

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

## Региональная энергетическая комиссия Омской области ПРИКАЗЫ

от 26 сентября 2014 года  
г. Омск

№ 126/50

### Об утверждении Методики расчета льготных тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения

В соответствии со статьей 3 Закона Омской области от 25 сентября 2014 года № 1660-ОЗ «Об отдельных вопросах государственного регулирования тарифов» **приказываю:**

1. Утвердить прилагаемую Методику расчета льготных тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.
2. Настоящий приказ вступает в силу с момента его официального опубликования.

**И.о. председателя Региональной энергетической комиссии Омской области  
Л. Б. СОКОЛОВА.**

Приложение  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 26 сентября 2014 года № 126/50

### Методика расчета льготных тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения

#### I. Общие положения

1.1. Настоящая Методика расчета льготных тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения (далее – Методика) разработана во исполнение Закона Омской области от 25 сентября 2014 года № 1660-ОЗ «Об отдельных вопросах государственного регулирования тарифов».

1.2. Методика разработана в целях недопущения превышения предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Омской области, установленных Губернатором Омской области (далее – предельные индексы).

1.3. Льготные тарифы, устанавливаемые в соответствии с Методикой, применяются при расчете платы граждан за предоставленные коммунальные услуги.

1.4. В Методике используются следующие понятия:

«льготные тарифы» – тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, в сфере водоснабжения и водоотведения, устанавливаемые ниже экономически обоснованного уровня;

«орган регулирования» – Региональная энергетическая комиссия Омской области;

«ресурсоснабжающая организация» – юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы или индивидуальный предприниматель, осуществляющие деятельность в сфере теплоснабжения, водоснабжения или водоотведения;

«базовый период» – декабрь предшествующего установлению льготного тарифа календарного года (в 2014 году – июль 2014 года).

Значения иных понятий, используемых в Методике, соответствуют понятиям, принятым в законодательстве Российской Федерации.

#### II. Основные положения по формированию льготных тарифов

2.1. Льготные тарифы рассчитываются на основании сведений о размерах платы граждан, проживающих в соответствующем муниципальном образовании, предоставленных в орган регулирования органами местного самоуправления Омской области в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 года № 400.

2.2. Рассчитанный в соответствии с настоящей методикой размер льготного тарифа не может быть выше утвержденного экономически обоснованного тарифа.

#### III. Расчет размеров льготных тарифов

3.1. Льготные тарифы устанавливаются за те коммунальные ресурсы, по которым рост экономически обоснованных тарифов приводит к превышению утвержденных предельных индексов.

3.2. Расчет льготных тарифов производится исходя из соотношения размера совокупного платежа граждан, проживающих в соответствующем муниципальном образовании Омской области, с наиболее невыгодным для граждан (с точки зрения прироста платы за коммунальные услуги) набором коммунальных услуг (степенью благоустройства) к размеру вносимой этими гражданами платы за коммунальные услуги в базовом периоде.

3.3. Льготные тарифы определяются органом регулирования в размере, позволяющем снизить рост платы граждан в соответствующем муниципальном образовании до уровня утвержденного предельного индекса.

3.4. В случае оказания ресурсоснабжающей организацией коммунальной услуги, в отношении которой устанавливается льготный тариф, на территории нескольких муниципальных образований Омской области (в нескольких системах теплоснабжения, водоснабжения или водоотведения), если для этой ресурсоснабжающей организации был утвержден единый экономически обоснованный тариф, льготный тариф определяется для граждан тех муниципальных образований (в тех системах теплоснабжения, водоснабжения или водоотведения), в которых рост экономически обоснованного тарифа приводит к превышению предельного индекса.

от 30 сентября 2014 года  
г. Омск

№ 127/51

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

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, **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 «Омскэнерго» на 2012 - 2014 годы» изложить в новой редакции согласно Приложению к настоящему приказу.

**И.о. председателя Региональной энергетической комиссии Омской области  
Л. Б. СОКОЛОВА.**

Приложение  
к приказу РЭК Омской области  
от 30 сентября 2014 года № 127/51  
«Приложение  
к приказу РЭК Омской области  
от 10 августа 2011 года № 132/37»

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

№ №	Наименование объекта	Стадия 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. руб. без НДС	млн. руб. без НДС	млн. руб. без НДС	млн. руб. без НДС	
1	ВСЕГО:									11	12	13	14	15
1	Техническое перевооружение и реконструкция:									63,671	148,235	141,645	353,551	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности:									29,165	69,288	71,403	169,856	
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											
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											
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
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											
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

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.1.4	Реконструкция и модернизация распределительных пунктов, шт.:		2				1	1	2	3,324	13,594	38,286	55,204	
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	38,286	46,291	2013 г. Прибыль 2014 г.: Прибыль - 36,676; Амортизация - 1,610
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 г. и 2014 г. 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	14,901		46,614	
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	14,901			37,214	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	37,622	142,203	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности:									33,356	14,794	14,446	62,596	
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	11,362	24,363	
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	11,362	24,363	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. Профинтерна, 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
2.1.12	Монтаж кабельных линий 0,4 кВ на территории города Омска:		0,181			0,181			0,181		0,165		0,165	
68	Монтаж кабельных линий 0,4 кВ	С	0,181	2013	2013	0,181			0,181		0,165		0,165	Амортизация
2.1.13	Монтаж приборов учета, шт.:		888			651	219	18	888	4,473	1,673	1,923	8,069	
69	Монтаж прибора технического учета в трансформаторную подстанцию и на воздушную линию	С	841	2012	2014	604	219	18	841	4,341	1,673	1,923	7,937	Прибыль
70	Монтаж контрольного прибора учета	С	47	2012	2014	47			47	0,132			0,132	Прибыль



# Региональная энергетическая комиссия Омской области

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
7	Реконструкция ВЛ 110 кВ С 61, С 62 с заменой провода	С	4,5		2012	2012	18,566	0,344	0	4,5												10,820						10,820	Амортизация 6,731 Прибыль 4,089	
8	Реконструкция ПС «Надеждский ТПК»	С			2012	2012	0,917	0														0,793						0,793	Амортизация 0,793	
9	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с применением СИП	С	80,1		2011	2015	74,851	14,054		37,5		19,7				3,9						26,052	23,354					49,405	Амортизация 49,405	
10	Реализация мероприятий энергосбережения (закон Омской области от 06.04.2010 №1247-ОЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Омской области») с модернизацией систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ)	С	26 461,0		2012	2018	374,745	388,125	24,173			7 758,0		4 318,0		5 591,0		5 394,0				6 661,0	14,841	37,476	24,173	66,298	63,868	58,204	264,861	Амортизация 80,307 Прибыль 184,554
11	Модернизация систем учета электроэнергии (подрядный способ)	С	3 126,0		2015	2015	44,147	44,164								3 126,0										37,527		37,527	Амортизация 37,527	
12	Модернизация систем учета электроэнергии (хозспособ)	С	17 239,0		2014	2019	104,811	104,811	17,481			12 239,0		3 851,0				2 350,0				4 700,0	14,050	104,829	17,481	16,340	10,000	1,528	164,228	Амортизация 43,460 Прибыль 120,768
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики						133,265	101,729	26,330	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,123	8,597	26,330	13,028	15,373	13,326	99,777		
13	Реконструкция подстанций с заменой устаревших РЗ на МПРЗА Одесская, Анаир-Оросительная, Бакшеево, Кировская	С			2012	2014	14,099	14,337	12,187															12,187				12,187	Амортизация 12,187	
14	Реконструкция ПС с заменой устройств АНР на микропроцессорные с функцией блокировки на ПС Нововаршавская, Сибирская Оросительная, Копейкино, Пристанская-110, Барановская, Октябрьская, Центральная, Съездовская, Анаирская Оросительная	П			2015	2016	7,838	7,973																	0,600	6,175		6,775	Амортизация 6,775	
15	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит Кировская, РП Азово, Стрела, Парникова, Животновод, Карбышева, Бройлерная, Чунаевка, Власть Труда, Анаирская оросительная, Новотроицкая-110, Надеждинский ТПК, Большой Атмас, Екатеринбургская, Горьковская, Октябрьская	С			2010	2014	9,865	8,036	6,831														2,623	-	6,831			9,454	Амортизация 9,454	
16	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Новокормиловская, Одесская, Колосовская, Калачинская, Усть-Ишимская, Дубровская, Коммунист	С			2013	2014	4,989	4,927	3,985															0,243	3,985			4,228	Амортизация 4,228	
17	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Тамьял, Птицефабрика, Соколовская, Надеждино, Баженово-110, Карташово, Рязаны, Андреевка	П			2014	2015	9,987	10,160	0,381															0,381	8,252			8,633	Амортизация 8,633	
18	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Розовка, Пучково, Боевая, Новорождественка, Украинка, Лесная, Медвежка, Баррикада, Бакшеево	П			2015	2016	6,536	6,649																	0,500	5,150		5,650	Амортизация 5,65	
19	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Еремеевка, Ольгино, Вольное, Романенко, Соловьевка, Мясники, Новогодное, Телевизионная, Бердниково, Красноярка Оросительная	П			2016	2017	6,451	6,580																		0,497	5,576	6,073	Амортизация 6,073	
20	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит Большие Кучки, Шилицино, Евгашино, Заливино, Избышево, Исаковская, Бунаковка, Желанное, Лукьяновка	С			2017	2018	7,714	7,693																			0,594	0,594	Амортизация 0,594	
21	Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Щербак, Петропавловская, Нововаршавская, Русская Поляна	С			2012	2014	1,453	1,236	1,051														0,180	1,051			1,231	Амортизация 1,231		
22	Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Черлакская, Оконешиновская, Крутинская, Колосовская	С			2013	2014	1,500	1,283	1,091														0,180	1,091			1,271	Амортизация 1,271		
23	Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская	П			2014	2015	1,572	1,599	0,304															0,304	1,055		1,359	Амортизация 1,359		
24	Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Екатеринбургская, Екатеринбургская, Большие Уки	П			2015	2016	1,567	1,595																	0,121	1,234	1,355	Амортизация 1,355		
25	Реконструкция ПС с монтажом устройств ОМП на ВЛ 110 кВ: Память Тельмана, Коммунист, Нижнеомская, Павлоградская, Татарская	С			2010	2012	2,471															1,586					1,586	Амортизация 1,586		
26	Реконструкция ПС с установкой регистраторов аварийных событий на ПС Коммунист, Великоорусская	П			2012	2013	5,485	2,743															0,205	3,910			4,116	Амортизация 4,116		
27	Реконструкция подстанций с установкой регистраторов аварийных событий ПС Сельская, Кировская, Токалинская	С			2010	2012	5,662	0,708															4,290				4,290	Амортизация 4,290		
28	Реконструкция ПС 110/10кВ Ингалы с монтажом панелей защит СВ-110	П			2014	2015	3,540	3,531	0,500															0,500	2,500		3,000	Амортизация 3,000		
29	Установка панели защит ВЛ 110 кВ Лузино-Кировская (С-64) на ПС 110 кВ Кировская	П			2016	2016	0,590	0,588	0																	0,500	0,500	Амортизация 0,500		
30	Выполнение резервного канала САОН на ПС 110 кВ Амурская	П			2016	2017	3,272	3,263	0																	0,617	2,156	2,773	Амортизация 2,773	
31	Установка устройств ПА (АОСН, АОПО) в Южном энергорайоне	П			2016	2018	14,868	14,828																		1,200	5,000	6,200	Амортизация 6,200	
32	Реконструкция ПС 110/10 кВ Левобережная, Весенняя с участием нагрузки в реализации управляющих воздействий от САОН, выполнение расчета режима электрической сети для обоснования необходимости АОСН на подстанции	С			2011	2014	9,870	4,000	0														4,311	3,492			7,803	Амортизация 7,803		
33	Обновление ПАК системы АСУТП ПС Прибрежная	С			2013	2013	0,590																	0,593			0,593	Амортизация 0,593		
34	Реконструкция ПС 110/10 кВ Барановская с организацией телеотключения С 109 С 110	С			2010	2013	13,347																10,108	-			10,108	Амортизация 10,108		
1.3.	Создание систем телемеханики и связи						321,380	260,767	44,678	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,987	40,548	44,678	41,053	56,579	43,172	231,016		
35	Телемеханизация ПС 110 кВ Октябрьская, ПС 110/10 кВ Сибзавод, ПС 110 кВ Новокормиловская, ПС 110 кВ Новомарьяновская, ПС 110 кВ Таврическая	С			2012	2013	20,385																	13,859				13,859	Амортизация 13,859	
36	Телемеханизация ПС: ПС 110 кВ Русская поляна, ПС 110 кВ Анаирская Оросительная, ПС 110 кВ Надеждинский ТПК, ПС 110 кВ Амурская, ПС 110 кВ Сельская, ПС 110 кВ Калачинская, ПС 110 кВ Новокормиловская (с заменой измерительных трансформаторов)	С			2013	2014	24,252	24,177	20,551															0,001	20,551			20,552	Амортизация 0,001 Прибыль 20,551	

