

Министерство культуры Омской области ПРИКАЗ

от 29 апреля 2013 года
г. Омск

№ 11

О распределении иных межбюджетных трансфертов бюджетам муниципальных образований Омской области на содействие в организации предоставления дополнительного профессионального образования работникам учреждений муниципальных образований Омской области в сфере культуры в 2013 году

В соответствии с пунктом 6 статьи 9 Закона Омской области «Об областном бюджете на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов», Порядком предоставления иных межбюджетных трансфертов бюджетам муниципальных образований Омской области в 2013 – 2015 годах, утвержденным приказом Министерства культуры Омской области от 16 апреля 2013 года № 10:

Утвердить прилагаемое распределение иных межбюджетных трансфертов бюджетам муниципальных образований Омской области на содействие в организации предоставления дополнительного профессионального образования работникам учреждений муниципальных образований Омской области в сфере культуры в 2013 году.

Министр культуры Омской области В. П. ЛАПУХИН.

*Приложение
к приказу Министерства культуры Омской области
от 29 апреля 2013 года № 11*

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ иных межбюджетных трансфертов бюджетам муниципальных образований Омской области на содействие в организации предоставления дополнительного профессионального образования работникам учреждений муниципальных образований Омской области в сфере культуры в 2013 году

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Наименование отрасли	Профессиональная переподготовка (кол-во человек с учетом поступивших в 2012 году и продолжающих обучение в 2013 году, а также вновь поступивших в 2013 году)	Повышение квалификации (кол-во человек)	Сумма, рублей
1	2	3	4	5	6
I. Муниципальные районы Омской области					
1	Большереченский муниципальный район		2	29	138130,00
2	Большеуковский муниципальный район	Образование		4	14400,00
		Культура	2	5	51580,00
3	Знаменский муниципальный район	Образование		5	15000,00
		Культура	12	12	44510,00
4	Исилькульский муниципальный район	Образование		2	10400,00
		Культура	5	29	182490,00
5	Калачинский муниципальный район	Образование	1	7	40950,00
		Культура	2	16	89390,00
6	Колосовский муниципальный район	Образование		3	14700,00
		Культура	1	10	47550,00
7	Кормиловский муниципальный район	Образование		4	21550,00
		Культура	4	5	76100,00
8	Крутинский муниципальный район	Образование		2	8624,00
		Культура	4	18	129526,00
9	Любинский муниципальный район	Образование		3	14100,00
		Культура	3	10	82250,00
10	Марьяновский муниципальный район		1	39	157020,00
11	Москаленский муниципальный район	Образование		4	17800,00
		Культура	2	11	70220,00
12	Муромцевский муниципальный район	Образование		6	21600,00
		Культура	29	29	103870,00
13	Называевский муниципальный район	Образование		3	14700,00
		Культура	7	11	152420,00
14	Нижнеомский муниципальный район	Образование		2	7227,00
		Культура	6	6	21683,00
15	Нововаршавский муниципальный район	Образование		4	19150,00
		Культура	1	12	53300,00
15	Одесский муниципальный район	Образование		5	25000,00
		Культура	3	14	93580,00
17	Оконешниковский муниципальный район	Образование		4	17800,00
		Культура	2	6	51570,00
18	Омский муниципальный район	Образование		7	36550,00
		Культура	2	30	107430,00
19	Павлоградский муниципальный район	Образование		1	4450,00
		Культура	1	4	30280,00
20	Полтавский муниципальный район	Образование		3	8080,00
		Культура	1	3	11600,00
21	Русско-Полянский муниципальный район	Образование		4	19250,00
		Культура	2	4	37240,00
22	Саргатский муниципальный район	Образование		1	5800,00
		Культура	1	9	46990,00
23	Седельниковский муниципальный район	Образование		3	14700,00
		Культура	5	20	150900,00
24	Таврический муниципальный район		4	17	127480,00
25	Тарский муниципальный район	Образование		1	5800,00
		Культура	2	37	178690,00
26	Тевризский муниципальный район	Образование		2	10000,00
		Культура	2	8	24970,00
27	Тюкалинский муниципальный район	Образование		2	8900,00
		Культура	9	14	198370,00
28	Усть-Ишимский муниципальный район			35	124850,00
		Образование		3	14800,00
29	Черлакский муниципальный район	Культура	1	6	21560,00
30	Шербакульский муниципальный район	Образование		5	17350,00
		Культура		17	60080,00
II. Поселения Омской области					
31	Муниципальное образование городской округ город Омск Омской области	Образование		135	480000,00
		Культура		42	148510,00

