарифов на питьевую воду на 2012 год»;
- пункт 10 Приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 ноября 2011 года № 353/58 «Об установлении тарифов на техническую воду на 2012 год».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года №476/74

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Новологинское» Администрации Новологинского сельского поселения Колосовского муниципального района Омской области на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Новологинское» Администрации Новологинского сельского поселения Колосовского муниципального района Омской области
1.2	Адрес	646360, Омская обл., Колосовский район, с. Новологиново, ул. Центральная, д. 48
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красновардгейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Ремонт (замена) участков централизованной системы водоснабжения в д. Квашино, от водопроводной башни до ул. Зеленая (диаметром 110 мм протяженностью 83 метра)	июнь 2015 года
2.2	Ремонт (замена) участков централизованной системы водоснабжения в с. Строкино, по ул. Комсомольская (диаметром 110 мм протяженностью 24 метра)	август 2015 года
2.3	Ремонт (замена) участков централизованной системы водоснабжения в с. Новологиново, по ул. Заречная (диаметром 110 мм протяженностью 55 метров)	июнь 2015 года
2.4	Ремонт (замена) глубинных насосов ЭЦВ 6 – 6,5 – 105, расположенных на скважинах в с. Новологиново, с. Строкино, с. Новотроицк	май 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	55,499
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	55,499
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	55,499
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		3154,17
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	-
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	-
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	-
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	-
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	-
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 477/74

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей крестьянского (фермерского) хозяйства Плоцкого Сергея Александровича, Колосовский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей крестьянского (фермерского) хозяйства Плоцкого Сергея Александровича (Ламановское и Чапаевское сельские поселения Колосовского муниципального района Омской области):

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	19,01	19,01
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	21,40	21,40

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.1 главы 26.1 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу крестьянского (фермерского) хозяйства Плоцкого Сергея Александровича согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 25 октября 2011 года № 178/48 «Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей крестьянского (фермерского) хозяйства Плоцкого Сергея Александровича, Колосовский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 477/74

Производственная программа в сфере водоснабжения крестьянского (фермерского) хозяйства Плоцкого Сергея Александровича на 2015 год

№	Паспорт производственной программы
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения
	Наименование мероприятий
2.1	Материалы на текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения

2.2	Ремонт (замена) глубинных насосов ЭЦВ 6 – 6,5 – 80 на скважинах в с. Ламаново, д. Владимировка, д. Сафоново	май 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	64,568
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	64,568
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,425
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	64,143
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1304,46
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 478/74

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Некоммерческого партнерства «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации и восстановительного лечения «Санаторий «Колос», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27

Региональная энергетическая комиссия Омской области

декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Некоммерческого партнерства «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации и восстановительного лечения «Санаторий «Колос», Омский муниципальный район Омской области»:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)
Компонент на холодную воду, руб./куб.м	16,12	13,66	16,94	14,36
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1405,37	1190,99	1407,22	1192,56

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 560/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Некоммерческого партнерства «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации и восстановительного лечения «Санаторий «Колос», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 17 декабря 2014 года № 478/74

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Некоммерческого партнерства «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации и восстановительного лечения «Санаторий «Колос» на 2015 года

Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения
2.1	Наименование мероприятий
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды
3.1	Наименование мероприятий
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке
4.1	Наименование мероприятий
5	Планируемый объем подачи воды
5.1	Наименование показателей
5.2	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.3	Объем потерь, тыс. куб. м
5.3.1	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
5.3.1.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
7	Плановые значения показателей качества воды
7.1	Наименование показателей
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения
8.1	Наименование показателей
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов
9.1	Наименование показателей
9.2	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %
9.3	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)
10	Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год
10.1	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды
11.1	Наименование мероприятий
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке
12.1	Наименование мероприятий
13	Объем подачи воды
13.1	Наименование показателей
13.2	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
13.3	Объем потерь, тыс. куб. м
13.3.1	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
13.3.1.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м

13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	14,200
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
15.1	Наименование показателей	Величина показателя
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
16.1	Наименование показателей	Величина показателя
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
17.1	Наименование показателей	Величина показателя
17.2	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,72
17.3	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 479/74

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Открытого акционерного общества «Омскавтотранс», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Открытого акционерного общества «Омскавтотранс», Омский муниципальный район Омской области»:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)
Компонент на холодную воду, руб./куб.м	11,58	9,81	12,07	10,23
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1277,15	1082,33	1368,08	1159,39

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 17 декабря 2014 года № 479/74

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Открытого акционерного общества «Омскавтотранс» на 2015 год

Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения
2.1	Наименование мероприятий
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды
3.1	Наименование мероприятий
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке
4.1	Наименование мероприятий
5	Планируемый объем подачи воды
5.1	Наименование показателей
5.2	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.3	Объем потерь, тыс. куб. м
5.3.1	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
5.3.1.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
7	Плановые значения показателей качества воды
7.1	Наименование показателей
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %

Региональная энергетическая комиссия Омской области

8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,22
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 480/74

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Иртышское», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Иртышское», Иртышское сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	23,46	23,46
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	27,45	27,45

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Иртышское» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 5 ноября 2013 года № 185/56 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Иртышское», Омский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года №480/74

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Иртышское» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	ООО «ЖКХ Иртышское»
1.2	Адрес	644551, Омская область, Омский район, пос. Иртышский, ул. Новая, 7а
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42

1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт электродвигателя насоса 5 НФ на КНС № 3	январь 2015 года
2.2	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоотведения.	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	Ремонт и очистка колодцев центральной канализации	июль 2015 года
3.2	Очистка емкостей КНС 1, 2, 3	август 2015 года
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	42,130
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	42,130
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,148
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	41,982
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,71
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования 2013 года		
11	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	Ремонт электродвигателей 30,0 кВт 1500 об/мин со сменой подшипников – 2 шт.	апрель, октябрь 2013 года
11.2	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоотведения.	январь – декабрь 2013 года
12	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
13.1	-	-
14	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
14.1	Объем отпуск воды в сеть, тыс. куб. м	40,606
14.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	40,606
14.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,148
14.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	40,458
15	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
16	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
16.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
16.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
17	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности,	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
18	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
18.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
18.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,71

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 481/74

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей открытого акционерного общества «Омскоблводопровод»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей открытого акционерного общества «Омскоблводопровод»:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	65,34	55,37
с 1 июля 2015 года по 30 июня 2016 года	73,50	62,29
с 1 июля 2016 года по 30 июня 2017 года	72,07	61,08
с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года	77,88	66,00

2. Утвердить производственную программу открытого акционерного общества «Омскоблводопровод» на 2015 - 2017 годы согласно приложению к настоящему приказу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 - 2017 годы открытого акционерного общества «Омскоблводопровод» для установления тарифов на питьевую воду методом индексации согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 449/71 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей открытого акционерного общества «Омскоблводопровод».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года №481/74

Производственная программа в сфере водоснабжения открытого акционерного общества «Омскоблводопровод» на 2015 - 2017 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Омскоблводопровод»
1.2	Адрес	644520, Омская область, Омский район, с. Троицкое, ул. Дорстрой, д. 8
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт водозаборных сооружений, насосных станций, станций очистки воды, оборудования водопроводов, магистральных водоводов и разводящих поселковых сетей	2015 - 2017 годы
2.2	Капитальный ремонт водовода Покровка - Соколовка. Любино - Искилькульский групповой водопровод (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 6,5 км)	май - октябрь 2015 года
2.3	Капитальный ремонт участка водовода Таврическое - Карповка ПК0-ПК2+60. Таврический групповой водопровод (материал - полиэтилен, диаметр - 160 мм, протяженностью - 0,26 км)	август - октябрь 2015 года
2.4	Капитальный ремонт водовода II - III очереди Павлоградка - Ясная Поляна. Водовод ПК65 до ВК0 д. Глинкино (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 0,25 км)	май - октябрь 2015 года
2.5	Капитальный ремонт водовода II - III очереди Павлоградка - Ясная Поляна. Водовод от ВК р.п. Павлоградка до смотрового колодца ВК1 Ясная Поляна (материал - полиэтилен, диаметр - 90 - 160 мм, протяженностью - 1,15 км)	май - октябрь 2015 года
2.6	Капитальный ремонт водовода II - III очереди Павлоградка - Ясная Поляна. Водовод от ПК57 до НС Хорошки (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 4,0 км)	май - октябрь 2015 года
2.7	Капитальный ремонт водопроводной сети п. Москаленский - д. Победа, Марьяновский район (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 0,5 км)	май - октябрь 2015 года
2.8	Капитальный ремонт водопроводных колодцев и замена задвижек диаметрами - 100 мм, 150 мм на водопроводных сетях в р.п. Марьяновка (пересечение ул. Калинина - ул. Пролетарская, ул. Южная - ул. 60 лет Октября, ул. Победы у дома № 72, 24, пересечение ул. Победы - ул. К. Либкнехта, ул. Омская у дома № 97, ул. Пролетарская у дома № 25, ул. Калинина у дома № 55), Москаленский (перекресток ул. Мира - ул. Новая, у котельной, ул. Садовая ВК5, ул. Колхозная ВК24, 13, ул. Школьная ВК16, 17) Марьяновский МР	апрель - октябрь 2015 года
2.9	Капитальный ремонт водопроводных сетей в с. Звездино по ул. Восточная, ул. Березовая Москаленский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 65 мм, протяженностью - 1,0 км)	май - октябрь 2015 года
2.10	Замена задвижек диаметрами - 100 мм, 150 мм, 250 мм, 300 мм на водопроводных сетях в г. Искилькуль (пересечение ул. Ленина - ул. Жданова, ул. Ленина - ул. Чкалова, ул. Заводская-ул. Пригородная, ул. Советская у лица, ул. Московская - ул. Первомайская, Степной пер - ул. Кибала, ул. Механизаторов у авторы, ул. Энгельса - ул. Колхозная, ул. Промышленная у мясокомбината, НС ж/д больницы) с. Солнцева (ул. Советская ВК1, ул. Садовая ВК25, ул. Мира ВК38), с. Боевое (ул. Ермолаева у дома № 36, ул. Свердлова у дома № 3) Искилькульский МР	май - октябрь 2015 года
2.11	Капитальный ремонт водопроводной сети по ул. Ермолаева от ул. Фрунзе до ул. Первомайская в г. Искилькуль, Искилькульский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 0,45 км)	май - октябрь 2015 года
2.12	Капитальный ремонт водопроводных сетей на участке Орловка - Ровная Поляна Любинский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 1,0 км)	апрель - октябрь 2015 года
2.13	Замена задвижек диаметрами - 100 мм, 150 мм на водопроводных сетях в г. Называевск (ул. Пролетарская ВК66, ВК164, пересечение ул. Пролетарская - ул. Фрунзе, ул. Первомайская - пер. Транспортный, Первомайский - пер. Водопроводный) Называевский МР	апрель - октябрь 2015 года
2.14	Капитальный ремонт водопроводных сетей на участке Новоомский - Путинцева Омского МР (материал - полиэтилен, диаметр - 100 мм, протяженностью - 0,7 км)	май - октябрь 2015 года
2.15	Замена задвижек диаметрами - 100 мм, 150 мм на водопроводных сетях в р.п. Любинский (ул. Почтовая ВК5, ул. Калинина ВК22, ул. Буркенина ВК15, ул. Советская у дома 17, ул. Некрасова, ул. Гуртьева ВК47, ул. Ленина ВК34, 35, ул. Серова ВК36); с. Алексеевка (ул. Молодежная ВК4, ВК6, ул. Степная ВК11), р.п. Красный Яр (ул. Первомайская ВК32, 33, 4, ул. Стахановская ВК47), с. Любино - Малороссы (у насосной станции ВК1, ул. Москальская ВК15, ул. Школьная ВК44, ул. Береговая ВК55), с. Казанка (ул. Ленина ВК17, 22, 27), с. Замелетеновка (ул. Ленина ВК1, 3, 4, 5), с. Северо - Любинский (ул. Спортивная ВК13, ул. Советская ВК26)	май - октябрь 2015 года

2.16	Капитальный ремонт водопроводных сетей от НС Верхний Карбуш до ул. Садовой в с. Верхний Карбуш Омского района (материал - полиэтилен, диаметр - 160 мм, протяженностью - 1,2 км)	май - октябрь 2015 года
2.17	Капитальный ремонт водопроводных сетей от ул. Пушкина до ул. Гуртьева по ул. 3-я Северной в р.п. Москаленки Москаленского района (материал - полиэтилен, диаметр - 160 мм, протяженностью - 2,1 км)	май - октябрь 2015 года
2.18	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Центральная в с. Роза Долина, Азовский ННМР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 0,1 км;)	май - октябрь 2015 года
2.19	Капитальный ремонт водопроводных сетей в с. Кошкарево по ул. Центральная, Азовский ННМР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 0,1 км)	май - октябрь 2015 года
2.20	Капитальный ремонт водопроводных колодцев в с. Одесское (ул. Садовая д. 3) с. Лукьяновка (ул. Советская д. 55, ул. Майская д. 48, д. 63, д. 34), с. Белосток (ул. Советская д. 42), с. Буняковка (ул. Степная д. 30, д. 78), с. Желанное (ул. Центральная д. 18)	июнь - сентябрь 2015 года
2.21	Капитальный ремонт водопроводных сетей в Азово по ул. Восточная, Азовский ННМР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 0,2 км)	июнь - сентябрь 2015 года
2.22	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Советская в с. Соосновское Таврического МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 0,2 км)	май - октябрь 2015 года
2.23	Капитальный ремонт водопроводных колодцев и замена задвижек диаметром - 100 мм, 150 мм на водопроводных сетях в с. Азово (ул. Российская ВК2, ул. Бульвар Дружбы ВК4, Омская ВК1, ул. Фабричная ВК1, ул. Победы ВК5), с. Березовка (ул. Лесная ВК2, ул. Восточная ВК4, ул. Школьная ВК2), с. Сосновка (ул. Молодежная ВК1, ул. Заводская ВК2, Новая ВК2, ул. Северная ВК2), с. Поповка (ул. Школьная ВК5, ул. Северная ВК2), с. Привальное (ул. Красной Звезды ВК4), с. Звонарев Кут (ул. Школьная ВК2, ул. Энгельса ВК3, ул. К. Маркса ВК1), с. Круч (ул. Восточная ВК1, ул. Центральная ВК7), Азовский ННМР	май - октябрь 2015 года
2.24	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Советская в р.п. Таврическое Таврического МР (материал - полиэтилен, диаметр - 200 мм, протяженностью - 0,17 км)	май - октябрь 2015 года
2.25	Капитальный ремонт водопроводных колодцев и замена задвижек диаметром - 100 мм, 150 мм на водопроводных сетях в р.п. Шербакуль (ул. Калинина - ул. Лермонтова ВК46, ул. Рабочий поселок - ул. Ворошилова ВК38, ул. Рабочий поселок - ул. Куйбышева ВК52, ул. Калинина - ул. М. Горького ВК24, ул. Ленина - ул. Чапаева ВК49, ул. Советская - ул. Чапаева ВК17), д. Яблоновка (ул. Центральная ВК1), с. Борисовское (ул. 70 Октября ВК5), с. Изюмовка (ул. Зеленая ВК1, НС), с. Таловское (ул. Центральная ВК2), с. Екатеринославка (ул. Республики ВК30), с. Новоскатовка (Р. Люксембург ВК4, Зеленая ВК1) Шербакульский МР	май - октябрь 2015 года
2.26	Капитальный ремонт водопроводных колодцев и замена задвижек диаметром - 100 мм, 150 мм на водопроводных сетях в р.п. Полтавка (ул. Гуртьева ВК23, ул. Ленина ВК14, 35, 38 ул. Шорса ВК37, ул. 40лет Победы ВК1), с. Терпенье (ул. Мира ВК3), с. Воронцовка (ул. Молодежная ВК16, ул. Северная ВК22, ул. 40лет Победы ВК5), с. Вольное (ул. Школьная ВК4, ул. Жогликова ВК11), с. Новоильиновка (ул. Ленина ВК10, ул. Новая ВК7), с. Ольгино (ул. Гагарина ВК7), с. Бежевка (ул. Власенко ВК9), с. Бородинка (ул. Садовая ВК4, ВК6), Полтавский МР	май - октябрь 2015 года
2.27	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Ленина в с. Белосток, Одесский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 160 мм, протяженностью - 0,3 км)	май - октябрь 2015 года
2.28	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Российская до бульвара Архитекторов в с. Азово Азовского ННМР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 0,45 км)	май - октябрь 2015 года
2.29	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Мирная от ВК5 до ВК17 в с. Богодуховка, Павлоградский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 0,3 км)	май - октябрь 2015 года
2.30	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Садовая от В21 до ВК35 в с. Южное, Павлоградский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 0,4 км)	май - октябрь 2015 года
2.31	Замена задвижек диаметром - 100 мм, 150 мм на водопроводных сетях в с. Ясная Поляна (ул. Восточная ВК2, ул. Калинина ВК7, ул. Зеленая ВК10), с. Богодуховка (ул. Центральная ВК1, ВК6, ВК12, ул. Степная ВК27, ул. Колхозная ВК12, ул. Колхозная ВК12, ВК59, ул. Мирная ВК44), р.п. Павлоградка (ул. Русско-Полянский тракт ВК95, ул. Титаря ВК46, ул. Ленина ВК14, ВК74, пересечение ул. Ленина - ул. Труда, ул. Советская - ул. Ленина), с. Тихвинка (ул. Омарова №1, ул. Южная №2, ул. Школьная №1), Павлоградский МР	май - октябрь 2015 года
2.32	Капитальный ремонт водопроводных сетей от НС Юрьевка до ВК1 в с. Юрьевка, Павлоградский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 0,6 км)	май - октябрь 2015 года
2.33	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Северная до ул. Ленина в р.п. Павлоградка, Павлоградский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженностью - 0,6 км)	май - октябрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	Испытания и измерения силового оборудования НС 2-го подъема Любино - Искилькульский групповой водопровод	май - сентябрь 2015 года
4.2	Испытания и измерения силового оборудования НС 2-го подъема Южный групповой водопровод	январь - декабрь 2015 года
4.3	Испытания и измерения силового оборудования поселковых насосных станций в с. Георгиевка, с. Никополь, с. Ново-Тимофеевка, с. Андрушевка, с. Терпенье, с. Бежевка, с. Ольгино, с. Воронцовка, с. Новоильиновка, с. Крым, с. Ново-Ягодное, с. Прогресс, Полтавский МР	январь - декабрь 2015 года
4.4	Испытания и измерения силового оборудования поселковых насосных станций в с. Александровка, с. Трубецкое, с. Пришиб, с. Березовка, с. Азово, с. Сосновка-1, с. Сосновка-2, с. Поповка, Азовский ННМР	январь - декабрь 2015 года
4.5	Испытания и измерения силового оборудования поселковых насосных станций в с. Одесского, с. Ганновка, с. Благодаровка, с. Буняковка, с. Желанное, с. Одесское, с. Белосток, Одесский МР	январь - декабрь 2015 года
4.6	Испытания и измерения силового оборудования поселковых насосных станций в с. Логиновка, с. Хорошки, с. Богодуховка, с. Юрьевка, с. Раздольное, с. Южное, Павлоградский МР	январь - декабрь 2015 года
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 - 2017 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	16521,558
5.2	Объем технологических нужд, тыс. куб. м	1649,725
5.3	Объем потерь, тыс. куб. м	6586,193
5.4	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	8285,640
5.4.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	23,173
5.4.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	8262,467
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
	- 2015 год	487464,10
	- 2016 год	509694,95
	- 2017 год	525021,60
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 - 2017 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	2,36
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения на 2015 - 2017 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя

Региональная энергетическая комиссия Омской области

8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	1,091
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 - 2017 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	39,86
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0,00001
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	1,848
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Текущий ремонт водозаборных сооружений, насосных станций, станций очистки воды, оборудования водопроводов, магистральных водопроводов и разводящих поселковых сетей	январь - декабрь 2013 года
10.2	Капитальный ремонт магистрального водопровода Дурбет - Князево, Называевский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 12,9 км)	апрель - июнь 2013 года
10.3	Капитальный ремонт водовода Троицкое - Орловка от ПК595 до ПК615, Марьяновский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 630 мм, протяженность - 2,0 км)	август - октябрь 2013 года
10.4	Капитальный ремонт водовода Троицкое - Орловка от ПК426 до ПК450, Марьяновский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 630 мм, протяженность - 2,4 км)	сентябрь - октябрь 2013 года
10.5	Капитальный ремонт магистрального водопровода на село Генераловку, Одесский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 90-110 мм, протяженность - 10,7 км)	апрель - июнь 2013 года
10.6	Капитальный ремонт водовода Яблонька - Талово от ПК383- ПК433; Шербакульский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 315 мм, протяженность - 5,0 км)	сентябрь - ноябрь 2013 года
10.7	Капитальный ремонт водовода Цветнополе - Яблонька от ПК114 до ПК134, Азовский и Шербакульский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 315 мм, протяженность - 2,0 км)	август - сентябрь 2013 года
10.8	Реконструкция водовода Таловское - Новосергеевка от ВК60 до ВК17, Шербакульский и Полтавский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 400 мм, протяженность - 7,0 км)	октябрь - декабрь 2013 года
10.9	Капитальный ремонт водовода Раздольное - Степное, Павлоградский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 90 мм, протяженность - 7,3 км)	июнь - август 2013 года
10.10	Капитальный ремонт водовода II - III очереди (участок Явлено - Покровка - Богодуховка), Павлоградский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 160 мм, протяженность - 10,1 км)	июль - сентябрь 2013 года
10.11	Капитальный ремонт водовода II - III очереди (участок Явлено - Покровка - Белоусовка), Павлоградский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 90 мм, протяженность - 6,302 км)	август - сентябрь 2013 года
10.12	Капитальный ремонт магистрального водопровода II - III очереди. Участок № 2. Ответвление от ПК-0 до ВК-9 (НС 3-го подъема с. Новоуральское - НС 4-го подъема Пашенная Роща), Таврический МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,965 км)	сентябрь 2013 года
10.13	Капитальный ремонт водопровода Нововаршавка ПК210 Нововаршавский МР. Водопровод Жар-Агач - Заречное, Таврический МР от ВК1 до ВК16, расположенного на территории Нововаршавского МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 - 160 мм, протяженность - 26,0 км)	август - декабрь 2013 года
10.14	Прокладка водопровода с. Полтавка ул. Советская (материал - полиэтилен, диаметр - 32 мм, протяженность - 0,11 км), ул. Ленина (материал - полиэтилен, диаметр - 90 мм, протяженность - 0,25 км)	июль 2013 года
10.15	Прокладка водопровода с. Никоновка, Полтавский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 90 мм, протяженность - 0,9 км)	июнь 2013 года
10.16	Прокладка водопровода с. Ольгино, Полтавский МР ул. Гагарина (материал - полиэтилен, диаметр - 90 мм, протяженность - 0,45 км)	август 2013 года
10.17	Реконструкция поселковых водопроводных сетей с. Луговое ул. Ленина, Таврический МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,43 км)	июль 2013 года
10.18	Реконструкция поселковых водопроводных сетей с. Пристанское ул. Пушкина, Таврический МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,4 км)	июнь 2013 года
10.19	Реконструкция поселковых водопроводных сетей с. Любимировка ул. Солнечная, Таврический МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,3 км)	сентябрь 2013 года
10.20	Реконструкция поселковых водопроводных сетей с. Сосновское ул. Циолковского, Таврический МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,85 км)	октябрь 2013 года
10.21	Реконструкция поселковых водопроводных сетей с. Карповка ул. Победы, Таврический МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,3 км)	сентябрь 2013 года
10.22	Реконструкция поселковых водопроводных сетей с. Харламово ул. Белая, Таврический МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,35 км)	июль 2013 года
10.23	Реконструкция поселковых водопроводных сетей с. Изюмовка ул. Советская, Шербакульский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,3 км)	август 2013 года
10.24	Реконструкция поселковых водопроводных сетей с. Александровка ул. Советская, Шербакульский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,3 км)	октябрь 2013 года
10.25	Реконструкция поселковых водопроводных сетей с. Борисовское ул. Лесная, Шербакульский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,1 км)	сентябрь 2013 года
10.26	Реконструкция поселковых водопроводных сетей д. Вербовка ул. Мира, Шербакульский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,3 км)	август 2013 года
10.27	Реконструкция поселковых водопроводных сетей с. Красноярка ул. Звездная до НС, Шербакульский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,2 км)	июль 2013 года
10.28	Реконструкция поселковых водопроводных сетей д. Кокчинск ул. Лесная, Шербакульский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 110 мм, протяженность - 0,09 км)	июль 2013 года
10.29	Реконструкция участка водопровода в р. п. Полтавка ул. Гуртьева, Полтавский МР (материал - полиэтилен, диаметр - 90 мм, протяженность - 0,47 км)	октябрь 2013 года
10.30	Аварийно - восстановительные работы на водозаборе Любино - Исилькульский групповой водопровод. Ремонт подпорной стенки насосной станции 1 подъема	май - июнь 2013 года
10.31	Замена и установка люков крышек на колодцы	январь - декабрь 2013 года
10.32	Замена отсекающих задвижек	январь - декабрь 2013 года
10.33	Текущий ремонт запорной арматуры	январь - декабрь 2013 года
10.34	Текущий ремонт водоразборных колонок	январь - декабрь 2013 года
10.35	Установка новых водоразборных колонок	январь - декабрь 2013 года
10.36	Промывка резервуаров чистой воды	май - ноябрь 2013 года
10.37	Текущий ремонт пожарных гидрантов	январь - декабрь 2013 года
10.38	Капитальный ремонт колодцев	январь - декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	Капитальный ремонт фильтра № 7 станции очистки воды Любино - Исилькульского группового водопровода	август 2013 года
11.2	Изыскательские и дноуглубительные работы в районе Любино - Исилькульского группового водозабора	август 2013 года
11.3	Изыскательские и дноуглубительные работы в районе Таврического группового водозабора	сентябрь 2013 года
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	

	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	Замена насосного оборудования на насосной станции Шараповка ЛИГВ на агрегаты с частотным регулированием NL150/400-90-412-50	март - сентябрь 2013 года
12.2	Замена насосного оборудования на насосной станции Терпенье ТГВ на агрегаты с частотным регулированием MVIL 905N/PN16 3	июнь 2013 года
12.3	Замена насосного оборудования на насосной станции Новоильновка ТГВ на агрегаты с частотным регулированием MVIL 905N/ PN16 3	апрель 2013 года
12.4	Ревизия, испытание, ввод в эксплуатацию резервного трансформатора 400 кВА на НС Шараповка	сентябрь - октябрь 2013 года
12.5	Замена 2-х котлов на котлы «КВр - 1,5». Котельная база ЛИГВ	июль - август 2013 года
12.6	Замена насосного оборудования с частотным преобразователем на НС с. Ганновка, Буняковка, Белосток, Желанное, Красноярка, Замелетенновка, Селивановка, Краснодарская, Любимировская	март - октябрь 2013 года
12.7	Установка расходомера Stremlux F 700 на насосной станции 1 подъема ЮГВ	июнь 2013 года
12.8	Установка расходомера Stremlux F 700 на насосной станции 1 подъема ЛИГВ	июль 2013 года
12.9	Установка расходомера Stremlux F 700 на насосной станции 2 подъема ЛИГВ	сентябрь 2013 года
12.10	Установка расходомера Stremlux F 700 на насосной станции Шараповка ЛИГВ	сентябрь 2013 года
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	15847,318
13.2	Объем технологических нужд, тыс. куб. м	1649,725
13.3	Объем потерь, тыс. куб. м	6317,412
13.4	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	7880,181
13.4.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	21,428
13.4.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	7858,753
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	526342,52
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	2,44
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	1,114
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	39,86
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0,00001
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	1,848

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 17 декабря 2014 года №481/74

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 - 2017 годы ОАО «Омскоблводопровод» для установления тарифа на питьевую воду с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт. ч/ куб. м
1.	ОАО «Омскоблводопровод»	2015	320700,87	1	0	39,86	1,848
		2016	-	1	0	39,86	1,848
		2017	-	1	0	39,86	1,848

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 482/74

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области (Андреевское, Петровское, Покровское сельские поселения):

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	22,00	18,64

2. Утвердить производственную программу потребителей муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года:
- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 472/71 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области»;
- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 декабря 2013 года № 331/65

Региональная энергетическая комиссия Омской области

«Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «КАРАТ», Омский муниципальный район Омской области»

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года №482/74

Производственная программа в сфере водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Тепло – энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области
1.2	Адрес	644116, город Омск, улица 30-я Северная, дом 67
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения.	май – июль 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	140,467
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	140,467
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	9,086
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	131,381
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	2617,87
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за февраль – декабрь 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	79,948
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	79,948
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	4,681
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	75,267
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	2047,65
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя

16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

483/74

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области (Омское, Ростовкинское, Надеждинское сельские поселения):

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	28,15	23,86
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	28,51	24,16

2. Утвердить производственные программы муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 471/71 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года №483/74

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Тепло – энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Тепло – энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области
1.2	Адрес	644116, город Омск, улица 30-я Северная, дом 67
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованных систем водоснабжения.	май – июль 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	Материалы на выполнение текущего ремонта в аварийных ситуациях	январь - декабрь 2015 года
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	1211,536
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	1211,536
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	6,679
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	1204,857
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	29090,81
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя

Региональная энергетическая комиссия Омской области

8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,25
Отчет об исполнении производственной программы за февраль – декабрь 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	Материалы на выполнение текущего ремонта в аварийных ситуациях	январь - декабрь 2013 года
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	1064,648
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	1064,648
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	6,001
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	1058,647
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	21637,62
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,21

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 484/74

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей муниципального унитарного предприятия «Тепло-энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области (Омское, Ростовкинское, Покровское сельские поселения):

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	21,09	17,87
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	21,19	17,96

2. Утвердить производственную программу муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 470/71 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года №484/74

Производственная программа в сфере водоотведения муниципального унитарного предприятия «Тепло -

энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Тепло – энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области
1.2	Адрес	644116, город Омск, улица 30-я Северная, дом 67
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованных систем водоотведения.	июль – август 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	507,408
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	507,408
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	164,247
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	343,161
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	9089,76
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,25
Отчет об исполнении производственной программы за февраль – декабрь 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	465,124
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	465,124
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	150,559
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	314,565
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	14373,35
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,25

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 485/74

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической Комиссии Омской области от 3 декабря 2014 года №386/69

Внести в Производственную программу в сфере горячего водоснабжения бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области» на 2015 год, утвержденную приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 декабря 2014 года № 386/69 «Об установлении тарифа на горячую воду в

Региональная энергетическая комиссия Омской области

закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области», Омский муниципальный район Омской области» следующие изменения:

- в пункте 6 цифры «558,44» заменить на «-»;
- в пункте 9.2 цифры «0,0676» заменить на «-»;
- в пункте 14 цифры «709,55» заменить на «-»;
- в пункте 17.2 цифры «0,0503» заменить на «-».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 486/74

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 декабря 2014 года №387/69

Внести в Производственную программу в сфере горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский лес» на 2015 год, утвержденную приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 декабря 2014 года № 387/69 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский Лес», Омский муниципальный район Омской области» следующие изменения:

- в пункте 6 цифры «763,94» заменить на «-»;
- в пункте 9.2 цифры «0,0674» заменить на «-»;
- в пункте 14 цифры «50,00» заменить на «-»;
- в пункте 17.2 цифры «0,0674» заменить на «-».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 487/74

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик – 1», Большереченский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1», Большереченский муниципальный район Омской области:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)
Компонент на холодную воду, руб./куб.м	29,19	24,74	32,10	27,20
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3508,72	2973,49	4379,43	3711,38

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 5 декабря 2013 года № 335/66 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1» от котельной ЦРБ».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года №487/74

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы			
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик – 1»		
1.2	Адрес	646670, Омская область, Большереченский район, р. п. Большеречье, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 7		
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области		
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42		
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года		
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения			
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)		
2.1	-	-		
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды			
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)		
3.1	-	-		
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке			
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)		
4.1	-	-		
5	Планируемый объем подачи воды			
	Наименование показателей	Величина показателя		
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	4,000		

5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,120
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	3,880
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	3,880
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,000
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	3,251
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,149
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	3,102
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,069
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	0,000
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	4,5
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 488/74

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть-1», Муромцевский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть-1», Муромцевский муниципальный район Омской области:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)
Компонент на холодную воду, руб./куб.м	59,54	50,46	59,54	50,46
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2249,07	1905,99	2409,09	2041,60

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 500/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей муниципального унитарного предприятия «Теплосеть-1», Муромцевский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года №488/74

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 489/74

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть – 1» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть – 1»
1.2	Адрес	646430, Омская область, Муромцевский район, р. п. Муромцево, ул. Коммунальная, д. 2
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	20,670
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	7,700
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	12,970
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,070
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	12,900
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	37,26
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	20,629
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	7,700
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	12,929
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,069
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	12,860
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	37,33
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Восток», Калачинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Восток», Калачинский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб.м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	57,13	57,13

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 марта 2013 года № 55/17 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Восток», Калачинский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 489/74

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Восток» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Восток»
1.2	Адрес	646910, Омская область, Калачинский район, село Ивановка, ул. Октябрьская, д. 24
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	66,37
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	66,37
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	66,37
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 490/74

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник», Оконешиковский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник» Оконешиковского муниципального района Омской области (с. Чистово-Чистовского сельского поселения):

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	41,87	41,87

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2013 года № 359/67 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Оконешиковские тепловые сети», Оконешиковский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 490/74

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальник»
1.2	Адрес	646940, Омская обл., р.п. Оконешиково, ул. Гагарина, 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборной скважины, башни и колонок при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	

	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	14,738
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	14,738
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	14,738
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	617,03
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,403
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,966
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб технической воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 491/74

Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник», Оконешиковский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник» Оконешиковского муниципального района Омской области:

Населенный пункт	Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
		население	прочие потребители

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Сергеевское сельское поселение	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	40,42	40,42
	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	42,79	42,79
рабочий поселок Оконешниково	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	55,15	55,15
	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	57,12	57,12
Золотинское сельское поселение	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	39,64	39,64
	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	40,08	40,08
Куломзинское сельское поселение	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	36,53	36,53
Красовское сельское поселение	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	39,64	39,64
	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	43,48	43,48
Чистовское сельское поселение (д. Язово, д. Алексеевка)	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	36,45	36,45
	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	38,24	38,24

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственные программы Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года:

- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 октября 2014 года № 149/54 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник», Оконешниковский муниципальный район Омской области»;

- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2013 года № 361/67 «Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник» Оконешниковского муниципального района Омской области»;

- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2013 года № 360/67 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Оконешниковские тепловые сети», Оконешниковского муниципального района Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 491/74

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник» на 2015 год (Сергеевское сельское поселение)

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальник»
1.2	Адрес	646940, Омская обл., р.п. Оконешниково, ул. Гагарина, 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборной скважины, башни и колонок при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	14,364
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	14,364
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,192
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	14,172
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс.руб.	
		597,63
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,619
10	Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	

	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс.руб.	
		-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб технической воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник» на 2015 год (рабочий поселок Оконешниково)

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальник»
1.2	Адрес	646940, Омская обл., р.п. Оконешниково, ул. Гагарина, 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборной скважины, башни и колонок при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт оборудования насосных станций первого и второго подъема	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	104,178
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	7,185
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	96,993
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	5,019
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	91,974
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс.руб.	
		5444,72
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	5,989
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,893
10	Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года №492/74

8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения существующей холодной водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,213
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс.руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб технической воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения существующей холодной водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 492/74

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство «Социальное», Калачинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство «Социальное», Калачинский муниципальный район Омской области:

Компонент	Тариф по категориям потребителей с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	43,51	36,87	48,07	40,74
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3051,95	2586,40	3313,40	2807,97

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство «Социальное» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 482/71 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство «Социальное», Калачинский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ.**

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство «Социальное» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство «Социальное»
1.2	Адрес	646902, Омская область, Калачинский район, г. Калачинск, ул. 30 лет Победы, д. 106 А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	7,7971
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,0055
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	7,7916
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	7,7916
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
6	-	-
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения существующей холодной водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,07
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуск воды в сеть, тыс. куб. м	5,6691
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	5,6691
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	5,6691
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
14	-	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 493/74

Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории города Омска и Омской области

В соответствии с частью 1 статьи 157 Жилищного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 года № 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг», постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 года № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Омской области» **приказываю:**

1. Утвердить:

1) нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории города Омска и Омской области согласно Приложению № 1 к настоящему приказу;

2) нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории города Омска и Омской области при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых) приборов учета, определенные методом аналогов с применением повышающего коэффициента, согласно Приложению № 2 к настоящему приказу;

3) нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению при использовании земельного участка и надворных построек на территории города Омска и Омской области согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу приказы Региональной энергетической комиссии Омской области: от 30 ноября 2010 № 340/59 «Об установлении нормативов отопления»

от 15 августа 2012 № 135/38 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории города Омска и Омской области» с даты вступления в силу настоящего приказа.

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней со дня его официального опубликования.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 493/74

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории города Омска и Омской области <*>, Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц

Категория многоквартирного (жилого) дома	Многоквартирные и жилые дома со стенами из кирпича		Многоквартирные и жилые дома со стенами из железобетонных панелей, блоков		Многоквартирные и жилые дома со стенами из смешанных и других материалов		
	Метод расчета	Величина норматива	Метод расчета	Величина норматива	Метод расчета	Величина норматива	
Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно						
1	аналогов	0,0240	аналогов	0,0195	аналогов	0,0187	
2	аналогов	0,0227	аналогов	0,0198	аналогов	0,0233	
3-4	аналогов	0,0202	аналогов	0,0188	аналогов	0,0216	
5-9	аналогов	0,0201	аналогов	0,0185	аналогов	0,0198	
10	расчетный	0,0233	-	-	расчетный	0,0233	
11	-	-	-	-	расчетный	0,0230	
12	расчетный	0,0264	расчетный	0,0249	расчетный	0,0241	
13	-	-	-	-	-	-	
14	расчетный	0,0260	расчетный	-	расчетный	0,0251	
15	-	-	-	-	-	-	
16 и более	-	-	-	-	расчетный	0,0264	
Этажность	Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки						
1	расчетный	0,0182	расчетный	0,0188	аналогов	0,0189	
2	расчетный	0,0155	-	-	расчетный	0,0156	
3	многоквартирные дома	расчетный	0,0155	расчетный	0,0167	расчетный	0,0161
	жилые дома	-	-	-	расчетный	0,0151	
4-5	многоквартирные дома	расчетный	0,0167	расчетный	0,0144	расчетный	0,0143
	жилые дома	расчетный	0,0130	-	-	-	
6-7	расчетный	0,0139	-	-	расчетный	0,0138	
8	расчетный	0,0127	-	-	-	-	
9	расчетный	0,0141	-	-	-	-	
10	-	-	расчетный	0,0132	расчетный	0,0128	
11	-	-	-	-	-	-	
12 и более	-	-	-	-	-	-	

<*> Нормативы рассчитаны исходя из продолжительности отопительного периода 9 месяцев.