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
37	Телемеханизация ПС: ПС 110 кВ Горьковская, ПС 110 кВ Дубровская, ПС 110 кВ Саргатская, ПС 110 кВ Тара (с заменой измерительных трансформаторов)	С			2014	2015	29,093	29,596	1,517															1,517	23,631			25,148	Амортизация 23,631 Прибыль 1,517			
38	Телемеханизация ПС 110 кВ Новая, ПС 110/35/6 кВ Восточная, ПС 110 кВ Кировская	П			2015	2016	11,453	11,651																-	0,900	9,000		9,900	Амортизация 9,000 Прибыль 0,900			
39	Телемеханизация ПС 110/35/10 кВ Крутинская, ПС 110/35/10 кВ Нижнеомская, ПС 110/35/10 кВ Оконешниково	П			2016	2017	11,453	11,651																-		0,900	9,000	9,900	Амортизация 4,103 Прибыль 5,797			
40	Телемеханизация ПС 110/10 кВ Бройлерная, ПС 110 кВ Токалинская, ПС 110/10 кВ Птицефабрика, ПС 110/10 кВ Ачирская, ПС 35/10 кВ ПС Петровка	П			2017	2018	1,770	1,805																			1,500	1,500	Амортизация 1,500			
41	Оборудование для GSM мониторинга ПС	С			2013	2017	8,580	6,885	1,335															1,271	1,335	1,500	1,500	1,500	7,106	Амортизация 7,106		
42	Приобретение оборудования для организации технологической связи	П			2013	2013	1,180																	0,887					0,887	Прочая амортизация 0,887		
43	Строительство узла связи КМСС	С			2012	2013	1,475																	-	0,847				0,847	Амортизация 0,847		
44	Создание каналов связи ВОЛС: ПС Амурская - ПС Куйбышевская; ПС Амурская - опора № 29 С101, С102; ПС Надежденский ТПК - опора № 32 С8; ПС Надежденский ТПК - опора № 21 С19, С20; ПС Новокормилова - опора № 154 С13; ПС Новомарьяновская - Новомарьяновский РЭС; ПС Ачирская Оросительная - ПС Москва; ПС Ачирская Оросительная - ПС Черлак; ПС Новокормилова - ПС Густафьево; ПС Новомарьяновская - ПС Лузино; ПС Горьковская - ПС Дубровская; ПС Саргатка - ПС Надежденский ТПК; ПС Кировская - ПС Западная - ПС Карбышевская; ПС Нижняя Омка - ПС Горьковское; ПС Оконешниково - ПС Валерино - ПС Калачинская	С			2012	2019	164,415	141,052	12,641															4,987	17,370	12,641	11,722	42,179	28,172	117,071	Амортизация 88,899 Прибыль 28,172	
45	Оборудование связи и телемеханики	С			2013	2019	31,049	23,954	3,000															-	6,313	3,000	3,300	3,000	3,000	18,613	Амортизация 18,613	
46	Создание программно-аппаратного комплекса SAP на платформе Intel-Microsoft	С			2013	2014	16,276	9,996	5,634															-	5,634				5,634	Амортизация 5,634		
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности						164,415	170,490	2,907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	2,907	0	41,261	39,751	83,919			
47	Реконструкция ПС Тара с установкой УШР	С			2014	2019	164,415	170,490	2,907															-	2,907		41,261	39,751	83,919	Амортизация 83,919		
1.5.	Прочее техническое перевооружение и реконструкция		5,0	235,2			720,75	625,96	80,45	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,60	0,00	50,00	6,997	28,273	80,45	146,98	124,73	122,97	510,398
48	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Советская»	П		50,0	2015	2017	118,716	121,090	0															50,0			7,552	36,585	56,470	100,606	Амортизация 100,606	
49	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Амурская»	П		80,0	2016	2018	117,223	121,440																			5,600	56,000	61,600	Амортизация 61,600		
50	Реконструкция ПС 110 кВ Сосновская с установкой секционного выключателя 110 кВ	П			2015	2016	5,756	5,871	0																	0,704	38,114		38,817	Амортизация 38,817		
51	Реконструкция ПС Октябрьская с заменой одного силового трансформатора, реконструкция ЗРУ 10 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные, реконструкция компенсирующих устройств 10 кВ с установкой резистивных сопротивлений	С		40,0	2014	2016	48,900	49,878	0,951														40,0		0,951	31,592	9,726		42,269	Амортизация 42,269		
52	Реконструкция ПС с модернизацией САОН ПС Барановская	П			2011	2012	8,273																	-					-			
53	Изменение схемы электропитания субобъектов ПС 110/10 кВ Пластмас от электрических сетей филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»	С			2013	2015	18,268																	-					-			
54	Изменение схемы электропитания потребителей ПС 110/6 кВ Омская нефть - ЛПДС Омского РНУ ОАО «Транснефть»	С			2013	2015	53,012																	-					-			
55	Реконструкция ПС Барановская с заменой ОД КЗ 110 кВ 1Т, 2Т на элегазовые выключатели, замена силового трансформатора 25 МВА на 40 МВА	С		40,0	2013	2015	100,473	100,206	25,390						40,0											25,390	59,757		85,147	Амортизация 85,147		
56	Реконструкция ПС Калачинская, Великорусская, Ачирская-Оросительная, Большерецкая, Кировская, Одесская, Большие Учи с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ)	С			2013	2015	34,160	34,129	20,000																15,244	20,000	9,000		44,244	Амортизация 44,244		
57	Реконструкция ПС с заменой высоковольтных вводов 110 кВ	С			2012	2020	41,338	35,733																	2,986	7,142	4,004	6,500	20,632	Амортизация 20,632		
58	Реконструкция ПС с заменой ОД КЗ 35 кВ на ПС Хортицы	С			2011	2013	3,699	0,077																	3,950				3,950	Амортизация 3,950		
59	Реконструкция ПС с заменой ОД КЗ 35 кВ на ПС Надеждино	С			2010	2013	3,321	2,815																	2,421				2,421	Амортизация 2,421		
60	Реконструкция ПС 35/10 кВ Надеждино с заменой силовых трансформаторов 1,6 МВА и 2,5 МВА на 2х6,3 МВА	С		12,6	2014	2016	34,685	35,379	0,806														12,600		0,806		29,176		29,982	Амортизация 29,982		
61	Реконструкция ПС 35/10 кВ Пушкино с заменой силовых трансформаторов 2х4,0 МВА на 2х6,3 МВА	С		12,6	2013	2020	27,896	28,369	0																0,005		1,218		1,222	Амортизация 1,222		
62	Создание канала ВЧ обработки на ПС Барановская, Октябрьская	С			2012	2014	1,064	0,759	0,646																-	0,256	0,646		0,901	Амортизация 0,901		
63	Реконструкция ПС 110/10 Кировская, ВЛ-10 кВ с установкой реклоузера, строительство КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ по адресу: Омская обл., Омский район, Магистральное СП	С	5,0		2012	2014	19,399	17,084	14,522					5,0											-	-	14,522		14,522	Амортизация 14,522		
64	Реконструкция ПС с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные выключатели на ПС Куйбышевская 6 шт.	С			2012	2013	4,552	0,234																	3,035				3,035	Амортизация 3,035		
65	Реконструкция объектов для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителей по индивидуальным проектам (заявители ООО «Сибгазохолдинг», МБДОУ Знаменский детский сад «Малыш»)	С			2014	2015	3,020	3,072	0,595																0,595	2,015		2,610	Амортизация 2,610			
66	Установка ячеек 10 кВ на ПС 110, 35 кВ с разработкой проектно-сметной документации	С			2012	2013	11,159	3,782																	6,124				6,124	Амортизация 6,124		
67	Установка секционирующей ячейки на ВЛ 10 кВ ф. 20 УИ	С			2018	2019	1,994	2,028																	0,043				0,043	Амортизация 0,043		
68	Реконструкция ВЛ 10 кВ с установкой реклоузеров на фидерах Сз-1914, Пш-1, Лз-8, Лз-5	С			2011	2014	3,616	3,359	2,855																	2,855		2,855	Амортизация 2,855			