1	2	3	4	5	6
Азовский немецкий национальный район					
32	Азовское сельское поселение		1	13	51550,00
33	Березовское сельское поселение			1	4500,00
34	Гауфское сельское поселение			1	4500,00
35	Звонаревокутское сельское поселение			2	9000,00
36	Пришибское сельское поселение			4	18000,00
37	Сосновское сельское поселение			2	9000,00
38	Цветнопольское сельское поселение			2	9000,00
	Всего		1	25	105550,00
Горьковский муниципальный район					
39	Горьковское городское поселение			4	17530,00
40	Астыровское сельское поселение			1	4000,00
41	Георгиевское сельское поселение		1	2	20050,00
42	Краснополянское сельское поселение			1	4000,00
43	Лежанское сельское поселение			2	10300,00
44	Новопокровское сельское поселение			1	3800,00
45	Октябрьское сельское поселение		1	1	14250,00
46	Павлодаровское сельское поселение			2	7600,00
47	Серебрянское сельское поселение			1	3800,00
	Всего		2	15	85330,00
Исилькульский муниципальный район					
48	Украинское сельское поселение			1	4400,00
Калачинский муниципальный район					
49	Великорусское сельское поселение			2	6000,00
50	Воскресенское сельское поселение			2	9000,00
51	Глуховское сельское поселение			1	4500,00
52	Ивановское сельское поселение			1	1500,00
53	Кабаньевское сельское поселение			1	4500,00
54	Калачинское городское поселение	Культура		8	36000,00
55	Куликовское сельское поселение			1	4500,00
56	Лагушинское сельское поселение			1	1500,00
57	Орловское сельское поселение			1	1500,00
58	Осокинское сельское поселение			1	4500,00
59	Репинское сельское поселение			1	1500,00
60	Сорочинское сельское поселение			2	9000,00
61	Царицинское сельское поселение			1	1500,00
	Всего			23	85500,00
Кормиловский муниципальный район					
62	Победительское сельское поселение			1	4500,00
Омский муниципальный район					
63	Ачаирское сельское поселение			1	4500,00
64	Богословское сельское поселение			1	5500,00
65	Дружинское сельское поселение		1	2	28550,00
66	Морозовское сельское поселение			2	9000,00
67	Петровское сельское поселение			2	10000,00
68	Покровское сельское поселение		1	1	24100,00
69	Пушкинское сельское поселение			1	5500,00
70	Розовское сельское поселение			1	4450,00
71	Усть-Заостровское сельское поселение			1	5500,00
72	Чернолучинское сельское поселение			1	4500,00
	Всего		2	13	101600,00
Павлоградский муниципальный район					
73	Логиновское сельское поселение		1	1	24100,00
74	Новоуральское сельское поселение			3	13450,00
75	Тихвинское сельское поселение			1	4500,00
76	Южное сельское поселение			3	13500,00
	Всего		1	8	55550,00
Полтавский муниципальный район					
77	Вольновское сельское поселение			3	17400,00
78	Воронцовское сельское поселение		1	3	34400,00
79	Ворошиловское сельское поселение			1	5800,00
80	Красногорское сельское поселение		1		19600,00
81	Ольгинское сельское поселение			2	28600,00
82	Соловьевское сельское поселение		1	1	25400,00
	Всего		4	10	131200,00
Русско-Полянский муниципальный район					
83	Алаботинское сельское поселение			1	4500,00
84	Добровольское сельское поселение			1	4500,00
85	Калининское сельское поселение			1	5800,00
86	Розовское сельское поселение			1	4500,00
87	Сибирское сельское поселение			2	10300,00
88	Цветочинское сельское поселение		1	1	24100,00
89	Целинное сельское поселение		1		9800,00
	Всего		2	7	63500,00
Тарский муниципальный район					
90	Тарское городское поселение		1		9800,00
Черлакский муниципальный район					
91	Большеатмасское сельское поселение			1	5800,00
92	Елизаветинское сельское поселение		1	1	25300,00
93	Иртышское сельское поселение			1	4450,00
94	Краснооктябрьское сельское поселение			1	4450,00
95	Солянское сельское поселение			1	5800,00
96	Татарское сельское поселение			1	4450,00
	Всего		1	6	50250,00
	Итого		82	842	4400000