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 493/74

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории города Омска и Омской области при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых) приборов учета <*>, Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц

Категория многоквартирного (жилого) дома	Период действия	Многоквартирные и жилые дома со стенами из кирпича	Многоквартирные и жилые дома со стенами из железобетонных панелей, блоков	Многоквартирные и жилые дома со стенами из смешанных и других материалов
Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно			

1	с 1 января по 30 июня 2015 года	0,0264	0,0215	0,0206
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	0,0288	0,0234	0,0224
	с 1 января по 30 июня 2016 года	0,0336	0,0273	0,0262
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	0,0360	0,0293	0,0281
	с 1 января 2017 года	0,0384	0,0312	0,0299
2	с 1 января по 30 июня 2015 года	0,0250	0,0218	0,0256
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	0,0272	0,0238	0,0280
	с 1 января по 30 июня 2016 года	0,0318	0,0277	0,0326
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	0,0341	0,0297	0,0350
	с 1 января 2017 года	0,0363	0,0317	0,0373
3-4	с 1 января по 30 июня 2015 года	0,0222	0,0207	0,0238
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	0,0242	0,0226	0,0259
	с 1 января по 30 июня 2016 года	0,0283	0,0263	0,0302
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	0,0303	0,0282	0,0324
	с 1 января 2017 года	0,0323	0,0301	0,0346
5-9	с 1 января по 30 июня 2015 года	0,0221	0,0204	0,0218
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	0,0241	0,0222	0,0238
	с 1 января по 30 июня 2016 года	0,0281	0,0259	0,0277
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	0,0302	0,0278	0,0297
	с 1 января 2017 года	0,0322	0,0296	0,0317
Этажность	Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки			
1	с 1 января по 30 июня 2015 года	-	-	0,0208
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	-	-	0,0227
	с 1 января по 30 июня 2016 года	-	-	0,0265
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	-	-	0,0284
	с 1 января 2017 года	-	-	0,0302

<*> Нормативы рассчитаны исходя из продолжительности отопительного периода 9 месяцев.

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 493/74

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению при использовании земельного участка и надворных построек на территории города Омска и Омской области <*>, Гкал на 1 кв. метр отапливаемых надворных построек, расположенных на земельных участках

Категория надворной постройки, расположенной на земельном участке	Надворные постройки со стенами из кирпича		Надворные постройки со стенами из других материалов	
	Метод расчета	Величина норматива	Метод расчета	Величина норматива
до 1999 года постройки включительно				
Баня	Расчетный	0,0132	Расчетный	0,0128
Гараж	Расчетный	0,0256	Расчетный	0,0196
Прочие	Расчетный	0,0159	Расчетный	0,0179
после 1999 года постройки				
Баня	Расчетный	0,0136	Расчетный	0,0145
Гараж	Расчетный	0,0276	Расчетный	0,0225
Прочие	Расчетный	-	Расчетный	0,0187

<*> Нормативы рассчитаны исходя из продолжительности отопительного периода 9 месяцев.

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 495/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскРТС»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 10 октября 2014 г. № 227-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год», рассмотрев материалы дела № 04-03/188, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскРТС», согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Тарифы, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 1
к проекту приказа Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 495/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар под давлением	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Свыше 13,0 кг/см ²	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по собственным сетям Открытого акционерного общества «ОмскРТС», (без учета НДС)	2015	829,63	894,31	x	x
		Однотарифный, руб./Гкал					
Население (с учетом НДС)*							
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	978,96	1055,29	x	x
2.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» (без учета НДС)	2015	1026,87	1052,34	x	x
		Однотарифный, руб./Гкал					
Население (с учетом НДС)*							
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1211,71	1241,76	x	x
3.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям Закрытого акционерного общества «АВА плюс два» (без учета НДС)	2015	1044,56	1159,24	x	x
		Однотарифный, руб./Гкал					
Население (с учетом НДС)*							
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1232,58	1367,90	x	x
4.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Микрорайон» (без учета НДС)	2015	907,50	980,85	x	x
		Однотарифный, руб./Гкал					
Население (с учетом НДС)*							
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1070,85	1157,40	x	x
5.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям Открытого акционерного общества «Газпромнефть – ОНПЗ» (без учета НДС)	2015	922,79	1004,91	1020,14	1120,24
		Однотарифный, руб./Гкал					
Население (с учетом НДС)*							
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1088,89	1185,79	x	x
6.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» и по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Микрорайон» (без учета НДС)	2015	1104,74	1138,88	x	x
		Однотарифный, руб./Гкал					
Население (с учетом НДС)*							
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1303,59	1343,88	x	x
7.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон – Тех» (без учета НДС)	2015	941,09	1005,77	x	x
		Однотарифный, руб./Гкал					
Население (с учетом НДС)*							
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1110,49	1186,81	x	x
8.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промэнергосервис» (без учета НДС)	2015	1027,08	1091,76	x	x
		Однотарифный, руб./Гкал					
Население (с учетом НДС)*							
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1211,95	1288,28	x	x

Приложение № 2
к проекту приказа Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 495/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Отборный пар под давлением					
				от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный
1.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	Потребители, получающие тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии (без учета НДС)	2015	902,99	926,98	x	979,68	1009,64	x
		Однотарифный, руб./Гкал							
Население (с учетом НДС)									
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	x	x	x	x	x	x

Примечание:
<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, составляет 520,21 руб./Гкал.

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 496/74

Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскРТС»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-06/164, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабже-

ния) для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскРТС», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 566/72 «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) для потребителей Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 496/74

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию	
		1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	Однотарифный, руб./Гкал	с 1 января по 30 июня 2015 года
1.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по собственным сетям Открытого акционерного общества «ОмскРТС»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		15,42	16,07	829,63	894,31
Население (с учетом НДС)*					
		18,20	18,96	978,96	1055,29
2.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		15,42	16,07	1026,87	1052,34
Население (с учетом НДС)*					
		18,20	18,96	1211,71	1241,76
3.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Закрытого акционерного общества «Ава плюс два»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		15,42	16,07	1044,56	1159,24
Население (с учетом НДС)*					
		18,20	18,96	1232,58	1367,90
4.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промэнергосервис»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		15,42	16,07	1027,08	1091,76
Население (с учетом НДС)*					
		18,20	18,96	1211,95	1288,28
5.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Микрорайон»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		15,42	16,07	907,50	980,85
Население (с учетом НДС)*					
		18,20	18,96	1070,85	1157,40
6.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Открытого акционерного общества «Газпромнефть – ОНПЗ»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		15,42	16,07	922,79	1004,91
Население (с учетом НДС)*					
		18,20	18,96	1088,89	1185,79
7.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» и Общества с ограниченной ответственностью «Микрорайон»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		15,42	16,07	1104,74	1138,88
Население (с учетом НДС)*					
		18,20	18,96	1303,59	1343,88
8.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон – Тех»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		15,42	16,07	941,09	1005,77
Население (с учетом НДС)*					
		18,20	18,96	1110,49	1186,81

Примечание:
1. <*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 497/74

Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «ОмскРТС»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дел № 04-04/189, № 04-04/204, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Открытого акционерного общества «ОмскРТС», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 497/74

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Тарифы на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Пар		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, без учета НДС						
		Однотарифный, руб./куб.м	2015	15,42	16,07	61,32	61,32	
		Население, с учетом НДС *						
		Однотарифный, руб./куб.м	2015	18,20	18,96	x	x	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 498/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/126, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

- Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» согласно приложению к настоящему приказу.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 492/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 17 декабря 2014 года № 498/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», без учета НДС				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1480,29	1480,29	
		Население, с учетом НДС*				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1746,74	1746,74	
2.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» по сетям открытого акционерного общества «Омский аэропорт», без учета НДС				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1861,70	1916,19	
		Население, с учетом НДС*				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2196,81	2261,10	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 499/74

Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-04/127, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

- Установить тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 494/72 «Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 17 декабря 2014 года № 499/74

Тариф на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, без учета НДС				
		Однотарифный, руб./куб.м	2015	15,53	20,34	
		Население, с учетом НДС *				
		Однотарифный, руб./куб.м	2015	18,33	24,00	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 500/74

Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-05/129, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

- Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» согласно приложению к настоящему приказу.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 493/72 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 17 декабря 2014 года № 500/74

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	От тепловых источников Открытого акционерного общества «ОмскРТС», без учета НДС				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	197,24	158,03	
2.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	От теплового источника Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш», без учета НДС				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	115,55	86,74	
3.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	От теплового источника Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания», без учета НДС				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	165,61	201,97	
4.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	От котельной цеха №15 Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода», без учета НДС				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	415,51	432,13	
5.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	От котельной участка Теплофикационная котельная цеха №15 Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода», без учета НДС				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	234,12	241,13	
6.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	От теплового источника Федерального бюджетного учреждения «Администрация «Обь-Иртышводпуть», без учета НДС				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	251,12	319,16	
7.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	От теплового источника «Производственного объединения «Полет» - филиала Федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева» (территория «О»), без учета НДС				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	363,60	346,93	
8.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	От теплового источника Путьевой машинной станции № 22 - структурного подразделения Западно-Сибирской дирекции по ремонту пути - структурного подразделения Центральной дирекции по ремонту пути - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги», без учета НДС				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	426,37	426,37	
9.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	От теплового источника Общества с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2», без учета НДС				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	280,04	369,23	
10.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	От теплового источника Общества с ограниченной ответственностью «Мечта», без учета НДС				
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	248,91	182,87	

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 501/74

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СтройТеплоМонтаж-Омск» от котельной микрорайона Входной

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/226, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью

Региональная энергетическая комиссия Омской области

стью Холдинговая компания «СтройТеплоМонтаж-Омск» от котельной микрорайона Входной согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 21 января 2014 года № 6/2 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СтройТеплоМонтаж-Омск» от котельной микрорайона Входной».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 501/74

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СтройТеплоМонтаж-Омск»	Для потребителей от котельной микрорайона Входной, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	884,36	985,05
		Население, с учетом НДС*			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1043,54	1162,36

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 502/74

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от котельной микрорайона Входной Общества с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СтройТеплоМонтаж-Омск»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/128, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от котельной микрорайона Входной Общества с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СтройТеплоМонтаж-Омск» согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 21 января 2014 года № 7/2 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от котельной микрорайона Входной Общества с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СтройТеплоМонтаж-Омск»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 502/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	от котельной микрорайона Входной Общества с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СтройТеплоМонтаж-Омск», без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1182,66	1276,16
		Население, с учетом НДС*			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1395,54	1505,87

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 503/74

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», поста-

новлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/639, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с момента вступления приказа в силу по 31 декабря 2015 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 503/74

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с момента вступления в силу по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»	Для потребителей от котельной по адресу: ул. Дмитриева, д. 8, корп. 5, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	944,20	944,20
		Население, с учетом НДС*			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1114,16	1114,16

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 504/74

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Лузинская Тепловая Компания», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/250, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Лузинская Тепловая Компания», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 574/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Лузинская Тепловая Компания», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 504/74

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Лузинская Тепловая Компания», Омский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия диф-ференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	908,08	936,15
		Население, с учетом НДС*			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1071,53	1104,66

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 505/74

Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям Общества с ограниченной ответственностью «Лузинская Тепловая Компания», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-04/256, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на теплоноситель для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Лузинская Тепловая Компания», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 549/72 «Об установлении тарифа на теплоноситель, постав-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

ляемый потребителям Общества с ограниченной ответственностью «Лузинская тепловая компания», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 505/74

Тариф на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Лузинская Тепловая Компания»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./куб.м.	2015	56,24	63,36
		Население, с учетом НДС *			
		Одноставочный, руб./куб.м.	2015	66,36	74,76

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 506/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/132, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Омский муниципальный район Омской области, согласно приложениям к настоящему приказу.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 523/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 506/74

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Омский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1158,81	1331,92
		Население, с учетом НДС *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1367,40	1571,67

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 507/74

Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-06/153, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Омский муниципальный район Омской области, на 2015 год согласно приложению к настоящему приказу.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 524/72 «Об установлении тарифов на горячую воду в откры-

той системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 507/74

Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Компонент на теплоноситель**, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию одноставочный, руб./Гкал	
		с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Омский муниципальный район Омской области	Прочие потребители, без учета НДС			
		56,24	63,36	1158,81	1331,92
		Население, с учетом НДС*			
		66,36	74,76	1367,40	1571,67

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Тариф на теплоноситель, принимаемый в расчет компонента на теплоноситель, установлен приказом РЭК Омской области от 17 декабря 2014 года № 505/74

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 508/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/351, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» согласно приложению к настоящему приказу.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 529/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 508/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»	по собственным тепловым сетям, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	978,83	1030,28
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1155,02	1215,73
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»	по собственным тепловым сетям и по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1144,44	1232,25
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1350,44	1454,05

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 509/74

Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-05/350, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех» согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комис-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

сии Омской области от 20 декабря 2013 года № 568/72 «Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 509/74

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех»	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не предусмотрен*	2015	111,46	

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 510/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей «Производственного объединения «Полет» - филиала Федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр имени М. В. Хруничева»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/248, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей «Производственного объединения «Полет» - филиала Федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр имени М. В. Хруничева», согласно приложениям к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 540/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей «Производственного объединения «Полет» - филиала Федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 510/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Производственное объединение «Полет» - филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр имени М. В. Хруничева»	Для потребителей от котельной территории «О», без учета НДС	2015	914,91	946,70
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1079,59	1117,11
2.	Производственное объединение «Полет» - филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр имени М. В. Хруничева»	Для потребителей от котельной территории «Г», без учета НДС	2015	859,45	856,49
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1014,15	1010,66

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание. Расход топлива, отнесенный на 1 Гкал тепловой энергии от котельной территории «О» – 604,59 руб./Гкал., от котельной территории «Г» – 645,75 руб./Гкал.

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 510/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря

1.	Производственное объединение «Полет» - филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр имени М. В. Хруничева»	Для потребителей от котельной территории «О» по собственным сетям, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1058,48	1058,48
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1249,00	1249,00
2.	Производственное объединение «Полет» - филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр имени М. В. Хруничева»	Для потребителей от котельной территории «О» по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Тепло», без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1141,73	1182,73
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1347,24	1395,62
3.	Производственное объединение «Полет» - филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр имени М. В. Хруничева»	Для потребителей от котельной территории «О» по сетям Общества ограниченной ответственностью «Тепло» и Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1479,61	1529,66
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1745,94	1805,00
4.	Производственное объединение «Полет» - филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр имени М. В. Хруничева»	Для потребителей от котельной территории «Г» по собственным сетям, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	992,41	966,12
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1171,04	1140,02

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 511/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей закрытого акционерного общества «Завод сборного железобетона № 6»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дел № 04-03/231, № 04-03/232, № 04-03/645 Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей закрытого акционерного общества «Завод сборного железобетона № 6», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 474/71 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей закрытого акционерного общества «Завод сборного железобетона № 6».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 511/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Закрытое акционерное общество «Завод сборного железобетона № 6»	Для потребителей от котельной, расположенной по адресу: ул. 28-я Северная, дом № 16 А, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1170,52	1170,52
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1381,21	1381,21
2.	Закрытое акционерное общество «Завод сборного железобетона № 6»	Для потребителей от котельной, расположенной по адресу: ул. 2-я Поселковая, дом 65 корпус 1, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1296,33	1463,15
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1529,67	1726,52
3.	Закрытое акционерное общество «Завод сборного железобетона № 6»	Для потребителей от котельной, расположенной по адресу: ул. Волгодарского, дом 1 корпус 2 без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2051,83	2051,83
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2421,16	2421,16

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 512/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/229, Региональная энергетическая ко-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

миссия Омской области приказывает:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению), согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 476/71 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 512/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (в лице Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	Для потребителей от котельной станции Колония, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2680,39	2680,39
		Население, с учетом НДС *			
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (в лице Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	Для потребителей от котельной станции Калачинск, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	957,46	960,94
		Население, с учетом НДС *			
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (в лице Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	Для потребителей от котельной станции Входная, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1900,13	1900,13
		Население, с учетом НДС *			
4.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (в лице Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	Для потребителей от котельной станции Марьяновка, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	4625,79	4650,93
		Население, с учетом НДС *			
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (в лице Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	Для потребителей от котельной локомотивного депо станции Омск, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2094,33	2094,33
		Население, с учетом НДС *			
6.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (в лице Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	Для потребителей от котельной станции Исылкуль, без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2046,53	3147,94
		Население, с учетом НДС *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2414,90	3714,57

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 513/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Ишимская тепловая компания», Усть-Ишимский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/642, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Ишимская тепловая компания», Усть-Ишимский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с момента вступления в силу приказа по 31 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 513/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода	
			с момента вступления в силу приказа по 31 декабря 2015 года	

1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ишимская тепловая компания», Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	Для потребителей, НДС не предусмотрен *	
		Однотарифный, руб./Гкал	1986,52
		Население, НДС не предусмотрен *	
		Однотарифный, руб./Гкал	1986,52

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 514/74

Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Закрытого акционерного общества «АВА плюс два»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-05/492, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям закрытого акционерного общества «АВА плюс два» согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 555/72 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям закрытого акционерного общества «АВА плюс два».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 514/74

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Закрытое акционерное общество «АВА плюс два»	Однотарифный, руб./Гкал, без учета НДС	2015	214,93	264,93

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 515/74

Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям открытого акционерного общества «Омский аэропорт»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-05/527, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям открытого акционерного общества «Омский аэропорт» согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 467/71 «Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям открытого акционерного общества «Омский аэропорт».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 515/74

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Омский аэропорт»	Однотарифный, руб./Гкал, без учета НДС	2015	381,41	435,90

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 516/74

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области

Региональная энергетическая комиссия Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/353, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на период регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пункте 1 настоящего приказа, и тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 429/69 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение № 1
к приказу от 17 декабря 2014 года № 516/74

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	
							%
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области	котельная в селе Новгородцево					
		2015	997,24	1	0,5		
		2016	1030,71	1	0,5		
		2017	1064,28	1	0,5		
		котельная в селе Рыжково					
		2015	1249,77	1	0,5		
		2016	1291,71	1	0,5		
		2017	1333,78	1	0,5		
		котельная в селе Новокарасук					
		2015	1259,04	1	0,5		
		2016	1301,29	1	0,5		
		2017	1343,67	1	0,5		
		котельная в селе Шипуново					
		2015	824,54	1	0,5		
		2016	852,21	1	0,5		
		2017	879,97	1	0,5		
		котельная в селе Толоконцево					
		2015	1096,27	1	0,5		
2016	1133,06	1	0,5				
2017	1169,96	1	0,5				

* Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования) утверждены распоряжением РЭК Омской области от 03 октября 2014 года № 01-05/296.

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2014 года № 516/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области	Для потребителей от котельной в селе Новгородцево, НДС не предусмотрен*			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2212,99	2398,54
		Однотарифный, руб./Гкал	2016	2342,61	2342,61
		Однотарифный, руб./Гкал	2017	2342,61	2536,25
		Население, НДС не предусмотрен*			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2212,99	2398,54
		Однотарифный, руб./Гкал	2016	2342,61	2342,61
		Однотарифный, руб./Гкал	2017	2342,61	2536,25
		2.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области	Для потребителей от котельной в селе Рыжково, НДС не предусмотрен*	
Однотарифный, руб./Гкал	2015			2881,65	3465,26
Однотарифный, руб./Гкал	2016			3197,21	3197,21
Однотарифный, руб./Гкал	2017			3197,21	3471,19
Население, НДС не предусмотрен*					
Однотарифный, руб./Гкал	2015			2881,65	3465,26
Однотарифный, руб./Гкал	2016			3197,21	3197,21
Однотарифный, руб./Гкал	2017			3197,21	3471,19

3.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области	Для потребителей от котельной в селе Новокарасук, НДС не предусмотрен*			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2347,91	2784,63
		Однотарифный, руб./Гкал	2016	2584,63	2584,63
		Однотарифный, руб./Гкал	2017	2584,63	2800,83
		Население, НДС не предусмотрен*			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	2347,91	2784,63
		Однотарифный, руб./Гкал	2016	2584,63	2584,63
		Однотарифный, руб./Гкал	2017	2584,63	2800,83
		4.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области	Для потребителей от котельной в селе Шипуново, НДС не предусмотрен*	
Однотарифный, руб./Гкал	2015			2397,83	2604,43
Однотарифный, руб./Гкал	2016			2536,26	2536,26
Однотарифный, руб./Гкал	2017			2536,26	2756,82
Население, НДС не предусмотрен*					
Однотарифный, руб./Гкал	2015			2397,83	2604,43
Однотарифный, руб./Гкал	2016			2536,26	2536,26
Однотарифный, руб./Гкал	2017			2536,26	2756,82
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис», Крутинский муниципальный район Омской области			Для потребителей от котельной в селе Толоконцево, НДС не предусмотрен*	
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	3115,03	3811,95
		Однотарифный, руб./Гкал	2016	3534,11	3534,11
		Однотарифный, руб./Гкал	2017	3534,11	3774,75
		Население, НДС не предусмотрен*			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	3115,03	3811,95
		Однотарифный, руб./Гкал	2016	3534,11	3534,11
		Однотарифный, руб./Гкал	2017	3534,11	3774,75

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 518/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Калининское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/150, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Калининское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 513/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Калининское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2014 года № 518/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Калининское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области»	Для потребителей от котельной села Калинино, НДС не предусмотрен*			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1994,44	2250,59
		Население, НДС не предусмотрен*			
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Калининское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области»	Для потребителей от котельной деревни Черноусовка, НДС не предусмотрен*			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	6673,43	8608,06
		Население, НДС не предусмотрен*			
		Однотарифный, руб./Гкал			
		2015	6673,43	8608,06	
		2015	6673,43	8608,06	

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 519/74

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 521/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания», Калачинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/594, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания», Калачинский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 519/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания», Калачинский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 519/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания», Калачинский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1208,49	1291,63
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1426,02	1524,12

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 520/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал», город Калачинск Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/383, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал», город Калачинск Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2013 года № 237/60 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал», город Калачинск Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 520/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал», город Калачинск Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1647,21	1738,83
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1647,21	1738,83

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Калачинский молкомбинат», город Калачинск Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/541, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Калачинский молкомбинат», город Калачинск Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 526/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Калачинский молкомбинат», город Калачинск Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 521/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Калачинский молкомбинат», город Калачинск Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	779,08	811,33
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	919,31	957,37

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 522/74

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2014 года № 380/68

Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2014 года № 380/68 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Новосанжаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области» следующее изменение:

Приложение к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 522/74
«Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 28 ноября 2014 года № 380/68

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосанжаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2646,01	2894,69
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2646,01	2894,69

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 523/74

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 525/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-3/224, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2» согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 455/71 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 523/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2»	Для потребителей по собственным тепловым сетям, без учета НДС*				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	822,49	822,49	
		Население, с учетом НДС*				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	970,54	970,54	
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2»	Для потребителей по собственным тепловым сетям и сетям МП г. Омска «Тепловая компания», без учета НДС				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1102,53	1191,72	
		Население, с учетом НДС *				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1300,98	1406,23	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 524/74

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/382, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2013 года № 390/68 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 524/74

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 31 декабря		
1.	Бюджетное стационарное учреждение социального обслуживания Омской области «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1058,83		
		Население, НДС не предусмотрен *				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1058,83		

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей автономного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Драгунский психоневрологический интернат», Любинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/355, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей автономного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Драгунский психоневрологический интернат», Любинский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 508/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Драгунский психоневрологический интернат», Любинский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 525/74

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Автономное стационарное учреждение социального обслуживания Омской области «Драгунский психоневрологический интернат» Любинский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1333,96	1424,23	
		Население, НДС не предусмотрен *				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1333,96	1424,23	

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 526/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/266, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш» согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 483/71 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 526/74

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Открытое акционерное общество «Омское производственное объединение «Иртыш»	По собственным тепловым сетям, без учета НДС				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1311,78	1455,81	
		Население, с учетом НДС *				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1547,90	1717,86	
2.	Открытое акционерное общество «Омское производственное объединение «Иртыш»	По собственным тепловым сетям и сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», без учета НДС				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1412,17	1565,29	
		Население, с учетом НДС *				
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1666,36	1847,04	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.	Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»	Для потребителей от котельной участка Теплофикационная котельная цеха № 15 Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» по сетям Открытого акционерного общества «Омскшина» и сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», без учета НДС			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1143,46	1235,10
		Население, с учетом НДС*			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1349,28	1457,42

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 531/74

Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-04/402, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

- Установить тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода», согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 489/72 «Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 17 декабря 2014 года № 531/74

Тариф на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, без учета НДС	2015	13,65	14,73
				Население, с учетом НДС*	
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	16,11	17,38

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 532/74

Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-06/400, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

- Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для потребителей для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода».
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 491/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 17 декабря 2014 года № 532/74

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию однотарифный, руб./Гкал	
		с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года

1.	Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»	Для потребителей от котельной участка Теплофикационная котельная цеха № 15 Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» по сетям Открытого акционерного общества «Омскшина» и сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», без учета НДС			
		13,65	14,73	1143,46	1235,10
		Население, с учетом НДС*			
		16,11	17,38	1349,28	1457,42

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Тариф на теплоноситель, принимаемый в расчет компонента на теплоноситель, установлен приказом РЭК Омской области от __декабря 2014 года № __.

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 533/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Путевой машинной станции № 22 – структурного подразделения Центральной дирекции по ремонту пути - филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/202, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

- Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Путевой машинной станции № 22 – структурного подразделения Центральной дирекции по ремонту пути - филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги») согласно приложению № 1, приложению № 2 к настоящему приказу.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 466/71 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей путевой машинной станции № 22 – структурного подразделения Западно-Сибирской дирекции по ремонту пути – структурного подразделения Центральной дирекции по ремонту пути – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 17 декабря 2014 года № 533/74

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (в лице Путевой машинной станции № 22 – структурного подразделения Центральной дирекции по ремонту пути - филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	Однотарифный, руб./Гкал	2015	794,98	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание. Расход топлива, отнесенный на 1 Гкал тепловой энергии – 404,74 руб./Гкал.

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 17 декабря 2014 года № 533/74

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (в лице Путевой машинной станции №22 – структурного подразделения Центральной дирекции по ремонту пути - филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	Однотарифный, руб./Гкал	2015	1199,96	1253,42
				Население, с учетом НДС*	
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	1415,95	1479,04

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 534/74

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 535/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/136, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 278/63 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 534/74

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии»	Для потребителей от котельной города Тара, без учета НДС	2015	1611,49	1640,31
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС			
2.	Общество с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии»	Для потребителей от котельной села Седельниково, без учета НДС	2015	7694,80	7694,80
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС			
3.	Общество с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии»	Для потребителей от котельной села Знаменское, без учета НДС	2015	6933,22	6933,22
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС			
4.	Общество с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии»	Для потребителей от котельной села Большие Уки, без учета НДС	2015	3404,87	3576,94
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС			
5.	Общество с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии»	Для потребителей от котельной села Азово, без учета НДС	2015	9326,92	9586,83
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС			
6.	Общество с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии»	Для потребителей от котельной рабочего поселка Таврическое, без учета НДС	2015	2722,40	2722,40
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС			
7.	Общество с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии»	Для потребителей от котельной села Горьковское, без учета НДС	2015	7613,21	7613,21
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС			
8.	Общество с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии»	Для потребителей от котельной города Тюкалинск, без учета НДС	2015	2762,45	2762,45
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС			
9.	Общество с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии»	Для потребителей от котельной рабочего поселка Крутинка, без учета НДС	2015	5244,04	5244,04
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС			
10.	Общество с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии»	Для потребителей от котельной рабочего поселка Шербакуль, без учета НДС	2015	2778,48	2837,10
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС			
11.	Общество с ограниченной ответственностью Строительная Компания «Новые Строительные Технологии»	Для потребителей от котельной рабочего поселка Марьяновка, без учета НДС	2015	5254,76	5254,76
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС			
		Для потребителей от котельной рабочего поселка Марьяновка, без учета НДС	2015	6200,62	6200,62
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС			

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания 1», Москаленский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/376, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания 1», Москаленский муниципальный район Омской области» согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 306/64 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания 1», Москаленский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 535/74

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания 1», Москаленский муниципальный район	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	1843,62	1843,62
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1843,62	1843,62

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 536/74

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания 2», Москаленский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/375, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания 2», Москаленский муниципальный район Омской области» согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 307/64 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания 2», Москаленский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 536/74

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания 2», Москаленский муниципальный район	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	1995,88	2136,78
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1995,88	2136,78

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 537/74

Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по электроснабжению на территории города Омска и Омской области при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета

В соответствии с частью 1 статьи 157 Жилищного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 года № 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг», постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Омской области» **приказываю:**

1. Утвердить:

1) нормативы потребления коммунальных услуг по электроснабжению в жилых помещениях на территории города Омска и Омской области при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета, определенные методом аналогов с применением поправочного коэффициента, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2) нормативы потребления коммунальных услуг по электроснабжению на общедомовые нужды на территории города Омска и Омской области при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета, определенные методом аналогов с применением поправочного коэффициента, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 17 декабря 2014 года № 537/74

Нормативы потребления коммунальных услуг по электроснабжению в жилых помещениях при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета (кВт·ч на 1 человека в месяц)

1. Многоквартирные жилые дома						
1.1. С газовыми плитами с высотой потолков до 2,7 метра						
Количество комнат в квартире	Период действия	Количество человек, проживающих в квартире				
		1	2	3	4	5 и более
1	с 1 января по 30 июня 2015 года	107	66	52	42	36
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	116	72	56	46	40
	с 1 января по 30 июня 2016 года	136	84	66	53	46
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	146	90	71	57	50
	с 1 января 2017 года	155	96	75	61	53
2	с 1 января по 30 июня 2015 года	138	86	66	54	47
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	150	94	72	59	52
	с 1 января по 30 июня 2016 года	175	109	84	69	60
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	188	117	90	74	65
	с 1 января 2017 года	200	125	96	78	69
3	с 1 января по 30 июня 2015 года	156	97	75	61	53
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	170	106	82	66	58
	с 1 января по 30 июня 2016 года	199	123	95	77	67
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	213	132	102	83	72
	с 1 января 2017 года	227	141	109	88	77
4 и более	с 1 января по 30 июня 2015 года	168	105	81	66	57
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	184	114	89	72	62
	с 1 января по 30 июня 2016 года	214	133	104	84	73
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	230	143	111	90	78
	с 1 января 2017 года	245	152	118	96	83
1.2. С газовыми плитами с высотой потолков более 2,7 метра						
Количество комнат в квартире	Период действия	Количество человек, проживающих в квартире				
		1	2	3	4	5 и более
1	с 1 января по 30 июня 2015 года	112	69	54	44	39
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	122	76	59	48	42
	с 1 января по 30 июня 2016 года	143	88	69	56	49
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	153	95	74	60	53
	с 1 января 2017 года	163	101	78	64	56
2	с 1 января по 30 июня 2015 года	144	89	69	56	50
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	157	97	76	61	54
	с 1 января по 30 июня 2016 года	183	113	88	71	63
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	197	122	95	77	68
	с 1 января 2017 года	210	130	101	82	72
3	с 1 января по 30 июня 2015 года	163	101	78	64	55
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	178	110	85	70	60
	с 1 января по 30 июня 2016 года	207	129	99	81	70
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	222	138	107	87	75
	с 1 января 2017 года	237	147	114	93	80
4 и более	с 1 января по 30 июня 2015 года	177	110	85	69	61
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	193	120	92	76	66
	с 1 января по 30 июня 2016 года	225	140	108	88	77
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	242	150	116	95	83
	с 1 января 2017 года	258	160	123	101	88
1.3. С электрическими плитами с высотой потолков до 2,7 метра						
Количество комнат в квартире	Период действия	Количество человек, проживающих в квартире				
		1	2	3	4	5 и более
1	с 1 января по 30 июня 2015 года	182	112	87	70	62
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	198	122	95	77	67
	с 1 января по 30 июня 2016 года	231	143	111	90	78
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	248	153	119	96	84
	с 1 января 2017 года	264	163	126	102	90
2	с 1 января по 30 июня 2015 года	213	132	102	84	73
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	233	144	112	91	79
	с 1 января по 30 июня 2016 года	272	168	130	106	92
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	291	180	140	114	99
	с 1 января 2017 года	310	192	149	122	106
3	с 1 января по 30 июня 2015 года	233	145	112	91	79
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	254	158	122	100	86
	с 1 января по 30 июня 2016 года	297	185	143	116	101
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	318	198	153	125	108
	с 1 января 2017 года	339	211	163	133	115

4 и более	Период действия	248	154	119	97	85
		270	168	130	106	92
4 и более	с 1 января по 30 июня 2015 года	315	196	151	123	108
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	338	210	162	132	116
	с 1 января по 30 июня 2016 года	360	224	173	141	123
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года					
	с 1 января 2017 года					
1.4. С электрическими плитами с высотой потолков более 2,7 метра						
Количество комнат в квартире	Период действия	Количество человек, проживающих в квартире				
		1	2	3	4	5 и более
1	с 1 января по 30 июня 2015 года	196	121	95	76	67
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	214	132	103	83	73
	с 1 января по 30 июня 2016 года	249	154	120	97	85
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	267	165	129	104	92
	с 1 января 2017 года	285	176	138	110	98
2	с 1 января по 30 июня 2015 года	231	143	111	90	78
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	252	156	121	98	85
	с 1 января по 30 июня 2016 года	294	182	141	115	99
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	315	195	152	123	107
	с 1 января 2017 года	336	208	162	131	114
3	с 1 января по 30 июня 2015 года	253	156	121	99	86
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	276	170	132	108	94
	с 1 января по 30 июня 2016 года	322	199	154	126	109
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	345	213	165	135	117
	с 1 января 2017 года	368	227	176	144	125
4 и более	с 1 января по 30 июня 2015 года	268	166	129	105	91
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	293	181	140	114	100
	с 1 января по 30 июня 2016 года	342	211	164	133	116
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	366	227	176	143	125
	с 1 января 2017 года	390	242	187	152	133
2. Жилые дома, многоквартирные жилые дома при отсутствии мест общего пользования						
2.1. Оборудованные иными видами плит для приготовления пищи, кроме электрических						
Количество комнат в доме (в квартире)	Период действия	Количество человек, проживающих в доме (в квартире)				
		1	2	3	4	5 и более
1	с 1 января по 30 июня 2015 года	209	130	100	81	72
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	228	142	109	89	78
	с 1 января по 30 июня 2016 года	266	165	127	104	91
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	285	177	137	111	98
	с 1 января 2017 года	304	189	146	118	104
2	с 1 января по 30 июня 2015 года	270	167	130	106	91
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	294	182	142	115	100
	с 1 января по 30 июня 2016 года	343	213	165	134	116
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	368	228	177	144	125
	с 1 января 2017 года	392	243	189	154	133
3	с 1 января по 30 июня 2015 года	305	189	146	119	103
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	332	206	160	130	113
	с 1 января по 30 июня 2016 года	388	241	186	151	132
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	416	258	200	162	141
	с 1 января 2017 года	443	275	213	173	150
4 и более	с 1 января по 30 июня 2015 года	330	205	158	129	112
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	360	223	173	140	122
	с 1 января по 30 июня 2016 года	420	260	202	164	143
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	450	279	216	176	153
	с 1 января 2017 года	480	298	230	187	163
2.2. Оборудованные электрическими плитами						
Количество комнат в доме (в квартире)	Период действия	Количество человек, проживающих в доме (в квартире)				
		1	2	3	4	5 и более
1	с 1 января по 30 июня 2015 года	314	195	151	122	107
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	342	212	164	133	116
	с 1 января по 30 июня 2016 года	399	248	192	155	136
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	428	266	206	167	146
	с 1 января 2017 года	456	283	219	178	155
2	с 1 января по 30 июня 2015 года	371	230	178	144	125
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	404	251	194	157	137
	с 1 января по 30 июня 2016 года	472	293	227	183	160
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	506	314	243	197	171
	с 1 января 2017 года	539	334	259	210	182
3	с 1 января по 30 июня 2015 года	405	251	195	157	138
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	442	274	212	172	150
	с 1 января по 30 июня 2016 года	515	319	248	200	175
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	552	342	266	215	188
	с 1 января 2017 года	589	365	283	229	200
4 и более	с 1 января по 30 июня 2015 года	430	266	207	167	146
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	469	290	226	182	160
	с 1 января по 30 июня 2016 года	547	339	263	213	186
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	587	363	282	228	200
	с 1 января 2017 года	626	387	301	243	213
2.3. С электроотопительными установками						
Количество комнат в доме (в квартире)	Период действия	Количество человек, проживающих в доме (в квартире)				
		1	2	3	4	5 и более
1	с 1 января по 30 июня 2015 года	713	442	342	278	242
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	778	482	373	304	264
	с 1 января по 30 июня 2016 года	907	563	435	354	308
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	972	603	467	380	330
	с 1 января 2017 года	1037	643	498	405	352
2	с 1 января по 30 июня 2015 года	842	521	404	328	286
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	918	569	440	358	312
	с 1 января по 30 июня 2016 года	1071	664	514	417	364
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	1148	711	551	447	390
	с 1 января 2017 года	1224	758	587	477	416
3	с 1 января по 30 июня 2015 года	921	571	442	359	312
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	1004	623	482	391	341
	с 1 января по 30 июня 2016 года	1172	727	563	456	398
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	1256	779	603	489	426
	с 1 января 2017 года	1339	830	643	522	454
4 и более	с 1 января по 30 июня 2015 года	977	606	469	381	332
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	1066	661	511	415	362
	с 1 января по 30 июня 2016 года	1243	771	596	484	423
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	1332	827	639	519	453
	с 1 января 2017 года	1421	882	682	554	483
3. Жилые дома (общедомовые) коридорного, гостиничного и секционного типа с наличием на этажах общих кухонь, туалетов или блоков душевых						