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
69	Создание системы контроля и управлением доступа баз ПО ВЭС, СЭС, Омского РЭС	С			2013	2014	1,215	1,187	1,009														0,021	1,009				1,030	Амортизация 1,009 Прибыль 0,021	
70	Создание системы контроля и управления доступом на городских подстанциях 110 кВ	С			2014	2015	3,771	3,761	0,112															0,112	3,084			3,196	Амортизация 3,196	
71	Создание системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС СЭС Омского РЭС Калачинского РЭС	С			2014	2015	17,317	17,617	0,125															0,125	14,844			14,969	Амортизация 14,969	
72	Создание системы видеонаблюдения на городских подстанциях 110 кВ	П			2017	2018	3,900	3,978	0																		0,500	0,500	Амортизация 0,500	
73	Создание системы периметральной сигнализации на городских подстанциях 110 кВ	С			2016	2017	3,894	3,972																			0,300	3,000	3,300	Амортизация 3,300
74	Создание системы технических средств охраны, сбора и обработки информации по обеспечению безопасности и антитеррористической защиты городских подстанций 110/10 кВ	С			2013	2015	25,744	25,676	11,994															0,355	11,994	9,468		21,817	Амортизация 12,450 Прибыль 9,367	
75	Монтаж пожарной сигнализации	С			2012	2019	3,413	3,472	1,450															0,830	1,450	0,500	0,500	0,500	3,780	Амортизация 2,95 прочая амортизация 0,83
76	Целевая программа по оснащению диспетчерских пунктов филиалов и ДЗО ОАО «МРСК Сибири» источниками независимого электроснабжения. ОДС СЭС ПО ЦУС	С			2015	2016	0,972	0,992	0																0,100	0,724		0,824	Прибыль 0,824	
2	Новое строительство		512,6	357,9	-	-	5 246,82	4 611,60	270,68	121,0	17,0	74,5	6,7	55,7	16,7	103,0	60,2	59,3	10,0	20,0	15,0	223,836	219,106	270,68	228,75	315,63	268,45	1 526,457	-	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																													
2.2.	Прочее новое строительство		512,6	357,9			5 246,819	4 611,597	270,682	121,0	17,0	74,5	6,7	55,7	16,7	103,0	60,2	59,3	10,0	20,0	15,0	223,836	219,106	270,682	228,752	315,633	268,447	1 526,457	-	
77	Строительство ПС 110/10 кВ Кристалл	С		80,0	2007	2018	455,845	438,211	0																		170,443	153,978	324,422	Прибыль 324,422
78	Строительство ПС 110/10 кВ Семиреченская (взамен ПС 110/10 кВ Кировская)	П		80,0	2017	2019	431,267	438,892	0																		2,478	2,478	Прибыль 2,478	
79	Строительство объектов электросетевого комплекса для организации электроснабжения Красногорского водоподъемного гидроузла на реке Иртыш	С	5,0	55,0	2012	2015	298,622	203,727	153,836						5,0		50,0						11,408	56,057	153,836	52,422		273,723	Прибыль 273,723	
80	Строительство объектов агропромышленного кластера в Омской области	С	58,6	12,6	2011	2013	176,613	8,750	0																25,604			25,604	Прибыль 25,604	
81	Строительство КЛ 110 кВ Москва - Октябрьская	С	13,2		2008	2022	1 367,906	1 350,337	0,013																			0,022	Прибыль 0,022	
82	Строительство КЛ 110 кВ Октябрьская - Северо-Западная	С	15,5		2012	2022	1 426,121	1 418,459	0																			11,679	Прибыль 11,679	
83	Строительство участка ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ С-15 С-16 Омской ТЭЦ-4 до ВЛ-110 кВ С-29, С-30 в районе ПС 110/10 кВ Заводская	П	7,2		2015	2016	53,411	54,479											7,2							3,584	41,680	45,264	Прибыль 45,264	
84	Строительство ВЛ 110 кВ Шербакуль - Полтавская 20км с реконструкцией ПС Шербакуль	П	20,0		2016	2019	132,332	134,979																		2,500	70,371	72,871	Прибыль 72,871	
85	Строительство КЛ 10 кВ и РП 10 кВ (12 ячеек) в районе ул. Кондратюка	С	8,4		2012	2014	61,072	62,148	7,477			5,0		0,1									1,689	45,969	7,477			55,135	Амортизация 9,275 Прибыль 45,86	
86	Строительство двух КЛ-10 кВ Ф.707, Ф.735 от ПС Сибзавод 110/10 кВ до РП-1	П	2,1		2015	2016	5,617	5,730	0										2,1							0,357	4,403	4,760	Прибыль 4,760	
87	Строительство КЛ 10 кВ и РП 10 кВ Красный Пахарь	С	2,5	1,3	2008	2014	29,856	19,800	16,782	1,0		2,0			1,26								0,000	8,838	16,782			25,620	Прибыль 25,62	
88	Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных районах Омской области для обеспечения ввода жилья, присоединения потребителей	С	380,0	129,1	2012	2019	793,899	460,870	91,958	120,0	17,0	67,5	6,7	55,6	10,4	103,0	10,2	50,0	10,0	20,0	15,0	199,060	82,629	91,958	160,921	96,607	41,620	672,796	Амортизация 116,278 Прибыль 18,055 Прочие 523,733 Кредит 14,730	
89	Строительство Пологрудского участка Екатеринбургского РЭС	П			2012	2015	14,259	14,215	0,616																0,616	11,468		12,084	Прибыль 12,084	
3	Объекты, по которым РЭК Омской области установлена плата за технологическое присоединение (ТП) по индивидуальным проектам		16,4	18,3			157,766	121,017	34,641	0,1	0,5	6,4	0,9	5,4	1,8	0,0	0,0	7,8	16,0	0,0	0,0	4,610	5,775	34,641	37,689	37,689	0,000	120,403	Амортизация 7,802 Плата за технологическое присоединение (ТП) 112,601	
90	Строительство ВЛ 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения комплекса переработки и отгрузки зерна, находящегося по адресу: Омская область, Кормиловский район, р.п. Кормиловка, ул. Юбилейная, дом 36	С	0,0	0,3	2012	2013	1,134			0,0	0,3	0,0	0,3										0,054	1,727				1,781	ТП 1,781	
91	Строительство ВЛ 10 кВ и ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения нежилого помещения (цех фасовки сливочного масла), находящегося по адресу: Омская область, Азовский ННР, с. Гауф, ул. Школьная, дом 6	С	0,1	0,3	2012	2013	0,635			0,1	0,3	0,1	0,3										0,031	0,501				0,531	ТП 0,531	
92	Реконструкция ПС 35/10 кВ Пушкино для электроснабжения коттеджного поселка, находящегося по адресу: Омская область, Омский район, Пушкинское сельское поселение, рабочие участки полей № 15, 52, 6с, 10 кадастровый номер земельного участка: 55:20:000000:0319 с разработкой проектно-сметной документации	С			2012	2013	1,016																	0,062	0,799			0,861	Амортизация 0,861	
93	Реконструкция ЗРУ 10 кВ: ПС 110/10 кВ Съездовская и РП 412 для электроснабжения объектов ИП Шестакова И.А. (линия по производству кондитерских изделий, котельная, компрессорная, освещение); ПС 110/35/10 кВ Бройлерная (свидетельство о регистрации права № 55 АВ 760916) и перевод КЛ 10 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств золотвала Омской ТЭЦ-5; ПС 110/10 кВ Куйбышевская для электроснабжения дополнительных энергопринимающих устройств (цех мороженого с пристройками, компрессорный цех АУ ОАО «Имарко») Перевод КЛ 10 кВ на ПС 110/35/10 кВ Бройлерная из линейной ячейки № Бр-24 II с.ш. на вновь смонтированную линейную ячейку 10 кВ I с.ш.	С			2011	2012	7,275																4,464				4,464	ТП 4,464		
94	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Муромцевский район)	С	0,1	0,1	2013	2014	0,554		0,449			0,1	0,1	0,1	0,1									0,021	0,449			0,470	ТП 0,47	

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
95	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Русско-Полянский район)	С	1,3		2013	2013	1,409					1,3											1,110					1,110	ТП 1,11	
96	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Колосовский район)	С	0,5		2013	2013	0,693					0,5											0,420					0,420	ТП 0,42	
97	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Большешуковский район)	С	0,5	0,1	2013	2013	1,464		0,000			0,5	0,1										0,688					0,688	ТП 0,688	
98	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Нижнеомский район, село Новотроицк)	С	0,2		2013	2013	0,350		0,000			0,2											0,073					0,073	ТП 0,073	
99	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Калачинский район, город Калачинск, улица 30-й Бригады, дом 141)	С	0,7	0,2	2013	2014	1,988	1,293	1,625			0,7	0,2	0,7	0,2								0,060	1,625				1,685	ТП 1,685	
100	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Марьяновский район, поселок Москаленский, улица Комсомольская, дом 36)	С	1,1	0,1	2013	2014	1,738		1,415			1,1	0,1	1,1	0,1								0,058	1,415				1,473	ТП 1,473	
101	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя филиала ОАО «ФСК-ЕЭС» Омское предприятие магистральных электрических сетей («Восход»)	С			2013	2013	9,561		0,000														-					-		
102	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя БУ Омской области «Комплексный центр социального обслуживания населения Исилькульского района»	С	0,1		2013	2013	0,188					0,1											0,038					0,038	ТП 0,038	
103	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ОАО «Газпромнефть-Омск» (ПТК МТАЗК № 99», (Саргатский район, р.п. Саргатское, ул. М.Жукова, дом 13)	С	0,3		2013	2013	0,396					0,3											0,146					0,146	ТП 0,146	
104	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ООО Торговый дом «Зверест» (город Омск, проспект Мира, дом 171а)	С	0,3		2013	2014	1,217		1,031			0,3		0,3									-	1,031				1,031	ТП 1,031	
105	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя Епаннинцев Владимир Владимирович «Электроустановки здания», расположенному по адресу: Омская область, Нововаршавский район, село Славянка, улица Комсомольская, дом 6 А	С	0,2		2013	2013	0,361					0,2											0,127					0,127	ТП 0,127	
106	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ООО «ТОТО инвест» по объекту «Электроустановки жилого комплекса», расположенному по адресу: Омская область, Омский район, Пушкинское сельское поселение, установлено относительно ориентира ГУСП ОПХ «Омское»	С	1,0		2013	2014	3,348		2,837			1,0		1,000										2,837				2,837	ТП 2,837	
107	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ООО «Сибгазохолдинг» по объекту «РП для электроснабжения сельскохозяйственного производства», расположенному на земельном участке с кадастровым номером 55:20:072102:0171, по адресу: Омская область, Омский район, Ключевское сельское поселение	С			2013	2014	0,074	0,491	0,063														-	0,063				0,063	ТП 0,063	
108	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя МБДОУ Знаменский детский сад «Малыш» по объекту «Электроустановки административного здания», расположенному по адресу: Омская область, Знаменский район, ул. Ленина, дом 98	С	0,1	0,1	2013	2014	0,339	0,486	0,288					0,1	0,1									0,288				0,288	ТП 0,288	
109	Строительство ТП-10/0,4 кВ2*1000 кВА, РП-10 кВ, КЛ-10 кВ для электроснабжения жилого микрорайона «Прибрежный» ЖСК «Новосел»	П	7,8	16,0	2014	2016	112,546	110,295	20,000									7,8	16,0					20,000	37,689	37,689		95,378	ТП 95,378	
110	Строительство КЛ-0,4 кВ в районе улиц Менделеева и Малиновского в CAO г. Омска	С	0,9		2013	2014	3,210	0,379	0,742					0,9									0,008	0,742				0,750	Амортизация 0,75	
111	Строительство ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ и КЛ-0,4 кВ в районе улиц Октябрьская и Яковлева в ЦАО г. Омска	С	1,2	1,3	2013	2014	8,269	8,073	6,191					1,2	1,3								-	6,191				6,191	Амортизация 6,191	
4	Объекты инвестиционной программы, выполняемые за счет прочих источников финансирования (амортизация прочих ПФ)	С			2012	2017			109,282														102,634	99,243	97,879	99,188	94,86	76,341	570,145	Амортизация прочих ПФ