Министерство культуры Омской области РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 22 апреля 2013 года
г. Омск

№ 143-рм

О I Сибирском театральном фестивале-конкурсе самостоятельных актерских работ

В целях дальнейшего развития театрального искусства в Омской области:

1. Утвердить прилагаемое Положение о I Сибирском театральном фестивале-конкурсе самостоятельных актерских работ.
2. Управлению правовой и организационно-кадровой работы Министерства культуры Омской области опубликовать настоящее распоряжение в средствах массовой информации и разместить его на официальном сайте Министерства культуры Омской области в сети Интернет.

Министр культуры Омской области В. П. ЛАПУХИН.

ПОЛОЖЕНИЕ о I Сибирском театральном фестивале-конкурсе самостоятельных актерских работ

I. Общие положения

1. I Сибирский театральный фестиваль-конкурс самостоятельных актерских работ (далее – фестиваль-конкурс) посвящается 100-летию со дня основания Омского регионального отделения Общероссийской общественной организации «Союз театральных деятелей Российской Федерации (Всероссийское театральное общество)».

2. Учредителями фестиваля-конкурса являются Министерство культуры Омской области (далее – Министерство) и Омское региональное отделение Общероссийской общественной организации «Союз театральных деятелей Российской Федерации (Всероссийское театральное общество)» (далее – Организация). Непосредственным организатором фестиваля-конкурса является Организация.

3. Задачами проведения фестиваля-конкурса являются привлечение внимания зрителей и театральной общественности к самостоятельному творчеству актеров, создание условий для их творческого и личностного самовыражения, сохранение единого театрального пространства Сибири.

4. Объявление о фестивале-конкурсе размещается в сети Интернет на сайте Организации, содержит условия, предусматривающие существо задания, критерии и порядок оценки представленных работ, срок и порядок предоставления работ на фестиваль-конкурс, размер и форму награды, а также порядок и сроки объявления результатов фестиваля-конкурса.

5. Фестиваль-конкурс проводится в течение 2-х дней последней декады ноября или первой декады декабря 2013 года на базе Омского Дома актера имени народного артиста России Н.Д. Чонишвили.

6. Информация о фестивале-конкурсе размещается на официальных сайтах Министерства и Организации.

II Участники фестиваля-конкурса

7. Участниками фестиваля-конкурса являются профессиональные актеры театров субъектов Российской Федерации, входящих в Сибирский федеральный округ, возраст участников не ограничен.

8. Самостоятельная актерская работа должна представлять собой не входящие в репертуар театра, где работает актер, индивидуальные, либо с участием режиссера, моноспектакль, дуэтную работу или фрагмент продолжительностью от 15 до 60 минут любого жанра театрального искусства.

9. Участники выступают со своими костюмами, реквизитом, декорациями, музыкальным и другим оформлением.

10. Для участия в фестивале-конкурсе необходимо представить заявку по форме согласно приложению к настоящему Положению с рекомендацией правления регионального отделения СТД РФ направляющей стороны до 1 октября 2013 года по адресу: std.omsk@mail.ru.

III. Организация фестиваля-конкурса

11. Руководит подготовкой фестиваля-конкурса организационный комитет, состав которого формируется по согласованию сторон и утверждается Министерством. Организационный комитет оказывает помощь и содействие Организации в подготовке и проведении фестиваля-конкурса, согласовывает список участников, утверждает символику, афишу фестиваля-конкурса.

12. Организация осуществляет отбор и приглашение участников фестиваля-конкурса, формирует афишу, разрабатывает символику, осуществляет прием и расселение участников, осуществляет другие виды деятельности, связанной с подготовкой и проведением фестиваля-конкурса.

13. Организация направляет отобранным кандидатам обращение с предложением принять участие в фестивале-конкурсе.

IV Подведение итогов фестиваля-конкурса

14. На фестивале-конкурсе работает жюри, состав которого формирует Организация.

15. Жюри открытым голосованием определяет председателя, который организует работу жюри фестиваля-конкурса, ведет заседания, подписывает протоколы.