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3	с 1 января по 30 июня 2015 года	128	79	62	50	43
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	139	86	67	54	47
	с 1 января по 30 июня 2016 года	162	101	78	63	55
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	174	108	84	68	59
4 и более	с 1 января 2017 года	186	115	90	72	62
	с 1 января по 30 июня 2015 года	138	86	66	54	47
	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	150	94	72	59	52
	с 1 января по 30 июня 2016 года	175	109	84	69	60
	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	188	117	90	74	65
	с 1 января 2017 года	200	125	96	78	69

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 517/74

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/384, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Русско-Полянский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 512/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Нормативы потребления коммунальных услуг по электроснабжению на общедомовые нужды при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 17 декабря 2014 года № 537/74

№ п/п	Группы домов, имеющих аналогичные конструктивные и технические параметры и степень благоустройства	Период действия	Норматив, кВт·ч в месяц на 1 кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме
1.	Многokвартирные жилые дома с лифтовым оборудованием	с 1 января по 30 июня 2015 года	4,71
		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	5,14
		с 1 января по 30 июня 2016 года	5,99
		с 1 июля по 31 декабря 2016 года	6,42
		с 1 января 2017 года	6,85
2.	Многokвартирные жилые дома без лифтового оборудования	с 1 января по 30 июня 2015 года	4,30
		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	4,69
		с 1 января по 30 июня 2016 года	5,47
		с 1 июля по 31 декабря 2016 года	5,87
		с 1 января 2017 года	6,26
3.	Жилые дома (общежития) коридорного, гостиничного и секционного типа с наличием на этажах общих кухонь, туалетов или блоков душевых с лифтовым оборудованием с электрическими плитами	с 1 января по 30 июня 2015 года	2,92
		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	3,18
		с 1 января по 30 июня 2016 года	3,71
		с 1 июля по 31 декабря 2016 года	3,98
		с 1 января 2017 года	4,24
4.	Жилые дома (общежития) коридорного, гостиничного и секционного типа с наличием на этажах общих кухонь, туалетов или блоков душевых без лифтового оборудования с электрическими плитами	с 1 января по 30 июня 2015 года	2,70
		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	2,94
		с 1 января по 30 июня 2016 года	3,43
		с 1 июля по 31 декабря 2016 года	3,68
		с 1 января 2017 года	3,92
5.	Жилые дома (общежития) коридорного, гостиничного и секционного типа с наличием на этажах общих кухонь, туалетов или блоков душевых без лифтового оборудования с газовыми плитами	с 1 января по 30 июня 2015 года	2,37
		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	2,58
		с 1 января по 30 июня 2016 года	3,01
		с 1 июля по 31 декабря 2016 года	3,23
		с 1 января 2017 года	3,44

от 16 декабря 2014 года
г. Омск

№ 469/73

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области

Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 октября 2014 года № 227/60 «Об утверждении инвестиционной программы Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы» следующие изменения:

альная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы» следующее изменение:

1. В приказе, приложениях №№ 1-4 к приказу слова «Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)» заменить словами «Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)».
2. Приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
3. Приложение № 4 изложить в редакции согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 16 декабря 2014 года № 469/73

Инвестиционная программа Омского филиала АО «ТГК-11» в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения) в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятия			после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2015	2015	2016	2017	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
Всего по группе 1.											0	0	0	0	0	0	0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1	Строительство очистных сооружений на Омской ТЭЦ-3	Выполнение предписаний Роспотребнадзора и Росрыболовства	Омская ТЭЦ-3					2014	2018	262 114	3 507	5 808	77 917	84 440	90 442	0	
										129 307	3 507	0	15 967	19 391	90 442	0	
										126 999	0	0	61 950	65 049	0	0	
										5 808	0	5 808	0	0	0	0	
										307 611	55 244	131 023	121 344	0	0	0	
										55 244	55 244	0	0	0	0	0	
										7 493	0	0	7 493	0	0	0	
										244 874	0	131 023	113 851	0	0	0	
										569 725	58 751	136 831	199 261	84 440	90 442	0	
Всего по группе 2																	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	Реконструкция паровой турбины ст№6 типа Т-100-130 (увеличение установленной мощности на 13 МВт) на Омской ТЭЦ-4	Снижение уровня износа	Омская ТЭЦ-4	Установленная электрическая мощность	МВт	100	113	2016	2018	330 333	0	0	5 351	199 634	125 348	0	
3.2.2	Реконструкция паровой турбины ст№7 типа Т-100-130 (увеличение установленной мощности на 13 МВт) на Омской ТЭЦ-4	Снижение уровня износа	Омская ТЭЦ-4	Установленная электрическая мощность	МВт	100	113	2017	2020	318 173	0	0	0	7 542	310 631	0	
3.2.3	Реконструкция котлоагрегата ст№14 типа ТП-82 на Омской ТЭЦ-3	Снижение уровня износа	Омская ТЭЦ-3	Установленная мощность	т/ч	420	420	2015	2016	88 525	0	4 452	84 073	0	0	0	
3.2.4	Реконструкция котлоагрегата ст№12 типа ТП-82 на Омской ТЭЦ-3	Снижение уровня износа	Омская ТЭЦ-3	Установленная мощность	т/ч	420	420	2017	2018	164 481	0	0	0	7 951	156 530	0	
3.2.5	Реконструкция золоотвала Омской ТЭЦ-4 (Золоотвал ТЭЦ-4. Возведение дамбы наращиванием третьего яруса 1 секции)	Строительство третьего яруса 1 секции золоотвала для обеспечения бесперебойной работы станции	Золоотвал Омская ТЭЦ-4					2008	2016	953 662	330 105	622 699	858	0	0	0	
										581 497	246 250	334 389	858	0	0	0	
										372 165	83 855	288 310	0	0	0	0	
3.2.6	Монтаж автоматической пожарной сигнализации (оповещение людей о пожаре в производственных помещениях) на Омской ТЭЦ-4	Выполнения предписания Госпотнадзора	Омская ТЭЦ-4					2010	2015	6 588	3 461	3 127	0	0	0	0	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.2.7	Модернизация градири №2 на Омской ТЭЦ-4	Снижение уровня износа, снижение ограничений установленной мощности	Омская ТЭЦ-4	Ограничения установленной мощности в летнее время	МВт	13	0	2013	2016	46 897	1 333	0	45 564	0	0	0
3.2.8	Реконструкция ж/д путей с установкой вагонных весов ТТЦ Омской ТЭЦ-4	Обеспечение учета поступающего топлива	Омская ТЭЦ-4					2014	2016	2 947	256	0	2 691	0	0	0
3.2.9	Реконструкция системы пожаротушения на Омской ТЭЦ-4	Выполнения предписания Госпожнадзора	Омская ТЭЦ-4					2006	2018	29 030	1 903	0	1 828	10 088	15 211	0
3.2.10	Модернизация тракта топливоподдачи на Омской ТЭЦ-4 с заменой вагоноопрокидывателя типа ВРС-2 на ВРС-93-110М	Снижение уровня износа	Омская ТЭЦ-4					2016	2017	42 713	0	0	2 500	40 213	0	0
3.2.11	Выполнение работ по ликвидации горных выработок карьера, используемого для реконструкции золоотвала Омской ТЭЦ-4 (14 Га)	Рекультивация карьера, продление срока эксплуатации и 2-й секции золоотвала, обеспечение работы станции на существующий золоотвал	Омская ТЭЦ-4					2013	2017	55 938	2 419	0	5 290	48 229	0	0
3.2.12	Монтаж узлов учета технической воды Омской ТЭЦ-4 на границе балансовой принадлежности с ОАО Газпромнефть-ОНПЗ	Обеспечение учета воды	Омская ТЭЦ-4					2016	2017	835	0	0	55	780	0	0
3.2.13	Реконструкция золоотвала Омской ТЭЦ-4 (берегоукрепление р.Иртыш в границах 1-й и 2-й секций золоотвала - вариантная проработка)	Повышение надежности золоотвала (Предотвращение размыва берега р. Иртыш на всем протяжении золоотвала)	Омская ТЭЦ-4					2015	2016	30 635	0	2 066	28 569	0	0	0
3.2.14	Модернизация градири №4 на Омской ТЭЦ-4	Снижение уровня износа, снижение ограничений установленной мощности	Омская ТЭЦ-4	Ограничения установленной мощности в летнее время	МВт	8	0	2016	2017	49 735	0	0	1 968	47 767	0	0
3.2.15	Модернизация градири №2 на Омской ТЭЦ-5	Снижение уровня износа, снижение ограничений установленной мощности	Омская ТЭЦ-5	Ограничения установленной мощности в летнее время	МВт	3	0	2015	2016	73 668	0	3 345	70 323	0	0	0
Всего по группе 3.										2 194 160	339 477	635 689	249 070	362 204	607 720	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы ЦТ																
4.1.	Реконструкция газоочистного оборудования котлоагрегата №9 (с монтажом рукавного фильтра взамен электрофильтра) на Омской ТЭЦ-5	Снижение выбросов золь в атмосферу, доведение КПД до норматива	Омская ТЭЦ-5					2014	2015	159 264	6 677	152 587	0	0	0	0
										6 677	6 677	0	0	0	0	0
										87 687	0	87 687	0	0	0	0
										64 900	0	64 900	0	0	0	0
										223 378	0	0	223 378	0	0	0
4.2.	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата №2 на Омской ТЭЦ-5	Снижение выбросов золь в атмосферу, доведение КПД до норматива	Омская ТЭЦ-5					2 016	2 016	36 536	0	0	36 536	0	0	0
										98 342	0	0	98 342	0	0	0
										88 500	0	0	88 500	0	0	0
										234 101	0	0	0	234 101	0	0
										102 267	0	0	0	102 267	0	0
										35 249	0	0	0	35 249	0	0
										96 585	0	0	0	96 585	0	0
										616 743	6 677	152 587	223 378	234 101	0	0
Всего по группе 4										3 380 628	404 905	925 107	671 709	680 745	698 162	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5.																
ИТОГО по программе										3 380 628	404 905	925 107	671 709	680 745	698 162	0

Приложение № 2 к приказу РЭК Омской области от 16 декабря 2014 года № 469/73

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Омского филиала АО «ТГК-11» в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/МЗ	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг/Гкал	146,40	149,10	149,10	149,10	149,10
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./МЗ	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	64,00	62,08	64,00	63,20	62,08
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	960902,00	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	тонн в год для воды кум. м. для пара	-	-	-	-	-
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Приложение № 2 к приказу РЭК Омской области от 16 декабря 2014 года № 469/73

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Омского филиала АО «ТГК-11»

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности									Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Гкал (тонн)										
		Текущее значение	Плановое значение	2015	2016	2017	Текущее значение		Плановое значение	2015	2016		2017	Текущее значение	Плановое значение	2015	2016	2017				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	Тепловые сети от СП «ТЭЦ-2»	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,9 (8,2)	-	-	-	97189,0 (272728,0)	-	-	-
2	Тепловые сети от СП «ТЭЦ-3»	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,1 (10,4)	-	-	-	198732,0 (664725,0)	-	-	-
3	Тепловые сети от СП «ТЭЦ-4»	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,2 (9,6)	-	-	-	50554,0 (150261,0)	-	-	-
4	Тепловые сети от СП «ТЭЦ-5»	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,0 (10,5)	-	-	-	463813,0 (1650749,0)	-	-	-
5	Тепловые сети от СП «Кировская районная котельная»	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,0 (10,3)	-	-	-	150614,0 (528283,0)	-	-	-
6	СП «ТЭЦ-3»	-	-	-	0	0	0	0	0	139,6	145,6	145,5	145,4	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	СП «ТЭЦ-4»	-	-	-	0	0	0	0	0	159,5	159,6	159,5	159,4	-	-	-	-	-	-	-	-	
8	СП «ТЭЦ-5»	-	-	-	0	0	0	0	0	140,0	141,5	141,4	141,3	-	-	-	-	-	-	-	-	

Приложение № 4 к приказу РЭК Омской области от 16 декабря 2014 года № 469/73

от 17 декабря 2014 года г. Омск

№ 494/74

Финансовый план Омского филиала АО «ТГК-11» в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)				
		по виду деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
				тепловая энергия	2015	2016
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	1 338 217	1 338 217	349 389	441 798	547 030
1.1.	амортизационные отчисления	1 007 574	1 007 574	294 389	307 948	405 237
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции (тариф на тепловую энергию)	330 643	330 643	55 000	133 850	141 793
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					
2.	Привлеченные средства					
2.1.	кредиты					
2.2.	займы организаций					
2.3.	прочие привлеченные средства					
3.	Бюджетное финансирование					
4.	Прочие источники финансирования	591 919	591 919	434 600	127 447	29 872
	ИТОГО по программе	1 930 136	1 930 136	783 989	569 245	576 902

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области

Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 октября 2014 года № 228/60 «Об утверждении инвестиционной программы Открытого акционерного общества «ОмскРТС» в сфере теплоснабжения на 2015 год» следующее изменения:

- Приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
- Приложение № 4 изложить в редакции согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 17 декабря 2014 года № 494/74

Инвестиционная программа ОАО «ОмскРТС» (наименование регулируемой организации) в сфере теплоснабжения на 2015 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2015	2015	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1	Строительство теплотрассы от теплотрассы на здание ул.8 Восточная, 22 до жилого дома	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «СВС» жилой дом по ул. Челюскинцев, 98	Тепловые сети от тепловой камеры V-C-П-8; 2Ду80 L=15м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,493	2015	2015	313	0	313	0	313
1.1.2	Строительство теплотрассы от ТК I-3-29/10-2 до границы земельного участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Неверов Сергей Иванович кафе «Тинто» ул. Певцова, 6/1	Тепловые сети от тепловой камеры I-3-29/10; 2Ду80 L=42м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,101	2015	2015	876	0	876	0	876
1.1.3	Строительство теплотрассы от 2 Ду-150 МП «ТК» к объектам В/ч 2662 до границ зем. участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего МВД РФ Войсковая часть 2662 общежитие, ул. 5 Северная, 195/2	Тепловые сети от тепловой камеры V-СП-8; 2Ду100 L=11м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	232	0	232	0	232
1.1.4	Врезка потребителей (МВД РФ Войсковая часть 2662) общежитие ул. 5 Северная, 195/2 в тепловом павильоне VСП8. 5-ый Тепловой район Омских Тепловых сетей.	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего МВД РФ Войсковая часть 2662 общежитие, ул. 5 Северная, 195/2	Тепловые сети от тепловой камеры V-C-П-8; 2Ду150 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,027	2015	2015	1 132	0	1 132	0	1 132
1.1.5	Строительство теплотрассы 2 Ду 200 мм МП «ТК» до границ зем. участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «ТД «Лига» физкультурно-оздоровит учреждение (городской теннисный корт), ул. Челюскинцев, 98/1	Тепловые сети от тепловой камеры V-C-П-8; 2Ду80 L=25м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	521	0	521	0	521
1.1.6	Врезка потребителей физкультурно-оздоровит. Учреждение (городской теннисный корт), ул. Челюскинцев, 98/1 в тепловом павильоне VСП8. 5-ый тепловой район Омских тепловых сетей	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «ТД «Лига» физкультурно-оздоровит учреждение (городской теннисный корт), ул. Челюскинцев, 98/1	Тепловые сети от тепловой камеры V-C-П-8; 2Ду80 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,152	2015	2015	52	0	52	0	52
1.1.7	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2Ду-150мм к зданию по ул. 9-я Северная, 99 до ж.дома	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «Строитель-4» Многоквартирный жилой дом по ул. 9 Северная в ЦАО г. Омска	Тепловые сети от тепловой камеры V-C-19; 2Ду100 L=50м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	1 055	0	1 055	0	1 055
1.1.8	Врезка потребителей (ООО «Строитель-4») многоквартирный жилой дом по ул.9 Северная ЦАОг.Омска в тепловой камере V-C-19. 5-ый Тепловой район Омских Тепловых сетей.	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «Строитель-4» Многоквартирный жилой дом по ул. 9 Северная в ЦАО г. Омска	Тепловые сети от тепловой камеры V-C-19; 2Ду100 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,085	2015	2015	311	0	311	0	311
1.1.9	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2Ду-80мм на ж/дом № 125 до жил.дома	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО СП «Реконструкция» 9-этажный жилой дом, около ул. Омская, 125	Тепловые сети от тепловой камеры V-3-П-5; 2Ду80 L=110м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,368	2015	2015	2 293	0	2 293	0	2 293
1.1.10	Строительство теплотрассы от тепловой камеры РК-1-1 МП «ТК» на здание ул. Омская, 163 до границ зем. участка СТО	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ОАО ОПО «Радиозавод им. А.С. Попова» СТО по ул. Омская, д.215	Тепловые сети от тепловой камеры V-3С-1Р/5; 2Ду80 L=350м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,137	2015	2015	7 297	0	7 297	0	7 297
1.1.11	Строительство теплотрассы от теплотрассы МП «ТК» 2Ду-200мм до границ зем. участка	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Крытое физкультурно-оздоровит. сооруж. вблизи стр. пр. Космический, 52 в ОАО г. Омска	Тепловые сети от тепловой камеры V-Ю-3; 2Ду80 L=13м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,180	2015	2015	271	0	271	0	271
1.1.12	Строительство теплотрассы от ТК-4/9 МП «ТК» до границ зем. участка	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Обьют дошкол. обр.на 120-150 мест в 40м. восточнее стр. № 77/3 ул. Омская	Тепловые сети от тепловой камеры V-3-П-5; 2Ду100 L=15м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,000	2015	2015	316	0	316	0	316
1.1.13	Строительство теплотрассы от ТК-Ю-5-8 МП «ТК» до границ зем. участка	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Торговый комплекс вблизи сооружений по пр. Космический, 105 А и 105/1 в ОАО г. Омска	Тепловые сети от тепловой камеры V-Ю-5; 2Ду80 L=38м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,270	2015	2015	792	0	792	0	792
1.1.14	Строительство теплотрассы в УТ-4/1-8 от теплотрассы 2Ду-273мм у ТПНС-554 (1 контур) до границ зем. участка	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска дошкольное образование на 320 мест пос. Биофабрика в ЦАО	Тепловые сети от тепловой камеры V-ВЮ-4/1; 2Ду125 L=180м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,300	2015	2015	4 182	0	4 182	0	4 182
1.1.15	Строительство теплотрассы в ТК -7/9 от т/трассы 2 Ду-150 мм до границ зем. участка	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ИП Швецов Олег Владимирович магазин, ул. Котельникова (ул. Труда, ок. №10)	Тепловые сети от тепловой камеры II-3-6м/7; 2Ду80 L=82м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,137	2015	2015	1 710	0	1 710	0	1 710
1.1.16	Строительство теплотрассы в ТК 5/3-1 у здания по ул. Серова, 54 до границ зем. участка	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «ТК на Лобкова» торгово ярмарочный комплекс, ул. Лобкова, 6	Тепловые сети от тепловой камеры ТК-II-3-6м/7; 2Ду100 L=150м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,567	2015	2015	3 164	0	3 164	0	3 164
1.1.17	Строительство теплотрассы от ТК 27/11 МП «ТК» до жил.дома стр №5	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ЗАО «ЗСЖБ №6» жилой дом стр. №5 по ул. Долгирева, ул. 7 Северная, ок. №9	Тепловые сети от тепловой камеры V-C-27/1; 2Ду80 L=250м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,680	2015	2015	5 212	0	5 212	0	5 212
1.1.18	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2Ду250мм МП «ТК» до жил.дома	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «Гранит» жилой дом 1 оч. ул. 4-7 Линия-Масленникова-20 лет РККА	Тепловые сети от тепловой камеры ТК-V-В-71; 2Ду100 L=50м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,788	2015	2015	1 055	0	1 055	0	1 055
1.1.19	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2Ду-100мм на здание ул. 2-я Учхозная, 33 до жил.домов	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Многоквартирные жил. дома малой этажности ул. 1-3-я Учхозные в ЦАО г. Омска	Тепловые сети от тепловой камеры V-3С-ТК-П-1; 2Ду80 L=17м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,650	2015	2015	354	0	354	0	354
1.1.20	Строительство теплотрассы от т/трассы на здания ППТУС «Связь-транснефть» ул. Заводская, 14 до границ зем. участка	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ОАО «Волжский подводник» (Омский региональный центр) производственная база, ул. 1-я Заводская, 14	Тепловые сети от тепловой камеры III-Ю-18; 2Ду100 L=110м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,264	2015	2015	2 320	0	2 320	0	2 320
1.1.21	Строительство теплотрассы в ТК 69/1 от теплотрассы 2Ду-300мм по ул. Лазо МП г. Омска «ТК» до жил.дома	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Норматив-Инвест жилой дом ул. 2 Линия ул. Лазо 84/10	Тепловые сети от тепловой камеры ТК V-В-69; 2Ду80 L=15м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,443	2015	2015	313	0	313	0	313
1.1.22	Строительство теплотрассы от ТК V-C-62/3 до границы земельного участка худ. школы, ю-вост. ул. Крупской, 12	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Худ. школа, ю-в Крупской, №12	Тепловые сети от тепловой камеры VC-62/3; 2Ду80 L=200м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	4 170	0	4 170	0	4 170
1.1.23	Врезка потребителей худ. школа Ю.В.Крупской в VC-62/3.6-ой тепловой район Омских Тепловых Сетей	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Худ. школа, ю-в Крупской, №12	Тепловые сети от тепловой камеры VC-62/3; 2Ду100 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,700	2015	2015	858	0	858	0	858
1.1.24	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2Ду200 ТК-23 до границ земельного участка детсада	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад, б. Заречный, 3	Тепловые сети от тепловой камеры VC-65/3; 2Ду80 L=35м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,400	2015	2015	730	0	730	0	730

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.1.25	Строительство теплотрассы от ТК V-C-62/4А до границ зем.участка дetskада	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад,Перелета-1 Остров.-Взлетная-Крупской	Тепловые сети от тепловой камеры VC-62/4А; 2Ду80 L=493м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	10 279	0	10 279	0	10 279
1.1.26	Врезка потребителей детский сад ул. Перелета-1-я Островская-Взлетная-Крупской в проектируемой камере VC-62/4а на мкр прибрежный. 6-ый Тепловой район Омских Тепловых сетей.	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад,Перелета-1 Остров.-Взлетная-Крупской	Тепловые сети от тепловой камеры VC-62/4А; 2Ду200 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	953	0	953	0	953
1.1.27	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2Ду200 ТК-23 до границ земельного участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент строительства Администрации г. Омска Лицей №149,реконструкция с пристройкой, по ул. Заречный,3	Тепловые сети от тепловой камеры VC-65/3; 2Ду80 L=5м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	104	0	104	0	104
1.1.28	Строительство теплотрассы от ТК -IV-23 до границ зем.участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Управлению ФСБ России по Омской области Служебное здание по ул. Дмитриева,ок. 10	Тепловые сети от тепловой камеры K-IV-23; 2Ду80 L=335м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	6 984	0	6 984	0	6 984
1.1.29	Врезка потребителей служебное помещение по ул. Дмитриева ок.10 в К-IV-23. 6-ый Тепловой район Омских Тепловых сетей.	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Управлению ФСБ России по Омской области Служебное здание по ул. Дмитриева,ок. 10	Тепловые сети от тепловой камеры K-IV-23; 2Ду100 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	790	0	790	0	790
1.1.30	Строительство теплотрассы от ТК -10, после ЦТП-605 до границ зем. участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «Премиум» общественно-торговый центр, ул. Лукашевича-ул.Рокоссовского, ок.Лукашевича 14/2	Тепловые сети от тепловой камеры K-II-15/1; 2Ду80 L=75м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	1 564	0	1 564	0	1 564
1.1.31	Строительство теплотрассы от ТК V-C-62 до границы зем. участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска крытое физ-озд.соор с бассейном,Лукашевича	Тепловые сети от тепловой камеры VC-62; 2Ду100 L=80м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	1 687	0	1 687	0	1 687
1.1.32	Врезка потребителей крытое оздоровит учреждение с бассейном по ул. Лукашевича в VC-62. 6-ый Тепловой район Омских Тепловых сетей.	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска крытое физ-озд.соор с бассейном,Лукашевича	Тепловые сети от тепловой камеры VC-62; 2Ду150 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	890	0	890	0	890
1.1.33	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2Ду500 мм ТК III-B-53 а до границы зем участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ЗАО «Аргус» магазин промышленных товаров, на пересечении ул.Заозёрная-Королёва	Тепловые сети от тепловой камеры III-B-52; 2Ду80 L=50м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	1 042	0	1 042	0	1 042
1.1.34	Строительство теплотрассы от ТК K-59 теплотрассы 2 Ду-200 мм на объекты ул.Перелета,3/3 до границ зем участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад вблизи Перелета,3/3	Тепловые сети от тепловой камеры K-I-59; 2Ду100 L=238м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	5 020	0	5 020	0	5 020
1.1.35	Врезка потребителей дет сад вблизи Перелета,3/3 в К-I-59 с реконструкцией тепловой камеры. 6-ой тепловой район Омских Тепловых Сетей	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад вблизи Перелета,3/3	Тепловые сети от тепловой камеры K-I-59; 2Ду100 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	752	0	752	0	752
1.1.36	Строительство теплотрассы от ТК-15, после ЦТП-658 до границ зем участка дetskада по ул.Лисицкого	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад на 100 мест,Лисицкого	Тепловые сети от тепловой камеры K-II-5; 2Ду80 L=10м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	208	0	208	0	208
1.1.37	Строительство теплотрассы от ТК-18 2 Ду-100 мм до границ зем участка дetskада	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад на 100 мест,2 Любинская	Тепловые сети от тепловой камеры K-I-19; 2Ду150 L=71м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	1 783	0	1 783	0	1 783
1.1.38	Строительство теплотрассы от ТК-12 2 Ду-80 мм до границ зем участка дetskада	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад на 100 мест,3 Любинская	Тепловые сети от тепловой камеры K-I-19; 2Ду80 L=15м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	313	0	313	0	313
1.1.39	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2 Ду-200 мм на здание школы до границы зем участка крытого катка по ул.Бархатовой	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент строительства Администрации г. Омска Крытый каток с искусственным льдом по ул. Бархатовой	Тепловые сети от тепловой камеры III-B-39; 2Ду100 L=29м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	612	0	612	0	612
1.1.40	Строительство теплотрассы от теплотрассы «Пик-Зап. Сиб» 2 Ду-250 мм на м/р «Садовый» до границ зем участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад на 140 мест,13мкр Садовый	Тепловые сети от тепловой камеры K-IV-20/1; 2Ду100 L=110м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	2 320	0	2 320	0	2 320
1.1.41	Врезка потребителей дет сад на 140 мест, 13, мкр Садовый в проектируемой тепловой камере K-IV-20/1. 6-ый Тепловой район Омских Тепловых сетей.	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад на 140 мест,13мкр Садовый	Тепловые сети от тепловой камеры K-IV-20/1; 2Ду100 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	806	0	806	0	806
1.1.42	Строительство теплотрассы от ТК-IV-11/1 до развилки на объекты уч.№9 и уч.№8	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад на 240мест(уч.№9), Волгоградская,мкр.Нов.Чукреевка	Тепловые сети от тепловой камеры K-IV-11/1; 2Ду150 L=600м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	15 064	0	15 064	0	15 064
1.1.43	Строительство теплотрассы от развилки на объекты уч.№9 и уч.№8 до границы уч.№8.	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад на 280 мест(уч. № 8), Волгоградская,мкр.Нов.Чукреевка	Тепловые сети от тепловой камеры K-IV-11/1; 2Ду100 L=6м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	127	0	127	0	127
1.1.44	Строительство теплотрассы от развилки на объекты уч.№9 и уч.№8 до границы уч.№9.	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад на 240мест(уч.№9), Волгоградская,мкр.Нов.Чукреевка	Тепловые сети от тепловой камеры K-IV-11/1; 2Ду100 L=66м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	1 392	0	1 392	0	1 392
1.1.45	Врезка потребителей дет.сад на 280 мкст (уч№9) Волгоградская мкр Нов. Чукреевка,дет сад на 280 мест (уч. №8) Волгоградская, мкр Нов Чукреевка в К-IV-11/1. 6-ый Тепловой район Омских Тепловых сетей.	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад на 240мест(уч.№9), Волгоградская,мкр.Нов.Чукреевка	Тепловые сети от тепловой камеры K-IV-11/1; 2Ду150 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	1 178	0	1 178	0	1 178
1.1.46	Строительство теплотрассы от ТК-K-IV-8/1 до границ зем участка дetskада уч.4	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад на 240мест(уч. №4),Волгоградская,мкр. Нов.Чукреевка	Тепловые сети от тепловой камеры K-IV-8/1; 2Ду150 L=700м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	17 575	0	17 575	0	17 575
1.1.47	Строительство теплотрассы от K-IV-8/1 до границы земельного участка автотехцентра по ул. Волгоградская	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «Сибирь Плюс» автотехцентр, ул. Волгоградская, 38/2 (ок.№34А)	Тепловые сети от тепловой камеры K-IV-8/1; 2Ду100 L=50м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	1 055	0	1 055	0	1 055
1.1.48	Врезка потребителей автотехцентр ул. Волгоградская,38/2 (ок.№34А) дет сад на 240 мест (уч.34), Волгоградская, Нов. Чукреевка в К-IV-8/1 с расширением камеры. 6-ой тепловой район Омских Тепловых Сетей	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «Сибирь Плюс» автотехцентр, ул. Волгоградская, 38/2 (ок.№34А)	Тепловые сети от тепловой камеры K-IV-8/1; 2Ду100 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	1 138	0	1 138	0	1 138
1.1.49	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2 Ду-250 мм до границы земельного участка дetskада по пр.Мира м/р«Юбилейный»	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад,Мира,пос. «Юбилейный»	Тепловые сети от тепловой камеры Уз-IV-1-20; 2Ду100 L=212м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	4 471	0	4 471	0	4 471
1.1.50	Строительство обратного трубопровода 1хДу 100 тепловых сетей надземной прокладки от Уз-IV-1-7 до Уз-IV-1-8, Д108 мм, протяженностью 1450 п.м. Омских Тепловых Сетей	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска детсад,Мира,пос. «Юбилейный»	Тепловые сети от тепловой камеры Уз-IV-1-20; 1Ду100 L=1450м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	6 300	0	6 300	0	6 300
1.1.51	Строительство теплотрассы от т/трассы 377мм с переврезкой сущ. объектов до границ зем участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Крытое физ-оздоров. сооружение вблизи по ул.Перелета,1	Тепловые сети от тепловой камеры K-I-K3-1; 2Ду100 L=10м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	211	0	211	0	211
1.1.52	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2 Ду-150 мм на объекты по ул.Сажинская,26,Лермонтова,32,27 до границ зем участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Днев. станция с диагн. центром, в 20-30м по направл. сев., с-з. ул. Почтовая,23	Тепловые сети от тепловой камеры ТК-I-Ю-74; 2Ду80 L=65м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2015	2015	1 355	0	1 355	0	1 355

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.1.53	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2 Ду250 мм к жил.дому ул.7 Линия, 190 и т.д. до границ зем.участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Дошкольное образование ул. 3-я Транспортная в ОАО г. Омска	Тепловые сети от тепловой камеры ТК-V-B-36; 2Ду80 L=10м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,900	2015	2015	208	0	208	0	208
1.1.54	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2 Ду-200 до границ зем участка д/сада по ул. Тюленина	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска дошкольное образовательное учреждение по ул. Тюленина	Тепловые сети от тепловой камеры ТК-III-B-52; 2Ду80 L=120м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,500	2015	2015	2 502	0	2 502	0	2 502
1.1.55	Строительство теплотрассы от т/тр 2 Ду-100 мм на ж.дом по ул.Садовая,10 до границ зем. участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Объект дошкольного образования, располож. север. ж.д. по ул.Садовая,1	Тепловые сети от тепловой камеры К-I-K3-12; 2Ду80 L=200м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,200	2015	2015	4 170	0	4 170	0	4 170
1.1.56	Строительство теплотрассы от УТ-2 т/трассы 2 Ду-150 мм до границы земельного участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Крытое физ.-оздоровит. сооружение(комплекс) по ул. Дианова	Тепловые сети от тепловой камеры К-IV-7/2; 2Ду100 L=75м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,300	2015	2015	1 582	0	1 582	0	1 582
1.1.57	Строительство теплотрассы от ТК К-II-13/1 т/трассы 2 Ду -300 мм до границы земельного участка объекта	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска объект быт обслуж. населения, вблизи стр. №8/2 Рокоссовского	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-13/1; 2Ду80 L=95м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	1 981	0	1 981	0	1 981
1.1.58	Врезка потребителей объект быт. Обслуживания, вблизи стр.№8/2 Рокоссовского в К-II-13/1 с реконструкцией камеры. 6-ой тепловой район Омских Тепловых Сетей	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска объект быт обслуж. населения, вблизи стр. №8/2 Рокоссовского	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-13/1; 2Ду100 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,450	2015	2015	1 672	0	1 672	0	1 672
1.1.59	Строительство теплотрассы от УТ-4 т/трассы 2 Ду-200 мм до жил. домов по ул.2 Тюкалинская	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска ул. 2 Тюкалинская, многокв.ж.д.высок.эт.	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-34/1; 2Ду100 L=285м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,300	2015	2015	6 011	0	6 011	0	6 011
1.1.60	Строительство теплотрассы от ТК-7 до границ зем участка д/сада по ул.Конева	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Конева,12 мкр..детсад	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-37; 2Ду80 L=20м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,500	2015	2015	417	0	417	0	417
1.1.61	Строительство теплотрассы от ТК V-C-62/6 до развилки на объекты школа и детсад м/р «Прибрежный»	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Объект дошкольного образования, м/р «Прибрежный»	Тепловые сети от тепловой камеры VC-62/6; 2Ду125 L=180м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	4 182	0	4 182	0	4 182
1.1.62	Врезка потребителей объект дошкольного образования мкр. Прибрежный, общеобразовательная школа мкр прибрежный VC-62/6. 6-ый Тепловой район Омских Тепловых сетей.	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Объект дошкольного образования, м/р «Прибрежный»	Тепловые сети от тепловой камеры VC-62/6; 2Ду150 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	1 614	0	1 614	0	1 614
1.1.63	Строительство теплотрассы от развилки на объекты школа и детсад м/р «Прибрежный» до границы зем участка д/сада	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Объект дошкольного образования, м/р «Прибрежный»	Тепловые сети от тепловой камеры VC-62/6; 2Ду80 L=20м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	417	0	417	0	417
1.1.64	Строительство теплотрассы от развилки на объекты школа и детсад м/р «Прибрежный» до границы зем участка школы	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Общеобразовательная школа м/р «Прибрежный»	Тепловые сети от тепловой камеры VC-62/6; 2Ду100 L=60м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	1 265	0	1 265	0	1 265
1.1.65	Строительство теплотрассы от ТК -15 т/трассы 2 Ду-100 мм до жил. дома по ул.3 Любинская	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска южнее 3 Любинская,28,многокв.ж.д	Тепловые сети от тепловой камеры К-I-24; 2Ду100 L=55м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,850	2015	2015	1 160	0	1 160	0	1 160
1.1.66	Строительство теплотрассы от камеры ТК-2, т/трассы 2 Ду-250 мм до жилого дома по 2 Любинская	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска 2 Любинская, крыт.физк. озд.соор.	Тепловые сети от тепловой камеры К-I-19; 2Ду80 L=45м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,150	2015	2015	938	0	938	0	938
1.1.67	Строительство теплотрассы от К-II-15/1 до границы земельного участка электродепо,ст.»Рокоссовского», Рокоссовского	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «НПО «Мостовик» ст. метро «Рокоссовского», ул. Рокоссовского	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-15/1; 2Ду250 L=360м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	12 503	0	12 503	0	12 503
1.1.68	Врезка потребителей ст. метро «Рокоссовского» по адресу ул. Рокоссовского в К-II-15/1 с расширением камеры. 6-ой тепловой район Омских Тепловых Сетей	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «НПО «Мостовик» ст. метро «Рокоссовского», ул. Рокоссовского	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-15/1; 2Ду80 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,565	2015	2015	831	0	831	0	831
1.1.69	Строительство теплотрассы от существующих сетей до границы земельного участка многофункционального комплекса	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ИП Андреев Михаил Анатольевич культурно-развлекательный комплекс, ул. Лукашевича, ок.№8	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-15/1; 2Ду80 L=91м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,405	2015	2015	1 897	0	1 897	0	1 897
1.1.70	Строительство теплотрассы от ТК-20/1 до границы земельного участка ст. метро «Соборная»	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «НПО «Мостовик» ст.метро«Соборная», Комарова,5	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-20/1; 2Ду100 L=40м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	844	0	844	0	844
1.1.71	Врезка потребителей ст. метро «Соборная» по адресу ул.Комарова в К-II-20/1с расширением камеры размер камеры 4,3*3,6*3,0. 6-ой тепловой район Омских Тепловых Сетей	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «НПО «Мостовик» ст.метро«Соборная», Комарова,5	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-20/1; 2Ду150 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,914	2015	2015	1 501	0	1 501	0	1 501
1.1.72	Строительство теплотрассы от ТК-К-II-27/1 до границы земельного участка ст. метро «Кристалл»	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «НПО «Мостовик» ст.метро «Кристалл», Архитекторов-Комарова	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-27/1; 2Ду100 L=63м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	1 329	0	1 329	0	1 329
1.1.73	Врезка потребителей ст. метро «Кристалл», Б. Архитекторов-Комарова в К-II-27/1 с расширением камеры. 6-ой тепловой район Омских Тепловых Сетей	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «НПО «Мостовик» ст.метро «Кристалл», Архитекторов-Комарова	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-27/1; 2Ду150 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,914	2015	2015	1 134	0	1 134	0	1 134
1.1.74	Строительство теплотрассы от теплотрассы ввода на ЦТП-680 до границы земельного участка ст. метро «Заречная»	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «НПО «Мостовик» ст.метро«Заречная»,Конева	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-34/1; 2Ду100 L=775м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	16 346	0	16 346	0	16 346
1.1.75	Строительство теплотрассы ввода на ЦТП-680 до границы земельного участка ст. метро «Заречная» и ВТЗ	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «НПО «Мостовик» ст.метро«Заречная»,Конева	Тепловые сети от тепловой камеры К-II-34/1; 2Ду80 L=150м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,909	2015	2015	3 127	0	3 127	0	3 127
1.1.76	Строительство теплотрассы от ТК-I-K3-1 до Жилого дома, ЖСК «Диоген» ул. Ватутина-Новороссийская	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Диоген жилой домул. Ватутина-ул.Новороссийская	Тепловые сети от тепловой камеры К-I-K3-3; 2Ду80 L=96м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	2 002	0	2 002	0	2 002
1.1.77	Врезка потребителей жилой дом по ул. Ватутина -ул.Новороссийская в К-I-K3-3. 6-ый Тепловой район Омских Тепловых сетей.	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Диоген жилой домул. Ватутина-ул.Новороссийская	Тепловые сети от тепловой камеры К-I-K3-3; 2Ду100 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,703	2015	2015	439	0	439	0	439
1.1.78	Строительство теплотрассы от теплотрассы 2Ду200 до границы земельного участка административного здания по ул.Ильинская	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего СФ «Трест-5» административное здание ул. Ильинская, 4 (ул. Б.Тито, ок.№2)	Тепловые сети от тепловой камеры I-Ю-12; 2Ду100 L=4,75м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,881	2015	2015	100	0	100	0	100
1.1.79	Строительство теплотрассы от К-IV-13/1 до границы земельного участка торгово-сервисного центра по ул. Волгоградская	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «Сибирская Консалтинговая компания» торгово-сервисный центр, ул. Волгоградская, ок.№2	Тепловые сети от тепловой камеры К-IV-13/1; 2Ду80 L=290м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	6 046	0	6 046	0	6 046
1.1.80	Врезка потребителей «торгово-сервисный центр» по адресу ул. Волгоградская (ок. №2) в проектируемой тепловой камере К-IV-13/1 у неподвижной опоры НО32. 6-ой тепловой район Омских Тепловых Сетей	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего ООО «Сибирская Консалтинговая компания» торгово-сервисный центр, ул. Волгоградская, ок.№2	Тепловые сети от тепловой камеры К-IV-13/1; 2Ду100 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,614	2015	2015	1 239	0	1 239	0	1 239