\*-С-строительство, П-проектирование  
\*\*-объем освоения капитальных вложений

## Показатели энергетической эффективности

№№	Показатель	Факт 2012 года	Факт 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года
1	Доля расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, % от отпуска электроэнергии в сеть	8,29	7,77	8,88	8,87	8,86	8,85
2	Доля оснащения электрических сетей приборами учета электрической энергии, %	97,72	100	100	100	100	100

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 1  
к Инвестиционной программе открытого акционерного общества  
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»  
(филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на 2012-2017 годы

## План ввода основных средств на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

NN	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Ввод мощностей в эксплуатацию																		Ввод в стоимостных показателях									
		План 2012 года			План 2013 года			План 2014 года			План 2015 года			План 2016 года			План 2017 года			Итого			План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого за 2012-2017 гг
		МВА	км	МВАр	МВА	км	МВАр	МВА	км	МВАр	МВА	км	МВАр	МВА	км	МВАр	МВА	км	МВАр	МВА	км	МВАр	млн. рублей без НДС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
	ВСЕГО	42,7	163,1	0,0	32,8	100,6	0,0	138,4	66,1	0,0	80,2	106,9	0,0	78,6	67,2	0,0	81,0	20,0	0,0	453,7	523,8	0,0	357,325	534,972	667,649	938,585	627,954	395,054	3 521,537
1	Техническое перевооружение и реконструкция	25,2	42,0	0,0	25,2	19,7	0,0	120,0	5,0	0,0	20,0	3,9	0,0	52,6	0,0	0,0	66,0	0,0	0,0	309,0	70,6	0,0	88,047	314,376	238,8	480,5	267,2	253,5	1 642,462
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	25,2	42,0	0,0	25,2	19,7	0,0	80,0	0,0	0,0	20,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	0,0	0,0	166,4	65,6	0,0	62,852	221,348	88,774	304,356	73,868	91,198	842,395
1	Реконструкция ПС 110/10 кВ Северо-Западная							80,0												80,0	0,0	0,0			46,913	140,170			187,083
2	Реконструкция ПС 35/10 кВ Красноярская с заменой силовых трансформаторов 2х5,6 МВА на 2х10 МВА, установка 2-х ячеек 10 кВ										20,0									20,0	0,0	0,0				39,386			39,386
3	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Новотроицкая с заменой 1 силового трансформатора 1 Т 10 МВА на 16 МВА															16,0				16,0	0,0	0,0					31,466		31,466
4	Реконструкция ПС 35/10 кВ Дружно с заменой трансформаторов 2х4,0 МВА на трансформаторы 2х6,3 МВА	12,6			12,6															25,2	0,0	0,0		28,630					28,630
5	Реконструкция ПС 35/10 кВ Солнечная долина с заменой трансформаторов 2х4,0 МВА на 2х6,3 МВА	12,6			12,6															25,2	0,0	0,0		14,558					14,558
6	Реконструкция ВЛ 110 кВ С 61, С 62 с заменой провода		4,5																	0,0	4,5	0,0	15,854						15,854
7	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с применением СИП		37,5		19,7						3,9									0,0	61,1	0,0	18,107	35,857		4,634			58,598
8	Реализация мероприятий энергосбережения (закон Омской области от 05.04.2010 №1247-ОЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Омской области») с модернизацией систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ)				7758,0															0,0	7758,0	0,0	14,842	37,476	24,378	66,298	63,868	58,204	265,066
9	Модернизация систем учета электроэнергии (подряд)																			0,0	0,0	0,0				37,527			37,527
10	Модернизация систем учета электроэнергии (хозспособ)				12239,0															0,0	12239,0	0,0	14,049	104,827	17,483	16,340	10,000	1,528	164,227
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,424	16,020	29,279	14,263	20,347	8,846	98,179
11	Реконструкция подстанций с заменой устаревших РЗ на МПРЗА Одесская, Ачаир-Оросительная, Бакшеево																			0,0	0,0	0,0			12,891				12,891
12	Реконструкция ПС с заменой устройств АЧР на микропроцессорные с функцией блокировки на ПС Нововаршавская, Сибирская Оросительная, Копейкино, Пристанская-110, Барановская, Октябрьская, Центральная, Съездовская, Ачаирская Оросительная																			0,0	0,0	0,0					6,775		6,775
13	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит Кировская, РП Азово, Стрела, Парниковая, Животновод, Карбышева, Бройлерная, Чунаевка, Власть Труда, Ачаирская оросительная, Новотроицкая-110, Надеждинский ТПК, Большой Атмас, Екатеринбургская, Горьковская, Октябрьская																			0,0	0,0	0,0	2,532		6,962		0,826		10,320
14	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Новокормиловская, Одесская, Колосовская, Калачинская, Усть-Ишимская, Дубровская, Коммунист																			0,0	0,0	0,0			4,228				4,228
15	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Такмык, Птицефабрика, Сосновская, Надеждино, Баженово-110, Карташово, Рязаны, Андреевка																			0,0	0,0	0,0				8,633			8,633
16	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Розовка, Пучково, Боевая, Новорождественка, Украинка, Лесная, Медвежка, Баррикада, Бакшеево																			0,0	0,0	0,0					5,650		5,650
17	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Еремеевка, Ольгино, Вольное, Романенко, Соловьева, Мясники, Новогородное, Телевизионная, Бердиново, Красноярка Оросительная																			0,0	0,0	0,0						6,073	6,073
18	Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Щербаки, Петропавловская, Нововаршавская, Русская Поляна																			0,0	0,0	0,0			1,231				1,231
19	Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Черлакская, Оконешниковская, Крутинская, Колосовская																			0,0	0,0	0,0				1,271			1,271
20	Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская																			0,0	0,0	0,0				1,359			1,359
21	Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Екатеринбургская, Екатеринбургская, Большие Уки																			0,0	0,0	0,0				1,355			1,355
22	Реконструкция ПС с монтажом устройств ОМП на ВЛ 110 кВ: Память Тельмана, Коммунист, Нижнеомская, Павлоградская, Татарская																			0,0	0,0	0,0	2,094						2,094
23	Реконструкция ПС с установкой регистраторов аварийных событий на ПС Коммунист, Великолукская																			0,0	0,0	0,0		4,116					4,116
24	Реконструкция подстанций с установкой регистраторов аварийных событий ПС Сельская, Кировская, Тюкалинская																			0,0	0,0	0,0	4,798						4,798
25	Реконструкция ПС 110/10кВ Ингалы с монтажом панелей защит СВ-110																			0,0	0,0	0,0			3,000				3,000
26	Установка панели защит ВЛ 110 кВ Лузино-Кировская (С-64) на ПС 110 кВ Кировская																			0,0	0,0	0,0				0,500			0,500
27	Выполнение резервного канала САОН на ПС 110 кВ Амурская																			0,0	0,0	0,0					2,773		2,773
28	Реконструкция ПС 110/10 кВ Левобережная, Весенняя с участием нагрузки в реализации управляющих воздействий от САОН, выполнение расчета режима электрической сети для обоснования необходимости АОСН на подстанции																			0,0	0,0	0,0			3,967		5,241		9,208
29	Обновление ПАК системы АСУТП ПС Прибрежная																			0,0	0,0	0,0		0,593					0,593
30	Реконструкция ПС 110/10 кВ Барановская с организацией телеотключения С 109 С 110																			0,0	0,0	0,0		11,311					11,311
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,107	43,553	53,830	43,064	56,579	42,572	243,705	
31	Телемеханизация ПС 110 кВ Октябрьская, ПС 110/10 кВ Сибзавод, ПС 110 кВ Новокормиловская, ПС 110 кВ Новомарьяновская, ПС 110 кВ Таврическая																			0,0	0,0	0,0		16,119					16,119
32	Телемеханизация ПС: ПС 110 кВ Русская поляна, ПС 110 кВ Ачаирская Оросительная, ПС 110 кВ Надеждинский ТПК, ПС 110 кВ Амурская, ПС 110 кВ Сельская, ПС 110 кВ Калачинская, ПС 110 кВ Новокормиловская (с заменой измерительных трансформаторов)																			0,0	0,0	0,0			20,552				20,552
33	Телемеханизация ПС 110 кВ Горьковская, ПС 110 кВ Дубровская, ПС 110 кВ Саргатская, ПС 110 кВ Тара (с заменой измерительных трансформаторов)																			0,0	0,0	0,0				25,148			25,148
34	Телемеханизация ПС 110 кВ Новая, ПС 110/35/6 кВ Восточная, ПС 110 кВ Кировская																			0,0	0,0	0,0				9,900			9,900
35	Телемеханизация ПС 110/35/10 кВ Крутинская, ПС 110/35/10 кВ Нижнеомская, ПС 110/35/10 кВ Оконешниково																			0,0	0,0	0,0					9,900		9,900
36	Оборудование для GSM мониторинга ПС																			0,0	0,0	0,0		1,271	1,335	1,500	1,500	1,500	7,106
37	Приобретение оборудования для организации технологической связи																			0,0	0,0	0,0		0,887					0,887
38	Строительство узла связи КМСС																			0,0	0,0	0,0		0,847					0,847
39	Создание каналов связи ВОЛС: ПС Амурская - ПС Куйбышевская; ПС Амурская - опора № 29 С101, С102; ПС Надеждинский ТПК - опора № 32 С8; ПС Надеждинский ТПК - опора № 21 С19, С20; ПС Новокормиловка - опора № 154 С13; ПС Новомарьяновская - Новомарьяновский РЭС; ПС Ачаирская Оросительная - ПС Москва; ПС Ачаирская Оросительная - ПС Черлак; ПС Новокормиловка - ПС Густавьево; ПС Новомарьяновская - ПС Лузино; ПС Горьковская - ПС Дубровская; ПС Саргатка - ПС Надеждинский ТПК; ПС Кировская - ПС Западная - ПС Карбышевская; ПС Нижняя Омка - ПС Горьковское; ПС Оконешниково - ПС Валерино - ПС Калачинская																			0,0	0,0	0,0	4,107	18,116	13,011	13,116	42,179	28,172	118,701
40	Оборудование связи и телемеханики																			0,0	0,0	0,0	6,313	3,000	3,300	3,000	3,000		18,613
41	Создание программно-аппаратного комплекса SAP на платформе Intel-Microsoft																			0,0	0,0	0,0			15,932	</			