16. Жюри оценивает представленные работы по следующим критериям:

- уровень профессионального мастерства;
- степень раскрытия художественного образа;
- творческий подход к интерпретации драматургического произведения;
- оригинальность исполнения.

17. Победителям фестиваля-конкурса присуждаются премии и присваиваются звания лауреатов по следующим номинациям:

- лучший моноспектакль – одна премия. Присваивается звание «Лауреат I Сибирского театрального фестиваля-конкурса самостоятельных актерских работ»;
- лучший дуэтный спектакль – одна премия.

Присваивается звание «Лауреат I Сибирского театрального фестиваля-конкурса самостоятельных актерских работ»;

- новация – одна премия. Присваивается звание «Лауреат I Сибирского театрального фестиваля-конкурса самостоятельных актерских работ»;
- специальная премия жюри – две премии.

Присваивается звание «Лауреат I Сибирского театрального фестиваля-конкурса самостоятельных актерских работ»;

- специальная премия Организации. Присваивается звание «Лауреат I Сибирского театрального фестиваля-конкурса самостоятельных актерских работ».

18. Размер премий, перечисленных в пункте 18 настоящего Положения, составляет 11500 рублей.

19. Жюри имеет право не определить победителя фестиваля-конкурса в любой из номинаций.

20. В случае неопределения победителя в какой-либо из номинаций, жюри имеет право использовать оставшиеся денежные средства для вручения дополнительных специальных премий. Специальная премия может быть разделена между несколькими лицами.

21. Решение о присуждении премий принимается жюри большинством голосов путем открытого голосования.

22. Решение жюри окончательно и не подлежит пересмотру, оглашается на церемонии закрытия фестиваля-конкурса.

23. Всем участникам фестиваля-конкурса вручаются памятные сувениры.

V Финансовое обеспечение фестиваля-конкурса

24. За счет средств областного бюджета осуществляются расходы, связанные с:

- оплатой услуг по проживанию и питанию участников и гостей фестиваля-конкурса, членов жюри;

- оплатой услуг по внутригородским пассажирским перевозкам;
- оплатой услуг по изготовлению печатной и сувенирной продукции;

- оплатой работы членов жюри;
- оплатой премий лауреатам.

25. Организация осуществляет расходы, связанные с:

- оплатой прочих услуг по организации и проведению фестиваля-конкурса.

26. Направляющая сторона берет на себя расходы по проезду участников фестиваля-конкурса на место его проведения и обратно (билеты приобретаются самостоятельно), оплате командировочных расходов.

Приложение
к Положению о I Сибирском театральном
фестивале-конкурсе самостоятельных
актерских работ

ЗАЯВКА

на участие в I Сибирском театральном фестивале-конкурсе самостоятельных актерских работ в г. Омске

1. ФИО
2. Город
3. Адрес театра
4. Телефон, факс, E-mail
5. Паспортные данные участников (номер паспорта, дата выдачи, прописки, дата рождения)
6. Название, автор, жанр предлагаемого на Фестиваль спектакля
7. Рекомендация регионального отделения СТД РФ
8. Аннотация спектакля
9. Продолжительность спектакля
10. Основные технические параметры спектакля (требуемые параметры площадки, необходимое оборудование).
11. Согласие на обработку персональных данных всех участников.

Министерство культуры Омской области РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 29 апреля 2013 года
г. Омск

№ 149-рм

О проведении 1 тура Общероссийского конкурса «Лучший преподаватель детской школы искусств» в Омской области в 2013 году

В соответствии с пунктом 2.1.1 Положения об Общероссийском конкурсе «Лучший преподаватель детской школы искусств»:

1. Утвердить:

1) Порядок проведения 1 тура Общероссийского конкурса «Лучший преподаватель детской школы искусств» в Омской области в 2013 году (далее – 1 тур Конкурса) согласно приложению № 1 к настоящему распоряжению;

2) состав отборочной комиссии 1 тура Конкурса согласно приложению № 2 к настоящему распоряжению.

2. Бюджетному учреждению культуры Омской области «Государственный центр народного творчества» организовать проведение 1 тура Конкурса.

3. Управлению правовой и организационно-кадровой работы Министерства культуры Омской области опубликовать настоящее распоряжение в средствах массовой информации и разместить его на официальном сайте Министерства культуры Омской области в сети Интернет.