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.1.81	Врезка потребителей крытое физ-оздоровит. сооружение вблизи ул.Перелета, 1, крытое физ. оздоровит. Сооружение (рег. центр самбо им. Пушкины) по ул. Ватутина в К-1-К3-1 с реконструкцией камеры. 6-ой тепловой район Омских Тепловых Сетей	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта принадлежащего Департамент архитектуры и градостроительства Администрации г.Омска Крытое физ-озд.сооруж. (рег. центр самбо Ал.Пушницы) по ул.Ватутина	Тепловые сети от тепловой камеры К-1-К3-1; 2Ду150 L=0м.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,300	2015	2015	1 222	0	1 222	0	1 222
1.1.82	Строительство 2-ой очереди теплотрассы Релеро	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Строительство 2-ой очереди теплотрассы Релеро (2-й этап)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	34,242	2015	2016	523 362	178 060	62 530	282 772	62 530
1.1.83	Строительство подающего трубопровода диаметром 1000 мм центрального луча на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-B-33/1. Проектные работы	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей от ТЭЦ-3	От Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-Ц-12 1Ду1000 мм; от ТК-III-Ц-12 до ТК-III-B-33/1 с увеличением диаметра до 1Ду1000 мм	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	28,598	2015	2015	14 766	0	14 766	0	14 766
1.1.84	Строительство подающего трубопровода диаметром 1000 мм центрального луча на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-B-33/1.	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей от ТЭЦ-3	От Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-B-33/1 с увеличением диаметра до 1Ду1000 мм	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0		2015	2015	0	193 216	0	193 216	
1.1.85	Замена участка теплотрассы «Западного» луча от ТЭЦ-2 до камеры ТК-II-3-1 на 2хДу800 мм, протяженностью 83 метров	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей от ТЭЦ-2	От ТЭЦ-2 до ТК-II-3-1, 2Ду800 L=83 м	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,704	2015	2015	13 222	0	13 222	0	13 222
Всего по группе 1.										755 531	178 060	609 626	282 772	487 915
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.1.1	Реконструкция теплотрассы по ул. 3 Транспортная от V-B-ТК-26/1 до V-B-ТК-33/1	Снижение уровня износа теплотрассы	От V-B-ТК-26/1 до V-B-ТК-33/1 2Ду700мм			0	0	2015	2016	84 305	0	1 928	82 377	0
3.1.2	Реконструкция теплотрассы луча Труда от ТК-II-3-6/3 и ТК-II-3-6/6	Снижение уровня износа теплотрассы	От ТК-II-3-6/3 и ТК-II-3-6/6 2Ду630мм			0	0	2015	2015	26 744	0	26 744	0	0
3.1.3	Реконструкция теплотрассы ул. Дмитриева между К-II-34 и К-II-34/1	Снижение уровня износа теплотрассы	От ТК К-II-34 до ТК К-II-34/1 2Ду700мм			0	0	2015	2017	61 695	0	870	60 825	0
3.1.4	Реконструкция теплотрассы по ул. 22 Апреля от ТК-III-B-31 до ТК-III-B-33/1 в ППУ Омских Тепловых сетей	Снижение уровня износа теплотрассы	От ТК-III-B-31 до ТК-III-B-33/1			0	0	2015	2017	62 788	0	775	62 013	0
3.1.5	Реконструкция теплотрассы по ул. Губкина Омских Тепловых сетей	Снижение уровня износа теплотрассы	Ул. Губкина			0	0	2015	2016	24 248	0	1 015	23 233	0
3.1.6	Реконструкция теплотрассы «Юбилейная» Омских Тепловых сетей	Снижение уровня износа теплотрассы	Теплотрасса «Юбилейная»			0	0	2015	2015	50 243	0	50 243	0	0
3.1.7	Реконструкция теплотрассы по ул. 2-ая Солнечная Омских Тепловых сетей	Снижение уровня износа теплотрассы	Теплотрасса по ул. 2-ая Солнечная			0	0	2015	2019	167 561	0	16 686	150 875	0
3.1.8	Реконструкция теплотрассы по ул. Серова между ТК-II-3-16 и ТК-II-3-19 (с дренажом Д200мм-дл.400м) в ППУ	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	От ТК-II-3-16 до ТК-II-3-19			0	0	2015	2015	30 471	0	30 471	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	Реконструкция схемы бойлерной установки с заменой трех сетевых насосов 10НМК на Омской ТЭЦ-2	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	Омская ТЭЦ-2	0	0	0	0	2015	2016	10 911	0	526	10 385	0
3.2.2	Монтаж сигнализаторов нижнего концентрационного предела распространения пламени в помещении мазутонасосной на Омской КРК	Исполнение предписаний надзорных органов	Омская КРК	0	0	0	0	2015	2015	643	0	643	0	0
3.2.3	Модернизация насосов мазутного хозяйства с установкой блокировок, исключающими пуск или прекращение работы насоса при отклонении уровней в приемной и расходной емкостях от предельно допустимых значений на Омской КРК	Снижение уровня износа	Мазутное хозяйство Омской КРК	0	0	0	0	2015	2015	1 599	0	1 599	0	0
3.2.4	Монтаж охладителя конденсата на конденсатопроводе с мазутного хозяйства на Омской КРК	Понижение температуры конденсата перед ХВО в соответствии с требованиями РД по применению ионитов ВПУ	Мазутное хозяйство Омской КРК	0	0	0	0	2015	2015	927	0	927	0	0
3.2.5	Монтаж приборов учета на теплотрассах ТЭЦ-3 Омских Тепловых сетей	Техническая необходимость для учета потребления сетевой воды	Тепломагистрали от ТЭЦ-3	0	0	0	0	2015	2015	10 063	0	10 063	0	0
3.2.6	Монтаж электро-химической защиты от коррозии теплотрассы Восточный луч на участке от ПНС-6 до ПНС-7 Омских Тепловых сетей	Повышение надежности теплоснабжения	Участок тепловых сетей между ПНС-6 и ПНС-7 Омских Тепловых сетей	0	0	0	0	2015	2016	16 509	0	943	15 566	0
3.2.7	Реконструкция узлов учета расхода сетевой воды на ПНС-1 Омских Тепловых сетей	Реконструкция приборов учета для оперативного контроля, анализа режимов работы и сведения балансов отпуска тепловой энергии по участкам тепломагистрали.	ПНС-1 Омских Тепловых сетей	0	0	0	0	2015	2015	607	0	607	0	0
3.2.8	Реконструкция узлов учета расхода сетевой воды на ПНС-2 Омских Тепловых сетей	Реконструкция приборов учета для оперативного контроля, анализа режимов работы и сведения балансов отпуска тепловой энергии по участкам тепломагистрали.	ПНС-2 Омских Тепловых сетей	0	0	0	0	2015	2015	1 061	0	1 061	0	0
3.2.9	Реконструкция узлов учета расхода сетевой воды на ПНС-27 Омских Тепловых сетей	Реконструкция приборов учета для оперативного контроля, анализа режимов работы и сведения балансов отпуска тепловой энергии по участкам тепломагистрали.	ПНС-27 Омских Тепловых сетей	0	0	0	0	2015	2015	558	0	558	0	0
3.2.10	Замена масляных выключателей на вакуумные распределительного устройства 10 кВ Омских Тепловых сетей	Снижение уровня износа	РУ 10 кВ Омских Тепловых сетей	0	0	0	0	2015	2017	31 578	0	17 622	13 956	0
3.2.11	Создание автоматизированной информационно-измерительной системы учета электроэнергии на Омской КРК	Установка цифровых электросчетчиков для автоматизации сбора информации по расходу электроэнергии	Омская КРК	0	0	0	0	2015	2015	3 667	0	3 667	0	0
3.2.12	Создание автоматизированной информационно-измерительной системы учета электроэнергии на Омской ТЭЦ-2	Установка цифровых электросчетчиков для автоматизации сбора информации по расходу электроэнергии	Омская ТЭЦ-2	0	0	0	0	2015	2015	5 070	0	5 070	0	0
Всего по группе 3.										591 248	0	172 018	419 230	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
ИТОГО по программе										1 346 779	178 060	781 644	702 002	487 915

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 17 декабря 2014 года № 494/74

Финансовый план ОАО «ОмскРТС» в сфере теплоснабжения на 2015 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)		
		по виду деятельности		2015 год
		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия	
1	2	3	4	5
1.	Собственные средства	413 487	241 083	654 570
1.1.	амортизационные отчисления		137 938	137 938
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции (тариф на тепловую энергию)		103 145	103 145
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	413 487		413 487
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг			
2.	Привлеченные средства			
2.1.	кредиты			
2.2.	займы организаций			
2.3.	прочие привлеченные средства			
3.	Бюджетное финансирование			
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг			
	ИТОГО по программе	413 487	241 083	654 570

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 540/75

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепло»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепло»:

Компонент	Тариф по категориям потребителей (НДС не предусмотрен)			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	Население	Прочие	Население	Прочие
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	13,66	13,66	13,66	13,66
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1347,24	1347,24	1395,62	1395,62

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Тепло» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 539/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепло»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 540/75

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Тепло» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло»
1.2	Адрес	644041, г. Омск, ул. Харьковская, д. 15
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	1033,71
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,44
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	1032,27
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,18
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	1032,09
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
	Наименование показателей	Величина показателя
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя

7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количества перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,14
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	666,89
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,35
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,2
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	665,34
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количества перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,20
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 541/75

Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Открытого акционерного Общества «Омское производственное объединение «Иртыш»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш»:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	население (с учетом НДС)	прочие (без учета НДС)	население (с учетом НДС)	прочие (без учета НДС)
от котельной Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш» по собственным сетям				
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	13,66	11,58	13,66	11,58
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1547,90	1311,78	1717,86	1455,81
от котельной Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш» по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»				
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	13,66	11,58	13,66	11,58
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1666,36	1412,17	1847,04	1565,29

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 572/72 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 541/75

Наименование показателей	Величина показателя
17.1 Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,87
17.2 Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Омское производственное объединение «Иртыш»
1.2	Адрес	644060, г. Омск, ул. Гуртьева, д. 18
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения от ТК-1 до ул. Гуртьева, д. 17	июль-август 2015 года
2.2	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения по адресу ул. Гуртьева, 17 до ул. Гуртьева, д. 19	сентябрь 2015 года
2.3	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения по адресу ул. Жуковского до ул. Гуртьева	сентябрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	Ремонт тепловой изоляции сетей горячего водоснабжения	июль-сентябрь 2015 года
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	Ремонт тепловых камер с заменой запорной арматуры	август 2015 года
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	578,047
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	11,12
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	566,927
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	43,947
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	522,980
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,92
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Текущий ремонт сетей горячего водоснабжения по ул. Крыловская, д. 23	февраль-май 2013 года
10.2	Текущий ремонт сетей горячего водоснабжения по адресу ул. Жуковского до ул. Гуртьева, д. 37	октябрь 2013 года
10.3	Текущий ремонт сетей горячего водоснабжения по адресу ул. Жуковского до ул. Полторацкого, д. 50	октябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	Текущий ремонт тепловой изоляции	октябрь 2013 года
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	Текущий ремонт тепловых узлов	март-апрель 2013 года
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	594,201
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	11,12
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	583,081
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	19,751
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	563,33
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 542/75

Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	население (с учетом НДС)	прочие (без учета НДС)	население (с учетом НДС)	прочие (без учета НДС)
От котельной цеха № 15				
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	13,66	11,58	13,66	11,58
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1492,78	1265,07	1615,03	1368,67
От котельной участка Теплофикационная котельная цеха № 15				
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	13,66	11,58	13,66	11,58
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1278,74	1083,68	1389,65	1177,67

2. Утвердить производственную программу Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 497/72 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 542/75

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»
1.2	Адрес	644116, город Омск, ул. 24-я Северная, д. 125 А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Капитальный ремонт тепловых сетей в системе ГВС*	май – сентябрь 2015 года
*	Расходы учтены в тарифе на тепловую энергию	
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	Проведение лабораторных исследований и испытаний на соответствие воды установленным требованиям**	январь – декабрь 2015 года
3.2	Отбор проб воды**	январь – декабрь 2015 года
**	Расходы учтены в тарифе на тепловую энергию	
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	24,305
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,143
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	24,162
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,003
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	24,159
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	1

Региональная энергетическая комиссия Омской области

7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	1
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	7,75
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,59
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	16,709
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	16,709
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,004
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	16,705
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	1
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	1
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	7,75
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 543/75

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	население (с учетом НДС)	прочие (без учета НДС)	население (с учетом НДС)	прочие (без учета НДС)
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	13,66	11,58	13,66	11,58
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1746,74	1480,29	1746,74	1480,29

2. Утвердить производственную программу Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 495/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 543/75

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»
1.2	Адрес	644116, город Омск, ул. 24-я Северная, д. 125 А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения*	январь – декабрь 2015 года
*	Расходы учтены в тарифе на тепловую энергию	
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	Контроль за выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий в процессе снабжения горячей водой**	январь – декабрь 2015 года
3.2	Отбор проб воды**	январь – декабрь 2015 года
3.3	Проведение лабораторных исследований и испытаний на соответствие воды установленным требованиям	январь – декабрь 2015 года
**	Расходы учтены в тарифе на тепловую энергию	
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	Установка частотного преобразователя на насос ГВС в котельной по ул. 14 Военный городок, 72 (1 ед.)***	май – сентябрь 2015 года
***	Расходы учтены в тарифе на тепловую энергию	
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	750,690
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	10,310
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	740,380
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	1,260
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	739,120
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	1
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	1
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,86
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,37
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	568,600
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	568,600
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	1,140
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	567,46
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	1
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	1
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,86
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 544/75

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Открытого акционерного общества «ОмскРТС»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Открытого акционерного общества «ОмскРТС»:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	население (с учетом НДС)	прочие (без учета НДС)	население (с учетом НДС)	прочие (без учета НДС)
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	13,66	11,58	13,66	11,58
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1211,71	1026,87	1241,76	1052,34

2. Утвердить производственную программу Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 496/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №11» (Омский филиал)».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 544/75

9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за апрель – декабрь 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Наименование мероприятий	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	Наименование мероприятий	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	Наименование мероприятий	-
13	Объем подачи воды	Величина показателя
13.1	Наименование показателей	2793,147
13.2	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	388,361
13.3	Объем потерь, тыс. куб. м	2404,786
13.3.1	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	0,507
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	2404,279
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	Величина показателя
15.1	Наименование показателей	1
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	1
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	Величина показателя
16.1	Наименование показателей	2,03
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	Величина показателя
17.1	Наименование показателей	13,9
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 545/75

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Автономного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Омский психоневрологический интернат»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Автономного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Омский психоневрологический интернат»:

Компонент	Тариф по категориям потребителей (НДС не предусмотрен)			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	Население	Прочие потребители	Население	Прочие потребители
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	13,66	13,66	13,66	13,66
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1379,49	1379,49	1417,22	1417,22

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 558/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей автономного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Омский психоневрологический интернат»

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 545/75

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Автономного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Омский психоневрологический интернат» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Автономное стационарное учреждение социального обслуживания Омской области «Омский психоневрологический интернат»	
1.2	Адрес	644903, г. Омск, пос. Северный	
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области	
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	15,15
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	15,15
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	13,81
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	1,34
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	15,15
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	15,15
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	13,81
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	1,34
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 546/75

Об установлении тарифов на перевозку пассажиров и багажа автомобильным и электрическим (кроме железнодорожного) транспортом в городском сообщении (город Омск)

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, рассмотрев материалы дел №07-04/284, №07-04/286, №07-04/287, №07-04/288, №07-04/289, № 07-04/352, № 07-04/362, №07-04/370, **приказываю:**

1. Установить предельные тарифы на перевозку пассажиров автомобильным и электрическим (кроме железнодорожного) транспортом в городском сообщении (город Омск) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование предприятия	Предельный тариф, рублей за одну поездку
1	2	3
1	Муниципальное предприятие города Омска «Пассажирское предприятие № 4»	20,88
2	Муниципальное предприятие города Омска «Пассажирское предприятие № 7»	21,15
3	Муниципальное предприятие города Омска «Пассажирское предприятие № 8»	21,06
4	Открытое акционерное общество «Пассажирское автотранспортное предприятие № 2»	21,22
5	Муниципальное предприятие города Омска «Электрический транспорт»	22,54
6	Общество с ограниченной ответственностью «Автобус»	21,70
7	Общество с ограниченной ответственностью «Компания «Стэнли»	21,62
8	Индивидуальный предприниматель Войтенко Анатолий Михайлович	21,57

2. Тариф на провоз каждого места багажа, разрешенного к провозу, в автобусах, троллейбусах и трамваях городского сообщения устанавливается на протяжении всего маршрута в размере установленного тарифа на проезд пассажира.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2015 года и действует по 31 декабря 2015 года включительно.

4. С момента вступления в силу настоящего приказа признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 438/71 «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров и багажа автомобильным и электрическим (кроме железнодорожного) транспортом в городском сообщении (город Омск)».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 547/75

Об установлении тарифов на перевозки пассажиров автомобильным транспортом в городском, пригородном и внутриобластном сообщении (кроме города Омска)

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, рассмотрев материалы дел № 07-07/315, № 07-07/316, № 07-07/349, **приказываю:**

1. Установить предельные тарифы на перевозку пассажиров автомобильным транспортом в пригородном, внутриобластном сообщении за один пассажиро-километр в следующих размерах:

№ п/п	Наименование предприятия	Предельный тариф за один пассажиро-километр, руб.
1	2	3
1	Общество с ограниченной ответственностью «Калачинское АТП-36»	3,00
2	Открытое акционерное общество «Омскоблавотранс»	2,96

2. Установить предельные тарифы на перевозку пассажиров автомобильным транспортом в городском сообщении в населенных пунктах (поселениях) Омской области за одну поездку в следующих размерах:

№ п/п	Наименование предприятия	Предельный тариф за одну поездку, руб.
1	2	3
1	Общество с ограниченной ответственностью «Калачинское АТП-36»	15,04
2	Муниципальное унитарное предприятие Тевризского муниципального района Омской области «Резерв»	22,23
3	Открытое акционерное общество «Омскоблавотранс»	30,15

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2015 года и действует по 31 декабря 2015 года.

4. С момента вступления настоящего приказа в силу признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 437/71 «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом в городском, пригородном и внутриобластном сообщении (кроме города Омска)».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 548/75

Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от собственных теплоисточников в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от собственных теплоисточников в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.

2. Плата, установленная в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области

от 19 декабря 2014 года № 548/75

Плата за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от собственных теплоисточников в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

Региональная энергетическая комиссия Омской области

N п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб./Гкал/ч, без учета НДС
1	2	3
1	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:	
1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:	
1.1	Надземная (наземная) прокладка	
1.1.1	50 - 250 мм	2240,016
1.1.2	251 - 400 мм	31182,350
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	
1.2.1	бесканальная прокладка	
1.2.1.1	50 - 250 мм	1502,593
1.2.1.2	251 - 400 мм	11297,774

Примечание. Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется в соответствии с пунктом 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э.

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 549/75

Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) и Открытого акционерного общества «ОмскРТС» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

Установить плату за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) и Открытого акционерного общества «ОмскРТС» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч согласно приложению к настоящему приказу.

Плата, установленная в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 549/75

Плата за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) и Открытого акционерного общества «ОмскРТС» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

N п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб./Гкал/ч, без учета НДС
1	2	3
1	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:	
1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:	
1.1	Надземная (наземная) прокладка	
1.1.1	50 - 250 мм	102,764
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	
1.2.1	канальная прокладка	
1.2.1.1	50 - 250 мм	2997,787
1.2.1.2	251 - 400 мм	12734,213
1.2.2	бесканальная прокладка	
1.2.2.1	50 - 250 мм	1160,720

Примечание. Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется в соответствии с пунктом 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э.

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 550/75

О внесении изменений в отдельные приказы Региональной энергетической комиссии Омской области

1. Приказываю внести изменения в отдельные приказы Региональной энергетической комиссии Омской области:

1) в таблице приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2014 года № 499/74 «Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» цифры «20,34» заменить цифрами «16,52»; цифры «24,00» заменить цифрами «19,49»;

2) приложение № 2 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 16 декабря 2014 года № 470/73 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

3) приложение к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2014

года № 496/74 «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскРТС»» изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

4) приложение к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2014 года № 497/74 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «ОмскРТС»» изложить в редакции согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 550/75
«Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 16 декабря 2014 года № 470/73

Тарифы на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Пар	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, без учета НДС					
		Одноставочный, руб./куб.м	2015	14,50	14,50	68,80	68,80
			2016	14,50	15,55	71,03	71,03
			2017	15,55	15,60	73,26	73,26
		Население, с учетом НДС *					
		Одноставочный, руб./куб.м	2015	17,11	17,11	x	x
	2016	17,11	18,35	x	x		
	2017	18,35	18,41	x	x		

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 550/75
«Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 496/74

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию	
		1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	Одноставочный, руб./Гкал	с 1 января по 30 июня 2015 года
1.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по собственным сетям Открытого акционерного общества «ОмскРТС»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		14,26	14,26	829,63	894,31
		Население (с учетом НДС)*			
2.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		14,26	14,26	1026,87	1052,34
		Население (с учетом НДС)*			
3.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Закрытого акционерного общества «Ава плюс два»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		14,26	14,26	1044,56	1159,24
		Население (с учетом НДС)*			
4.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промэнергосервис»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		14,26	14,26	1027,08	1091,76
		Население (с учетом НДС)*			
5.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Микрорайон»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		14,26	14,26	907,50	980,85
		Население (с учетом НДС)*			
6.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Открытого акционерного общества «Газпромнефть – ОНПЗ»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		14,26	14,26	922,79	1004,91
		Население (с учетом НДС)*			
7.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» и Общества с ограниченной ответственностью «Микрорайон»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		14,26	14,26	1104,74	1138,88
		Население (с учетом НДС)*			
8.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	по сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон – Тех»			
		Прочие потребители (без учета НДС)			
		14,26	14,26	941,09	1005,77
		Население (с учетом НДС)*			
		16,83	16,83	1110,49	1186,81

Примечание:

1. <*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 550/75
«Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 17 декабря 2014 года № 497/74»

Приложение № 1
от 19 декабря 2014 года № 552/75

Тарифы на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Пар		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, без учета НДС						
		Однотарифный, руб./куб.м	2015	14,26	14,26	57,19	57,19	
		Население, с учетом НДС *						
		Однотарифный, руб./куб.м	2015	16,83	16,83	x	x	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 551/75

Об установлении тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-06/149, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

Установить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания».

Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 498/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 551/75

Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Компонент на теплоноситель*, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию однотарифный, руб./Гкал		
		с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
1.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	Для потребителей, без учета НДС				
		15,53	16,52	1480,29	1480,29	
		Население, с учетом НДС**				
		18,33	19,49	1746,74	1746,74	

* Тариф на теплоноситель, принимаемый в расчет компонента на теплоноситель, установлен приказом РЭК Омской области от 17 декабря 2014 года № 499/74.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 552/75

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омский каучук»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 10 октября 2014 г. № 227-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год», рассмотрев материалы дела № 04-03/380, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омский каучук» согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Тарифы, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 573/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омский каучук».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода			Пар		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря		
1.	Открытое акционерное общество «Омский каучук»	Потребители, получающие тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии (без учета НДС)							
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	936,42	824,87	823,68	936,42	824,87	823,68
		Население (с учетом НДС)							
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	x	x	x	x	x	x

Приложение № 2
от 19 декабря 2014 года № 552/75

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода			Пар		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря		
1.	Открытое акционерное общество «Омский каучук»	Потребители, получающие тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии (без учета НДС)							
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	824,36	769,93	784,50	824,36	769,93	784,50
		Население (с учетом НДС)							
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	x	x	x	x	x	x

Примечание: Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды – 466,07 руб./Гкал..., в виде пара под давлением от 7,0 до 13,0 кг/см² – 547,73 руб./Гкал., в виде пара под давлением свыше 13,0 кг/см² – 554,77 руб./Гкал.

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 553/75

Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «Омский каучук»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-04/487, 04-04/403, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Открытого акционерного общества «Омский каучук», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 553/75

Тарифы на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Пар	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Омский каучук»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, без учета НДС					
		Однотарифный, руб./куб.м	2015	82,82	82,82	88,75	88,75
		Население, с учетом НДС *					
		Однотарифный, руб./куб.м	2015	97,73	97,73	x	x

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 554/75

Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Омской области от 25 сентября 2014 года № 1660-ОЗ «Об отдельных вопросах государственного регулирования тарифов» **приказывает:**

1. Установить льготные тарифы на тепловую энергию согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года.

3. Установленные настоящим приказом льготные тарифы применяются при расчете размера платы граждан за коммунальную услугу по отоплению.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 554/75

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 555/75

Льготные тарифы на тепловую энергию

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	руб./Гкал
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Иртышское», Омский муниципальный район Омской области	Население в Иртышском сельском поселении, НДС не предусмотрен** Однотарифный, руб./Гкал	2015	1746,55	
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Поповка», Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области	Население в Александровском сельском поселении, НДС не предусмотрен** Однотарифный, руб./Гкал	2015	2367,44	
		Население в Сосновском сельском поселении, НДС не предусмотрен** Однотарифный, руб./Гкал	2015	2365,74	
		Население в Цветнополюском сельском поселении, НДС не предусмотрен** Однотарифный, руб./Гкал	2015	2372,38	
3.	Открытое акционерное общество «Омское производственное объединение «Иртыш» Тарский завод «Кварц», Тарский муниципальный район Омской области	Население в Тарском городском поселении, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	2360,00	
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1»	Население в Большереченском городском поселении от котельной № 1, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	2030,42	
5.	Закрытое акционерное общество «Завод сборного железобетона № 6»	Население от котельной, расположенной по адресу: ул. 28-я Северная, дом № 16 А, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	1246,98	
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Малая генерация»	Население в городском округе город Омск, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	1096,69	
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания-1», Тарский муниципальный район Омской области	Население в Тарском городском поселении, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	2542,80	
9.	Муниципальное унитарное предприятие Черлакского муниципального района Омской области «Теплокоммунэнерго»	Население в Тарском городском поселении, НДС не предусмотрен** Однотарифный, руб./Гкал	2015	2689,50	
		Население в Черлакском городском поселении, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	2555,60	
		Население в Большеатмасском сельском поселении, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	2561,23	
		Население в Краснооктябрьском сельском поселении, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	2556,14	
		Население в Николаевском сельском поселении, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	2555,03	
		Население в Солянском сельском поселении, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	2554,73	
		Население в Татарском сельском поселении, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	2553,58	
		Население в Южно-Подольском сельском поселении, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	2556,81	
		Население в Тарском городском поселении от котельной Северных электрических сетей, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	2381,02	
		Население в Тевризском городском поселении, НДС не предусмотрен** Однотарифный, руб./Гкал	2015	2665,38	
12.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	Население от котельной по ул. 40 лет Ракетных войск, д. 23, пос. Степной, с учетом НДС* Однотарифный, руб./Гкал	2015	1169,00	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

** Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 555/75

Об установлении льготного тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Омской области от 25 сентября 2014 года № 1660-ОЗ «Об отдельных вопросах государственного регулирования тарифов» **приказываю:**

1. Установить льготный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года.

3. Установленный настоящим приказом льготный тариф применяется при расчете размера платы граждан за коммунальную услугу по горячему водоснабжению.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Льготный тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м с 1 января по 30 июня 2015 года		Компонент на тепловую энергию однотарифный, руб./Гкал с 1 января по 30 июня 2015 года	
		с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 января по 30 июня 2015 года
1.	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»	Для населения от котельной по ул. 40 лет Ракетных войск, д. 23, пос. Степной, с учетом НДС* 14,15		1169,00	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 556/75

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскРТС»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскРТС»:

Компонент	Тариф по категориям потребителей с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	Население (с учетом НДС)	Прочие потребители (без учета НДС)	Население (с учетом НДС)	Прочие потребители (без учета НДС)
Компонент на холодную воду, руб./куб.м	13,66	11,58	13,66	11,58
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	978,96	829,63	1055,29	894,31

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 567/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 556/75

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Открытого акционерного общества «ОмскРТС» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «ОмскРТС»
1.2	Адрес	644037, г. Омск, ул. Партизанская, д. 10
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Ремонт тепловых сетей после ЦТП	июнь – август 2015 года
2.2	Проведение гидравлических испытаний	июнь – август 2015 года
2.3	Ревизия и техническое обслуживание теплообменного и насосного оборудования ЦТП	июнь – август 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	Контроль за ВХР сетевой воды	периодически (1 раз в неделю)
3.2	Обеспечение циркуляции теплоносителя и ГВС по закрытой схеме от ЦТП и ИТП	в межотопительный сезон
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	37,67
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	5,79
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	31,88
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	31,88
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1927,26
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Наименование показателей	Величина показателя
8.1 Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9 Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
Наименование показателей	Величина показателя
9.1 Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	15,370
9.2 Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	0,0567
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
10 Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1 -	-
11 Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1 -	-
12 Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1 -	-
13 Объем подачи воды	Величина показателя
13.1 Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2 Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3 Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1 Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2 Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14 Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15 Фактические значения показателей качества воды	Величина показателя
15.1 Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
15.2 Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
16 Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	Величина показателя
16.1 Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17 Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
Наименование показателей	Величина показателя
17.1 Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2 Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 557/75

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	Население (НДС не предусмотрен)	Прочие (НДС не предусмотрен)	Население (НДС не предусмотрен)	Прочие (НДС не предусмотрен)
Компонент на холодную воду, руб./куб.м	13,66	13,66	13,66	13,66
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1058,83	1058,83	1058,83	1058,83

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 456/71 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 557/75

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения

бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» на 2015 год

1 Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий
2.1	-
3 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий
3.1	-
4 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий
4.1	-
5 Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
7 Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %
8 Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)
9 Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения
	Наименование мероприятий
10.1	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды
	Наименование мероприятий
11.1	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке
	Наименование мероприятий
12.1	-
13	Объем подачи воды
	Наименование показателей
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
15 Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %
16 Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)
17 Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 558/75

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 560/75

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Сибирские приборы и системы»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/267, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Сибирские приборы и системы» согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 18 декабря 2013 года № 435/70 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Сибирские приборы и системы»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 558/75

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Сибирские приборы и системы»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС *	2015	1263,07	1291,83
		Однотарифный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС *	2015	1490,42	1524,36
		Однотарифный, руб./Гкал			

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 559/75

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ГРИВИС - СИБИРЬ», Муромцевский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/354, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ГРИВИС - СИБИРЬ» Муромцевский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 510/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Гривис - Сибирь», Муромцевский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 559/75

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГРИВИС - СИБИРЬ», Муромцевский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	5205,46	
		Однотарифный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *	2015	5205,46	
		Однотарифный, руб./Гкал			

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/254, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 475/71 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для Открытого акционерного общества «Конструкторское бюро транспортного машиностроения»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 560/75

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	2015	901,92	952,95
		Однотарифный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС *	2015	1064,27	1124,48
		Однотарифный, руб./Гкал			

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 561/75

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Вагонная ремонтная компания - 1» (в лице Вагонных колесных мастерских Иртышское – обособленного структурного подразделения Новосибирского филиала), Нововаршавский муниципальный район Омской области, на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/243 Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Вагонная ремонтная компания - 1» (в лице Вагонных колесных мастерских Иртышское – обособленного структурного подразделения Новосибирского филиала), Нововаршавский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2013 года № 385/68 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Вагонных колесных мастерских Иртышское – обособленного структурного подразделения Новосибирского филиала открытого акционерного общества «Вагонная ремонтная компания - 1», Нововаршавский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 561/75

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Вагонная ремонтная компания - 1» (в лице Вагонных колесных мастерских Иртышское – обособленного структурного подразделения Новосибирского филиала), Нововаршавский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	2015	940,95	1092,87
		Однотарифный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС *	2015	1110,32	1289,59
		Однотарифный, руб./Гкал			

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 562/75

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омскшина»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/393, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омскшина», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 477/71 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омскшина».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 562/75

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Острый и редуцированный пар	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Омскшина»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	х	х	х	х	х
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	642,70	791,82	632,27	700,14
		ставка за содержание тепловой мощности, руб./Гкал/ч в месяц	2015	79048,41	79048,41	79048,41	79048,41

Примечание. Коэффициент соотношения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии на расчетный период регулирования, относящейся к источникам тепловой энергии открытого акционерного общества «Омскшина» - 15,47

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 563/75

Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Открытого акционерного общества «Омскшина» от котельной цеха № 16 Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 03-03/80, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Открытого акционерного общества «Омскшина» от котельной цеха № 16 Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод» согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 478/71 «Об установлении тарифа по передаче тепловой энергии по сетям открытого акционерного общества» от котельной цеха № 16 Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 563/75

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
				с 1 января по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Омскшина»	От котельной цеха № 16 Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод», без учета НДС	2015	57,43

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 564/75

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» (в лице филиала Открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области) от тепловых источников

Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод», Открытого акционерного общества «ОмскРТС», Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/124, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тариф на тепловую энергию для Открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» (в лице филиала Открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области) от тепловых источников Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод», Открытого акционерного общества «ОмскРТС», Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 564/75

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
				с 1 января по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» (в лице филиала Открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области)	Для потребителей от тепловых источников котельной участка Теплофикационная котельная цеха № 15 Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод», Открытого акционерного общества «ОмскРТС» по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания», без учета НДС	2015	1543,64
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1543,64
		Население, с учетом НДС*	2015	1821,50

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 565/75

Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» (в лице филиала Открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить и ввести в действие тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» (в лице филиала «Новосибирский» на территории Омской области) согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 480/71 «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей филиала Открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Новосибирский» на территории Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 565/75

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Компонент на теплоноситель *, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
		с 1 января по 31 декабря 2015 года	Одноставочный, руб./Гкал
1.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» (в лице филиала «Новосибирский» на территории Омской области)	Для потребителей от котельной № 14 в/г 119, город Омск, без учета НДС	с 1 января по 31 декабря 2015 года
		14,43	2805,26
		Население (с учетом НДС)**	3310,21

* Компонент на теплоноситель установлен в соответствии с приказом РЭК Омской области от 19 декабря 2014 года № 538/75.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 566/75

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 568/75

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/578, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года №537/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Сибирского открытого акционерного общества трубопроводного транспорта нефтепродуктов».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 566/75

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Акционерное общество «Транснефть – Западная Сибирь»	Для потребителей, в случае отсутствия диф-ференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1381,02	1869,76
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1629,60	2206,32

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 567/75

Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-04/198, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 16 января 2014 года № 4/1 «Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 567/75

Тариф на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./куб.м.	2015	13,28	33,14
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./куб.м.	2015	15,67	39,11

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-04/196, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 11 февраля 2014 года № 16/6 «Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 568/75

Тариф на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./куб.м.	2015	13,28	33,14
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./куб.м.	2015	15,67	39,11

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 569/75

Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-04/638, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» от котельной по адресу: ул. Дмитриева, д. 8, корп. 5, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 569/75

Тариф на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с момента вступления в силу настоящего приказа по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, от котельной по адресу: ул. Дмитриева, д. 8, корп. 5, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./куб.м.	2015	20,39	20,39
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./куб.м.	2015	24,06	24,06