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
58	Создание системы контроля и управлением доступа баз ПО ВЭС, СЭС, Омского РЭС																			0,0	0,0	0,0			1,030				1,030
59	Создание системы контроля и управления доступом на городских подстанциях 110 кВ																			0,0	0,0	0,0				3,196			3,196
60	Создание системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС СЭС Омского РЭС Калачинского РЭС																			0,0	0,0	0,0				14,969			14,969
61	Создание системы периметральной сигнализации на городских подстанциях 110 кВ																			0,0	0,0	0,0						3,300	3,300
62	Создание системы технических средств охраны, сбора и обработки информации по обеспечению безопасности и антитеррористической защиты городских подстанций 110/10 кВ																			0,0	0,0	0,0				21,817			21,817
63	Монтаж пожарной сигнализации																			0,0	0,0	0,0	0,534	0,120	1,862	0,500	0,500	0,500	4,016
64	Целевая программа по оснащению диспетчерских пунктов филиалов и ДЗО ОАО «МРСК Сибири» источниками независимого электроснабжения: ОДС СЭС ПО ЦУС																			0,0	0,0	0,0		0,406			0,824		1,230
65	Объекты прошлых лет, не включенные в ИПР																			0,0			7,377	1,678					9,055
2	Новое строительство	17,0	121,0		6,7	74,5			16,7	55,7	0,0	60,2	103,0	0,0	10,0	59,3	0,0	15,0	20,0	125,6	433,5	0,0	172,438	151,561	244,27	350,25	168,43	66,44	1 153,394
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			0,0	0,0	0,0							-
2.2.	Прочее новое строительство	17,0	121,0	0,0	6,7	74,5	0,0	16,7	55,7	0,0	60,2	103,0	0,0	10,0	59,3	0,0	15,0	20,0	0,0	125,6	433,5	0,0	172,438	151,561	244,271	350,250	168,433	66,440	1 153,394
66	Строительство объектов электросетевого комплекса для организации электроснабжения Красноярского водоподъемного гидроузла на реке Иртыш							5,0			50,0									55,0	0,0	0,0		19,794	44,500	209,430			273,724
67	Строительство объектов агропромышленного кластера в Омской области																			0,0	0,0	0,0	3,273	26,642					29,915
68	Строительство участка ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ С-15 С-16 Омской ТЭЦ-4 до ВЛ-110 кВ С-29, С-30 в районе ПС 110/10 кВ Заводская														7,2					0,0	7,2	0,0					45,264		45,264
69	Строительство КЛ 10 кВ и РП 10 кВ (12 ячеек) в районе ул. Кондратюка					5,0			0,1											0,0	5,1	0,0		26,329	28,754		0,052		55,135
70	Строительство двух КЛ-10 кВ Ф.707, Ф.735 от ПС Сибзавод 110/10 кВ до РП-1															2,1				0,0	2,1	0,0					4,760		4,760
71	Строительство КЛ 10 кВ и РП 10 кВ Красный Пахарь		1,0		2,0			1,3												1,3	3,0	0,0		8,837	19,312				28,149
72	Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных районах Омской области для обеспечения ввода жилья, присоединения потребителей	17,0	120,0		6,7	67,5		10,4	55,6		10,2	103,0		10,0	50,0		15,0	20,0		69,3	416,1	0,0	169,165	69,959	151,705	128,737	118,357	66,440	704,363
73	Строительство Пологрудовского участка Екатеринбургского РЭС																			0,0	0,0	0,0				12,084			12,084
74	Конфигурация учет ОФ метод RAB (HMA)																			0,0									-
75	Конфигурация учет ОФ метод МСФО (HMA)																			0,0									-
	Объекты, по которым РЭК Омской области установлена плата за технологическое присоединение (ТП) по индивидуальным проектам	0,5	0,1		0,9	6,4		1,8	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	7,8	0,0	0,0	0,0		19,1	19,7	0,0	5,4	5,780	14,821	0,000	95,378	0	121,379
76	Строительство ВЛ 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения комплекса переработки и отгрузки зерна, находящегося по адресу: Омская область, Кормиловский район, р.п. Кормилово, ул. Юбилейная, дом 36	0,3	0,0		0,3	0,0														0,5	0,0	0,0		1,786					1,786
77	Строительство ВЛ 10 кВ и ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения нежилого помещения (цех фасовки сливочного масла), находящегося по адресу: Омская область, Азовский ННР, с. Гауф, ул. Школьная, дом 6	0,3	0,1		0,3	0,1														0,5	0,2	0,0		0,532					0,532
78	Реконструкция ПС 35/10 кВ Пушкино для электроснабжения коттеджного поселка, находящегося по адресу: Омская область, Омский район, Пушкинское сельское поселение, рабочие участки полей № 15, 52, бс, 10 кадастровый номер земельного участка: 55:20:000000:0319 с разработкой проектно-сметной документации																			0,0	0,0	0,0		0,861					0,861
79	Реконструкция ЗРУ 10 кВ: ПС 110/10 кВ Съездовская и РП 412 для электроснабжения объектов ИП Шестакова И.А. (линия по производству кондитерских изделий, котельная, компрессорная, освещение); ПС 110/35/10 кВ Бройлерная (свидетельство о регистрации права № 55 АВ 760916) и переадрес КЛ 10 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств золотавы Омской ТЭЦ-5; ПС 110/10 кВ Куйбышевская для электроснабжения дополнительных энергопринимающих устройств (цех мороженого с пристройками, компрессорный цех АХУ ОАО «Имарко») Переадрес КЛ 10 кВ на ПС 110/35/10 кВ Бройлерная из линейной ячейки № Бр-24 II с.ш. на вновь смонтированную линейную ячейку 10 кВ I с.ш.																			0,0	0,0	0,0	5,400						5,400
80	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Муромцевский район)				0,1	0,1		0,1	0,1											0,2	0,2	0,0			0,470				0,470
81	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Русско-Полянский район)					1,3														0,0	1,3	0,0		1,110					1,110
82	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Коловский район)					0,5														0,0	0,5	0,0		0,420					0,420
83	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Большуковский район)				0,1	0,5														0,1	0,5	0,0		0,688					0,688
84	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Нижнеомский район, село Новотроицк)					0,2														0,0	0,2	0,0		0,073					0,073
85	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Калачинский район, город Калачинск, улица 30-й Бригады, дом 141)				0,2	0,7		0,2	0,7											0,4	1,4	0,0		1,685					1,685
86	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Марьяновский район, поселок Москаленский, улица Комсомольская, дом 36)				0,1	1,1		0,1	1,1											0,2	2,2	0,0		1,473					1,473
87	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя филиал ОАО «ФСК-ЕЭС» Омское предприятие магистральных электрических сетей («Восход»)																			0,0	0,0	0,0							-
88	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя БУ Омской области «Комплексный центр социального обслуживания населения Исилькульского района»					0,1														0,0	0,1	0,0		0,038	0				0,038
89	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ОАО «Газпромнефть-Омск» «ПТК МТАЗК № 99», (Саргатский район, р.п. Саргатское, ул. М.Жукова, дом 13)					0,3														0,0	0,3	0,0		0,146					0,146
90	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ООО Торговый дом «Зверест» (город Омск, проспект Мира, дом 171а)					0,3			0,3											0,0	0,6	0,0			1,031				1,031
91	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя Епанчицын Владимир Владимирович «Электроустановки здания», расположенному по адресу: Омская область, Нововаршавский район, село Славянка, улица Комсомольская, дом 6а					0,2														0,0	0,2	0,0		0,126					0,126
92	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ООО «ТОТО инвест» по объекту «Электроустановки жилого комплекса», расположенному по адресу: Омская область, Омский район, Пушкинское сельское поселение, установлено относительно ориентира ГУСП ОПХ «Омское»					1,0			1,0											0,0	2,0	0,0			2,837				2,837
93	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ООО «Сибгазхолдинг» по объекту «РП для электроснабжения сельскохозяйственного производства», расположенному на земельном участке с кадастровым номером 55:20:072102-0171, по адресу: Омская область, Омский район, Ключевское сельское поселение																			0,0	0,0	0,0		0,063					0,063
94	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя МБДОУ Знаменский детский сад «Мальш» по объекту «Электроустановки административного здания», расположенному по адресу: Омская область, Знаменский район, ул. Ленина, дом 98							0,1	0,1											0,1	0,1	0,0		0,321					0,321
95	Строительство ТП-10/0,4 кВ2*1000 кВА, РП-10 кВ, КЛ-10 кВ для электроснабжения жилого микрорайона «Прибрежный» ЖК «Новосел»										16,0	7,8								16,0	7,8	0,0					95,378		95,378
96	Строительство КЛ-0,4 кВ в районе улиц Менделеева и Малиновского в САО г. Омска										0,9									0,0	0,9	0,0		0,750					0,750
97	Строительство ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ и КЛ-0,4 кВ в районе улиц Октябрьская и Яковлева в ЦАО г. Омска							1,3	1,2											1,3	1,2	0,0		6,191					6,191
3	Объекты инвестиционной программы, выполняемые за счет прочих источников финансирования (амортизация прочих ПФ)																			0,0	0,0	0,0	91,440	63,255	169,741	107,823	96,953	75,091	604,303

Приложение № 2  
к Инвестиционной программе открытого акционерного общества  
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»  
(филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на 2012-2017 годы