4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя Министра культуры Омской области И.Ф. Шеина.

Министр культуры Омской области В. П. ЛАПУХИН.

Приложение № 1
к распоряжению Министерства культуры Омской области
от 29 апреля 2013 года № 149-рм

ПОРЯДОК проведения 1 тура Общероссийского конкурса «Лучший преподаватель детской школы искусств» в Омской области в 2013 году

1. Настоящий Порядок определяет процедуру проведения 1 тура Общероссийского конкурса «Лучший преподаватель детской школы искусств» в Омской области в 2013 году (далее – 1 тур Конкурса).

2. 1 тур Конкурса проводится по следующим видам искусств:

- музыкальное искусство;
- изобразительное искусство;
- хореографическое искусство;
- театральное искусство;
- декоративно-прикладное искусство;
- дизайн;
- киноискусство;
- цирковое искусство.

3. 1 тур Конкурса проводится среди преподавателей образовательных учреждений Омской области в сфере культуры, достигших высоких результатов в области педагогики; подготовивших лауреатов и дипломантов всероссийских и международных конкурсов (за последние три года); активно принимающих участие в мероприятиях всероссийского и международного уровней; внедряющих инновационные педагогические технологии, в том числе с использованием технических средств обучения; имеющих авторские учебные программы и/или учебно-методические пособия в области искусства, которые используются в образовательном процессе, по видам искусств согласно пункту 2 настоящего Порядка.

4. В целях отбора кандидатов для участия во 2 туре Общероссийского конкурса «Лучший преподаватель детской школы искусств» в 2013 году (далее – 2 тур Конкурса) Министерством культуры Омской области формируется отборочная комиссия 1 тура Конкурса (далее – комиссия). Состав комиссии утверждается распоряжением Министерства культуры Омской области.

5. Руководство комиссией осуществляется председателем, а в его отсутствие – заместителем председателя. Заседание комиссии считается правомочным, если на нем присутствует не менее двух третей членов состава комиссии. Решение комиссии принимается простым большинством голосов от количества присутствующих.

6. Документы на кандидатов представляются до 15 июня 2013 года образовательными учреждениями Омской области в сфере культуры в бюджетное учреждение культуры Омской области «Государственный центр народного творчества» по адресу: 644043, г. Омск, ул. Музейная, д. 3, тел/факс 25-03-18.

7. В комиссию направляются следующие документы:

- решение педагогического совета образовательного учреждения Омской области в сфере культуры о представлении кандидата с указанием анкетных данных;
- творческая биография участника с указанием полного наименования учебного заведения, его адреса и тел/факса с международным индексом, имеющихся у преподавателя почетных званий и государственных наград;
- копии дипломов учеников – победителей всероссийских и международных конкурсов, фестивалей, олимпиад, выставок за последние три года;
- полный перечень авторских учебных программ и/или учебно-методических пособий преподавателя (исключая нотные сборники, не являющиеся учебно-методическим пособием), используемых в учебном процессе для работы с детьми, а также дополнительно к этому копии трех работ из данного перечня по профилю преподаваемой дисциплины по видам искусств согласно пункту 2 настоящего Порядка;
- видео-презентация фрагмента урока (классного концерта, персональной выставки, хореографической постановки и др.) на DVD (с записью до 15 минут);
- копия паспорта.

8. На основании решения комиссии формируется список кандидатов от Омской области (4 преподавателя) для участия во 2 туре Конкурса.

Приложение № 2
к распоряжению Министерства культуры Омской области
от 29 апреля 2013 года № 149-рм

СОСТАВ отборочной комиссии 1 тура Общероссийского конкурса «Лучший преподаватель детской школы искусств» в Омской области в 2013 году

Шеин Иван Федорович - первый заместитель Министра культуры Омской области, председатель отборочной комиссии

Беда Галина Николаевна - начальник отдела культурно-досуговой деятельности Министерства культуры Омской области, заместитель председателя отборочной комиссии

Ежова Валентина Федоровна - главный специалист отдела культурно-досуговой деятельности Министерства культуры Омской области, секретарь отборочной комиссии

Пшикова Наталья Александровна - директор бюджетного образовательного учреждения дополнительного образования детей «Детская школа искусств № 2» города Омска (по согласованию)