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 570/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Филиала «Омское районное нефтепроводное управление» Акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Филиала «Омское районное нефтепроводное управление» Акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	3,52
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	3,90
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	3,83
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	4,08
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	4,09

2. Утвердить производственную программу Филиала «Омское районное нефтепроводное управление» Акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь» на 2015-2019 годы согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2013 года № 592/73 «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Филиала «Омское районное нефтепроводное управление» Открытого акционерного общества «Транссибирские магистральные нефтепроводы».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 570/75

Производственная программа в сфере водоотведения Филиала «Омское районное нефтепроводное управление» Акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь» на 2015 - 2019 годы

Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения
	Наименование мероприятий
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод
	Наименование мероприятий
3.1	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
	Наименование мероприятий
4.1	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:
6.1.1.	- на 2015 год
6.1.2.	- на 2016 год
6.1.3.	- на 2017 год
6.1.4.	- на 2018 год
6.1.5.	- на 2019 год
7	Планоые значения показателей качества очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %
8	Планоые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)
9	Планоые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)
Отчет об исполнении производственной программы за 6 месяцев 2013 года	
11	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения
	Наименование мероприятий
11.1	-
12	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод
	Наименование мероприятий
12.1	-

Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
13.1	-
14	Объем принимаемых сточных вод
	Наименование показателей
14.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
14.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
14.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м
14.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
15	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
16	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод
	Наименование показателей
16.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %
16.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %
16.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %
17	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности
	Наименование показателей
17.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)
18	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов
	Наименование показателей
18.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)
18.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 571/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Иртыш»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Иртыш»:

Период	Тариф, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	4,62
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	5,21
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	5,14
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	5,61
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	5,63

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Иртыш» на 2015-2019 годы согласно приложению к настоящему приказу.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 571/75

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Иртыш» на 2015 - 2019 годы

Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения
	Наименование мероприятий
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод
	Наименование мероприятий
3.1	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
	Наименование мероприятий
4.1	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
6.1.1.	- на 2015 год
6.1.2.	- на 2016 год
6.1.3.	- на 2017 год
6.1.4.	- на 2018 год
6.1.5.	- на 2019 год

Региональная энергетическая комиссия Омской области

7	Плановые значения показателей качества очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,55
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	Величина показателя
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	Величина показателя
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	Величина показателя
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	Величина показателя
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 572/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	8,65
с 1 июля 2015 года по 30 июня 2016 года	8,89
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	9,79
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	9,76
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	10,65
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	10,71

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника» на 2015-2019 годы согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 5 декабря 2013 года № 343/66 «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 572/75

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника»
1.2	Адрес	644105, г. Омск, ул. 22 Партсъезда, д. 97 к.1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	191,535
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	191,535
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	60,062
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	131,473
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1.1.	- на 2015 год	1 680,26
6.1.2.	- на 2016 год	1 788,47
6.1.3.	- на 2017 год	1 870,26
6.1.4.	- на 2018 год	1 955,41
6.1.5.	- на 2019 год	2 045,55
7	Плановые значения показателей качества очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,43
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,04
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

10.1	Ремонт кровли на канализационной насосной станции	сентябрь 2013 года
10.2	Ремонт электродвигателей фекальных насосов	сентябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	190,050
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	190,050
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	60,062
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	129,988
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		1 554,61
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,57
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,04

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 573/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	1,00
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	1,13
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	1,12
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	1,22
с 1 июля 2019 по 31 декабря 2019 года	1,23

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» на 2015-2019 годы согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 434/69 «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 573/75

Производственная программа в сфере водоотведения Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Газпромнефть – Омский НПЗ»
1.2	Адрес	644040, г. Омск, пр. Губкина, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы	

	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	25 255,211
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	25 255,211
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	21 025,372
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	4 299,839
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1.1.	- на 2015 год	25 368,83
6.1.2.	- на 2016 год	27 002,56
6.1.3.	- на 2017 год	28 237,42
6.1.4.	- на 2018 год	29 523,15
6.1.5.	- на 2019 год	30 884,00
7	Плановые значения показателей качества очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,95
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Ремонт канализационного коллектора площадки № 4	Февраль 2013 года
10.2	Ремонт канализационного коллектора площадки № 82а	апрель, июнь 2013 года
10.3	Ремонт канализационного коллектора на ТСБ-2	июнь 2013 года
10.4	Ремонт канализационного коллектора площадки № 46а	август 2013 года
10.5	Ремонт канализационного коллектора площадки № 71а	октябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	25 103,162
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	25 103,162
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	21 025,372
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	4 077,790
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		264 241,57
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,18
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,96
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 574/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Омский каучук»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Омский каучук»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	4,66
с 1 июля 2015 года по 30 июня 2016 года	4,85
с 1 июля 2016 года по 30 июня 2017 года	5,27
с 1 июля 2017 года по 30 июня 2018 года	5,31
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	5,75
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	5,82

Региональная энергетическая комиссия Омской области

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2013 года № 378/68 «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Омский каучук»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 574/75

Производственная программа в сфере водоотведения Открытого акционерного общества «Омский каучук» на 2015 - 2019 годы

Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения
	Наименование мероприятий
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод
	Наименование мероприятий
3.1	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
	Наименование мероприятий
4.1	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод
	Наименование показателей
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:
6.1.	- на 2015 год
6.2.	- на 2016 год
6.3.	- на 2017 год
6.4.	- на 2018 год
6.5.	- на 2019 год
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод
	Наименование показателей
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения
	Наименование показателей
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов
	Наименование показателей
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения
	Наименование мероприятий
10.1	Капитальный ремонт пропускного железобетонного лотка
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод
	Наименование мероприятий
11.1	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
	Наименование мероприятий
12.1	-
13	Объем принимаемых сточных вод
	Наименование показателей
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод
	Наименование показателей
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения
	Наименование показателей
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов
	Наименование показателей

17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,094

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 575/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей открытого акционерного общества «Акционерная Компания «Омскагрегат»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей открытого акционерного общества «Акционерная Компания «Омскагрегат»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	6,06
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	6,72
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	6,60
с 1 июля 2017 года по 30 июня 2019 года	7,02
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	7,04

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2013 года № 362/67 «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей открытого акционерного общества «Акционерная компания «Омскагрегат»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 575/75

Производственная программа в сфере водоотведения открытого акционерного общества «Акционерная Компания «Омскагрегат» на 2015 - 2019 годы

Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения
	Наименование мероприятий
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод
	Наименование мероприятий
3.1	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
	Наименование мероприятий
4.1	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:
6.1.	- на 2015 год
6.2.	- на 2016 год
6.3.	- на 2017 год
6.4.	- на 2018 год
6.5.	- на 2019 год
7	Плановые значения показателей качества очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения
	Наименование мероприятий
10.1	Ремонт смотрового колодца № 28 коллектора по ул. 1 Северная

Региональная энергетическая комиссия Омской области

11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	Величина показателя
13.1	Наименование показателей	Величина показателя
13.2	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	156,734
13.2.1	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	156,734
13.2.2	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	98,563
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	58,171
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	822,01
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	Величина показателя
15.1	Наименование показателей	Величина показателя
15.2	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
15.3	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	Величина показателя
16.1	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	Величина показателя
17.1	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 576/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»):

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	0,74
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	0,83
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	0,82
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	0,89
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	0,90

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги») согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 июля 2014 года № 103/33 «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»).

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 576/75

Производственная программа в сфере водоотведения Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»)
644041, г. Омск, ул. 1-я Военная, д. 5
Региональная энергетическая комиссия Омской области
644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года

2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	720,028
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	720,028
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	697,375
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	22,653
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1.1.	- на 2015 год	530,55
6.1.2.	- на 2016 год	564,72
6.1.3.	- на 2017 год	590,54
6.1.4.	- на 2018 год	617,43
6.1.5.	- на 2019 год	645,89
7	Плановые значения показателей качества очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,04
10	Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	Величина показателя
13.1	Наименование показателей	Величина показателя
13.2	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2.1	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.2.2	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	Величина показателя
15.1	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	Величина показателя
16.1	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	Величина показателя
17.1	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 577/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Омский аэропорт»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27

Региональная энергетическая комиссия Омской области

декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Омский аэропорт»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	10,18
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	11,32
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	11,11
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	11,84
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	11,86

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2013 года № 393/68 «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Омский аэропорт».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 577/75

Производственная программа в сфере водоотведения Открытого акционерного общества «Омский аэропорт» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Омский аэропорт»
1.2	Адрес	644103, г. Омск, ул. Транссибирская, д. 18
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	19,370
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	19,370
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	16,976
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	2,394
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
6.1.	- на 2015 год	197,15
6.2.	- на 2016 год	208,26
6.3.	- на 2017 год	215,25
6.4.	- на 2018 год	222,26
6.5.	- на 2019 год	229,50
7	Плановые значения показателей качества очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Прокладка канализационных сетей между ЦБП и Пассажирским зданием аэровокзала	сентябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	19,629
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	19,629
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	16,976
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	2,653
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	623,55
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100

15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 578/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	6,28
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	7,09
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	6,99
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	7,63
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	7,67

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 396/69 «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 578/75

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» на 2015 – 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»
1.2	Адрес	644049, г. Омск, ул. Барабинская, д. 20
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	313,924
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	313,924
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	306,015
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	7,909
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
6.1.	- на 2015 год	1972,81
6.2.	- на 2016 год	2099,86
6.3.	- на 2017 год	2195,88
6.4.	- на 2018 год	2295,87
6.5.	- на 2019 год	2401,70
7	Плановые значения показателей качества очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0

Региональная энергетическая комиссия Омской области

9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,29
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на выполнение текущего ремонта канализационных сетей	сентябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	314,194
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	314,194
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	306,015
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	8,179
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	7560,46
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,29

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 579/75

Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для потребителей Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на транспортировку сточных вод для потребителей Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал):

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
В сети Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал»	
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	17,52
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	53,49
с 1 января 2016 года по 30 июня 2017 года	37,79
с 1 июля 2017 года по 30 июня 2018 года	41,25
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	41,39
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	45,06
В сети Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»	
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	2,60
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	2,94
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	2,90
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	3,16
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	3,18

2. Утвердить производственные программы Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 8 октября 2014 года № 143/53 «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 579/75

Производственная программа в сфере водоотведения Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) в сети Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы
---	------------------------------------

1.1	Наименование организации	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)
1.2	Адрес	644037, г. Омск, Партизанская ул., д. 10
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Техническое обслуживание и текущий ремонт насосных агрегатов, системы водоотведения, электротехнического оборудования, запорной арматуры	январь - декабрь 2015 – 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	361,390
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	361,390
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	346,120
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	15,270
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2015 год	12831,14
6.2	- на 2016 год	13657,45
6.3	- на 2017 год	14282,03
6.4	- на 2018 год	14932,33
6.5	- на 2019 год	15620,62
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,337
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

Производственная программа в сфере водоотведения Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) в сети Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» на 2015 – 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)
1.2	Адрес	644037, г. Омск, Партизанская ул., д. 10

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Техническое обслуживание и текущий ремонт насосных агрегатов, системы водоотведения, электротехнического оборудования, запорной арматуры	январь - декабрь 2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуща в сеть, тыс. куб. м	165,530
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	165,530
5.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	155,070
5.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	10,460
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2015 год	430,95
6.2	- на 2016 год	458,70
6.3	- на 2017 год	479,67
6.4	- на 2018 год	501,52
6.5	- на 2019 год	524,63
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,314
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуща в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 594/75

Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов

в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку воды для потребителей Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	2,44
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	2,75
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	2,71
с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2019 года	2,95

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года:

- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 7 мая 2013 года № 70/24 «Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка»;

- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 сентября 2014 года № 136/51 «Об установлении льготных тарифов на питьевую воду и водоотведение».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
От 19 декабря 2014 года № 594/75

Производственная программа в сфере водоснабжения Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка» на 2015 – 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Филиал «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка»
1.2	Адрес	630105, г. Новосибирск, ул. Линейная, д. 114 а
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуща в сеть, тыс. куб. м	1533,732
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	5,336
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	1528,396
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	1528,396
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
6.1	- на 2015 год	3729,89
6.2	- на 2016 год	3965,85
6.3	- на 2017 год	4141,31
6.4	- на 2018 год	4322,11
6.5	- на 2019 год	4513,65
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,348
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,045
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуща в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 595/75

Об установлении тарифа на транспортировку воды (питьевой) для потребителей Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку воды (питьевой) для потребителей Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал):

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	0,06
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2019 года	0,07

2. Утвердить производственную программу Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 8 октября 2014 года № 141/53 «Об установлении тарифа на транспортировку воды (питьевой) для потребителей Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 595/75

Производственная программа в сфере водоснабжения Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) на 2015 – 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)
1.2	Адрес	644037, г. Омск, Партизанская ул., д. 10
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Техническое обслуживание и текущий ремонт насосных агрегатов, системы водоснабжения, электротехнического оборудования, запорной арматуры	январь – декабрь 2015 – 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	25 888,270
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	25 888,270
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	25 852,920
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	35,350
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2015 год	1571,89

6.2	- на 2016 год	1671,33
6.3	- на 2017 год	1745,02
6.4	- на 2018 год	1821,47
6.5	- на 2019 год	1902,19
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,334
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды	Реализация мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	Реализация мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 596/75

Об установлении тарифов на транспортировку воды (технической) для потребителей Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на транспортировку воды (технической) для потребителей Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал):

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
от поставщика технической воды Открытого акционерного общества «Газпромнефть-Омский НПЗ»	
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	0,10
с 1 июля 2016 года по 30 июня 2018 года	0,11
с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2019 года	0,12
от поставщика технической воды Открытого акционерного общества «Омскшина»	
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	1,43
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	2,70
с 1 января 2016 года по 30 июня 2017 года	2,20
с 1 июля 2017 года по 30 июня 2018 года	2,39

Региональная энергетическая комиссия Омской области

с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	2,40
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	2,60

2. Утвердить производственные программы Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 8 октября 2014 года № 142/53 «Об установлении тарифа на транспортировку воды (технической) для потребителей Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 596/75

Производственная программа в сфере водоснабжения Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) от поставщика технической воды Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)
1.2	Адрес	644037, г. Омск, Партизанская ул., д. 10
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Техническое обслуживание и текущий ремонт насосных агрегатов, системы водоснабжения, электротехнического оборудования, запорной арматуры	январь – декабрь 2015 – 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	10 318,900
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	10 318,900
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	10 273,578
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	45,322
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2015 год	1051,90
6.2	- на 2016 год	1118,45
6.3	- на 2017 год	1167,76
6.4	- на 2018 год	1218,92
6.5	- на 2019 год	1272,94
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-

14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Производственная программа в сфере водоснабжения Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) от поставщика технической воды Открытого акционерного общества «Омскшина» на 2015 – 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)
1.2	Адрес	644037, г. Омск, Партизанская ул., д. 10
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Техническое обслуживание и текущий ремонт насосных агрегатов, системы водоснабжения, электротехнического оборудования, запорной арматуры	январь – декабрь 2015 – 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	3 525,000
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	3 525,000
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	3 490,508
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	34,492
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2015 год	7280,98
6.2	- на 2016 год	7741,59
6.3	- на 2017 год	8082,92
6.4	- на 2018 год	8437,02
6.5	- на 2019 год	8810,92
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 597/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	2,15
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	2,53
с 1 января 2016 года по 30 июня 2017 года	2,49
с 1 июля 2017 года по 30 июня 2018 года	2,71
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	2,73
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	2,96

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 7 мая 2013 года № 69/24 «Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 597/75

Производственная программа в сфере водоотведения Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка» на 2015 – 2019 годы

№	Паспорт производственной программы
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения
	Наименование мероприятий
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод
	Наименование мероприятий
3.1	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
	Наименование мероприятий
4.1	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:

5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	1804,036
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
6.1	- на 2015 год	4214,29
6.2	- на 2016 год	4485,68
6.3	- на 2017 год	4690,82
6.4	- на 2018 год	4904,41
6.5	- на 2019 год	5130,47
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,121
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 598/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Омскшина»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Омскшина»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	1,04
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	1,17
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	1,15
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	1,26
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1,27

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Омскшина» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 мая 2013 года № 88/27 «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Омскшина».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Производственная программа в сфере водоотведения Открытого акционерного общества «Омскшина» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Омскшина»
1.2	Адрес	644018, город Омск, ул. П.В. Бударкина, д. 2
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	январь 2015 года – декабрь 2019 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	847,703
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	847,703
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	828,298
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	19,405
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2015 год	878,86
6.2	- на 2016 год	935,45
6.3	- на 2017 год	978,23
6.4	- на 2018 год	1022,77
6.5	- на 2019 год	1069,92
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности систем водоотведения на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,14
Отчет об исполнении производственной программы за июль – декабрь 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	июль – декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	493,441
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	493,441
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	483,174
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	10,267
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,14

Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Омскшина»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Омскшина»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	1,78
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	2,01
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	1,98
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	2,15
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	2,16

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Омскшина» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 мая 2013 года № 89/27 «Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Омскшина».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 599/75

Производственная программа в сфере водоснабжения Открытого акционерного общества «Омскшина» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Омскшина»
1.2	Адрес	644018, город Омск, ул. П.В. Бударкина, д. 2
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	январь 2015 года – декабрь 2019 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	777,835
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	777,835
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	762,940
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	14,895
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
6.1	- на 2015 год	1387,54
6.2	- на 2016 год	1475,32
6.3	- на 2017 год	1540,60
6.4	- на 2018 год	1607,85
6.5	- на 2019 год	1679,11
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,35
Отчет об исполнении производственной программы за июль – декабрь 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание.	июль – декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	-
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	-
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	454,676
13.2	Объем потерь, тыс. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	454,676
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	445,049
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	9,627
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	3783,13
15	Фактические значения показателей качества воды	-
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-

15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	-
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	-
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,35

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 538/75

2. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на техническую воду для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» на 2015-2019 годы согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 - 2019 годы Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» для установления тарифов на питьевую и техническую воду методом индексации согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 487/72 «Об установлении тарифов на питьевую и техническую воду для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал».

Об установлении тарифов на питьевую и техническую воду для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на питьевую воду для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 538/75

Тарифы на питьевую воду для потребителей ОАО «ОмскВодоканал» на 2015 - 2019 годы

№	Вид тарифа	Категория потребителей	Период действия тарифа									
			2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	По собственным сетям	население, руб./куб. м (с учетом НДС)	13,66	13,66	13,66	18,50	16,73	16,73	16,73	18,09	18,09	18,17
		прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	11,58	11,58	11,58	15,68	14,18	14,18	14,18	15,33	15,33	15,40
2	По сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех»	население, руб./куб. м (с учетом НДС)	15,88	15,88	15,88	20,97	19,15	19,15	19,15	20,67	20,67	20,76
		прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	13,46	13,46	13,46	17,77	16,23	16,23	16,23	17,52	17,52	17,59
3	По сетям Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка»	население, руб./куб. м (с учетом НДС)	16,54	16,54	16,54	21,75	19,93	19,93	19,93	21,57	21,57	21,65
		прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	14,02	14,02	14,02	18,43	16,89	16,89	16,89	18,28	18,28	18,35
4	По сетям открытого акционерного общества «Омскшина»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	13,36	13,36	13,36	17,69	16,16	16,16	16,16	17,48	17,48	17,56
		прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	23,88	23,88	23,88	29,53	27,83	27,83	27,83	30,18	30,18	30,31
5	По сетям Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	18,99	28,76	24,65	28,75	27,25	28,40	28,40	29,60	29,60	30,89
6	По сетям Открытого акционерного общества «Омский каучук»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	14,58	14,58	14,58	19,06	17,51	17,51	17,51	18,95	18,95	19,04
7	По сетям открытого акционерного общества «Акционерная Компания «Омскагрегат»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	15,40	15,40	15,40	19,93	18,35	18,35	18,35	19,77	19,77	19,85
8	По сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	15,68	15,68	15,68	20,23	18,65	18,65	18,65	20,09	20,09	20,17
9	По сетям ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОМСКИЙ КОМБИНАТ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	13,85	13,85	13,85	18,19	16,65	16,65	16,65	17,96	17,96	18,04
10	По сетям Открытого акционерного общества «Омский аэропорт»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	32,39	32,39	32,39	38,83	36,9	36,9	36,9	39,53	39,53	39,65
11	По сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	14,39	14,39	14,39	18,85	17,3	17,3	17,3	18,72	18,72	18,81
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
12	По сетям Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	11,64	11,64	11,64	15,75	14,25	14,25	14,25	15,4	15,4	15,47
13	По сетям Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» и Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	19,05	28,82	24,71	28,82	27,32	28,47	28,47	29,67	29,67	30,96
14	По сетям Открытого акционерного общества «Омский каучук» и Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	14,64	14,64	14,64	19,13	17,58	17,58	17,58	19,02	19,02	19,11

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 538/75

Тарифы на техническую воду для потребителей ОАО «ОмскВодоканал» на 2015 - 2019 годы

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	2,77
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	3,74
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	3,41
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	3,75
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	3,77

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 538/75

Производственная программа в сфере водоснабжения Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «ОмскВодоканал»
1.2	Адрес	644010, г. Омск, ул. Маяковского, д. 2
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Капитальный ремонт подъездного железнодорожного пути к складу хлора СМТС по ул. Каховского, д. 3, к. 2	июнь - сентябрь 2015 года
2.2	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей от камеры у центральной насосной станции до жилого дома по ул. 27-я Северная, д. 59	июнь - сентябрь 2015 года
2.3	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей микрорайона Булатово от ВК - 4 до ВК - 5 160 мм протяженностью 395,16 м	июнь - сентябрь 2015 года
2.4	Санация участка водопроводных сетей 1020 мм протяженностью 6906 м (инв. № 7802272А водовод №8)	июнь - сентябрь 2015 года
2.5	Капитальный ремонт фильтра № 7 второго блока очистных сооружений с заменой фильтрующего материала и дренажа в цехе Ленинской очистной водопроводной станции (далее - ЛОВС) по ул. 19-я Марьяновская, д. 40	июнь - сентябрь 2015 года
2.6	Капитальный ремонт кровли хранилища хлора по ул. Каховского, д. 3 корп. 2	июнь - сентябрь 2015 года
2.7	Промывка отстойников второго блока очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 в количестве 10 шт.	июнь - сентябрь 2015 года
2.8	Промывка отстойников третьего блока очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 в количестве 14 шт.	июнь - сентябрь 2015 года
2.9	Капитальный ремонт скважины ОМ - 77	июнь - сентябрь 2015 года
2.10	Капитальный ремонт скважины ОМ - 82	июнь - сентябрь 2015 года
2.11	Капитальный ремонт скважины ОМ - 111	июнь - сентябрь 2015 года
2.12	Капитальный ремонт скважины ОМ - 58	июнь - сентябрь 2015 года
2.13	Капитальный ремонт скважины ОМ - 65	июнь - сентябрь 2015 года
2.14	Подрезка, догрузка и дезинфекция скорых фильтров второго блока очистных сооружений в цехе ЛОВС в количестве 10 шт.	июнь - сентябрь 2015 года
2.15	Подрезка, догрузка и дезинфекция скорых фильтров третьего блока очистных сооружений в цехе ЛОВС в количестве 20 шт.	июнь - сентябрь 2015 года
2.16	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей от р. Иртыш до 7-го Тюкалинского проезда (инв. № 7902095 А)	июнь - сентябрь 2015 года
2.17	Капитальный ремонт водопроводных сетей 200 мм протяженностью 750 п.м. от ул. Булатова до ул. Ленина по ул. Тарской (ПИР)	июнь - сентябрь 2015 года
2.18	Капитальный ремонт водопроводных сетей по проспекту Маркса, д. 12 по ул. Марченко, д. 13 до ул. Серова, д. 13 (ПИР)	июнь - сентябрь 2015 года
2.19	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях	2015 - 2019 годы
2.20	Замена пожарных гидрантов	2015 - 2019 годы
2.21	Замена запорной арматуры	2015 - 2019 годы
2.22	Замена колодцев	2015 - 2019 годы
2.23	Замена водоразборных колонок	2015 - 2019 годы
2.24	Текущий ремонт колодцев	2015 - 2019 годы
2.25	Замена люков с крышками	2015 - 2019 годы
2.26	Замена узлов в колодцах	2015 - 2019 годы
2.27	Текущий ремонт запорной арматуры	2015 - 2019 годы
2.28	Установка координатных табличек и реперов	2015 - 2019 годы
2.29	Текущий ремонт, установка уплотнителей раструбных соединений	2015 - 2019 годы
2.30	Текущий ремонт емкостных сооружений	2015 - 2019 годы
2.31	Текущий ремонт технологического оборудования	2015 - 2019 годы
2.32	Текущий ремонт механического оборудования	2015 - 2019 годы
2.33	Текущий ремонт грузоподъемных механизмов	2015 - 2019 годы
2.34	Текущий ремонт систем вентиляции	2015 - 2019 годы
2.35	Текущий ремонт энергооборудования	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей от камеры у центральной насосной станции до жилого дома по ул. 27-я Северная, д. 59	июнь - сентябрь 2015 года
3.2	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей микрорайона Булатово от ВК - 4 до ВК - 5 160 мм протяженностью 395,16 м	июнь - сентябрь 2015 года
3.3	Санация участка водопроводных сетей 1020 мм протяженностью 6906 м (инв. № 7802272А водовод №8)	июнь - сентябрь 2015 года
3.4	Капитальный ремонт фильтра № 7 второго блока очистных сооружений с заменой фильтрующего материала и дренажа в цехе ЛОВС по ул. 19-я Марьяновская, д. 40	июнь - сентябрь 2015 года
3.5	Капитальный ремонт кровли хранилища хлора по ул. Каховского, д. 3 корп. 2	июнь - сентябрь 2015 года
3.6	Промывка отстойников второго блока очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 в количестве 10 шт.	июнь - сентябрь 2015 года
3.7	Промывка отстойников третьего блока очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 в количестве 14 шт.	июнь - сентябрь 2015 года
3.8	Подрезка, догрузка и дезинфекция скорых фильтров второго блока очистных сооружений в цехе ЛОВС в количестве 10 шт.	июнь - сентябрь 2015 года
3.9	Подрезка, догрузка и дезинфекция скорых фильтров третьего блока очистных сооружений в цехе ЛОВС в количестве 20 шт.	июнь - сентябрь 2015 года
3.10	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей от р. Иртыш до 7-го Тюкалинского проезда (инв. № 7902095 А)	июнь - сентябрь 2015 года
3.11	Замена запорной арматуры	2015 - 2019 годы
3.12	Замена ВРК	2015 - 2019 годы
3.13	Замена узлов в колодцах	2015 - 2019 годы

3.14	Текущий ремонт емкостных сооружений	2015 - 2019 годы
3.15	Текущий ремонт технологического оборудования	2015 - 2019 годы
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	Величина показателя
4.1	Установка высоковольтных устройств преобразователей частоты (далее - УЧР) на насосной станции 3 подъема Октябрьская	май 2015 года
4.2	Приобретение центробежных горизонтальных насосов марки Д6300-27-3 с электродвигателем А13-62-8А для насосной станции «Заря»	февраль 2015 года
4.3	Установка высоковольтных УЧР на насосной станции	январь 2015 года
4.4	Оптимизация режимов работы повысительной насосной станции IV подъема	2015 - 2019 годы
4.5	Установка общедомовых приборов учета	2015 - 2019 годы
4.6	Проведение обследований по выявлению утечек на сетях абонентов	2015 - 2019 годы
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 - 2019 годы	
	Наименование показателя	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	148 128,7
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	24 618,041
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	123 510,660
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	8 554,55
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	114 956,107
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2015 год	1 264 669,31
6.2	- на 2016 год	1 486 356,92
6.3	- на 2017 год	1 546 951,77
6.4	- на 2018 год	1 610 062,27
6.5	- на 2019 год	1 676 849,98
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 - 2019 годы	
	Наименование показателя	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,66
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения на 2015 - 2019 годы	
	Наименование показателя	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,13
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 - 2019 годы	
	Наименование показателя	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	16,62
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0,22
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,55
10	Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
	Выполненные мероприятия	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Подрезка, догрузка и дезинфекция скорых фильтров второго (с № 1 по № 10) блока очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40	сентябрь - октябрь 2013 года
10.2	Подрезка, догрузка и дезинфекция скорых фильтров третьего (с № 13 по № 20) блока фильтров очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40	сентябрь - октябрь 2013 года
10.3	Подрезка, догрузка и дезинфекция скорых фильтров третьего блока очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 6100033А)	апрель 2013 года
10.4	Промывка резервуара чистой воды № 7 (инв. № 6100146А)	май 2013 года
10.5	Промывка отстойников второго блока очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 6100023А)	апрель - май 2013 года
10.6	Промывка отстойников третьего блока очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 6100033А)	апрель - июнь 2013 года
10.7	Промывка резервуара станции оборотной воды в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 9938404А)	июль 2013 года
10.8	Капитальный ремонт опор эстакады трубопроводов хлора в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 6100028А)	декабрь 2013 года
10.9	Капитальный ремонт второго блока очистных сооружений цеха ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 6100023А)	октябрь 2013 года
10.10	Капитальный ремонт насосной станции первого подъема ВКХ «Крутая горка» (инв. № 10087А)	октябрь 2013 года
10.11	Капитальный ремонт здания насосно-фильтровальной станции с РЧВ 1,2,3,4 ВКХ «Крутая Горка» (инв. № 10084А)	октябрь 2013 года
10.12	Капитальный ремонт здания ФОС ВКХ «Крутая горка» (инв. № 10004 А)	октябрь - ноябрь 2013 года
10.13	Капитальный ремонт водопроводных сетей между «нижним» и «верхним» лучами по ул. Березовая 400 мм (инв. № 6801181А)	ноябрь - декабрь 2013 года
10.14	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей по переулку Комбинатский (инв. № 8002543А)	август 2013 года
10.15	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях Центрального округа	апрель - декабрь 2013 года
10.16	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях Советского округа	апрель - декабрь 2013 года
10.17	Проектно-изыскательские работы на капитальный ремонт участка водопроводных сетей от р. Иртыш до ул. 7-го Тюкалинского проезда	декабрь 2013 года
10.18	Проектно-изыскательские работы на капитальный ремонт водопроводных сетей 600 мм от водопроводных сетей 1000 мм протяженностью 900 п.м. идущих к котельной Кировского района	декабрь 2013 года
10.19	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях ЗСВ	апрель - декабрь 2013 года
10.20	Капитальный ремонт здания по ул. 12 Декабря, д. 113 (инв. № 7900001А)	декабрь 2013 года
10.21	Капитальный ремонт (санация) водопроводных сетей 700мм протяженностью 3500 п.м. от Октябрьской насосной станции до ВК - 2 левая нитка (инв. № 7701604А)	октябрь 2013 года
10.22	Капитальный ремонт водопроводных сетей 700мм от Октябрьской насосной станции до ВК-2 левая нитка (инв. № 7701604А)	март - июнь 2013 года
10.23	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях ЮВС Куйбышевского района	апрель - декабрь 2013 года
10.24	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях ЮВС Октябрьского района	апрель - декабрь 2013 года
10.25	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях ЮВС Ленинского района	апрель - декабрь 2013 года
10.26	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей по пр. К. Маркса к домам № 9-40 и № 1,2,3 (инв. № 7701490А)	декабрь 2013 года
10.27	Капитальный ремонт кровли резервуара чистой воды № 3 на Советской насосной станции (инв. № 9710809А)	сентябрь - октябрь 2013 года
10.28	Капитальный ремонт насосной станции № 2 в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 6100015А)	август - сентябрь 2013 года
10.29	Капитальный ремонт водозаборных сооружений насосной станции № 2 в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 6100065А)	август 2013 года
10.30	Капитальный ремонт НС № 4 в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 6100012А)	август 2013 года

Региональная энергетическая комиссия Омской области

10.31	Капитальный ремонт резервуара чистой воды № 8 в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. 6100043А)	декабрь 2013 года
10.32	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей от завода Пласт-масс до ВНБ п. Береговой (инв. № 10366А)	август - октябрь 2013 года
10.33	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей по ул. Таубе (инв. № 145897А)	август - декабрь 2013 года
10.34	Капитальный ремонт резервуара чистой воды на Октябрьской насосной станции (инв. № 7601104А)	май - август 2013 года
10.35	Замена пожарных гидрантов	январь - декабрь 2013 года
10.36	Замена запорной арматуры	январь - декабрь 2013
10.37	Замена колодцев	январь - декабрь 2013 года
10.38	Перекладка водопроводов	январь - декабрь 2013 года
10.39	Замена водоразборных колонок	январь - декабрь 2013 года
10.40	Текущий ремонт колодцев	январь - декабрь 2013 года
10.41	Замена люков с крышкой	январь - декабрь 2013 года
10.42	Замена узлов в колодцах	январь - декабрь 2013 года
10.43	Текущий ремонт запорной арматуры	январь - декабрь 2013 года
10.44	Установка координатных табличек и реперов	январь - декабрь 2013 года
10.45	Текущий ремонт, установка уплотнителей раструбных соединений	январь - декабрь 2013 года
10.46	Текущий ремонт емкостных сооружений	январь - декабрь 2013 года
10.47	Текущий ремонт технологического оборудования	январь - декабрь 2013 года
10.48	Текущий ремонт механического оборудования	январь - декабрь 2013 года
10.49	Текущий ремонт ГПМ	январь - декабрь 2013 года
10.50	Текущий ремонт систем вентиляции	январь - декабрь 2013 года
10.51	Текущий ремонт энергооборудования	январь - декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (квартал)
11.1	Подрезка, догрузка и дезинфекция скорых фильтров второго (с № 1 по № 10) блока очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40	сентябрь - октябрь 2013 года
11.2	Подрезка, догрузка и дезинфекция скорых фильтров третьего (с № 13 по № 20) блока фильтров очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40	сентябрь - октябрь 2013 года
11.3	Подрезка, догрузка и дезинфекция скорых фильтров третьего блока очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 6100033А)	апрель 2013 года
11.4	Промывка резервуара чистой воды № 7 (инв. № 6100146А)	май 2013 года
11.5	Промывка отстойников второго блока очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 6100023А)	апрель - май 2013 года
11.6	Промывка отстойников третьего блока очистных сооружений в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 6100033А)	апрель - июнь 2013 года
11.7	Промывка резервуара станции оборотной воды в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. № 9938404А)	июль 2013 года
11.8	Капитальный ремонт резервуара чистой воды № 8 в цехе ЛОВС по ул. 19 Марьяновская, д. 40 (инв. 6100043А)	декабрь 2013 года
11.9	Капитальный ремонт резервуара чистой воды на Октябрьской насосной станции (инв. № 7601104А)	май - август 2013 года
11.10	Замена запорной арматуры	январь - декабрь 2013 года
11.11	Замена ВРК	январь - декабрь 2013 года
11.12	Замена узлов в колодцах	январь - декабрь 2013 года
11.13	Текущий ремонт емкостных сооружений	январь - декабрь 2013 года
11.14	Текущий ремонт технологического оборудования	январь - декабрь 2013 года
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)

12.1	Завершение работ по установке высоковольтных УЧР в цехе ЛОВС	ноябрь 2013 года
12.2	Замена освещения производственных помещений на энергосберегающее	февраль 2013 года
12.3	Ежедневный контроль потребления электрической энергии крупными насосными станциями с передачей данных ЦДС	декабрь 2013 года
12.4	Создание измерительных зон (установка расходомеров на дюкерных переходах через реку Омь)	июнь 2013 года
12.5	Обследование отдельных участков водопроводов и зон водопотребления	декабрь 2013 года
12.6	Установка общедомовых приборов учёта	декабрь 2013 года
12.7	Проведение обследований по выявлению утечек на сетях абонентов, неучтенных расходов вследствие погрешностей средств измерений	декабрь 2013 года
12.8	Разделение зон влияния насосных станций на СВС. Установка регуляторов давления.	декабрь 2013 года
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателя	Величина показателя
13.1	Объем отпущеной воды в сеть, тыс. куб. м	154 833,52
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	25 732,34
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	129 101,18
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	8 554,55
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	120 546,63
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1 255 886,05
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателя	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,66
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателя	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,13
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателя	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	16,62
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0,22
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,55

Приложение № 4
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 19 декабря 2014 года № 538/75

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» для установления тарифов на питьевую и техническую воду с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды
			тыс. руб.	%	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	ОАО «ОмскВодоканал»	2015	851 139,05	1	16,62	0,22	0,55
		2016	-	1	16,62	0,22	0,55
		2017	-	1	16,62	0,22	0,55
		2018	-	1	16,62	0,22	0,55
		2019	-	1	16,62	0,22	0,55

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 539/75

Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на водоотведение для потре-

бителей Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» на 2015 - 2019 годы согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 годы Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» для установления тарифов на водоотведение методом индексации согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 488/72 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С.В. СИНДЕЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 19 декабря 2014 года № 539/75

Тарифы на водоотведение для потребителей ОАО «ОмскВодоканал» на 2015 - 2019 годы

№	Вид тарифа	Категория потребителей	Период действия тарифа									
			2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	По собственным сетям	население, руб./куб. м (с учетом НДС)	13,90	16,04	15,35	15,35	15,35	16,58	16,58	16,61	16,61	18,14
		прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	11,78	13,59	13,01	13,01	13,01	14,05	14,05	14,08	14,08	15,37
2	По сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех»	население, руб./куб. м (с учетом НДС)	14,95	20,39	18,21	18,21	18,21	19,62	19,62	19,66	19,66	21,38
		прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	12,67	17,28	15,43	15,43	15,43	16,63	16,63	16,66	16,66	18,12
3	По сетям Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка»	население, руб./куб. м (с учетом НДС)	16,44	19,02	18,29	18,29	18,29	19,78	19,78	19,84	19,84	21,63
		прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	13,93	16,12	15,50	15,50	15,50	16,76	16,76	16,81	16,81	18,33