## План ввода основных средств на 2014 год и план их финансирования

№№	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Год начала строительства	Год окончания строительства	Ввод мощности в 2014 году																Объем освоения, без НДС					Источник финансирования			
					1 квартал				2 квартал				3 квартал				4 квартал				Итого								
					МВА	км	МВАр	кВт	МВА	км	МВАр	кВт	МВА	км	МВАр	кВт	МВА	км	МВАр	кВт	МВА	км	МВАр	кВт	Итого				
1	ВСЕГО	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	Техническое перевооружение и реконструкция				7,2	55,6	0,0	84,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	10,4	0,0													

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит: Кировская, РП Азово, Стрела, Парниковая, Животновод, Карбышева, Бройлерная, Чунаевка, Власть Труда, Ачирская оросительная, Новотроицкая-110, Надеждинский ТПК, Большой Атмас, Екатеринбургская, Горьковская, Октябрьская	С	2010	2014													0,00	0,00		3,031	3,800	0,000	0,000	6,831	Амортизация
7	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Новокормиловская, Одесская, Колосовская, Калачинская, Усть-Ишимская, Дубровская, Коммунист	С	2013	2014													0,00	0,00		0,001	0,000	0,000	3,984	3,985	Амортизация
8	Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Такмык, Птицефабрика, Сосновская, Надеждино, Баженово-110, Карташово, Рязаны, Андреевка	П	2014	2015													0,00	0,00		0,000	0,381	0,000	0,000	0,381	Амортизация
9	Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Щербак, Петропавловская, Нововаршавская, Русская Поляна	С	2012	2014													0,00	0,00		0,001	0,000	0,000	1,050	1,051	Амортизация
10	Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Черлакская, Оконешиновская, Крутинская, Колосовская	С	2013	2014													0,00	0,00		0,001	0,000	0,000	1,090	1,091	Амортизация
11	Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская	П	2014	2015													0,00	0,00		0,304	0,000	0,000	0,000	0,304	Амортизация
12	Реконструкция ПС 110/10кВ Ингалы с монтажом панелей защит СВ-110	П	2014	2015													0,00	0,00		0,000	0,000	0,000	0,500	0,500	Амортизация
1.3.	Создание систем телемеханики и связи				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		4,019	14,455	15,053	11,151	44,678	
13	Телемеханизация ПС: ПС 110 кВ Русская поляна, ПС 110 кВ Ачирская Оросительная, ПС 110 кВ Надеждинский ТПК, ПС 110 кВ Амурская, ПС 110 кВ Сельская, ПС 110 кВ Калачинская, ПС 110 кВ Новокормиловская (с заменой измерительных трансформаторов)	С	2013	2014													0,00	0,00		0,000	0,000	14,000	6,551	20,551	Прибыль
14	Телемеханизация ПС 110 кВ Горьковская, ПС 110 кВ Дубровская, ПС 110 кВ Саргатская, ПС 110 кВ Тара (с заменой измерительных трансформаторов)	П	2014	2015													0,00	0,00		0,000	0,138	0,246	1,133	1,517	Прибыль
15	Оборудование для GSM мониторинга ПС	С	2013	2017													0,00	0,00		0,000	0,000	0,000	1,335	1,335	Амортизация
16	Создание каналов связи ВОЛС: ПС Амурская - ПС Куйбышевская; ПС Амурская - опора №29 С101, С102; ПС Надеждинский ТПК - опора №32 С8; ПС Надеждинский ТПК - опора №21 С19, С20; ПС Новокормилова - опора №154 С13; ПС Новомарьяновская - Новомарьяновский РЭС; ПС Ачирская Оросительная - ПС Москва; ПС Ачирская Оросительная - ПС Черлак; ПС Новокормилова - ПС Густафьево; ПС Новомарьяновская - ПС Лузино; ПС Горьковская - ПС Дубровка; ПС Саргатка - ПС Надеждинский ТПК; ПС Кировская - ПС Западная - ПС Карбышевская; ПС Нижняя Омка - ПС Горьковское; ПС Оконешиновское - ПС Валерино - ПС Калачинская	С	2012	2019													0,00	0,00		0,002	12,639	0,000	0,000	12,641	Амортизация
17	Оборудование связи и ТМ	С	2013	2019													0,00	0,00		0,000	0,061	0,807	2,132	3,000	Амортизация
18	Создание программно-аппаратного комплекса SAP на платформе Intel-Microsoft	С	2013	2014													0,00	0,00		4,017	1,617	0,000	0,000	5,634	Амортизация
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	0,000	0,000	2,907	2,907	
19	Реконструкция ПС Тара с установкой УШР	П	2014	2019													0,00	0,00		0,000	0,000	0,000	2,907	2,907	Амортизация
1.5.	Прочее техническое перевооружение и реконструкция				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		1,235	1,580	48,339	29,300	80,454	
20	Реконструкция ПС Октябрьская с заменой одного силового трансформатора, реконструкция ЗРУ 10 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные, реконструкция компенсирующих устройств 10 кВ с установкой резистивных сопротивлений	П	2014	2016													0,00	0,00		0,000	0,000	0,000	0,951	0,951	Амортизация
21	Реконструкция ПС Барановская с заменой ОД КЗ 110 кВ 1Т, 2Т на элегазовые выключатели, замена силового трансформатора 25 на 40 МВА	С	2013	2015										40,00			40,00	0,00		0,000	0,000	25,390	0,000	25,390	Амортизация
22	Реконструкция ПС Калачинская, Великорусская, Ачирская-Оросительная, Большерецкая, Кировская, Одесская, Большие Уки с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ)	С	2013	2015													0,00	0,00		0,920	0,000	19,080	0,000	20,000	Амортизация
23	Реконструкция ПС 35/10 кВ Надеждино с заменой силовых трансформаторов 1,6 МВА и 2,5 МВА на 2х6,3 МВА	П	2014	2016													0,00	0,00		0,000	0,000	0,000	0,806	0,806	Амортизация
24	Создание канала ВЧ обработки на ПС Барановская, Октябрьская	С	2012	2014													0,00	0,00		0,001	0,578	0,067	0,000	0,646	Амортизация
25	Реконструкция ПС 110/10 Кировская, ВЛ-10 кВ с установкой реклоузера, строительство КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ по адресу: Омская обл., Омский район, Магистральное СП	С	2012	2014										5,00			0,00	5,00		0,000	0,000	0,554	13,968	14,522	Амортизация
26	Реконструкция объектов для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителей по индивидуальным проектам (заявители ООО «Сибгазохладил», МБДОУ Знаменский детский сад «Малыш»)	С	2014	2015													0,00	0,00		0,024	0,541	0,030	0,000	0,595	Амортизация
27	Реконструкция ВЛ 10кВ с установкой реклоузеров на фидерах Сз-1914, Пш-1, Лз-8, Лз-5	С	2011	2014													0,00	0,00		0,001	0,000	2,854	0,000	2,855	Амортизация
28	Создание системы контроля и управлением доступа баз ПО ВЭС, СЭС, Омского РЭС	С	2013	2014													0,00	0,00		0,000	0,000	0,127	0,882	1,009	Амортизация
29	Создание системы контроля и управления доступом на городских подстанциях 110 кВ	П	2014	2015													0,00	0,00		0,000	0,000	0,112	0,000	0,112	Амортизация
30	Создание системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС СЭС Омского РЭС Калачинского РЭС	П	2014	2015													0,00	0,00		0,000	0,000	0,125	0,000	0,125	Амортизация
31	Создание системы технических средств охраны, сбора и обработки информации по обеспечению безопасности и антитеррористической защиты городских подстанций 110/10 кВ	С	2013	2015													0,00	0,00		0,002	0,000	0,000	11,992	11,994	Амортизация
32	Монтаж пожарной сигнализации	С	2012	2019													0,00	0,00		0,287	0,461	0,000	0,702	1,450	Амортизация
2	Новое строительство				7,21	55,63	0,00	4,44	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,65	55,71		59,035	89,931	0,000	121,716	270,682	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																0,00	0,00							
2.2.	Прочее новое строительство				7,21	55,63	0,00	4,44	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,65	55,71		59,035	89,931	0,000	121,716	270,682	
33	Строительство ПС 110/10 кВ Кристалл	П	2007	2018													0,00	0,00		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
34	Строительство объектов электросетевого комплекса для организации электроснабжения Красногорского водоподъемного гидроузла на реке Иртыш	С	2012	2015										5,00			5,00	0,00		0,215	31,905	0,000	121,716	153,836	Прибыль
35	Строительство КЛ 110 кВ «Москва - Октябрьская»	П	2008	2022													0,00	0,00		0,006	0,007	0,000	0,000	0,013	Прибыль
36	Строительство КЛ 10 кВ и РП 10 кВ (12 ячеек) в районе ул. Кондратюка	С	2012	2014					0,08								0,00	0,08		7,269	0,208	0,000	0,000	7,477	Прибыль
37	Строительство КЛ 10 кВ и РП 10 кВ Красный Пахарь	С	2008	2014				1,26									1,26	0,00		0,011	16,771	0,000	0,000	16,782	Прибыль
38	Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных районах Омской области для обеспечения ввода жилья, присоединения потребителей	С	2012	2019	7,21	55,63		3,18	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		10,39	55,63		51,530	40,428	0,000	0,000	91,958	Прибыль, амортизация
39	Строительство Пологудовского участка Екатеринбургского РЭС	П	2012	2015													0,00	0,00		0,004	0,612	0,000	0,000	0,616	Прибыль
3	Объекты, по которым РЭК Омской области установлена плата за ТП по индивидуальным проектам				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,76	5,39	0,00	1,76	5,39		6,479	1,155	2,528	24,479	34,641	Прибыль
40	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «РОССИЙСКАЯ ТЕЛЕВИЗИОННАЯ И РАДИОВЕЩАТЕЛЬНАЯ СЕТЬ» (Муромцевский район)	С	2013	2014										0,10	0,10		0,10	0,10		0,000	0,000	0,000	0,449	0,449	ТП
41	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Калачинский район, город Калачинск, улица 30-й Бригады, дом 141)	С	2013	2014										0,20	0,70		0,20	0,70		0,000	1,155	0,000	0,470	1,625	ТП
42	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (Марьяновский район, поселок Москаленский, улица Комсомольская, дом 36)	С	2013	2014										0,10	1,10		0,10	1,10		0,000	0,000	0,000	1,415	1,415	ТП
43	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ООО Торговый дом «Эверест» (город Омск, проспект Мира, дом 171а)	С	2013	2014										0,30			0,00	0,30		0,000	0,000	0,000	1,031	1,031	ТП
44	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ООО «ТОТО инвест» по объекту «Электроустановки жилого комплекса», расположенному по адресу: Омская область, Омский район, Пушкинское сельское поселение, установлено относительно ориентира ГУСП ОПХ «Омское»	С	2013	2014											1,00		0,00	1,00		0,000	0,000	0,000	2,837	2,837	ТП
45	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя ООО «Сибгазохладил» по объекту «РП для электроснабжения сельскохозяйственного производства», расположенному на земельном участке с кадастровым номером 55:20:072102-0171, по адресу: Омская область, Омский район, Ключевское сельское поселение	С	2013	2014													0,00	0,00		0,000	0,000	0,000	0,063	0,063	ТП
46	Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителя МБДОУ Знаменский детский сад «Малыш» по объекту «Электроустановки административного здания», расположенному по адресу: Омская область, Знаменский район, ул. Ленина, дом 98													0,06	0,09		0,06	0,09		0,288	0,000	0,000	0,000	0,288	ТП
47	Строительство ТП-10/0,4 кВ <sup>2</sup> 1000 кВА, РП-10 кВ, КЛ-10 кВ для электроснабжения жилого микрорайона «Прибрежный» ЖСК «Новосел»	П	2014	2016													0,00	0,00		0,000	0,00				