Бут Нэлли Александровна - директор бюджетного учреждения культуры Омской области «Государственный центр народного творчества» (по согласованию)

Васильев Вячеслав Валерьевич - заместитель директора бюджетного образовательного учреждения среднего профессионального образования Омской области «Омское музыкальное училище (колледж) имени В.Я. Шебалина» (по согласованию)

Гадельшина Татьяна Анатольевна - директор бюджетного образовательного учреждения дополнительного образования детей «Детская школа искусств № 1 им. Ю.И. Янкелевича» города Омска (по согласованию)

Полякова Ирина Александровна - заведующая хореографическим отделением бюджетного образовательного учреждения дополнительного образования детей «Детская школа искусств № 3» города Омска (по согласованию)

Тимощев Валерий Валентинович - директор бюджетного образовательного учреждения дополнительного образования детей «Детская школа искусств № 1» города Омска (по изобразительному искусству) (по согласованию)

Министерство культуры Омской области РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 29 апреля 2013 года
г. Омск

№ 150-рм

О проведении 1 тура Общероссийского конкурса «Молодые дарования России» в Омской области в 2013 году

В соответствии с пунктом 2.1.1 Положения об Общероссийском конкурсе «Молодые дарования России»:

1. Утвердить:

1) Порядок проведения 1 тура Общероссийского конкурса «Молодые дарования России» в Омской области в 2013 году (далее – 1 тур Конкурса) согласно приложению № 1 к настоящему распоряжению;

2) состав отборочной комиссии 1 тура Конкурса согласно приложению № 2 к настоящему распоряжению.

2. Бюджетному учреждению культуры Омской области «Государственный центр народного творчества» организовать проведение 1 тура Конкурса.

3. Управлению правовой и организационно-кадровой работы Министерства культуры Омской области опубликовать настоящее распоряжение в средствах массовой информации и разместить его на официальном сайте Министерства культуры Омской области в сети Интернет.

4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя Министра культуры Омской области И.Ф. Шеина.

Министр культуры Омской области В. П. ЛАПУХИН.

Приложение № 1
к распоряжению Министерства культуры Омской области
от 29 апреля 2013 года № 150-рм

ПОРЯДОК проведения 1 тура Общероссийского конкурса «Молодые дарования России» в Омской области в 2013 году

1. Настоящий Порядок определяет процедуру проведения 1 тура Общероссийского конкурса «Молодые дарования России» в Омской области в 2013 году (далее – 1 тур Конкурса).

2. 1 тур Конкурса проводится по следующим видам искусства:

- музыкальное искусство;
- изобразительное искусство;
- хореографическое искусство;
- театральное искусство;
- декоративно-прикладное искусство;
- дизайн;
- киноискусство;
- цирковое искусство.

3. 1 тур Конкурса проводится среди:

- учащихся муниципальных образовательных учреждений дополнительного образования детей Омской области в сфере культуры в возрасте от 12 лет на момент проведения 1 тура Конкурса;

- студентов образовательных учреждений среднего профессионального образования Омской области в сфере культуры не старше 24 лет на момент проведения 1 тура Конкурса.

4. 1 тур Конкурса проводится среди учащихся и студентов, имеющих звания лауреатов или дипломантов всероссийских и международных конкурсов, фестивалей, олимпиад, выставок, полученные за последние три года по видам искусств согласно пункту 2 настоящего Порядка.

5. В целях отбора кандидатов для участия во 2 туре Общероссийского конкурса «Молодые дарования России» в 2013 году (далее – 2 тур Конкурса) Министерством культуры Омской области формируется отборочная комиссия 1 тура Конкурса (далее – комиссия). Состав комиссии утверждается распоряжением Министерства культуры Омской области.

6. Руководство комиссией осуществляется председателем, а в его отсутствие – заместителем председателя. Заседание комиссии считается правомочным, если на нем присутствует не менее двух третей членов состава комиссии. Решение комиссии принимается простым большинством голосов от количества присутствующих.

7. Документы на кандидатов представляются до 15 июня 2013 года образовательными учреждениями Омской области в сфере культуры в бюджетное учреждение культуры Омской области «Государственный центр народного творчества» по адресу: 644043, г. Омск, ул. Музейная, д. 3, тел/факс 25-03-18.