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4	По сетям Общества с ограниченной ответственностью «Иртыш»	население, руб./куб. м (с учетом НДС) прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	19,35 16,40	21,49 18,21	20,80 17,63	21,50 18,22	21,42 18,15	22,64 19,19	22,64 19,19	23,23 19,69	23,23 19,69	24,78 21,00
5	По сетям открытого акционерного общества «Омскшина»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	12,82	14,63	14,05	14,18	14,16	15,20	15,20	15,34	15,34	16,64
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6	По сетям Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	20,43	22,48	21,90	22,80	22,77	23,81	23,81	24,73	24,73	26,08
7	По сетям Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	12,78	14,59	14,01	14,14	14,13	15,17	15,17	15,30	15,30	16,60
8	По сетям Открытого акционерного общества «Омский каучук»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	16,44	18,44	17,86	18,28	18,28	19,36	19,36	19,83	19,83	21,19
9	По сетям открытого акционерного общества «Акционерная Компания «Омскагрегат»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	17,84	19,65	19,07	19,73	19,61	20,65	20,65	21,1	21,1	22,41
10	По сетям Открытого акционерного общества «Омский каучук» и Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	33,96	71,93	55,65	56,07	56,07	60,61	60,61	61,22	61,22	66,25
11	По сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	12,52	14,33	13,75	13,84	13,83	14,87	14,87	14,97	14,97	16,27
12	По сетям ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОМСКИЙ КОМБИНАТ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	16,49	18,3	17,72	18,33	18,26	19,3	19,3	19,80	19,8	21,12
13	По сетям Открытого акционерного общества «Омский аэропорт»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	21,96	23,77	23,19	24,33	24,12	25,16	25,16	25,92	25,92	27,23
14	По сетям Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» и Филиала «Омское районное нефтепроводное управление» Акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	16,30	18,11	17,53	18,04	17,96	19,00	19,00	19,38	19,38	20,69
15	По сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	18,06	19,87	19,29	20,1	20,00	21,04	21,04	21,71	21,71	23,04
16	По сетям Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)	прочие потребители, руб./куб. м (без учета НДС)	29,3	67,08	50,8	50,8	50,8	55,3	55,3	55,47	55,47	60,43

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 539/75

Производственная программа в сфере водоотведения Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «ОмскВодоканал»
1.2	Адрес	644010, г. Омск, ул. Маяковского, д. 2
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Капитальный ремонт участка канализационного железобетонного коллектора 2000 мм протяженностью 300 п.м. от ул. 21 Северная до ул. 24 Северная	апрель - сентябрь 2015 года
2.2	Капитальный ремонт вторичного радиального отстойника № 1 на очистных сооружениях канализации	апрель - сентябрь 2015 года
2.3	Капитальный ремонт дренажной системы иловой площадки ОСК № 4 ВКХ «Крутая Горка»	апрель - сентябрь 2015 года
2.4	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях	2015 - 2019 годы
2.5	Замена запорной арматуры	2015 - 2019 годы
2.6	Текущий ремонт колодцев	2015 - 2019 годы
2.7	Установка координатных табличек и реперов	2015 - 2019 годы
2.8	Замена люков с крышкой	2015 - 2019 годы
2.9	Текущий ремонт запорной арматуры	2015 - 2019 годы
2.10	Текущий ремонт емкостных сооружений	2015 - 2019 годы
2.11	Текущий ремонт технологического оборудования	2015 - 2019 годы
2.12	Текущий ремонт механического оборудования	2015 - 2019 годы
2.13	Текущий ремонт ГПМ	2015 - 2019 годы
2.14	Текущий ремонт систем вентиляции	2015 - 2019 годы
2.15	Текущий ремонт энергооборудования	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	Капитальный ремонт вторичного радиального отстойника № 1	апрель - сентябрь 2015 года
3.2	Капитальный ремонт дренажной системы иловой площадки ОСК № 4 ВКХ «Крутая Горка»	апрель - сентябрь 2015 года
3.3	Текущий ремонт емкостных сооружений	2015 - 2019 годы
3.4	Текущий ремонт технологического оборудования	2015 - 2019 годы
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	Модернизация насосного оборудования ГНС № 3	декабрь 2015 года
4.2	Установка общедомовых приборов учета	2015 - 2019 годы
4.3	Проведение обследований по выявлению утечек на сетях абонентов	2015 - 2019 годы
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателя	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	131 240,280
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	104 182,366
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	8 471,483
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	95 710,883
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2015 год	1 228 877,41
6.2	- на 2016 год	1 261 341,81
6.3	- на 2017 год	1 311 590,79
6.4	- на 2018 год	1 363 266,33

6.5	- на 2019 год	1 427 259,49
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод на 2015 - 2019 годы	
	Наименование показателя	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	8,4
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 - 2019 годы	
	Наименование показателя	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	2,427
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 - 2019 годы	
	Наименование показателя	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,517
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,223
10	Расчет эффективности производственной программы, осуществляемой путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	
	Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
11	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Выполненные мероприятия	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
11.1	Капитальный ремонт здания КНС № 12 (инв. № 1000055А)	декабрь 2013 года
11.2	Капитальный ремонт КНС № 40 (инв. № 2030145 А)	август - октябрь 2013 года
11.3	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях канализации Ленинского округа	май - октябрь 2013 года
11.4	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях канализации Кировского округа	май - октябрь 2013 года
11.5	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях канализации Октябрьского округа	май - октябрь 2013 года
11.6	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях канализации Советского округа	октябрь 2013 года
11.7	Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройства после аварий на сетях канализации Куйбышевского района	октябрь 2013 года
11.8	Капитальный ремонт - бестраншейная замена сетей канализации полиэтиленовыми патрубками 300 мм (инв. № 3010187А)	декабрь 2013 года
11.9	Капитальный ремонт - санация коллектора 800 мм (инв. № 3012856А) по ул. Долгирева от д. 27 до д. № 37	сентябрь 2013 года
11.10	Капитальный ремонт-санация коллектора 800 мм (инв. № 3013323А) по ул. Долгирева от № 15 до № 27	сентябрь 2013 года
11.11	Капитальный ремонт вентиляции в здании по ул. Калинина, д. 14 (инв. № 4400)	октябрь - декабрь 2013 года
11.12	Капитальный ремонт участка канализационного коллектора 562 мм по ул. Пристанционная (инв. № 9911186А)	декабрь 2013 года
11.13	Капитальный ремонт участка канализационного коллектора 800 мм протяженностью 7 п.м. по ул. Пристанционная (инв. № 3013590А)	ноябрь 2013 года
11.14	Капитальный ремонт третичного радиального отстойника № 6 промышленных стоков в цехе ОСК по ул. Комбинатская, д. 50 (инв. № 2030070А)	ноябрь - декабрь 2013 года
11.15	Капитальный ремонт киосков над задвижками подачи воздуха в аэротенки промышленных стоков в цехе ОСК (инв. № 9914642А)	август - октябрь 2013 года
11.16	Капитальный ремонт эстакады трубопроводов к складу хлора в цехе ОСК (инв. № 2020015 А)	август 2013 года
11.17	Капитальный ремонт дорог с твердым покрытием на территории цеха ОСК (инв. № 9911516А)	октябрь 2013 года
11.18	Капитальный ремонт по ул. Комбинатская, д. 50 (инв. № 1000010А)	декабрь 2013 года
11.19	Капитальный ремонт теплоизоляционных конструкций технологического трубопровода газообразного хлора цеха ОСК ул. Комбинатская, д. 50 (инв. № 2020015А)	декабрь 2013 года

Региональная энергетическая комиссия Омской области

11.20	Капитальный ремонт участка канализационных сетей 160 мм протяженностью 280 п.м. п. Осташково (инв. № 60000113А)	август - декабрь 2013 года
11.21	Замена запорной арматуры	январь - декабрь 2013 года
11.22	Текущий ремонт колодцев	январь - декабрь 2013 года
11.23	Установка координатных табличек и реперов	январь - декабрь 2013 года
11.24	Замена люков с крышковой	январь - декабрь 2013 года
11.25	Текущий ремонт запорной арматуры	январь - декабрь 2013 года
11.26	Текущий ремонт емкостных сооружений	январь - декабрь 2013 года
11.27	Текущий ремонт технологического оборудования	январь - декабрь 2013 года
11.28	Текущий ремонт механического оборудования	январь - декабрь 2013 года
11.29	Текущий ремонт ГПМ	январь - декабрь 2013
11.30	Текущий ремонт систем вентиляции	январь - декабрь 2013
11.31	Текущий ремонт энергооборудования	январь - декабрь 2013
12	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
12.1	Капитальный ремонт третичного радиального отстойника № 6 промышленных стоков в цехе ОСК по ул. Комбинатская, д. 50 (инв. № 2030070А)	ноябрь - декабрь 2013 года
12.2	Капитальный ремонт киосков над задвижками подачи воздуха в аэротенки промышленных стоков в цехе ОСК (инв. № 9914642А)	август - октябрь 2013 года
12.3	Капитальный ремонт эстакады трубопроводов к складу хлора в цехе ОСК (инв. № 2020015А)	август 2013 года
12.4	Капитальный ремонт теплоизоляционных конструкций технологического трубопровода газообразного хлора цеха ОСК ул. Комбинатская, д. 50 (инв. № 2020015А)	декабрь 2013 года
12.5	Текущий ремонт емкостных сооружений	январь - декабрь 2013 года
12.6	Текущий ремонт технологического оборудования	январь - декабрь 2013 года
13	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
13.1	Автоматизация ГНС № 3	октябрь 2013 года
13.2	Замена освещения производственных помещений на энергосберегающее	февраль 2013 года
13.3	Ежедневный контроль потребления электрической энергии крупными насосными станциями с передачей данных в центральную диспетчерскую службу	декабрь 2013 года
13.4	Выбор оптимальных доз флокулянтов на ОСК	декабрь 2013 года
13.5	Создание измерительных зон (установка расходомеров на дюкерных переходах через реку Омь)	июнь 2013 года

13.6	Создание измерительных зон (установка расходомеров на дюкерных переходах через реку Омь)	июнь 2013 года
13.7	Установка общедомовых приборов учёта	декабрь 2013 года
14	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателя	Величина показателя
14.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	133 829,090
14.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	106 771,176
14.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	8 471,483
14.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	98 299,693
15	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1 076 308,61
16	Фактические значения показателей очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателя	Величина показателя
16.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
16.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
16.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	8,4
17	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателя	Величина показателя
17.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	2,427
18	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателя	Величина показателя
18.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,517
18.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,223

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 539/75

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» для установления тарифов на водоотведение с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	
			тыс. руб.	%		%	кВт*ч/ куб. м
1.	ОАО «ОмскВодоканал»	2015	692579,10	1		0,517	0,223
		2016	-	1		0,517	0,223
		2017	-	1		0,517	0,223
		2018	-	1		0,517	0,223
		2019	-	1		0,517	0,223

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 381/69

Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые Омской базой сжиженного газа – филиал Открытого акционерного общества «СГ-трейдинг» на подъездных железнодорожных путях

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, рассмотрев материалы дела № 07-15/359, **приказываю:**

1. Установить тарифы на транспортные услуги, оказываемые Омской базой сжиженного газа – филиал Открытого акционерного общества «СГ-трейдинг» на подъездных железнодорожных путях:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Тариф, без учета НДС
1	Слив сжиженного углеводородного газа из железнодорожных цистерн	руб./т	619,53
2	Налив сжиженного углеводородного газа в железнодорожные цистерны	руб./т	610,99

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2015 года и действует по 31 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 382/69

Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, рассмотрев материалы дела № 07-05/314, **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2015 года тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Тариф, без учета НДС
1	2	3	4
1	Подача и уборка вагонов		
1.1	1-й район	руб./т	110,32
1.2	2-й район	руб./т	117,46
1.3	Станция Береговая	руб./т	238,39
1.4	Станция Ильинка	руб./т	214,76

1.5	Участок 2	руб./т	86,81
1.6	Участок 3	руб./т	31,93
2	Перемещение (перестановка) вагонов		
2.1	1-й район	руб./т	60,95
2.2	2-й район	руб./т	53,27
3	Взвешивание на железнодорожных весах, совмещенное с подачей (уборкой) вагонов на весы		
3.1	2-й район, ст. Береговая	руб./вагон	2 147,31
4	Маневровые работы, проводимые тепловозами		
4.1	ТЭМ-2	руб./час	2 133,83
4.2	ТГМ-4	руб./час	1 642,90
5	Погрузочно-разгрузочные работы		
5.1	Выгрузка угля вагоноопрокидывателем	руб./т	5,10
1	2	3	4
5.2	Немеханизированные работы на участках 1, 2	руб./т	109,91
5.3	Немеханизированные работы на участке 3	руб./т	178,24
5.4	Выгрузка груза на эстакаде по участку 2	руб./т	11,77
5.5	Работа железнодорожного крана	руб./час	917,63
5.6	Работа автомобильного крана	руб./час	1 084,32
6	Сортировка, размещение и хранение вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон в сутки	130,51
7	Ручная очистка вагонов на участке 3	вагон	259,84
8	Инструментальный промер железнодорожного пути, проводимый путеизмерительной тележкой на подъездных железнодорожных путях	руб./м	4,76
9	Контрольное взвешивание одной партии вагонов (до 14 вагонов включительно) на железнодорожных весах на участке 3	руб./партия	4 394,19

2. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 ноября 2013 года № 188/58 «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 383/69

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик», Марьяновский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик», Марьяновский муниципальный район Омской области:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	46,54	46,54
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	48,89	48,89

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2013 года № 227/60 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик», Марьяновский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 383/69

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальщик»
1.2	Адрес	646040, Омская область, Марьяновский район, р. п. Марьяновка, ул. Пролетарская, д. 49
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт смотровых колодцев	январь-декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт оборудования КНС №1, КНС №2, КНС №3 при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт трубопровода при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	49,513
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе	49,513
5.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0
5.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	49,513
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	2362,47
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,608
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,446
10	Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт смотровых колодцев	январь-декабрь 2013 года
10.2	Материалы на текущий ремонт оборудования КНС при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
10.3	Материалы на текущий ремонт трубопровода при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	43,616
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	43,616
13.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0
13.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	43,616
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	2527,79
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-

15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,608
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,507

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 384/69

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Таврический муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Таврический муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	36,63	31,04
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	39,66	33,61

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 506/72 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Таврический муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 384/69

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик»
1.2	Адрес	646800, Омская область, Таврический район, р. п. Таврическое, ул. Кирова, д. 107
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Техническое обслуживание и текущий ремонт насосных агрегатов, централизованной системы водоотведения, электротехнического оборудования, запорной арматуры	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	236,570
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	236,570
5.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	6,707
5.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	229,863
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	7646,91
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,741

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
13.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 385/69

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие тариф на техническую воду для потребителей бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области» (Чернолучинское городское поселение Омского муниципального района Омской области):

Период	Тариф для населения, руб./куб. м (с учетом НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	14,38
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	16,11

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2013 года № 220/60 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области», Омский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 385/69

Производственная программа в сфере водоснабжения бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области» на 2015 год

Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Бюджетное учреждение здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области»
1.2	Адрес	644077, г. Омск, ул. Андрианова, д. 20
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	

Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	12,937
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	12,937
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	10,641
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	2,296
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	167,16
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Промывка водонапорной башни	октябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	16,978
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	16,978
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	15,324
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	1,654
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	179,69
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 386/69

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой си-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

стеме горячего водоснабжения для потребителей бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области», Омский муниципальный район Омской области:

Компонент	Тариф по категориям потребителей	
	С 1 января по 30 июня 2015 года	С 1 июля по 31 декабря 2015 года
Компонент на холодную воду, руб./куб.м	14,38	16,11
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1469,10	1552,12

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 308/64 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области», Омский муниципальный район Омской области»;

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 386/69

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Бюджетное учреждение здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения Омской области»
1.2	Адрес	644077, г. Омск, ул. Андрианова, д. 20
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	5,170
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	5,170
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	2,867
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	2,303
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	558,44
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	0,0676
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на выполнение текущего ремонта объектов централизованной системы горячего водоснабжения	май 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	5,426
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	5,426
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	3,357
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	2,069
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	709,55
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя

15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	0,0503

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 387/69

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский Лес», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский Лес», Омский муниципальный район Омской области:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года		
	Население (НДС не предусмотрен)	Прочие (НДС не предусмотрен)	Население (НДС не предусмотрен)	Прочие (НДС не предусмотрен)
Компонент на холодную воду, руб./куб.м	10,57	10,57	10,84	10,84
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1055,85	1055,85	1122,75	1122,75

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 561/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский Лес», Омский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 387/69

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский лес» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский Лес»
1.2	Адрес	644517, Омская область, Омский район, поселок Черноручье, улица Курортная, дом 24
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	10,476
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,172
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	10,304
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	7,573
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	2,731
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	763,94
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,172
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	0,0674
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	10,476
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,172
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	10,304
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	7,573
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	2,731
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	50,00
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,172
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	0,0674

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 388/69

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский лес», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский лес», Чернолулинское городское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	10,57	10,57
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	10,84	10,84

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский лес» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2013 года № 219/60 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский лес», Омский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 388/69

Производственная программа в сфере водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский лес» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы
---	------------------------------------

1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский лес»
1.2	Адрес	644517, Омская область, Омский муниципальный район, поселок Чернолулье, улица Курортная, дом 24
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на выполнение текущего ремонта в аварийных ситуациях	январь - декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	65,752
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	65,752
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	60,646
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	5,106
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	717,15
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,35
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Ремонт глубинных насосов – 4 шт.	август 2013 года
10.2	Перемотка электродвигателя 1,1 кВт 3000 об/мин – 2 шт.	октябрь 2013 года
10.3	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	35,813
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	35,813
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	30,707
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	5,106
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	670,97
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,35

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 389/69

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «РИК», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «РИК», Морозовское сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	27,27	27,27
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	29,19	29,19

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу приказы Региональной энергетической комиссии Омской области 18 декабря 2012 № 480/66 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «РИК», Омский муниципальный район Омской области» и от 18 декабря 2012 № 481/66 «Об установлении тарифа на холодную воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «РИК», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 389/69

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РИК» на 2015 год

1 Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения
	Наименование мероприятий
2.1	Установка резервного насоса на ВНС-2 с. Морозовка.
2.2	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды
	Наименование мероприятий
3.1	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке
	Наименование мероприятий
4.1	-
5	Планируемый объем подачи вод
	Наименование показателей
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
7	Плановые значения показателей качества воды
	Наименование показателей
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения
	Наименование показателей
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов
	Наименование показателей
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год	
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения
	Наименование мероприятий
10.1	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды
	Наименование мероприятий

11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	Реализация мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	Величина показателя
	Наименование показателей	
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	Величина показателя
	Наименование показателей	
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	Величина показателя
	Наименование показателей	
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	Величина показателя
	Наименование показателей	
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 390/69

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «РИК», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «РИК», Морозовское сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	18,61	18,61

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу приказы Региональной энергетической комиссии Омской области от 18 декабря 2012 года № 479/66 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «РИК», Омский муниципальный район Омской области» и от 18 декабря 2012 года № 478/66 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «РИК», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 390/69

Производственная программа в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «РИК» на 2015 год

1 Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения
	Наименование мероприятий
2.1	Замена трубопровода по ул. Квартал В, д. 1
2.2	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоотведения
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод
	Наименование мероприятий
3.1	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
	Наименование мероприятий
4.1	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 391/69

№	Наименование показателей	Величина показателя
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
5.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	80,625
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	80,625
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	80,625
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,443
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем водоотведения	
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,36
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
10.1	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
11.1	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
12.1	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
13	Объем принимаемых сточных вод	
13.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения	
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 391/69

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассматрив материалы дела № 04-03/221, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района», Одесский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 269/63 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района», Одесский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 4 села Благодаровка (детский сад), НДС не предусмотрен *	2015	3899,85	4070,63
				Одноставочный, руб./Гкал	
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 5 села Благодаровка (школа), НДС не предусмотрен *	2015	2893,17	2975,49
				Одноставочный, руб./Гкал	
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 6 села Буняковка (школа), НДС не предусмотрен *	2015	2028,13	2167,85
				Одноставочный, руб./Гкал	
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 7 села Ганновка (школа), НДС не предусмотрен *	2015	2442,21	2443,71
				Одноставочный, руб./Гкал	
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 8 села Побочино (школа), НДС не предусмотрен *	2015	1639,75	1727,80
				Одноставочный, руб./Гкал	
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 9 села Желанное (средняя школа), НДС не предусмотрен *	2015	1433,34	1531,51
				Одноставочный, руб./Гкал	
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 10 села Желанное (начальная школа), НДС не предусмотрен *	2015	2682,30	2881,64
				Одноставочный, руб./Гкал	
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 11 села Желанное (больница), НДС не предусмотрен *	2015	2519,81	2630,19
				Одноставочный, руб./Гкал	
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 12 села Брезницк (школа), НДС не предусмотрен *	2015	4984,61	5009,22
				Одноставочный, руб./Гкал	
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 13 села Цветково (школа), НДС не предусмотрен *	2015	4720,87	4724,71
				Одноставочный, руб./Гкал	
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 14 села Орехово (школа), НДС не предусмотрен *	2015	2380,48	2381,35
				Одноставочный, руб./Гкал	
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 15 села Громогласово (школа), НДС не предусмотрен *	2015	3132,21	3213,15
				Одноставочный, руб./Гкал	
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 16 села Белосток (школа), НДС не предусмотрен *	2015	2043,62	2232,50
				Одноставочный, руб./Гкал	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

14.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 17 села Славгородка (школа), НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	4595,34	4605,88
		Население, НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	4595,34	4605,88
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 18 села Генераловка (школа), НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	3641,50	3644,08
		Население, НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	3641,50	3644,08
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 19 села Лукьяновка (больница), НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	2485,25	2560,37
		Население, НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	2485,25	2560,37
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 20 села Желанное (центр культуры и досуга), НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	3188,43	3270,37
		Население, НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	3188,43	3270,37
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 21 села Благодаровка (центр культуры и досуга), НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	2615,43	2842,48
		Население, НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	2615,43	2842,48
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 22 села Буяновка (центр культуры и досуга), НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	4478,87	4672,80
		Население, НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	4478,87	4672,80
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное обслуживание Одесского района»	Для потребителей от котельной № 23 села Ганновка (центр культуры и досуга), НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	5507,38	5678,04
		Население, НДС не предусмотрен *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	5507,38	5678,04

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 392/69

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ГорСервис»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/641, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ГорСервис», согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 июля 2014 года № 104/33 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ГорСервис».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 392/69

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода с 1 января по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГорСервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	2015	1187,05
		Население, с учетом НДС*	2015	1400,72

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 393/69

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Хлебодаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/397, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Хлебодаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 415/69 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Хлебодаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 393/69

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода с 1 января по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Хлебодаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	3097,53
		Население, НДС не предусмотрен *	2015	3097,53

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 394/69

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Целинник», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/399, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

- Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Целинник», Русско-Полянский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 515/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Целинник», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 394/69

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода с 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Целинник», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей от котельной села Целинное, НДС не предусмотрен*	2015	2351,61	2552,95
		Население, НДС не предусмотрен*	2015	2351,61	2552,95
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Целинник», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей от котельной аула Бас-Агаш, НДС не предусмотрен*	2015	3311,99	3865,89
		Население, НДС не предусмотрен*	2015	3311,99	3865,89

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 395/69

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 397/69

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Алаботинское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/149, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Алаботинское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 452/71 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Алаботинское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 395/69

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Алаботинское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен*	2015	2688,32	
			Население, НДС не предусмотрен*		
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2688,32	

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 396/69

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Сибирское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/398, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Сибирское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 516/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Сибирское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 396/69

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен*	2015	3282,05	
			Население, НДС не предусмотрен*		
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	3282,05	

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Исток», Тарский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/153, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Исток», Тарский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2013 года № 374/67 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Исток», Тарский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 397/69

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Исток»	Для потребителей от котельной № 1 КОУ «Вечерняя общеобразовательная школа», НДС не предусмотрен*	2015	3674,21	3677,08	
				Одноставочный, руб./Гкал		
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Исток»	Для потребителей от котельной № 2 МУ «СОЛКД «Лесная поляна», НДС не предусмотрен*	2015	3121,16	3125,60	
				Одноставочный, руб./Гкал		
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Исток»	Для потребителей от котельной № 3 детский дом им. Д.М. Карбышева, НДС не предусмотрен*	2015	2019,48	2174,89	
				Население, НДС не предусмотрен*		
			Одноставочный, руб./Гкал	2015	2019,48	2174,89
					Население, НДС не предусмотрен*	
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Исток»	Для потребителей от котельной № 4 детский сад села Чекрышево, НДС не предусмотрен*	2015	9494,44	9499,29	
				Одноставочный, руб./Гкал		
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Исток»	Для потребителей от котельной № 5 школа села Мартюшево, НДС не предусмотрен*	2015	4377,99	4383,02	
				Одноставочный, руб./Гкал		
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Исток»	Для потребителей от котельной № 6 школа села Баженово, НДС не предусмотрен*	2015	4691,81	4695,93	
				Одноставочный, руб./Гкал		
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Исток»	Для потребителей от котельной № 7 Ермаковская сельская администрация, НДС не предусмотрен*	2015	3364,67	3366,84	
				Одноставочный, руб./Гкал		
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Исток»	Для потребителей от котельной № 8 села Орлово, НДС не предусмотрен*	2015	3303,22	3307,54	
				Одноставочный, руб./Гкал		
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Исток»	Для потребителей от котельной № 9 школа села Чекрышево, НДС не предусмотрен*	2015	3918,99	3922,87	
				Одноставочный, руб./Гкал		

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 398/69

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис+», Москаленский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Омской области», рассмотрев материалы открытых дел, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис+», Москаленский муниципальный район Омской области согласно приложениям № 1, № 2 к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный приложением № 1 настоящего приказа, действует с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2014 года.

3. Тариф, установленный приложением № 2 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 398/69

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 400/69

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис+», Москаленский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен*	2014	2073,85	
			2014	2073,85	

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 398/69

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис+», Москаленский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен*	2015	2073,85	2222,14
			2015	2073,85	2222,14

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 399/69

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Малая генерация»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/167, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

- Установить тариф на тепловую энергию для потребителей, Общества с ограниченной ответственностью «Малая генерация» согласно приложению к настоящему приказу.
- Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 13 мая 2014 года № 62/18 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Малая генерация».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 399/69

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Малая генерация»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	2015	1030,29	
			2015	1215,74	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/135, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

- Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 300/64 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 400/69

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области	Для потребителей от центральной котельной, НДС не предусмотрен *	2015	1572,54	1623,92
			2015	1572,54	1623,92
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной с. Соловецкое, НДС не предусмотрен *	2015	2655,46	2655,46
			2015	2655,46	2655,46
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной с. Антоновка, НДС не предусмотрен *	2015	3088,79	3088,79
			2015	3088,79	3088,79
4.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной с. Смирновка, НДС не предусмотрен *	2015	2274,19	2274,19
			2015	2274,19	2274,19
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной с. Хомутинка, НДС не предусмотрен *	2015	3031,09	3031,09
			2015	3031,09	3031,09
6.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной с. Локти, НДС не предусмотрен *	2015	3805,22	3805,22
			2015	3805,22	3805,22
7.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной с. Глухониколаевка, НДС не предусмотрен *	2015	2483,41	2483,41
			2015	2483,41	2483,41
8.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной с. Киршовка, НДС не предусмотрен *	2015	7877,41	7877,41
			2015	7877,41	7877,41
9.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной с. Хортицы, НДС не предусмотрен *	2015	2800,48	2800,48
			2015	2800,48	2800,48
10.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной с. Ситниково, НДС не предусмотрен *	2015	3097,90	3097,90
			2015	3097,90	3097,90
11.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной с. Новотроицк, НДС не предусмотрен *	2015	2825,55	2825,55
			2015	2825,55	2825,55

Региональная энергетическая комиссия Омской области

12.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной с. Паутовка, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	3021,99	3021,99
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотарифный, руб./Гкал	2015	3021,99	3021,99

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 401/69

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Исилькульская тепловая компания-1», Исилькульский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/396, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Исилькульская тепловая компания-1», Исилькульский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 528/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Исилькульская тепловая компания-1», Исилькульский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 401/69

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Исилькульская тепловая компания-1» Исилькульского муниципального района Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	2015	2121,01	2210,16
		Население, с учетом НДС *		2502,79	2607,99

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 3 декабря 2014 года
г. Омск

№ 402/69

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей открытого акционерного общества «Омский комбинат строительных конструкций»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/104, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей открытого акционерного общества «Омский комбинат строительных конструкций», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 03 декабря 2013 года № 318/65 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей открытого акционерного общества «Омский комбинат строительных конструкций»».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 3 декабря 2014 года № 402/69

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Омский комбинат строительных конструкций»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	2015	1253,97	1359,14
		Население, с учетом НДС *		1479,68	1603,79

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Министерство имущественных отношений Омской области РАСПОРЯЖЕНИЯ

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 3241-р

Об условиях приватизации находящихся в собственности Омской области акций открытого акционерного общества «Аптечная сеть «Омское лекарство»

Руководствуясь пунктами 1, 2 статьи 59 Закона Омской области «Об управлении собственностью Омской области», пунктом 13 Порядка подготовки и принятия решений об условиях приватизации имущества, находящегося в собственности Омской области, не закрепленного в установленном порядке за государственными унитарными предприятиями Омской области и государственными учреждениями Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 24 ноября 2004 года № 82-п «Об отдельных вопросах приватизации имущества, находящегося в собственности Омской области», во исполнение строки 4.3 таблицы приложения № 2 «Перечень акций (долей) Омской области в хозяйственных обществах, которые планируется приватизировать в 2014 – 2016 годах» к прогнозируемому плану (программе) приватизации собственности Омской области на 2014 – 2016 годы, утвержденному распоряжением Правительства Омской области от 24 сентября 2013 года № 156-рп:

1. Приватизировать находящиеся в собственности Омской области обыкновенные именные акции открытого акционерного общества «Аптечная сеть «Омское лекарство» (государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-01-12833-F) в количестве 1322744 шт., номинальной стоимостью одной акции 100 (сто) рублей (далее – акции), путем продажи на аукционе с открытой формой подачи предложений о цене.

2. Установить начальную цену акций, указанных в пункте 1 настоящего распоряжения, в размере их рыночной стоимости, составляющей 390 061 000 (триста девяносто миллионов шестьдесят одна тысяча) рублей, согласно отчету об оценке рыночной стоимости акций.

3. Управлению государственной собственности Министерства имущественных отношений Омской области в десятидневный срок со дня исполнения покупателем условий договора купли-продажи акций осуществить необходимые действия по передаче акций в установленном порядке покупателю.

4. Управлению делами, государственной службы и кадров Министерства имущественных отношений Омской области в пятидневный срок со дня вступления в силу настоящего распоряжения обеспечить его опубликование в газете «Омский вестник» и размещение на сайтах www.omskportal.ru и www.torgi.gov.ru в соответствующих разделах в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

5. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя Министра имущественных отношений Омской области Е.Ю. Козлова.

Министр имущественных отношений Омской области В. Ю. СОБОЛЕВ.

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 3242-р

О приватизации нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Омск, ул. 4-я Транспортная, 1а

1. Раздел I «Недвижимое имущество» таблицы перечня объектов недвижимого имущества, балансовая (при ее отсутствии рыночная) стоимость каждого из которых составляет менее десяти миллионов рублей, а также движимого имущества, находящегося в собственности Омской области, планируемого к приватизации в 2014 – 2016 годах, утвержденным распоряжением Министерства имущественных отношений Омской области от 26 февраля 2014 года № 347-р (далее – Перечень), дополнить строкой 102 следующего содержания:

102	Нежилое помещение 1П, общей площадью 107,5 кв.м, номера на поэтажном плане: 1 – 9, этаж: 2, литер: В, расположенное по адресу: г. Омск, ул. 4-я Транспортная, д. 1А	148,058	2014
-----	---	---------	------

2. Руководствуясь пунктами 1, 2 статьи 59 Закона Омской области «Об управлении собственностью Омской области», во исполнение строки 102 раздела I «Недвижимое имущество» таблицы Перечня, приватизировать Нежилое помещение 1П, общей площадью 107,5 кв.м, номера на поэтажном плане: 1 – 9, этаж: 2, литер: В, расположенное по адресу: г. Омск, ул. 4-я Транспортная, д. 1А (далее – имущество), путем продажи на аукционе с открытой формой подачи предложений о цене.

3. Установить начальную цену недвижимого имущества в размере его рыночной стоимости, составляющей 3 218 000 (три миллиона двести восемнадцать тысяч) рублей, согласно отчету об оценке рыночной стоимости имущества.

4. Управлению государственной собственности Министерства имущественных отношений Омской области в пятидневный срок со дня вступления в силу настоящего распоряжения осуществить необходимые действия по передаче документов Казенному учреждению Омской области «Центр учета и содержания собственности Омской области» для продажи недвижимого имущества в установленном порядке.

5. Управлению делами, государственной службы и кадров Министерства имущественных отношений Омской области в десятидневный срок со дня вступления в силу настоящего распоряжения обеспечить его опубликование в газете «Омский вестник» и размещение на сайтах www.omskportal.ru и www.torgi.gov.ru в соответствующих разделах в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя Министра имущественных отношений Омской области Е.Ю. Козлова.

Министр имущественных отношений Омской области В. Ю. СОБОЛЕВ.

от 17 декабря 2014 года
г. Омск

№ 3243-р

О приватизации объектов недвижимого имущества, расположенных по адресу: г. Омск, ул. 10 лет Октября, д. 193, корп. 1

1. Раздел I «Недвижимое имущество» таблицы перечня объектов недвижимого имущества, балансовая (при ее отсутствии рыночная) стоимость каждого из которых составляет менее десяти миллионов рублей, а также движимого имущества, находящегося в собственности Омской области, планируемого к приватизации в 2014 – 2016 годах, утвержденным распоряжением Министерства имущественных отношений Омской области от 26 февраля 2014 года № 347-р (далее – Перечень), дополнить строкой 103 следующего содержания:

103	Ангар – одноэтажное строение общей площадью 2357,0 кв.м, литера В, расположено по адресу: г. Омск, ул. 10 лет Октября, д. 193, корп. 1	7239,780	2014
-----	--	----------	------

2. Руководствуясь пунктом 1 статьи 28 Федерального закона «О приватизации государственного и муниципального имущества», пунктами 1, 2 статьи 59 Закона Омской области «Об управле-

нии собственностью Омской области», во исполнение строки 6 таблицы приложения № 3 «Перечень иного имущества, находящегося в собственности Омской области, которое планируется приватизировать в 2014 – 2016 годах» к прогнозному плану (программе) приватизации собственности Омской области на 2014 – 2016 годы, утвержденному распоряжением Правительства Омской области от 24 сентября 2013 года № 156-рп, строки 103 раздела I «Недвижимое имущество» таблицы Перечня:

3. Приватизировать единым лотом следующие объекты недвижимого имущества (далее – недвижимое имущество) путем продажи на аукционе с открытой формой подачи предложений о цене с земельным участком, указанным в подпункте 2 пункта 2 настоящего распоряжения:

- ангар – одноэтажное строение, общей площадью 2 357,00 кв.м, литера В, расположенное по адресу: г. Омск, ул. 10 лет Октября, д. 193, корпус 1;
- нежилое двухэтажное строение, общей площадью 1 019,80 кв.м, литера А, расположенное по адресу: г. Омск, ул. 10 лет Октября, д. 193, корпус 1.

4. Установить:

1) начальную цену недвижимого имущества в размере его рыночной стоимости, составляющей 15 440 000 (пятнадцать миллионов четыреста сорок тысяч) рублей, согласно отчету об оценке рыночной стоимости имущества;

2) цену выкупа земельного участка под недвижимым имуществом площадью 7 749,00 кв.м, с кадастровым номером 55:36:120101:3141, предоставленного для размещения административных зданий, расположенного на землях населенных пунктов, местоположение установлено относительно нежилого строения, имеющего почтовый адрес: г. Омск, ул. 10 лет Октября, д. 193, корпус 1, в размере 11 930 000 (одиннадцать миллионов девятьсот тридцать тысяч) рублей согласно отчету об оценке рыночной стоимости.

5. Управлению делами, государственной службы и кадров Министерства имущественных отношений Омской области в десятидневный срок со дня вступления в силу настоящего распоряжения обеспечить его опубликование в газете «Омский вестник» и размещение на сайтах www.omskportal.ru и www.torgi.gov.ru в соответствующих разделах в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя Министра имущественных отношений Омской области Е.Ю. Козлова.

Министр имущественных отношений Омской области В. Ю. СОБОЛЕВ.