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

## Производственная программа в сфере водоснабжения Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) на 2014 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)
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 момента вступления настоящего приказа в силу по 31 декабря 2014 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 насосов подкачки питьевой воды № 1, № 2	декабрь 2014 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	-	-
4.2	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	4 313,712
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	4 313,712
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	4 308,918
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	5,794
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	7 659,993
7	Плановые значения показателей качества воды, объектов централизованных холодного водоснабжения	
	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, объектов централизованных систем холодного 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, объектов централизованных систем холодного водоснабжения	
	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	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
10	Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый 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 истекший период регулирования за 2012 год		
11	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
13.1	-	-
14	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
14.1	Объем отпуск воды в сеть, тыс. куб. м	-
14.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
14.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
14.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
14.3.2	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 воды, объектов централизованных систем холодного водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	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, %	-
16.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
17	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем холодного водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя

17.1	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)	-
18	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем холодного водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
18.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
18.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
18.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 8 октября 2014 года  
г. Омск

№142/53

## Об установлении тарифа на транспортировку воды (технической) для потребителей Открытого 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:**

1. Установить и ввести в действие тариф на транспортировку воды (технической) для потребителей Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал):

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с момента вступления настоящего приказа в силу по 31 декабря 2014 года	1,69	1,43

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) 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 8 октября 2014 года №142/53

## Производственная программа в сфере водоснабжения Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) на 2014 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)
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 момента вступления настоящего приказа в силу по 31 декабря 2014 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.3	Ремонт циркуляционных насосов турбинного цеха СП «ТЭЦ-5»	декабрь 2014 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	3 680,862
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	3 680,862
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	3 667,559
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	13,302
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	5 258,922
7	Плановые значения показателей качества воды, объектов централизованных систем холодного водоснабжения	
	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, объектов централизованных систем холодного 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)	-

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем холодного водоснабжения	
	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	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)	0,069
10	Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый 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 истекший период регулирования за 2012 год		
11	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
13.1	-	-
14	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
14.1	Объем отпусков воды в сеть, тыс. куб. м	-
14.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
14.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
14.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
14.3.2	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 воды, объектов централизованных систем холодного водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	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, %	-
16.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
17	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности, объектов централизованных систем холодного водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	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)	-
18	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем холодного водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
18.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
18.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
18.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 8 октября 2014 года  
г. Омск

№ 143/53

## Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого 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:**

1. Установить и ввести в действие тариф на транспортировку сточных вод для потребителей Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал):

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
	население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)
с момента вступления настоящего приказа в силу по 31 декабря 2014 года	20,67	17,52

2. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) 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. СИНДЕВ.**

Приложение  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области  
от 8 октября 2014 года № 143/53

## Производственная программа в сфере водоотведения Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал) на 2014 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)
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 момента вступления настоящего приказа в силу 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	Ремонт электродвигателей до 1000 В ЦОКЗиС СП «ТЭЦ-5»	декабрь 2014 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	87,820
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	87,820
5.3.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	83,532
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	4,288
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1 539,225
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)	0,330
10	Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый 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 истекший период регулирования за 2012 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 подачи воды (объем принимаемых сточных вод)	
	Наименование показателей	Величина показателя
14.1	Объем отпусков воды в сеть, тыс. куб. м	-
14.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
14.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
14.3.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
14.3.2	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 5 ноября 2014 года  
г. Омск

№ 232/61

## Об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом в городском сообщении (город Омск), осуществляемую обществом с ограниченной ответственностью «АвтоСила-55»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

«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 № 07-04/303, **приказываю:**

1. Установить для общества с ограниченной ответственностью «АвтоСила-55» предельные тарифы на перевозку пассажиров автомобильным транспортом в городском сообщении (город Омск) в размере:

Период	Тариф, рублей за одну поездку
с момента вступления в силу по 31 декабря 2014 года	21,61
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года	22,67

2. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

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

от 12 ноября 2014 года  
г. Омск

№ 264/63

## О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2011 года № 305/57

1. Абзац третий пункта 5 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2011 года № 305/57 «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении (город Омск)» изложить в следующей редакции:

«- при следовании пассажира в автобусах пригородного сообщения в пункт назначения, расположенный за чертой города Омска, в размере 18 рублей за одну поездку в черте города Омска и за каждый километр пути за чертой города Омска в размере:

Период	Тариф, рублей за каждый километр пути (с учетом НДС)
с момента вступления приказа в силу по 31 декабря 2014 года	1,75
с 1 января 2015 года	1,76

2. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней со дня его официального опубликования.

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

от 12 ноября 2014 года  
г. Омск

№ 265/63

## О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 18 июня 2013 года № 97/30

Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 18 июня 2013 года № 97/30 «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городском, пригородном и внутриобластном сообщении (кроме города Омска)» следующие изменения:

1. Пункт 1.2 изложить в следующей редакции:

«1.2 Тариф на перевозку пассажиров автобусами в пригородном, внутриобластном сообщении пути при осуществлении перевозок по базовой маршрутной сети автомобильного транспорта, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти Омской области, а также при осуществлении перевозок по маршрутам, утвержденным уполномоченными органами местного самоуправления Омской области, с учетом субсидии из областного бюджета на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг населению по перевозке пассажиров и багажа автомобильным транспортом по регулируемым тарифам в размере:

Период	Тариф, рублей за каждый километр пути (с учетом НДС)
с момента вступления приказа в силу по 31 декабря 2014 года	1,75
с 1 января 2015 года	1,76

2. Пункт 1.3 изложить в следующей редакции:

«1.3 Предельные тарифы на перевозку пассажиров в автобусах городского сообщения в населенных пунктах (поселениях) Омской области, с учетом возмещения недополученных доходов в связи с оказанием услуг населению по перевозке пассажиров и багажа автомобильным транспортом по регулируемым тарифам, за одну поездку в следующих размерах:

№ п/п	Наименование населенного пункта (поселения)	Предельный размер тарифа, с учетом возмещения недополученных доходов в связи с оказанием услуг населению по перевозке пассажиров и багажа автомобильным транспортом по регулируемым тарифам, рублей за одну поездку	
		с момента вступления приказа в силу по 31 декабря 2014 года	с 1 января 2015 года
1	2	3	4
1	с. Азово	13,29	14,92
2	р.п. Большеречье	13,29	14,92
3	с. Большие Уки	13,29	14,92
4	г. Калачинск	13,29	14,92
5	с. Колосовка	13,29	14,92
6	р.п. Крутинка	13,29	14,92
7	р.п. Любинский	13,29	14,92
8	р.п. Москаленки	13,29	14,92
9	г. Называевск	13,29	14,92
10	р.п. Саргатка	13,29	14,92
11	р.п. Седельниково	13,29	14,92
12	р.п. Таврическое	13,29	14,92
13	г. Тара	13,29	14,92
14	г. Тюкалинск	13,29	14,92
15	с. Усть-Ишим	13,29	14,92
16	р.п. Черлак	13,29	14,92
17	с. Знаменское	13,29	14,92
18	г. Исилькуль	13,29	14,92
19	р.п. Муромцево	13,29	14,92
20	р.п. Нововаршавка	13,29	14,92

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней со дня его официального опубликования.

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

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

# 53-10-77

42 — **Омский Вестник**

14 ноября 2014 года

НАШ ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС 53023

**АКТУАЛЬНО**



## На форуме в Омске российских немцев приветствовали премьер РФ Медведев и губернатор Назаров

**Виктор Назаров сделал это лично, побывав на открытии форума в областном Экспоцентре, Дмитрий Медведев прислал в адрес форума телеграмму. XIII Международный форум немцев России, который посвящен 50-летию современного общественного движения российских немцев, будет работать в нашем городе в течение 5 дней.**

В приветственном слове премьера Медведева, в частности, говорится, что представители немецкой национальности несколько столетий живут на территории России. Все эти годы они бережно хранили свою этническую самобытность, свои обычаи и свои традиции, приобщали молодое поколение к своей культуре.

Из их среды вышло немало государственных деятелей, военачальников, ученых, спортсменов, писателей и музыкантов, и сегодня немцы России активно участвуют в общественной жизни страны, вносят большой вклад в ее развитие и процветание, щедро делятся многовековым опытом добрососедства и бесконфликтного сосуществования с разными народами, — говорится в приветствии.

Дмитрий Медведев пожелал форуму плодотворной работы. Омский губернатор Виктор Назаров назвал форум российских немцев знаковым событием для всего региона, особенно в преддверии юбилея Омской области, который будет отмечаться в декабре. Глава региона отметил, что правительство Омской области придает большое значение немецкой автономии — Азовскому национальному району.

— История нашего региона всегда была связана с немцами. Сегодня на территории Омской области проживает более 50 тысяч немцев. В 1992 году на карте региона появился Азовский немецкий национальный район. Сегодня он один из самых динамично развивающихся, экономически крепких муниципалитетов. Иначе и быть не может, поскольку в районе проживают самые трудолюбивые люди. Омская область, создавая район, выступила пионером при решении задач межнационального сотрудничества. Сегодня Азовский район является центром сохранения культуры, языка, обычаев немцев. Но российские немцы проживают не только в Азовском районе. И всюду созданы центры немецкой культуры. Ежегодно свыше 35 тысяч человек принимают участие в творческих фестивалях. Мне импонирует ваше стремление сохранить свою самобытность и культуру, дорожить своей историей и сохранять свои традиции. Сегодняшний форум — тому подтверждение, — отметил Виктор Назаров.

Президент Федеральной национально-культурной автономии российских немцев Генрих Мартенс заметил, что нынешний форум впервые проходит в Западной Сибири. Он также сделал экскурс в историю переселения российских немцев. По словам Мартенса, реабилитация выходцев из Германии началась 50 лет назад, а 25 лет назад образовано первое национальное объединение «Возрождение».

Глава российских немцев объяснил, почему местом проведения форума стала Омская область.

— Не случайно местом проведения немецкого форума стала Омская область, потому что она входит в пятерку самых стабильных регионов в плане межнациональных отношений. Омский регион является перспективным для российских немцев. Я знаю, что многие уехавшие в Германию хотели бы вернуться в Россию, и именно в Омскую область — подчеркнул Мартенс. — Еще одной причиной стала особая значимость Омской области для каждого российского немца. Ведь именно здесь проживает самая многочисленная община выходцев из Германии. Тут создан немецкий Азовский национальный район.

Кстати, сегодня участники форума побывают в Азово и воочию убедятся, насколько успешно развивается национальный район.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»

## Омская область демонстрирует в Якутске свой промышленный потенциал

Потенциал промышленных предприятий Омского региона для освоения Арктики представляет на IV специализированной международной выставке «Недра Якутии-2014» коллективная выставочная экспозиция «Омская область – Сибирское машиностроение».

Более 20 предприятий региона отправили на выставку опытные образцы, макеты продукции и презентационные материалы. Функции оператора выставочного стенда Омской области на выставке «Недра Якутии-2014» выполняет НП «Сибирское машиностроение».

Омские научные и промышленные предприятия представили на выставке технологии для освоения Арктики, в том числе технологии средств оперативной организации мостовых переправ от ОАО «Омсктрансмаш», технологии усиления зимников и ледовых переправ, разработанные учеными СибАДИ, оборудование ОАО «НПП «Эталон», способное работать в условиях низких температур, энергосберегающее отопительное котельное оборудование производства «Омского завода инновационных технологий», мобильная мини-ТЭЦ, выпускаемая «Омсктрансмашем». Кроме того, на выставке представлены возможности омских снегоболотоходов и амфибий на воздушной подушке.

Деловая программа выставки предполагает переговоры с министерством экономики, министерством ЖКХ и энергетики, министерством транспорта и дорожного хозяйства, а также госкомитетом по инновационной политике и науке Якутии, руководителями ОАО «Корпорация развития Южной Якутии».

© Омская губерния. Правительство Омской области

## Омская служба занятости нашла работу для 150 воспитанников детдомов

С начала года в центры занятости Омской области обратились за помощью в трудоустройстве 147 воспитанников детдомов: 73 из них были сразу трудоустроены, еще 55 направлены на профессиональное обучение. В основном они устраиваются на работу электрогазосварщиками, облицовщиками-плиточниками, штукатурами-малярами, продавцами и поварами.

Как рассказали в региональном управлении службы занятости, помощь в трудоустройстве детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, — один из приоритетов в работе ведомства. Специалисты центров занятости помогают выпускникам в выборе будущей профессии. Направляют на курсы профессионального обучения за счет службы занятости. После этого подбирают им подходящее место работы.

— Ребята, выросшие без родителей, в основном выбирают рабочие профессии и специальности, такие как электрогазосварщик, облицовщик-плиточник, штукатур-маляр, кассир торгового зала, повар, парикмахер и другие, которые позволяют им начать самостоятельную жизнь практически сразу после окончания школы. Спрос на указанных специалистов на рынке труда самый большой, — отмечает начальник главного управления службы занятости населения Омской области Виктория Курченко.

Как пояснили специалисты службы занятости, детям-сиротам также оказывается психологическая поддержка.

— Им помогают справиться с проблемами, которые мешают в поиске рабочего места, повышают их заинтересованность в труде, развивают мотивацию к самостоятельному зарабатыванию средств на жизнь, — отмечает главный специалист регионального управления службы занятости Татьяна Вихляева.

Добавим, по данным областной службы занятости, работодателями на сегодня заявлена 21 601 вакансия. Для сравнения: на аналогичную дату 2013 года в центрах занятости омичам, ищущим работу, предлагалось 20 677 вакансий. Численность зарегистрированных безработных граждан в Омске составляет 1 853 человека, в муниципальных районах области — 8 684 человека. В городе уровень зарегистрированной безработицы составляет 0,3%, в сельских районах области — 2,0%.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»



## Вячеслав Синюгин призвал молодых ученых из Медакадемии генерировать успешные коммерческие проекты

На этой неделе первый зампред Правительства Омской области Вячеслав Синюгин встретился с представителями научного общества молодых ученых и студентов ОмГМА. Ученые-медики рассказали Синюгину о проектах, над которыми они работали в последнее время. Первый заместитель председателя правительства посоветовал молодым ученым ставить перед собой более амбициозные задачи с выходом на международный уровень.

О том, что собой представляет научное общество молодых ученых и студентов Омской государственной медицинской академии (НОУС), Вячеславу Синюгину рассказали проректор ОмГМА по научно-исследовательской работе, доктор медицинских наук Мария Ливзан и руководитель общества Анастасия Невидова.

Анастасия Невидова подробно рассказала историю создания научного общества молодых ученых и студентов ОмГМА, о том, что в академии сегодня действует 55 научных кружков, в которых студенты и молодые ученые занимаются различными исследованиями под руководством своих кураторов — преподавателей кафедр.

— Для того чтобы у студентов была возможность показать результаты своей работы, НОУС и академия организуют большое количество научных мероприятий. В помощь им было проведено 30 мастер-классов, семинаров, — отметила руководитель НОУ.

По словам Анастасии Невидовой, самым большим достижением участников НОУ в этом году стало выступление пяти членов НОУСа с докладами на английском языке на международных конференциях по различным направлениям здравоохранения.

Выслушав докладчика, Вячеслав Синюгин поинтересовался, есть ли у членов НОУСа конкретные победы и достижения в научно-исследовательской деятельности? Отмечены ли молодые ученые ОмГМА и студенты вуза во всероссийских и международных рейтингах как авторы каких-то интересных проектов, изобретений?

В ответ на вопрос первого заместителя председателя правительства проректор ОмГМА Мария Ливзан возразила, что уже выход студента или начинающего ученого с докладом на международный уровень в научных кругах расценивается как высокое достижение. Ведь в основе такого доклада обязательно лежат результаты перспективного исследования в области медицины. А во-вторых, все пять представителей ОмГМА на международных научных конференциях вернулись в родной город не с пустыми руками, а с дипломами первой, второй и третьей степеней.

Вячеслав Синюгин поинтересовался, какой доход имеет сегодня Медицинская академия от научной деятельности молодых ученых и студентов? И привел в пример ОмГТУ, который заработал с начала года почти 2 млрд рублей благодаря практикоориентированным научным исследованиям и разработкам своих малых предприятий. Мария Ливзан призналась, что Медакадемия значительно уступает в доходности своих научных разработок не только техническому университету, но и ряду других технических вузов Омска. Хотя, по словам проректора ОмГМА, динамика есть и у Медакадемии. Так, если в 2012 году ОмГМА заработала на внедрении своих разработок в практику 30 млн рублей, то в 2013 году уже 37 млн. А в этом году, по предварительным данным, ученые принесли в казну альма-матер около 46 млн рублей.

— Государство сегодня ориентировано в первую очередь помогать техническим вузам, готовящим инженеров для реального сектора экономики. У нас же большие проблемы в бюджетном финансировании проектов, во внедрении своих разработок на практике. В Омске недоверчиво относятся к нашим разработкам. Может, областное правительство нам поможет? — заключила свое мнение проректор ОмГМА.

Однако, как выяснилось далее, в ОмГМА есть проекты, которые можно считать успешными. Один из них — разработка рецептов кисломолочных продуктов с добавлением селена, цинка, магния и других микроэлементов для детей. Эти продукты уже выпускаются под маркой «Милочка» на казенном учреждении Омской области «Центр питательных смесей».

— Как показало наше исследование, предшествующее разработке линии кисломолочных продуктов, 12% омичей страдают анемией из-за низкого уровня гемоглобина. Мы доказали, что употребление в течение месяца нашего пролактона «Милочка» в два раза сокращает частоту анемий, — отметил один из главных разработчиков новых продуктов, заведующий кафедрой гигиены питания Денис Турчанинов.

Как оказалось, Вячеслав Синюгин не нуждается в представлении кисломолочных продуктов марки «Милочка».

— Я могу сказать, что моя семья ваши продукты поддерживает. Мы регулярно покупаем детям бифидин. Потому что я вижу на ней: срок хранения 5 дней. А это значит, что передо мной натуральная молочная продукция в отличие от другой, со сроком хранения 2 месяца, — отметил Синюгин.

Однако даже судьба такого важного и нужного для здоровья омичей продукта совсем непростая. Торговля неохотно берет «Милочку» на реализацию как раз из-за того, что она скоро портится. В то же время эта продукция не столь известна и популярна среди омичей, чтобы ее расхватывали на полках как горячие пирожки, пояснил Денис Турчанинов. На широкую рекламу о пользе «Милочки» ни у Медакадемии, ни у Центра питательных смесей средств нет. В ответ на это Вячеслав Синюгин тут же сказал, что в этом Медакадемии можно помочь путем организации тематической передачи о полезной еде на местных телеканалах и публикацией профилактических статей в прессе.

— Надо доносить до омичей информацию о том, что они имеют возможность употреблять такие продукты, которые и в Москве не увидишь. Да, в московских магазинах есть молочные продукты даже из Финляндии. Но они тоже имеют двухмесячный срок хранения. И выбор сметаны лучше делать в пользу ВНИМИ с 5-дневным сроком хранения, чем финской, — высказал свое мнение первый заместитель председателя Правительства Омской области.

Также с воодушевлением Вячеслав Синюгин принял сообщение Дениса Турчанинова о новом проекте, задуманном им совместно с главным врачом врачебно-физкультурного диспансера Алексеем Готвальдом, — выпуске молочных киселей, особенно важных в питании юных спортсменов.

И все же при подведении итогов разговора с молодыми учеными и студентами ОмГМА Вячеслав Синюгин был критичен в оценках сегодняшнего уровня развития научно-исследовательской работы в Медакадемии.

— Объем научных работ с точки зрения финансового результата весьма скромный. Нужно ставить более амбициозные цели. Нужно выходить на международный уровень, — считает Вячеслав Синюгин.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»