от 5 декабря 2014 года
г. Омск

№ 406/70

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунальное хозяйство «Чернолучинское», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунальное хозяйство «Чернолучинское», Чернолучинское городское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	28,37	28,37
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	29,52	29,52

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунальное хозяйство «Чернолучинское» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 16 июля 2013 года № 124/38 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунальное хозяйство «Чернолучинское», Омский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

*Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 5 декабря № 406/70*

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунальное хозяйство «Чернолучинское» на 2015 год

1 Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунальное хозяйство «Чернолучинское»
1.2	Адрес	644517, Омская область, Омский район, д/п Чернолучинский, ул. Пионерская, д. 17, кв. 4
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения	январь - декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	133,262
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	133,262

5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	2,704
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	130,558
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	3857,40
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	1
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за январь – февраль, август - декабрь 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Монтаж консольного насоса К-80-50-200 на станции 1 подъема с. Новотроицкое.	январь 2013 года
10.2	Замена глубинного насоса на скважине № 1 по ул. Советская, 5 д.п. Чернолучинский	декабрь 2013 года
10.3	Ремонт водонапорной башни по ул. Пионерская, 16 а д.п. Чернолучинский	сентябрь 2013 года
10.4	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения	январь - декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	133,262
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	2,704
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	130,558
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	3614,456
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,03
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 5 декабря 2014 года
г. Омск

№ 407/70

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунальное хозяйство «Чернолучинское», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунальное хозяйство «Чернолучинское», Чернолучинское городское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	18,07	18,07

Региональная энергетическая комиссия Омской области

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	19,40	19,40
--	-------	-------

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунальное хозяйство «Чернолучинское» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 16 июля 2013 года № 125/38 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунальное хозяйство «Чернолучинское», Омский муниципальный район Омской области»

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 5 декабря 2014 года № 407/70

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунальное хозяйство «Чернолучинское» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунальное хозяйство «Чернолучинское»
1.2	Адрес	644517, Омская область, Омский район, д/п Чернолучинский, ул. Пионерская, д. 17, кв. 4
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красновардеевская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования канализационной насосной станции.	январь - декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	30,541
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	30,541
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	30,541
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	572,14
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,18
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования канализационной насосной станции.	Январь - декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	--	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	29,934
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	29,934
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	29,934
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	498,255
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-

15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,59

от 5 декабря 2014 года
г. Омск

№ 408/70

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Павлоградский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/369, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Павлоградский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 425/69 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Павлоградский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 5 декабря 2014 года № 408/70

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис», Павлоградский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*	2015	1973,83	2131,72
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население (с учетом НДС)*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2329,12	2515,43

Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 5 декабря 2014 года
г. Омск

№ 409/70

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия Калачинского муниципального района Омской области «Коммунальное хозяйство «Социальное»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/225, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия Калачинского муниципального района Омской области «Коммунальное хозяйство «Социальное», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 481/71 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство «Социальное», Калачинский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 5 декабря 2014 года № 409/70

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство «Социальное», Калачинский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС *	Однотарифный, руб./Гкал	2015	2586,40	2807,97
			Население, с учетом НДС *	2015	3051,95	3313,40

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 5 декабря 2014 года
г. Омск

№ 410/70

О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области

1. В строке «однотарифный руб./Гкал» приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 21 ноября 2014 года № 338/66 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального казенного предприятия «Седельниковское производственное объединение коммунального хозяйства» Седельниковского сельского поселения» цифры «1992,68» заменить на цифры «1922,68».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ .**

от 5 декабря 2014 года
г. Омск

№ 403/70

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Горьковский коммунальщик», Горьковский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Горьковский коммунальщик», Горьковский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	47,94	40,63
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	52,83	44,77

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 444/71 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Горьковский коммунальщик», Горьковский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ .**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 5 декабря 2014 года № 403/70

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Горьковский коммунальщик» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Горьковский коммунальщик»
1.2	Адрес	646600, Омская область, р. п. Горьковское, ул. Ленина, 56
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт смотровых колодцев при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборных скважин и колонок при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-

4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	161,074
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	11,906
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	149,168
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,113
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
10.2	Материалы на текущий ремонт насосной станции первого подъема, насосно-фильтровальной станции второго подъема при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
10.3	Материалы на текущий ремонт водоразборных колонок при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	169,302
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	7,214
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	11,906
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	150,182
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,113
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,846
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 5 декабря 2014 года
г. Омск

№ 404/70

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Знаменский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Знаменский муниципальный район Омской области:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	46,60	46,60
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	47,90	47,90

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 декабря 2013 года № 326/65 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Знаменский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ .**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 5 декабря 2014 года № 404/70

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» на 2015 год

Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал»
1.2	Адрес	646550, Омская область, Знаменский район, с. Знаменское, ул. Первомайская, д. 37
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт оборудования насосной станции при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборных скважин, башен и колонок при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	171,261
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	23,030
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	148,231
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,160
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	148,071
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		7003,85
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,077
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	12,941
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,487
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2013 года
10.2	Материалы на текущий ремонт оборудования насосной станции при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2013 года
10.3	Материалы на текущий ремонт оборудования водоразборных скважин, башен и колонок при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
11.2	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	Устранение аварий на водопроводных сетях с. Большие Уки ул. 50 лет Октября, ул. Пролетарская, ул. Избышева, с. Становка	январь – декабрь 2013 года
12.2	Аварийный и текущий ремонт колонок в с. Большие Уки: ул. Калинина (1 шт.), ул. Избышева (1 шт.), ул. Радищева (2 шт.), ул. Юбилейная (2 шт.), ул. К. Марса (1 шт.), ул. Лесная (1 шт.); с.Аев: ул. Березовая (1 шт.), ул. Победы (2 шт.), ул. 60 СССР (2 шт.).	январь – декабрь 2013 года
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуск воды в сеть, тыс. куб. м	159,238

13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	23,030
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	136,208
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,160
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	136,048
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	6119,90
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,077
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	12,941
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,512

от 5 декабря 2014 года
г. Омск

№ 405/70

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Знаменский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Знаменский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	61,44	61,44
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	66,16	66,16

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 декабря 2013 года № 327/65 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Знаменский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ .**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 5 декабря 2014 года № 405/70

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» на 2015 год

Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал»
1.2	Адрес	646550, Омская область, Знаменский район, с. Знаменское, ул. Первомайская, д. 37
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт насосного оборудования КНС	январь – декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт трубопровода при аварийных ситуациях и забоев.	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	49,693
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	49,693
5.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
5.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	49,693
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		3170,48

Региональная энергетическая комиссия Омской области

7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,287
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,519
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт смотровых колодцев	январь – декабрь 2013 года
10.2	Материалы на текущий ремонт насосного оборудования КНС	январь – декабрь 2013 года
10.3	Материалы на текущий ремонт трубопровода при аварийных ситуациях и забоев.	январь – декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	46,870
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	46,870
13.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
13.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	46,870
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	2917,28
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,287
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,519

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 433/72

О применении понижающего коэффициента к тарифу на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Омской области

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказываю:

1. Применять понижающий коэффициент 0,7 к тарифам на электрическую энергию для населения: - проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками; - проживающего в сельских населенных пунктах.

Применять понижающий коэффициент 0,7 к тарифам на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства; - объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев); - некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности;

- гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненным к нему категориям потребителей и объемах электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

3. Применять понижающий коэффициент 0,9 к тарифам на электрическую энергию для религиозных организаций, содержащихся за счет прихожан.

4. Применять понижающий коэффициент 1 к тарифам на электрическую энергию для юридических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

5. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года:

- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 мая 2012 года № 85/24 «О применении понижающего коэффициента к тарифу на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Омской области и о внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 13 декабря 2011 года № 459/62 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Омской области»;

- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 468/71 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 мая 2012 года № 85/24 «О применении понижающего коэффициента к тарифу на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Омской области и о внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 13 декабря 2011 года № 459/62 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Омской области».

5. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 434/72

Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Омской области

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16 сентября 2014 года № 1442-э, приказом Федеральной службы по тарифам от 10 октября 2014 года № 225-э/1 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2015 год», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным Постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, **приказываю:**

Установить и ввести в действие на период с 1 января по 31 декабря 2015 года с календарной разбивкой тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Омской области в соответствии с приложением к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу РЭК Омской области
от 12 декабря 2014 года № 434/72

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на период с 1 января по 31 декабря 2015 года

Омская область				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г.	с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г.
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. (тарифы указываются с учетом НДС)	руб./кВтч	3,09	3,32
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,09	3,32
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,23	3,55
	Ночная зона	руб./кВтч	1,78	1,96
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> Пиковая зона	руб./кВтч	3,51	3,86
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,37	2,61
	Ночная зона	руб./кВтч	1,78	1,96
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. (тарифы указываются с учетом НДС)	руб./кВтч	2,16	2,32
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,16	2,32
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,26	2,49
	Ночная зона	руб./кВтч	1,25	1,37
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> Пиковая зона	руб./кВтч	2,46	2,70
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,65	1,83
	Ночная зона	руб./кВтч	1,25	1,37

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. (тарифы указываются с учетом НДС)			
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,16	2,32
3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,26	2,49
	Ночная зона	руб./кВтч	1,25	1,37
3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,46	2,70
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,65	1,83
	Ночная зона	руб./кВтч	1,25	1,37
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) <3>			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,16	2,32
4.1.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,26	2,49
	Ночная зона	руб./кВтч	1,25	1,37
4.1.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,46	2,70
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,65	1,83
	Ночная зона	руб./кВтч	1,25	1,37
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.2.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	3,09	3,32
4.2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,23	3,55
	Ночная зона	руб./кВтч	1,78	1,96
4.2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,51	3,86
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,37	2,61
	Ночная зона	руб./кВтч	1,78	1,96
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.3.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,78	2,99
4.3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,91	3,20
	Ночная зона	руб./кВтч	1,60	1,76
4.3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,16	3,47
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,13	2,35
	Ночная зона	руб./кВтч	1,60	1,76
4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненным к нему категориям потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.4.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,16	2,32
4.4.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,26	2,49
	Ночная зона	руб./кВтч	1,25	1,37
4.4.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,46	2,70
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,65	1,83
	Ночная зона	руб./кВтч	1,25	1,37
4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.5.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,16	2,32
4.5.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,26	2,49
	Ночная зона	руб./кВтч	1,25	1,37
4.5.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,46	2,70
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,65	1,83
	Ночная зона	руб./кВтч	1,25	1,37

Примечание:

Интервалы тарифных зон суток для энергозона России определяются Федеральной службой по тарифам.

К тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищевого приготовления и (или) электроотопительными установками, применен понижающий коэффициент 0,7 в соответствии с приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2014 года № 433/72 «О применении понижающего коэффициента к тарифу на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Омской области».

К тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применен понижающий коэффициент 0,7 в соответствии с приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2014 года № 433/72 «О применении понижающего коэффициента к тарифу на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Омской области».

К тарифам на электрическую энергию для приравненных категорий потребителей применены понижающие коэффициенты в соответствии с приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2014 года № 433/72 «О применении понижающего коэффициента к тарифу на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Омской области».

Перечень категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) (в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности), приведен в приложении № 1 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Омской области:

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн.кВт.ч	
		с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г.	с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г.
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	499,708	458,117
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	183,155	167,913
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	215,672	197,722
4	Потребители, приравненные к населению:	39,239	35,974
4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	25,410	23,295
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	5,222	4,788
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,049	0,962
4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненным к нему категориям потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	0,927	0,850
4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	6,631	6,079

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 435/72

Об установлении предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый Открытым акционерным обществом «Омскгоргаз» населению для бытовых нужд

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 1995 года № 332 «О мерах по упорядочению государственного регулирования розничных цен на газ и сырье для его производства», Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденными приказом ФСТ России от 15 июня 2007 года № 129-э/2, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Омской области», **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой предельные уровни розничных цен на сжиженный газ, реализуемый Открытым акционерным обществом «Омскгоргаз» населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

но-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств), в следующих размерах:

№ п/п	Категории предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению	Ед. изм.	Размер предельных уровней розничных цен (с учетом НДС)	
			с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года
1.	Из групповых газовых резервуарных установок	руб./кг	32,81	35,27
2.	Из групповых газовых резервуарных установок при наличии приборов учета газа	руб./куб.м	74,48	80,06
3.	В баллонах с доставкой до потребителя	руб./кг	27,64	29,71
4.	В баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	20,39	21,92

Признать утратившим силу с 1 января 2015 года пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 254/63 «Об установлении предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый Открытым акционерным обществом «Омскгаз» населению для бытовых нужд».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 436/72

Об установлении предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый Открытым акционерным обществом «Омскгаз» населению для бытовых нужд

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 1995 года № 332 «О мерах по упорядочению государственного регулирования розничных цен на газ и сырье для его производства», Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденными приказом ФСТ России от 15 июня 2007 года № 129-э/2, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Омской области», приказываю:

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой предельные уровни розничных цен на сжиженный газ, реализуемый Открытым акционерным обществом «Омскгаз» населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств), в размерах согласно таблице 1.

Таблица 1

Размер предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению (с учетом НДС), по категориям	На территории города Омска		На территории муниципальных районов Омской области	
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 1.12.2015
Из групповых газовых резервуарных установок, руб./кг	32,81	35,27	33,20	35,69
Из групповых газовых резервуарных установок при наличии приборов учета, руб./куб. м	74,48	80,06	75,36	81,01
В баллонах с доставкой до потребителя, руб./кг	-	-	42,00	45,15
В баллонах с места промежуточного хранения (склада), руб./кг	-	-	34,22	36,79

Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 5 декабря 2013 года № 336/66 «Об установлении предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый Открытым акционерным обществом «Омскгаз» населению для бытовых нужд».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 437/72

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Тара-водопровод», Тарский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие тариф на питьевую воду для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Тара-водопровод», Тарский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года 31 декабря 2015 года	27,93	27,93

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «Тара-водопровод» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 16 января 2014 года № 2/1 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Тара-водопровод», Тарский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 437/72

Производственная программа в сфере водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тара-водопровод» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Тара-водопровод»
1.2	Адрес	646530, Омская область, г. Тара, ул. Рабочая 12-я, д. 2
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	672,421
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	672,421
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	672,421
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	18780,30
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	20
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	5
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,46
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	1,10
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
10	Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 438/72

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город», Тарский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город», Тарский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	26,98	26,98

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 16 января 2014 года № 1/1 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город», Тарский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 438/72

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город» на 2015 год

Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Чистый город»
1.2	Адрес	646530, Омская область, г. Тара, переулок Спартаковский, д. 14
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	393,109
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	393,109
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	393,109
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		10605,94
7	Плановые значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	50
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,22
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,19
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,44
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-

13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 439/72

Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Открытого акционерного общества «Омский каучук», Красноярское сельское поселение Омского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на водоотведение для потребителей Открытого акционерного общества «Омский каучук», Красноярское сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Наименование услуги	Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
		Население (с учетом НДС)	Прочие потребители (без учета НДС)
Водоотведение (без очистки сточных вод)	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	17,18	14,56
	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	20,32	17,22
Водоотведение (с очисткой сточных вод)	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	21,23	17,99
	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	25,48	21,59

2. Утвердить производственные программы согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2013 года № 377/68 «Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Открытого акционерного общества «Омский каучук», Красноярское сельское поселение Омского муниципального района Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 439/72

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения (без очистки сточных вод) Открытого акционерного общества «Омский каучук» на 2015 год

Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Омский каучук»
1.2	Адрес	644035, Омская область, город Омск, проспект Губкина, д. 30
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	33,218
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	33,218
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	33,218
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		527,780
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя

Региональная энергетическая комиссия Омской области

7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	32,082
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	32,082
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	32,082
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	225,05
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,794
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,296

9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,794
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,296
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	82,752
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	82,752
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	23,021
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	59,731
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1632,86
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,794
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,296

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 440/72

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Лузинское сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	25,00	21,19
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	28,76	24,37

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2013 года № 380/68 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 12 декабря 2014 года № 440/72

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Омский каучук»
1.2	Адрес	644035, Омская область, город Омск, проспект Губкина, д. 30
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	80,778
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	80,778
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	23,021
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	57,757
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	2795,76
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	ООО "УК "Лузинское ЖКХ"
1.2	Адрес	644504, Омская область, Омский район, с. Лузино, ул. Майорова, д. 8А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Замена участка водопровода 160 от ул. Солнечная до ул. Юбилейная, L=250 м.	январь - декабрь 2015
2.2	Замена водопровода 50 от ВК1 до ул. Карбышева, 9, L=60 м.	март - декабрь 2015
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	Замена ламп накаливания на энергосберегающие на ВНС – 1 шт.	Май 2015
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	501,258
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	497,258
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,929
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	496,329
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	14521,69
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,4
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,005
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Ремонт водопровода в п. Пятилетка по адресу ул. Центральная Д=100мм с установкой гильзы Д=150мм.	январь 2013 года
10.2	Замена участка водопровода Д=100мм протяженностью 45 м по адресу п. Южный, ул. Южная.	январь 2013 года
10.3	Ремонт водопровода в п. Пятилетка по адресу ул. Почтовая, 6 Д=100 мм с установкой гильзы Д=150 мм.	февраль 2013 года
10.4	Ремонт водопровода в п. Пятилетка по адресу ул. Центральная, 3 Д=100мм с установкой гильзы Д=150 мм.	март 2013 года
10.5	Ремонт водопровода в п. Южный по адресу ул. Солнечная, 2 с установлением муфты.	март 2013 года
10.6	Ремонт водопровода в д. Петровка по адресу ул. Сибирская Д=100 мм с установкой гильзы Д=150 мм.	апрель 2013 года
10.7	Ремонт водопровода в п. Пятилетка по адресу ул. Парковая 10 Д=63 мм с установкой электромуфты.	май 2013 года
10.8	Ремонт водопровода в д. Петровка по адресу ул. Зеленая, 9 с заменой отвода Д=100 мм.	июнь 2013 года
10.9	Замена участка водопровода Д=100 мм протяженностью 20 м по адресу д. Петровка, ул. Зеленая.	июнь 2013 года
10.10	Замена участка водопровода Д=90 мм протяженностью 10 м по адресу с. Лузино, ул. Южная 14.	июнь 2013 года
10.11	Ремонт водопровода по адресу с. Лузино, ул. Восточная 5, Д=100 мм с установкой гильзы Д=150 мм.	июль 2013 года
10.12	Замена участка водопровода Д=75 мм протяженностью 60 м по адресу с. Лузино, ул. Советская 8-9.	июль 2013 года
10.13	Ремонт водопровода по адресу с. Лузино, ул. 30 лет Победы 4, Д=100 мм с установкой гильзы Д=150 мм.	август 2013 года
10.14	Ремонт водопровода по адресу д. Петровка, ул. Советская 51, Д=100 мм с установкой гильзы Д=150 мм.	сентябрь 2013 года
10.15	Ремонт водопровода по адресу с. Лузино, ул. Дачная, 5 Д=100 мм с установкой гильзы Д=150 мм.	октябрь 2013 года
10.16	Замена участка водопровода Д=100 мм протяженностью 10 м по адресу с. Лузино, ул. Восточная, 5.	октябрь 2013 года
10.17	Ремонт водопровода по адресу с. Лузино, ул. Восточная, 8-10, Д=100 мм с установкой гильзы Д=150 мм.	октябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуск воды в сеть, тыс. куб. м	509,805
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	15,330
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	490,475
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	101,021
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	389,454
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	12794,41
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя

16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,43
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,005

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 441/72

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Лузинское сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	24,36	20,64
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	28,01	23,74

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2013 года № 381/68 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство», Омский муниципальный район Омской области».

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 441/72

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью ООО «Управляющая компания «Лузинское жилищно-коммунальное хозяйство» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	ООО "УК "Лузинское ЖКХ"
1.2	Адрес	644504, Омская область, Омский район, с. Лузино, ул. Майорова, д. 8А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Замена участка напорной канализации Д=225 мм протяженностью 220 п.м. от КНС-272 до камеры по ул. Комсомольская, 1.	июнь 2015 года
2.2	Замена задвижек Д=250 мм (4 шт.) системы водоотведения.	июнь 2015 года
2.3	Замена клапана Д=150 мм на КНС-273 – 1 шт.	июль 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	508,958
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	508,958
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	2,462
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	506,495
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	11681,48
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя

Региональная энергетическая комиссия Омской области

9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,345
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования 2013 года		
11	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	Ремонт канализации с. Лузино Д=200 мм с установкой гильзы Д=250 мм.	апрель 2013 года
11.2	Ремонт напорной канализации по адресу ул. Мира, д. 1	март 2013 года
11.3	Замена участка самотечной канализации между колодцем и домами по адресу ул. Советская, д. 4, 6.	август 2013 года
12	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
13.1	-	-
14	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
14.1	Объем отпусков воды в сеть, тыс. куб. м	438,537
14.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	438,537
14.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	2,462
14.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	436,075
15	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	9243,34
16	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
16.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
16.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0
17	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
18	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
18.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
18.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,345

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 442/72

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка», Таврический муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка», Таврический муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	-	85,39
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	-	90,76

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 7 мая 2013 года № 70/24 «Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 442/72

Производственная программа в сфере водоснабжения Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка», Таврический муниципальный район Омской области на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Филиал «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка»
1.2	Адрес	630105, г. Новосибирск, ул. Линейная, д. 114 а
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Техническое обслуживание и текущий ремонт	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	

	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	7,549
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,706
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	6,843
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	6,843
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	9,352
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0
Отчет об исполнении производственной программы за май – декабрь 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпусков в сеть, тыс. куб. м	5,033
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,471
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	4,562
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	4,562
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	9,352
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 443/72

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка», Таврический муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие тариф на водоотведение для потребителей Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка», Таврический муниципальный район Омской области:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	-	112,85

17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	1,400

- Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 7 мая 2013 года № 69/24 «Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 444/72

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 443/72

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/270, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

- Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области, согласно приложениям к настоящему приказу.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
- Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2013 года № 450/71 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик» Омского муниципального района Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 444/72

Производственная программа в сфере водоотведения Филиала «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка», Таврический муниципальный район Омской области на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Филиал «Новосибирский» Открытого акционерного общества «Славянка»
1.2	Адрес	630105, г. Новосибирск, ул. Линейная, д. 114 а
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Техническое обслуживание и текущий ремонт	январь-декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	6,744
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	6,744
5.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0
5.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	6,744
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	760,58
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	1,400
Отчет об исполнении производственной программы за май - декабрь 2013 года		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	4,496
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	4,496
13.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0
13.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	4,496
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	463,84
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области	Одноставочный, руб./Гкал	2015	1009,60	1135,31
		Население (с учетом НДС)*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1191,33	1339,67

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 444/72

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1411,83	1510,76
		Население (с учетом НДС)*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1665,96	1782,70

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 445/72

Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-06/210, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области, на 2015 год согласно приложению к настоящему приказу.

Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 декабря 2014 года № 451/71 «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик» Омского муниципального района Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 445/72

декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 419/69 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Производственно-коммерческая фирма ИСТОК», Любинский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 447/72

Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м		Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал	
		с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Жилищно-коммунального хозяйства «Мостовик», Омский муниципальный район Омской области	Для потребителей поселка Горячий Ключ (без учета НДС)			
		22,82	23,08	1411,83	1510,76
		Население (с учетом НДС)**			
		26,93	27,23	1665,96	1782,70

* Компонент на теплоноситель установлен в соответствии с приказом РЭК Омской области от 21 ноября 2014 года № 326/66.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 446/72

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей закрытого акционерного общества «Любинский молочноконсервный комбинат», Любинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/268, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей закрытого акционерного общества «Любинский молочноконсервный комбинат», Любинский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2013 г. № 371/67 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Закрытого акционерного общества «Любинский молочноконсервный комбинат», Любинский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 446/72

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Закрытое акционерное общество «Любинский молочноконсервный комбинат», Любинский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	935,08	1046,08
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1103,39	1234,37

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 447/72

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Производственно-коммерческая фирма ИСТОК», Любинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/406, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Производственно-коммерческая фирма ИСТОК», Любинский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-коммерческая фирма ИСТОК», Любинский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1766,46	1902,90
		Население, НДС не предусмотрен*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1766,46	1902,90

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 448/72

Об установлении тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Производственно-коммерческая фирма ИСТОК», Любинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

Установить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Производственно-коммерческая фирма ИСТОК», Любинский муниципальный район Омской области.

Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 534/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Производственно-коммерческая фирма ИСТОК», Любинский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 448/72

Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Компонент на теплоноситель**, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию одноставочный, руб./Гкал	
		с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-коммерческая фирма ИСТОК», Любинский муниципальный район Омской области	Для потребителей, НДС не предусмотрен*			
		7,95	8,89	1766,46	1902,90
		Население, НДС не предусмотрен*			
		7,95	8,89	1766,46	1902,90

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

**Компонент на теплоноситель установлен в соответствии с приказом РЭК Омской области от 07 ноября 2014 года № 254/62.

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 449/72

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Добровольское», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/105, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью

Региональная энергетическая комиссия Омской области

стью «Добровольское», Русско-Полянский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 518/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Добровольское», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 449/72

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Добровольское», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	2026,06	2199,97
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *	2015	2026,06	2199,97
		Одноставочный, руб./Гкал			

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 450/72

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Родник», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/386, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Родник», Русско-Полянский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 514/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Родник», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 450/72

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Родник», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей от котельной деревни Волотовка, НДС не предусмотрен*	2015	2091,91	
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен*	2015	2091,91	
		Одноставочный, руб./Гкал			
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Родник», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей от котельной деревни Розовка, НДС не предусмотрен*	2015	1999,95	
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен*	2015	1999,95	
		Одноставочный, руб./Гкал			
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Родник», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей от котельной села Бологое, НДС не предусмотрен*	2015	2027,90	
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен*	2015	2027,90	
		Одноставочный, руб./Гкал			
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Родник», Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Для потребителей от котельной деревни Ротовка, НДС не предусмотрен*	2015	2263,17	
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен*	2015	2263,17	
		Одноставочный, руб./Гкал			

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 12 декабря 2014 года
г. Омск

№ 451/72

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей муниципального унитарного предприятия Черлакского муниципального района Омской области «Теплокоммунэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/200, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей муниципального унитарного предприятия Черлакского муниципального района Омской области «Теплокоммунэнерго», согласно приложению к настоящему приказу.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 266/63 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей муниципального унитарного предприятия Черлакского муниципального района Омской области «Теплокоммунэнерго».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 12 декабря 2014 года № 451/72

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие Черлакского муниципального района Омской области «Теплокоммунэнерго»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	2015	2264,53	2433,60
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС*	2015	2672,15	2871,65
		Одноставочный, руб./Гкал			

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 580/75

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Открытого акционерного общества «Омскшина»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Открытого акционерного общества «Омскшина»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	3,25
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	3,27

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Омскшина» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2013 года № 297/64 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Открытого акционерного общества «Омскшина».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 580/75

Производственная программа в сфере водоснабжения Открытого акционерного общества «Омскшина» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Омскшина»
1.2	Адрес	644018, г. Омск, ул. П.В. Бударкина, д. 2
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-
5	Планируемый объем подачи воды
	Наименование показателей
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
7	Плановые значения показателей качества воды
	Наименование показателей
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения
	Наименование показателей
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов
	Наименование показателей
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения
	Наименование мероприятий
10.1	Техническое обслуживание и текущий ремонт
10.2	Частичный ремонт кирпичной кладки стен и кровли ВНС корпус 112
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды
	Наименование мероприятий
11.1	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке
	Наименование мероприятий
12.1	-
13	Объем подачи воды
	Наименование показателей
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
15	Фактические значения показателей качества воды
	Наименование показателей
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения
	Наименование показателей
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов
	Наименование показателей
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 581/75

Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс»:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2015 года		с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)

Компонент на холодную воду, руб./куб. м	13,66	11,58	13,66	11,58
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1573,69	1333,64	1688,24	1430,71

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 551/72 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 19 декабря 2014 года № 581/75

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс»
1.2	Адрес	644043, г. Омск, ул. Чапаева, д. 71
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красновардеевская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	Организация коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя в ЦТП-425 и ЦТП-427	июнь 2015 года
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	47,776
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,664
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	47,112
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,012
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	47,100
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,39
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	76,100
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	18,700
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	57,400
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	57,400
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности горячего водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя

Региональная энергетическая комиссия Омской области

16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	24,6
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 582/75

Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Исток», Тарский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Исток», Тарский муниципальный район Омской области:

1) от котельной № 2 МУ «СОЛКД «Лесная поляна» Общества с ограниченной ответственностью «Исток», Тарский муниципальный район Омской области:

Компонент	Тариф по категориям потребителей	
	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года
	Население (НДС не предусмотрен)	Прочие (НДС не предусмотрен)
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	-	-
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3121,16	3125,60

2) от котельной № 3 детский дом им. Д.М. Карбышева Общества с ограниченной ответственностью «Исток», Тарский муниципальный район Омской области:

Компонент	Тариф по категориям потребителей		
	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года	
	Население (НДС не предусмотрен)	Прочие (НДС не предусмотрен)	Прочие (НДС не предусмотрен)
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	27,93	27,93	27,93
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019,48	2019,48	2174,89

2. Утвердить производственные программы Общества с ограниченной ответственностью «Исток» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2013 года № 375/67 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Исток», Тарский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 582/75

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Исток» на 2015 год, котельная № 2 МУ «СОЛКД «Лесная поляна»

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Исток»
1.2	Адрес	646530, Омская область, г. Тара, Спартаковский переулок, д. 14
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	Замена скоростных теплообменников системы горячего водоснабжения на пластинчатые марки NT50MH/CDS-16/36 в количестве 2 штук	июль-август 2015 года
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	Замена насосов горячего водоснабжения марки К 100-80-160 А на насосы марки КМ 40-32-180 в количестве 2 штук	июль-август 2015 года
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	6,500
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	6,500
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	6,500
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя

7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Исток» на 2015 год, котельная № 3 детский дом им. Д.М. Карбышева

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Исток»
1.2	Адрес	646530, Омская область, г. Тара, Спартаковский переулок, д. 14
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на выполнение текущего ремонта теплообменников горячего водоснабжения	июль-август 2015 года
2.2	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения 57 мм протяженностью 300 п.м. по ул. Транспортная	июль-август 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	16,180
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	16,180
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	16,180
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
7.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Наименование показателей	Величина показателя	
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
Наименование показателей	Величина показателя	
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
9.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)	
10.1	-	
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды	
Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)	
11.1	-	
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)	
12.1	-	
13	Объем подачи воды	
Наименование показателей	Величина показателя	
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
Наименование показателей	Величина показателя	
15.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
15.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
Наименование показателей	Величина показателя	
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
Наименование показателей	Величина показателя	
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, (Гкал/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 583/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех»:

Период	Тариф, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	0,89
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	3,69
с 1 января 2016 года по 30 июня 2017 года	2,42
с 1 июля 2017 года по 30 июня 2019 года	2,58
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	2,75

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 553/72 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 583/75

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех» на 2015-2019 годы

1	Паспорт производственной программы
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес

Общество с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех»
644050, г. Омск, ул. 1-я Поселковская, д. 1 «В»

1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)	
2.1	-	
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)	
3.1	-	
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)	
4.1	-	
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы	
Наименование показателей	Величина показателя	
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	91,596
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	91,596
5.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	10,342
5.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	81,254
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2015 год	209,93
6.2	- на 2016 год	221,75
6.3	- на 2017 год	229,19
6.4	- на 2018 год	236,66
6.5	- на 2019 год	244,37
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод на 2015 – 2019 годы	
Наименование показателей	Величина показателя	
7.1	Доля сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
Наименование показателей	Величина показателя	
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
Наименование показателей	Величина показателя	
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)	
10.1	-	
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)	
11.1	-	
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)	
12.1	-	
13	Объем принимаемых сточных вод	
Наименование показателей	Величина показателя	
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	91,596
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	91,596
13.3	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	10,342
13.4	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	81,254
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
Наименование показателей	Величина показателя	
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
Наименование показателей	Величина показателя	
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
Наименование показателей	Величина показателя	
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 584/75

Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОМСКИЙ КОМБИНАТ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку сточных вод для потребителей ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОМСКИЙ КОМБИНАТ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ»:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	4,71
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	5,32
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	5,25
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	5,72
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	5,75

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 430/69 «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОМСКИЙ КОМБИНАТ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 584/75

Производственная программа в сфере водоотведения ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОМСКИЙ КОМБИНАТ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ» на 2015 - 2019 годы

1 Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения
	Наименование мероприятий
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод
	Наименование мероприятий
3.1	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
	Наименование мероприятий
4.1	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
6.1.	- на 2015 год
6.2.	- на 2016 год
6.3.	- на 2017 год
6.4.	- на 2018 год
6.5.	- на 2019 год
7	Плановые значения показателей качества очистки сточных вод
	Наименование показателей
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения
	Наименование мероприятий
10.1	Капитальный ремонт канализационных колодцев в количестве 11 штук
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод
	Наименование мероприятий
11.1	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
	Наименование мероприятий
12.1	-
13	Объем принимаемых сточных вод
	Наименование показателей
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод
	Наименование показателей
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %

15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,63

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 585/75

Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон–Тех»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку воды для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон–Тех»:

Период	Тариф, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	1,88
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	2,09
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	2,05
с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2019 года	2,19

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон–Тех» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 552/72 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон–Тех»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 585/75

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон–Тех» на 2015-2019 годы

1 Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес
1.5	Период реализации производственной программы
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения
	Наименование мероприятий
2.1	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды
	Наименование мероприятий
3.1	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке
	Наименование мероприятий
4.1	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.
6.1	- на 2015 год
6.2	- на 2016 год
6.3	- на 2017 год
6.4	- на 2018 год
6.5	- на 2019 год
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы
	Наименование показателей
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Наименование показателей	Величина показателя
8.1 Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9 Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
Наименование показателей	Величина показателя
9.1 Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,271
9.2 Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3 Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
10 Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1 -	-
11 Перечень выполненных мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды	
Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1 -	-
12 Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1 -	-
13 Объем подачи воды	
Наименование показателей	Величина показателя
13.1 Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	91,596
13.2 Объем потерь, тыс. куб. м	1,164
13.3 Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	90,432
13.3.1 Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	9,178
13.3.2 Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	81,254
14 Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15 Фактические значения показателей качества воды	
Наименование показателей	Величина показателя
15.1 Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2 Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16 Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
Наименование показателей	Величина показателя
16.1 Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17 Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
Наименование показателей	Величина показателя
17.1 Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,271
17.2 Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
17.3 Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 586/75

Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку воды для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	12,30
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	13,85
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	13,65
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	14,85
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	14,91

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника» на 2015-2019 годы согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 5 декабря 2013 года № 342/66 «Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕВ

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 586/75

с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-технический комплекс «Криогенная техника»
1.2	Адрес	644105, г. Омск, ул. 22 Партсъезда, д. 97 к. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	74,534
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,189
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	73,345
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	51,320
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	22,025
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1.1.	- на 2015 год	901,79
6.1.2.	- на 2016 год	958,84
6.1.3.	- на 2017 год	1 001,11
6.1.4.	- на 2018 год	1 044,97
6.1.5.	- на 2019 год	1 091,28
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,56
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,59
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,01
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Ремонт водопроводных сетей 100 мм протяженностью 100 м	ноябрь 2013 года
10.2	Ремонт кровли на водопроводной насосной станции	сентябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	74,586
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,189
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	73,397
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	51,320
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	22,077
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,75
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества

Региональная энергетическая комиссия Омской области

17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,59
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,01

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 587/75

Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	7,41
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	17,18
с 1 января 2016 года по 30 июня 2017 года	13,07
с 1 июля 2017 года по 30 июня 2018 года	14,22
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	14,27
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	15,49

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» на 2015-2019 годы согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 433/69 «Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 587/75

Производственная программа в сфере водоснабжения Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Газпромнефть – Омский НПЗ»
1.2	Адрес	644040 г. Омск, пр. Губкина, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	684,590
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	14,759
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	669,831
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	405,703
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	264,128
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
6.1.1.	- на 2015 год	8 235,03
6.1.2.	- на 2016 год	8 756,00
6.1.3.	- на 2017 год	9 142,06
6.1.4.	- на 2018 год	9 542,56
6.1.5.	- на 2019 год	9 965,45
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя

9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,16
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,063
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Ремонт водопроводных сетей площадки № 55; № 86; № 51; № 47; № 25; № 60а	январь, февраль, июнь, июль 2013 года
10.2	Ремонт запорной арматуры	июль, сентябрь, ноябрь 2013 года
10.3	Ремонт эстакады на водопроводных сетях от автодороги № 10 автодороги № 8	сентябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	Промывка и дезинфекция трубопроводов питьевой воды	январь – декабрь 2013 года
11.2	Промывка и дезинфекция резервуаров питьевой воды в количестве 2 шт.	апрель, август 2013 года
11.3	Мониторинг качества питьевой воды (ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии Омской области»)	январь – декабрь 2013 года
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	673,188
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	14,759
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	658,429
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	405,703
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	252,726
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,04
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,19
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,064

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 588/75

Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Омский каучук»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Омский каучук»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	3,00
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	3,38
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	3,33
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	3,62
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	3,64

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2013 года № 379/68 «Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Омский каучук».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 588/75

Производственная программа в сфере водоснабжения Открытого акционерного общества «Омский каучук» на 2015 - 2019 годы

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Омский каучук»
1.2	Адрес	644035, Омская область, город Омск, проспект Губкина д. 30
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	3237,032
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	3237,032
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	248,733
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	2988,299
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1.	- на 2015 год	9706,44
6.2.	- на 2016 год	10320,50
6.3.	- на 2017 год	10775,53
6.4.	- на 2018 год	11247,60
6.5.	- на 2019 год	11746,05
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,054
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Капитальный ремонт магистральных сетей ХПВ и противопожарного водопровода вдоль дороги 5*5а	октябрь – декабрь 2013 года
10.2	Капитальный ремонт магистральных сетей ХПВ и противопожарного водопровода	май, октябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	3559,868
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	3559,868
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	248,733
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	3311,135
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,054

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 589/75

Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей открытого акционерного общества «Акционерная Компания «Омскагрегат»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку воды для потребителей открытого акционерного общества «Акционерная Компания «Омскагрегат»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	3,82
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	4,25
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	4,17
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	4,44
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	4,45

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 5 декабря 2013 года № 338/66 «Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей открытого акционерного общества «Акционерная компания «Омскагрегат»».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ .**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 589/75

Производственная программа в сфере водоснабжения открытого акционерного общества «Акционерная Компания «Омскагрегат» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Акционерная Компания «Омскагрегат»
1.2	Адрес	644007, г. Омск, ул. Герцена, д. 48
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	106,614
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	106,614
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	82,115
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	24,499
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1.	- на 2015 год	407,55
6.2.	- на 2016 год	430,07
6.3.	- на 2017 год	444,33
6.4.	- на 2018 год	458,64
6.5.	- на 2019 год	473,44
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Устранение аварии на участке водопроводных сетей от ВК-43 до ВК-44	июль 2013 года
10.2	Устранение аварии на участке водопроводных сетей от ВВА (корп. 72) -43 до ВК-26	июль 2013 года

Региональная энергетическая комиссия Омской области

10.3	Текущий ремонт водопроводных сетей от ВК-17а - ВК-31а	июль 2013 года
10.4	Капитальный ремонт водопроводных сетей ВК-30а-ВК-17а; ВК-30а - ВК-22а; ВК-32а - ВК-29а; ВК-29а - ВК-26	сентябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	107,221
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	107,221
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	82,115
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	25,106
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1650,96
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	1,09
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 590/75

Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»):

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	4,10
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	4,55
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	4,47
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	4,76
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	4,77

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги») согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 июля 2014 года № 102/33 «Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»).

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 590/75

Производственная программа в сфере водоснабжения Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного

подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»)
1.2	Адрес	644041, г. Омск, ул. 1-я Военная, д. 5
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска воды в сеть, тыс. куб. м	659,535
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	37,312
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	622,223
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	476,364
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	145,859
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1.	- на 2015 год	2552,03
6.2.	- на 2016 год	2693,07
6.3.	- на 2017 год	2782,32
6.4.	- на 2018 год	2871,97
6.5.	- на 2019 год	2964,60
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	5,66
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
	Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год	
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска воды в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 591/75

Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОМСКИЙ КОМБИНАТ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку воды для потребителей ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОМСКИЙ КОМБИНАТ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	2,27
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	2,51
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	2,47
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	2,63
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	2,64

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2013 года № 391/68 «Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОМСКИЙ КОМБИНАТ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 591/75

Производственная программа в сфере водоснабжения ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОМСКИЙ КОМБИНАТ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОМСКИЙ КОМБИНАТ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ»
1.2	Адрес	644015, г. Омск, ул. Ключевая, д. 37
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	202,943
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,120
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	201,823
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	164,106
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	37,717
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
6.1.	- на 2015 год	457,48
6.2.	- на 2016 год	482,76
6.3.	- на 2017 год	498,76
6.4.	- на 2018 год	514,83
6.5.	- на 2019 год	531,44
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,55

9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	Реализация мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	Реализация мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	Реализация мероприятий (месяц, год)
	Наименование мероприятий	
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	Величина показателя
	Наименование показателей	
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	205,181
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,120
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	204,061
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	164,106
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	39,995
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	2231,19
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,55
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 592/75

Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Омский аэропорт»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Омский аэропорт»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	20,81
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	23,15
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	22,72
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	24,20
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	24,25

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Омский аэропорт» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 декабря 2013 года № 392/68 «Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Открытого акционерного общества «Омский аэропорт»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 592/75

Производственная программа в сфере водоснабжения Открытого акционерного общества «Омский аэропорт» на 2015 - 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Омский аэропорт»
1.2	Адрес	644103, г. Омск, ул. Транссибирская, д.18
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года

Региональная энергетическая комиссия Омской области

2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	23,131
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	23,131
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	17,088
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	6,033
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
6.1.	- на 2015 год	481,15
6.2.	- на 2016 год	508,25
6.3.	- на 2017 год	525,31
6.4.	- на 2018 год	542,42
6.5.	- на 2019 год	560,08
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0

Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год

10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Строительство водопроводных сетей к административному зданию службы ЗСТОП	август - сентябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-

Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-

Объем подачи воды

	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	23,773
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	23,773
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	17,088
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	6,685

Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.

	Наименование показателей	Величина показателя
14	Фактические значения показателей качества воды	936,04

Фактические значения показателей надежности и бесперебойности

	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0

Фактические значения показателей надежности и бесперебойности

	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0

Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов

	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0

от 19 декабря 2014 года
г. Омск

№ 593/75

Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на транспортировку воды для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»:

Период	Тариф, руб./куб. м (без учета НДС)
с 1 января 2015 года по 30 июня 2016 года	2,81
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	3,17
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	3,12
с 1 июля 2018 года по 30 июня 2019 года	3,39
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	3,41

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 395/69 «Об установлении тарифа на транспортировку воды для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19 декабря 2014 года № 593/75

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» на 2015 – 2019 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»
1.2	Адрес	644049, г. Омск, ул. Барабинская, д. 20
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2015 - 2019 годы
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	478,011
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	2,904
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	475,107
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	466,895
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	8,212
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
6.1.	- на 2015 год	1335,69
6.2.	- на 2016 год	1420,19
6.3.	- на 2017 год	1482,81
6.4.	- на 2018 год	1547,77
6.5.	- на 2019 год	1616,36
7	Плановые значения показателей качества воды на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов на 2015 – 2019 годы	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,61
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,44

Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год

10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

10.1	Ремонт внутриплощадочных водопроводных сетей	сентябрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	477,744
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	2,904
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	474,840
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	466,895
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	7,945
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	6997,91
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,61
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,44

от 10 декабря 2014 года
г. Омск

№ 411/71

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилым и нежилым фондом «Ясная поляна», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилым и нежилым фондом «Ясная поляна», Троицкое сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	66,06	66,06
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	76,09	76,09

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилым и нежилым фондом «Ясная поляна» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии от 5 декабря 2013 года № 345/66 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилым и нежилым фондом «Ясная поляна», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
С. В. СИНДЕЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 411/71

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилым и нежилым фондом «Ясная поляна» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания жилым и нежилым фондом "Ясная поляна"
1.2	Адрес	644520, Омская область, Омский район, с. Троицкое, ул. Октябрьская, д. 1а
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)

2.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	165,525
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	165,525
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,110
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	165,415
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	11764,72
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,21
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	146,130
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	3,527
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	142,603
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,110
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	142,493
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	9016,41
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,41
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,00

от 10 декабря 2014 года
г. Омск

№ 412/71

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилым и нежилым фондом «Ясная поляна», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на водоотведение для потреби-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

телей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилым и нежилым фондом «Ясная поляна», Троицкое сельское поселение Омского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	20,16	20,16
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	23,98	23,98

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилым и нежилым фондом «Ясная поляна» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии от 5 декабря 2013 года № 344/66 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилым и нежилым фондом «Ясная поляна», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 412/71

Производственная программа в сфере водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилым и нежилым фондом «Ясная поляна» на 2015 год

1 Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общества с ограниченной ответственностью "Управляющая компания жилым и нежилым фондом "Ясная поляна"
1.2	Адрес	644520, Омская область, Омский район, с. Троицкое, ул. Октябрьская, д. 1а
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Ремонт помещения КНС	май – июнь 2015 года
2.2	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоотведения	январь – февраль 2015 года
3 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5 Планируемый объем принимаемых сточных вод		
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	163,443
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	163,443
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,110
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	163,333
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	3607,53
7 Плановые значения показателей очистки сточных вод		
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8 Плановые значения показателей надежности и бесперебойности		
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9 Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,16
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10 Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Ремонт насоса «Иртыш ПФС 65/160.148-3/2-016, КНС	сентябрь 2013 года
10.2	Ремонт насоса «Иртыш ПФС 65/160.148-3/2-0 6 № 7496, КНС	ноябрь 2013 года
10.3	Ремонт насоса «Иртыш ПФС 65/160.148-3/2-0 6, КНС	сентябрь 2013 года
10.4	Монтаж насоса Amarex KRT K200-3804 XNG, КНС	август 2013 года
10.5	Ремонт насоса «Иртыш ПФС 65/160.148-3/2-0 6 № 7496, КНС	февраль 2013 года
10.6	Материалы для проведения текущего ремонта оборудования централизованной системы водоотведения	январь – декабрь 2013 года
11 Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12 Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13 Объем принимаемых сточных вод		
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	140,521
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	140,521
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,110
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	140,411

14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	2617,06
15 Фактические значения показателей качества очистки сточных вод		
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16 Фактические значения показателей надежности и бесперебойности		
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17 Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 10 декабря 2014 года
г. Омск

№ 413/71

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченский водоканал-2», Большереченский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченский водоканал-2», Большереченский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	24,74	24,74
с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	27,20	27,20

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 ноября 2013 года № 199/58 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Большереченский водоканал-2», Большереченский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 413/71

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Большереченский водоканал-2» на 2015 год

1 Паспорт производственной программы		
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченский водоканал-2»
1.2	Адрес	646670, Омская область, Большереченский район, р. п. Большеречье, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 7
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года
2 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.2	Материалы на текущий ремонт насосных станций № 1, 2 при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
2.3	Материалы на текущий ремонт водоразборных колонок при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2015 года
3 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	Промывка фильтров и осветлителей	июль 2015 года
4 Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке		
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5 Планируемый объем подачи воды		
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	648,247
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	13,250
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	634,997
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,460
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	634,537
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	16491,21
7 Плановые значения показателей качества воды		

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 414/71

№	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
№	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,024
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
№	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,790
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,652
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
№	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
10.2	Материалы на текущий ремонт насосных станций № 1, 2 при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
10.3	Материалы на текущий ремонт водоразборных колонок при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2013 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
№	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
№	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
№	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	611,858
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	14,926
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	596,932
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,460
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	596,472
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	15807,14
15	Фактические значения показателей качества воды	
№	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
№	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,025
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
№	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,097
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,641

от 10 декабря 2014 года
г. Омск

№ 414/71

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/526, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1» согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 05 декабря 2013 года № 334/66 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1»	Для потребителей от котельной № 1, рабочий поселок Большеречье, без учета НДС	Однотарифный, руб./Гкал	2015	2083,34	1928,33
			Население, с учетом НДС *			Однотарифный, руб./Гкал
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1»	Для потребителей от котельной № 4, рабочий поселок Большеречье, без учета НДС	Однотарифный, руб./Гкал	2015	2430,32	2688,39
			Население, с учетом НДС*			Однотарифный, руб./Гкал
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1»	Для потребителей от котельной № 5, рабочий поселок Большеречье, без учета НДС	Однотарифный, руб./Гкал	2015	1832,66	2048,77
			Население, с учетом НДС *			Однотарифный, руб./Гкал
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1»	Для потребителей от котельной № 9, село Могильно-Посельское, без учета НДС	Однотарифный, руб./Гкал	2015	1866,25	2098,41
			Население, с учетом НДС *			Однотарифный, руб./Гкал
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1»	Для потребителей от котельной № 14, село Такмык, без учета НДС	Однотарифный, руб./Гкал	2015	2173,15	2327,86
			Население, с учетом НДС*			Однотарифный, руб./Гкал
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1»	Для потребителей от котельной № 15, село Новологиново, без учета НДС	Однотарифный, руб./Гкал	2015	2291,06	2291,06
			Население, с учетом НДС*			Однотарифный, руб./Гкал
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1»	Для потребителей от котельной № 16, село Евгашино, без учета НДС	Однотарифный, руб./Гкал	2015	1670,92	1871,15
			Население, с учетом НДС*			Однотарифный, руб./Гкал
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Большереченский Тепловик - 1»	Для потребителей от котельной ЦРБ, рабочий поселок Большеречье, без учета НДС	Однотарифный, руб./Гкал	2015	2973,49	3711,38
			Население, с учетом НДС *			Однотарифный, руб./Гкал

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 10 декабря 2014 года
г. Омск

№ 415/71

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омский бекон», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/253, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омский бекон», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 536/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омский бекон», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 415/71

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.	Открытое акционерное общество «Омский бекон», Омский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия диф-ференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС	2015	877,68	1341,80
		Однотавочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС*			
		Однотавочный, руб./Гкал	2015	1035,66	1583,32

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

от 10 декабря 2014 года
г. Омск

№ 416/71

Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям Открытого акционерного общества «Омский бекон», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-04/257, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на теплоноситель для потребителей Открытого акционерного общества «Омский бекон», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 562/72 «Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям Открытого акционерного общества «Омский бекон», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 416/71

Тариф на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Омский бекон», Омский муниципальный район Омской области	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, без учета НДС	2015	15,77	18,81
		Однотавочный, руб./Гкал			
		Население, с учетом НДС *			
		Однотавочный, руб./Гкал	2015	18,61	22,20

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 10 декабря 2014 года
г. Омск

№ 417/71

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей «Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство Калининского сельского поселения Омского муниципального района Омской области»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/269, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей «Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство Калининского сельского поселения Омского муниципального района Омской области», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 511/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей «Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство Калининского сельского поселения Омского муниципального района Омской области»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 417/71

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря

1.	«Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Калининского сельского поселения Омского муниципального района Омской области»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	1600,70	1724,47
		Однотавочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотавочный, руб./Гкал	2015	1600,70	1724,47

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 10 декабря 2014 года
г. Омск

№ 418/71

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Коммунальник» Оконешниковского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/247, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного «Коммунальник», Оконешниковский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
 2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
 3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года: Приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 548/72 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей муниципального унитарного предприятия «Коммунальник», Оконешниковский муниципальный район Омской области».
- Приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 ноября 2013 года № 267/63 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Оконешниковские тепловые сети», Оконешниковский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 418/71

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальник» Оконешниковского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной в селе Золотая Нива, НДС не предусмотрен *	2015	3517,49	3552,82
		Однотавочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотавочный, руб./Гкал	2015	3517,49	3552,82
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальник» Оконешниковского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной в селе Красовка, НДС не предусмотрен *	2015	2985,84	3008,15
		Однотавочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотавочный, руб./Гкал	2015	2985,84	3008,15
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальник» Оконешниковского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной в селе Куломзино, НДС не предусмотрен *	2015	2253,34	2278,25
		Однотавочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотавочный, руб./Гкал	2015	2253,34	2278,25
4.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальник» Оконешниковского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной в селе Сергеевка, НДС не предусмотрен *	2015	2911,37	2923,99
		Однотавочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотавочный, руб./Гкал	2015	2911,37	2923,99
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальник» Оконешниковского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной в селе Маяк, НДС не предусмотрен *	2015	3351,48	3375,06
		Однотавочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотавочный, руб./Гкал	2015	3351,48	3375,06
6.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальник» Оконешниковского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной школы села Крестики, НДС не предусмотрен *	2015	5507,43	5570,21
		Однотавочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотавочный, руб./Гкал	2015	5507,43	5570,21
7.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальник» Оконешниковского муниципального района Омской области	Для потребителей от котельной села Чистово, НДС не предусмотрен *	2015	3304,93	3359,18
		Однотавочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *			
		Однотавочный, руб./Гкал	2015	3304,93	3359,18

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей филиала Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Омскэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/223, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей филиала Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Омскэнерго», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 418/69 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей филиала Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Омскэнерго».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 423/71

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Омскэнерго»	Для потребителей от котельной Восточных электрических сетей, г. Калачинск, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2073,50	2225,50
		Население, с учетом НДС*			
2.	Филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Омскэнерго»	Для потребителей от котельной Северных электрических сетей, г. Тара без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2206,46	2249,78
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2603,62	2654,74

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей муниципального унитарного предприятия «Теплосеть-1», Муромцевский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/203, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей муниципального унитарного предприятия «Теплосеть-1», Муромцевский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2013 года № 499/72 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей муниципального унитарного предприятия «Теплосеть-1», Муромцевский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 424/71

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть-1», Муромцевский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	1905,99	2041,60
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2249,07	2409,09

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго», Усть-Ишимский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/165, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго», Усть-Ишимский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 407/69 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго», Усть-Ишимский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 425/71

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго», Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	4516,38	4787,04
		Население, НДС не предусмотрен*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	4516,38	4787,04

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания-1», Тарский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/157, Региональная энергетическая комиссия Омской области **приказывает**:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания-1», Тарский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2013 года № 421/69 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания-1», Тарский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 426/71

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания-1», Тарский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2176,21	2254,61
		Население, с учетом НДС*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2015	2567,93	2254,61

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Ермаковская тепловая компания», Нововаршавский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/164, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Ермаковская тепловая компания», Нововаршавский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
3. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 05 декабря 2013 года № 350/66 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Ермаковская тепловая компания», Нововаршавский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 10 декабря 2014 года № 431/71

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ермаковская тепловая компания», Нововаршавский муниципальный район Омской области	Для потребителей от котельной с. Ермак, НДС не предусмотрен *	2015	1872,80	1988,92
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *	2015	1872,80	1988,92
		Одноставочный, руб./Гкал			
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Ермаковская тепловая компания», Нововаршавский муниципальный район Омской области	Для потребителей от котельной с. Александровка, НДС не предусмотрен *	2015	5109,02	5439,03
		Одноставочный, руб./Гкал			
		Население, НДС не предусмотрен *	2015	5109,02	5439,03
		Одноставочный, руб./Гкал			

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый Открытым акционерным обществом «Тевризнефтегаз» населению Тевризского, Тарского и Знаменского муниципальных районов Омской области

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными приказом ФСТ России от 27 октября 2011 года № 252-э/2, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Омской области», **приказываю:**

Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года розничные цены на природный газ, реализуемый Открытым акционерным обществом «Тевризнефтегаз» населению Тевризского, Тарского и Знаменского муниципальных районов Омской области, в следующих размерах:

№ п/п	Направления использования газа	Розничная цена на природный газ, руб./куб. м (с учетом НДС)
1	2	3
1.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	5,64
2.	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5,64
3.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5,22
1	2	3
4.	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	4,15

2. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 5 декабря 2014 года № 337/66 «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый Открытым акционерным обществом «Тевризнефтегаз» населению Тевризского, Тарского и Знаменского муниципальных районов Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области С. В. СИНДЕЕВ .

Омские партийные лидеры и общественники обсуждают пресс-конференцию Путина

В России, и в Омске в том числе, продолжают обсуждать самое главное событие последних дней — пресс-конференцию президента России Владимира Путина. Единороссы, коммунисты, члены Общественной палаты поделились с «ОМСКРЕГИОНОМ» своими впечатлениями от заявлений главы государства, касающихся экономики, западных санкций, демографической политики.

Секретарь регионального отделения партии «Единая Россия» Александр Артемов для себя выделил в речи президента то, что глава государства и дальше последовательно будет защищать суверенитет России.

«Отвечая на вопрос о санкциях как расплаты за Крым, президент в очередной раз сделал акцент на том, что США и ведомые ими европейские страны не устраивают сильная, развивающаяся, укрепляющаяся Россия, поэтому и украинский вопрос не является главной причиной противодействия по отношению к нам. Владимир Путин старается донести до нас, россиян, что в своем доме мы хозяева, и мы будем защищать свой суверенитет, свою государственность, — сказал Александр Артемов. — В вопросе от британской службы ВВС прозвучали обвинения в адрес России в разжигании холодной войны, на что президент, подчеркнув еще раз, дал четко понять, наша страна внесла свой вклад лишь тем, что жестче и жестче защищает свои национальные интересы. США постоянно нарушают любые договоренности. Поэтому мы имеем полное право требовать соблюдения равенства отношений и уважения интересов нашей безопасности».

Первый секретарь Омского обкома КПРФ Александр Кравец отметил, что президент на пресс-конференции «держался бодро и на острые вопросы отвечал весьма остро». Однако коммунист Кравец не дождался от Путина объявления неких силовых действий по укреплению курса рубля и общей стабилизации экономической ситуации.

«Необходимо вмешательство государства в рыночную экономику. Путин сказал, что бизнес сам найдет себе дорогу. Тут я тоже не соглашусь. Необходима помощь и малому, и среднему бизнесу, который в данной экономической ситуации может не выжить. Да и крупному бизнесу, поскольку он серьезно закредитован», — уверен Кравец.

На своей пресс-конференции глава государства главным итогом года в социальной сфере назвал позитивную демографическую динамику. По словам Владимира Путина, с января по ноябрь в стране отмечена положительная демографическая динамика. Прирост населения за 10 месяцев составил более 37 тыс. человек.

«Главным итогом года в социальной сфере нужно назвать позитивную демографическую динамику. У нас снижается смертность и увеличивается рождаемость. Это очень хороший тренд, и, безусловно, нужно сделать все, чтобы его сохранить», — отметил Владимир Путин.

Омская область находится в общероссийском тренде. За 10 месяцев 2014 года в Омской области появилось на свет 25 019 малышей, что на 584 больше, чем за аналогичный период 2013 года. А в июле в регионе был зафиксирован рекордный за последние два десятилетия уровень рождаемости.

Председатель комитета по культуре, духовно-нравственному воспитанию и межнациональным отношениям Общественной палаты Омской области Марина Жигунова, слушая пресс-конференцию, обратила внимание на вопросы, которые касались демографии.

«Действительно, в России впервые за долгие годы произошел серьезный прирост рождаемости. Положительные тенденции происходят и в Омской области. Однако я считаю, что принятых правительством страны мер по укреплению семьи все еще недостаточно. Мы не переломим демографическую ситуацию в стране кардинально и бесповоротно введением только мер материального стимулирования рождаемости», — уверена общественница.

Представитель Общественной палаты региона считает, что необходимо общими усилиями менять менталитет, сложившийся в последние десятилетия, воспитывать человека, который понимает, что семья — это основа основ.

«Мы с тревогой анализируем результаты социологических опросов нашей молодежи. От опроса к опросу увеличивается число респондентов, не желающих иметь семью, рожать детей. Как переломить эту тенденцию? Новым государственным подходом к образованию, воспитанию, и в целом к семье. Когда-то матери, имеющие 10 детей, были настоящими героинями общества. Сегодня даже в государственных учреждениях социальной защиты населения, куда такие матери обращаются за поддержкой, они могут услышать от хладнокровных чиновниц: «Вы рожали детей для себя. Сами и занимайтесь ими». Такого отношения к матерям в государстве быть не должно», — отметила Марина Жигунова.

РЭК разрешила омским транспортникам поднять тариф только до 21 рубля

РЭК Омской области установила предельный тариф стоимости проезда в 21 рубль для муниципальных транспортных предприятий на 2015 год. Отметим, что изначально перевозчики просили повысить тариф до 32 рублей.

На заседании правления РЭК 19 декабря центральным вопросом стало установление предельных тарифов на проезд в муниципальном транспорте в Омске.

Ранее директор ПАТП-2 Николай Яловенко представил экономисту своего предприятия. По расчетам перевозчиков, убыток предприятия за 2013 год составил 73 млн и почти 100 млн в текущем году. Чтобы исправить ситуацию, Яловенко предложил заложить предельный тариф на стоимость проезда в автобусах на следующий год в размере 31,9 рубля.

На общественном совете при РЭК позицию транспортников жестко раскритиковали. Против повышения также выступили депутаты Законодательного собрания Омской области. В частности, Александр Артемов считает, что сегодня нет никаких предпосылок для повышения тарифа.

«Анализ независимых экспертов в сфере автоперевозок показывает, что прибавка с перевозки одного пассажира превышает расходы, которые составляют 13 рублей. Преследовать свои экономические интересы за счет жителей абсолютно недопустимо, и предлагаемый тариф из расчета 31 рубль, мягко говоря, неверный и необоснованный», — считает Александр Артемов.

В итоге в ситуацию пришлось вмешаться главе региона Виктору Назарову.

«Нам поступают многочисленные жалобы граждан на коммунальные услуги, благоустройство города, содержание дорог в зимний период, а в особенности на возможный рост тарифа на перевозку. Моя позиция как губернатора заключается в следующем: повышение тарифа — самый простой, но не самый эффективный способ решения транспортной проблемы. Надеюсь, администрация города также понимает это», — заявил губернатор.

Для повышения эффективности транспорта губернатор предложил порядок с частными перевозчиками. В городе их около 3,5 тыс., сколько из них платят налоги до сих пор никому неизвестно.

Специалисты Региональной энергетической комиссии рассмотрели расчеты муниципальных транспортных предприятий и установили предельный тариф стоимости проезда в автобусах 21 рубль и 22,5 рубля в троллейбусах и трамваях. Теперь окончательную стоимость проезда теперь должен установить Омский горсовет. Тариф скорее всего будет единый для всех видов муниципального транспорта.

Отметим, что транспортники остались недовольны принятым решением РЭК и заявили, что будут оспаривать его в суде.

За полгода предприниматели 40 раз обращались к омскому бизнес-омбудсмену

Уполномоченный по защите прав предпринимателей Омской области Юрий Герасименко рассказал, чем ему пришлось заниматься после назначения на эту должность в июне.

За прошедшие полгода лицо, призванное вместе со своим аппаратом отстаивать права омских предпринимателей, успело многое. Пообщаться с президентом России, побывать в штаб-квартире Совета Европы в Страсбурге, где, по словам самого Герасименко, «пришлось изнутри посмотреть, как функционирует цитадель прав человека», поучаствовать в видеоконференции вместе с полпредом по Сибирскому федеральному округу Николаем Рогожкиным, а также уполномоченным по делам предпринимателей при

Региональная энергетическая комиссия Омской области

президенте России Борисом Титовым и еще много чего.

Нашлось в напряженном графике Юрия Герасименко и время для решения конкретных вопросов омских предпринимателей. За 6 месяцев накопилось свыше 40 только официальных обращений за помощью, по большинству из которых уже предпринимаются меры.

«В Омске бизнес развит активнее, чем в области, поэтому большая часть вопросов возникает здесь. Мы не можем функционировать в опережающем порядке. Поэтому проблемы бизнеса мы оцениваем по факту поступления жалоб от предпринимателей», — отметил бизнес-омбудсмен.

По признанию Юрия Герасименко, специфику сегодняшних проблем омских бизнесменов определяют три направления:

- споры с муниципальными властями земельно-имущественного характера;
- административное давление на бизнес со стороны контрольно-надзорных органов;
- недостаточно эффективная работа контролирующих органов по выявлению теневого предпринимательства, которое вступает в неравную конкуренцию с добросовестным бизнесом.

В задачу бизнес-омбудсмана включена деятельность в рамках его полномочий по всем трем проблемным направлениям.

Помимо этого, уполномоченным за время его работы подготовлено несколько предложений по внесению изменений в действующее законодательство.

Одна из инициатив Юрия Герасименко уже получила поддержку губернатора. Сейчас на рассмотрении в Законодательном собрании находится законопроект об увеличении до 5 лет срока выкупа предпринимателями арендуемой ими областной или муниципальной недвижимости. В случае внесения соответствующих изменений в законодательство это станет еще одной мерой поддержки предпринимательства.

«После посещения Страсбурга я понял, что многие проблемы предпринимателей можно решить, если обсуждать их публично. Плюс активно подключать к этому обсуждению СМИ. Причина в том, что многие проблемы возникают, когда они решаются кулуарно, в тиши кабинетов. Иное дело, когда проблема выносится на божий свет. Тогда она решается быстрее и эффективнее», — считает Юрий Герасименко.

По его мнению, в свете непростых перемен, которые переживает сегодня российская экономика, предпринимателям стоит подумать о создании «Предпринимательского фронта» — по аналогии с «Народным фронтом».

«Выступая единым фронтом, бизнесмены смогут сами решить большинство проблем, сопровождающих их деятельность», — подчеркнул бизнес-омбудсмен.

Омская область идет на демографический рекорд

В Омской области в 2014 году зафиксирован рекордный за последние 20 лет всплеск рождаемости. За 11 месяцев года в органах ЗАГС зарегистрировано более 27 тыс. рождений детей, что превышает показатель аналогичного периода 2013 года. При сохранении подобного темпа до конца года Омская область выйдет на рекорд двух последних десятилетий.

По данным управления ЗАГС Омской области, за 11 месяцев 2014 года в регионе зарегистрировано более 27 тыс. записей актов о рождении, что превышает показатель аналогичного периода за прошлый год. При этом коэффициент естественного прироста населения в Омской области увеличился в 1,5 раза и составил 2,0 промилле, коэффициент рождаемости вырос на 2% — до 15,2 промилле.

Если в декабре рождаемость в Омском регионе будет соответствовать среднемесячному показателю рождаемости в 2014 году, то область выйдет на рекорд последних десятилетий. Напомним, в прошлом году в Омском регионе родилось 29 072 ребенка, в позапрошлом — 29 503 ребенка. Среднемесячная рождаемость с начала 2014 года по ноябрь включительно составляет более 2 400 детей.

Добавим, в общем количестве детей, появившихся на свет в 2014 году, как и в прошлые годы, преобладают мальчики — их родилось 13 974. Девочек — 13 443, что на 531 больше, чем мальчиков.

Отметим, в этом году первенцы появились в 11 253 семьях. Вторые дети родились в 11 122 семьях, что на 846 больше прошлогоднего показателя за 11 месяцев. В связи с рождением 3-го ребенка 3 489 семей (это на 120 больше чем в прошлом году) получили статус многодетных. В многодетных семьях появилось в этом году 1 549 детей, что на 252 больше показателя аналогичного периода прошлого года.

По данным управления ЗАГС, в этом году в Омской области зарегистрировано и небывалое количество двоен и троен — 359 и 7 соответственно.

«Во время очередной большой пресс-конференции президент Владимир Путин назвал позитивную демографическую тенденцию в стране главным социальным итогом года. Выходит, Омская область — в общероссийском тренде», — отметила пресс-секретарь управления ЗАГС главного государственно-правового управления Омской области Ольга Шишкина.

В России отмечают День работника органов безопасности

Свои поздравления работникам правоохранительных органов и ветеранам направили губернатор Омской области Виктор Назаров и председатель Заксобрания Владимир Варнавский.

«Свою жизнь вы посвятили трудной и благородной службе в интересах Отечества. На вас возложены ответственные задачи по обеспечению безопасности, борьбе с терроризмом, организованной преступностью», — отметили главы исполнительной и законодательной власти региона. — Мужество, профессионализм, высокая организованность и дисциплинированность, бдительность и оперативность, верность традициям всегда были и остаются отличительными качествами сотрудников Управления ФСБ по Омской области».

Дата праздника имеет историческое происхождение. Впервые государственный орган с основной функцией обеспечения безопасности был создан 20 декабря 1917 года и именовался Всероссийская чрезвычайная комиссия (ВЧК). Целью ВЧК была борьба с саботажем и контрреволюцией, и ее первым председателем стал Ф.Э. Дзержинский. В 1995 году президент РФ издал указ «Об установлении Дня работника органов безопасности Российской Федерации». Данный праздник всегда являлся рабочим днем, если не попадал на субботу или воскресенье.

Ответить на вопрос, кто такой этот работник, нелегко, поскольку в свободном доступе нет информации об оперативных сотрудниках ФСБ, ФСО, СВР и требованиях, предъявляемых к ним. Служба в этих органах подразделяется на воинскую и гражданскую. Федеральные гражданские служащие отвечают за материально-техническое, кадровое, правовое, статистическое направление деятельности указанных органов безопасности. Как правило, у каждой службы есть свои образовательные учреждения и центры, готовящие необходимых специалистов.

Добавим, что на посту отметив свой профессиональный праздник, сотрудники УФСБ готовятся к серьезной работе во время предстоящих праздников общегосударственных. Речь, прежде всего, идет о Новом годе и Рождестве. В это время резко увеличится посещаемость торговых объектов и мест массовых гуляний, и с учетом участвовавших террористических акций на Северном Кавказе сотрудники УФСБ и полиции перейдут на усиленный режим несения службы. Бдительными советуют быть и самим омичам, оперативно сообщая о всех подозрительных вещах по телефонам доверия УФСБ: 25-56-22, 23-30-00; и УМВД — 79-33-04.

Омский музей имени Врубеля отметил 90-летний юбилей

В омском музее изобразительных искусств имени М.А. Врубеля состоялся торжественный вечер, посвященный 90-летию крупнейшего научного, реставрационного, просветительского и культурно-образовательного центра Западной Сибири. [ФОТО]

На торжество пришел весь омский бомонд — представители областного минкульта, руководители региональных отделений творческих союзов России, омских музеев, творческих объединений, художники, музыканты, писатели и поэты. Открыл торжественную церемонию камерный оркестр Омской филармонии. А затем слово было предоставлено министру культуры Омской области Виктору Лапухину.

«Сегодня ведущее учреждение культуры Омской области отмечает юбилей, — сказал в приветственном слове министр, — от имени губернатора я поздравляю всех вас с этим юбилеем. Омску везет на людей. В свое время город откликнулся на просьбу Наркомпроса получить 2 тысячи единиц хранения из его фондов. Везет Омску на людей и сегодня», — отметил министр, имея в виду сотрудников музея имени Врубеля, бесконечно преданных своему делу.

Виктор Лапухин отметил последние достижения музея: соглашение с Эрмитажем об открытии его филиала в Омске, которое должно состояться в 2016 году.

«Мне очень нравится, как работает музей сегодня», — отметил Лапухин. Министр вручил премии губернатора в сфере музейного дела и почетные грамоты правительства Омской области лучшим работникам музея имени Врубеля.

Также традиционно в день рождения музея была вручена специальная премия имени основателя музея Федора Мелёхина. В этом году она присуждена старшему научному сотруднику Ивану Гольскому и хранителю музейных предметов I категории Людмиле Ведерниковой за подготовку и реализацию выставочного проекта «Хрустальный дворец. Художественное стекло XVIII—XXI вв.».

Добавим, что датой основания музея считается 21 декабря 1924 года, когда в стенах бывшего Генерал-губернаторского дворца была открыта картинная галерея при Западно-Сибирском Краевом музее. В этот зимний день омская общественность стала свидетелем знаменательного события в культурной жизни города.

Из небольшой картинной галереи, основанной Федором Мелехиным и до 1940 года находящейся в составе Западно-Сибирского Краевого музея, выросло крупнейшее за Уралом художественное собрание (около 30 тыс. экспонатов), которыми по праву гордится Омск. Его художественные фонды включают коллекции зарубежного и русского искусства от античности до наших дней. Музей хранит памятники национального и мирового значения: произведения живописи, графики, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, археологические предметы, редкие печатные книги и документы. В их числе полотна выдающихся мастеров Италии, Испании, Голландии, Фландрии, Франции, Германии, Австрии, Англии XVI—XIX веков и России. Музей по праву гордится богатейшим собранием произведений мастеров русского авангарда. В числе уникальных коллекций — панно «Цветы» Михаила Врубеля — единственное живописное монументальное произведение художника в музейных собраниях за Уралом.

Благодаря своим уникальным коллекциям музей имени М.А. Врубеля широко известен как в России, так и далеко за ее пределами. Много лет он плодотворно сотрудничает с крупнейшими музеями страны — Государственным Русским музеем, Государственной Третьяковской галереей, Государственным Историческим музеем. С 2013 г. совместно с Государственным Эрмитажем (Санкт-Петербург), в музее реализуется масштабный проект по созданию регионального центра «Эрмитаж-Сибирь», открытие которого запланировано на 2016 год.

Сегодня Омский областной музей изобразительных искусств имени М.А. Врубеля по праву считается крупнейшим научным, реставрационным, просветительским и культурно-образовательным центром Западной Сибири. Его сотрудники публикуют монографии, каталоги и альбомы по всем разделам коллекции. В стенах музея проходят всероссийские конференции, научно-практические семинары, круглые столы. Располагая реставрационными мастерскими, он вносит большой вклад в сохранение культурных ценностей.

Омский музей отмечен многочисленными наградами. Он неоднократно становился победителем конкурса фонда В. Потанина: в 2007 году и дважды — в 2014 году, в номинациях «Первая публикация» и «Музейные образовательные программы».

К 90-летию юбилею музея был приурочен ряд мероприятий. 16 декабря состоялось открытие юбилейной выставки новых поступлений. В экспозиции представлены произведения искусства, пополнившие собрание музея за последние 5 лет. 18 декабря открылась выставка одной картины: Альбер Марке «Солнце над деревьями (Солнце над Парижем)» (1905) из собрания Государственного музея изобразительных искусств имени А. С. Пушкина. Выставка посвящена Году Культуры в России.

21 декабря состоится подведение итогов викторины «Эрмитаж-Сибирь» и награждение победителей. Викторина состоит из семи вопросов, первый из которых («Почему одна из омских улиц носит название Музейная?») предоставил губернатор Омской области В.И. Назаров; второй («Какая самая знаменитая птица Эрмитажа?») — генеральный директор Государственного Эрмитажа М.Б. Пиотровский. Главным приз победителю — поездка на двоих в дни зимних каникул в Санкт-Петербург с посещением Государственного Эрмитажа и других музеев города.

С Нового года омичи будут на 10% меньше платить за питьевую воду

РЭК Омской области уменьшила тариф для «ОмскВодоканала» до 11,55 рубля (13,66 рубля с учетом НДС) за один кубометр, что на 10% меньше действующего значения. Новый тариф не должен меняться до 1 июля 2015 года.

В Омске 19 декабря состоялось заседание правления Региональной энергетической комиссии Омской области. Одним из первых вопросов стала стоимость питьевой воды для жителей Омска на 2015 год. Сейчас один кубометр воды стоит 15,67 руб. Водоотведение (канализация) — 15,12 руб. за кубометр.

Ранее на заседании Общественного совета при РЭК представители «ОмскВодоканала» настаивали на необходимости поднять тариф на питьевую воду почти на 30% и на водоотведение почти в полтора раза. Одним из аргументов для повышения монополист называл повышение стоимости аренды сетей.

Такое решение ранее принял Омский городской Совет. В «ОмскВодоканале» с горсоветом не согласились, и в настоящее время решение оспаривается в суде. Но вместе с тем водоснабжающая организация постаралась заложить повышение арендной платы в тариф на будущий год.

Однако специалисты РЭК не приняли доводы «ОмскВодоканала».

В результате тариф на питьевую воду был снижен до 11,55 руб. за кубометр (13,66 руб. с учетом НДС) и не будет меняться до 1 июля 2015 года.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

53-10-77

ОБЛАСТНАЯ ГАЗЕТА Основана в 1909 г., возобновлена в 1991 г. Учредители: Правительство и Законодательное Собрание Омской области Издатель - БУ «Центр коммуникаций и информации» Адрес издателя и редакции: г. Омск-42, пр. Маркса, 39. Директор МЕДВЕДЕВ Антон Сергеевич Редактор БУТОРИН Игорь Станиславович	Шеф-редактор МУДРОВА Ольга Владимировна (31-07-09). Ответственный секретарь: Руденко Андрей Владимирович (53-20-76), Отдел рекламы: Чурсина Елена Геннадьевна (тел./факс 53-10-77). Корректоры: Мельникова Лариса Ивановна, Ляшко Олеся Валерьевна (51-12-46).	Мнение авторов публикаций не обязательно отражает точку зрения редакции. Ответственность за содержание рекламы несет рекламодатель. Газета отпечатана в ООО «Центр полиграфии», г. Омск, ул. Герцена, 65а. Печать офсетная. Заказ № 326 Время подписания в печать 20.40 Подписано в печать в 20.40. ТИРАЖ 600 экз. ЦЕНА СВОБОДНАЯ
---	---	--

E-mail: omvest_elena@mail.ru, omvest@yandex.ru (для документов).

Газета зарегистрирована Западно-Сибирским региональным Управлением регистрации и контроля за соблюдением законодательства РФ в области печати и средств массовой информации Комитета РФ по печати. Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № ТУ5500099 от 2 марта 2009 г.

© — Реклама. Подлежит обязательной сертификации.