8. В комиссию направляются следующие документы:

- решение педагогического совета образовательного учреждения Омской области в сфере культуры о предоставлении кандидата с указанием анкетных данных;
- творческая биография участника с указанием: полного наименования учебного заведения (в соответствии с уставом учреждения), его адреса и тел/факса с международным индексом, e-mail, ФИО преподавателя и имеющихся у преподавателя почетных званий и государственных наград;
- копии дипломов, сертификатов всероссийских и международных конкурсов, фестивалей, олимпиад, выставок, полученные за последние три года;
- видео-презентация фрагмента выступления (открытого урока, классного концерта, выставки, хореографической постановки и др.) на DVD (с записью до 15 минут);
- копия свидетельства о рождении (паспорта) участника с регистрацией места проживания.

9. На основании решения комиссии формируется список кандидатов от Омской области (2 учащихся, 3 студента) для участия во 2 туре Конкурса.

10. Мероприятия по организации выплаты денежных призов победителям Общероссийского конкурса «Молодые дарования России» в 2013 году по Омской области осуществляет бюджетное учреждение культуры Омской области «Государственный центр народного творчества» в соответствии с законодательством.

Приложение № 2
к распоряжению Министерства культуры Омской области
от 29 апреля 2013 года № 150-рм

СОСТАВ отборочной комиссии 1 тура Общероссийского конкурса «Молодые дарования России» в Омской области в 2013 году

Шейн Иван Федорович - первый заместитель Министра культуры Омской области, председатель отборочной комиссии

Беда Галина Николаевна - начальник отдела культурно-досуговой деятельности Министерства культуры Омской области, заместитель председателя отборочной комиссии

Ежова Валентина Федоровна - главный специалист отдела культурно-досуговой деятельности Министерства культуры Омской области, секретарь отборочной комиссии

Аксаментов Владимир Георгиевич - директор бюджетного образовательного учреждения дополнительного образования детей «Детская школа искусств № 6» города Омска (по согласованию)

Бут Нэлли Александровна - директор бюджетного учреждения культуры Омской области «Государственный центр народного творчества» (по согласованию)

Горчаков Сергей Александрович - директор бюджетного образовательного учреждения дополнительного образования детей «Детская художественная школа имени Е.В. Гурова» города Омска (по согласованию)

Шишкова Наталья Валерьевна - преподаватель бюджетного образовательного учреждения среднего профессионального образования Омской области «Омский областной колледж культуры и искусства» (по согласованию)

Неупокоев Олег Владимирович - директор бюджетного образовательного учреждения среднего профессионального образования Омской области «Омское музыкальное училище (колледж) имени В.Я. Шебалина» (по согласованию)

Ожерельева Наталья Васильевна - директор бюджетного образовательного учреждения дополнительного образования детей «Детская школа искусств № 16» города Омска (по согласованию)

Ткалина Дора Павловна - директор бюджетного образовательного учреждения дополнительного образования детей «Детская школа искусств № 10» города Омска (по согласованию)

Министерство промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области П Р И К А З

от 26 апреля 2013 г.
г. Омск

№ 20

О внесении изменений в приказ Министерства промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области от 29 декабря 2012 года № 56

Внести в приложение «Доклад о результатах и основных направлениях деятельности Министерства промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области на 2013 – 2015 годы» к приказу Министерства промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области от 29 декабря 2012 года № 56 (далее – доклад) следующие изменения:

1. Абзац третий изложить в следующей редакции:

«Министерство осуществляет функции и полномочия учредителя казенного учреждения Омской области «Управление заказчика по строительству транспортных объектов и гидротехнических сооружений» (далее – КУ «Управление по строительству»).

2. Абзацы четвертый – шестой исключить.

3. В разделе II «Цели, задачи и результаты деятельности Министерства»:

1) в абзаце двадцать первом слова «Тевризского и Журавлевского участков» заменить словами «Тевризского участка», цифры «2015» заменить цифрами «2016»;

2) в абзаце восемьдесят шестом слова «долгосрочной целевой программы Омской области «Доступная среда» на 2011 – 2015 годы, утвержденной постановлением Правительства Омской области от 10 декабря 2010 года № 245-п» заменить словами «долгосрочной целевой программы Омской области «Доступная среда» на 2013 – 2017 годы, утвержденной постановлением Правительства Омской области от 23 января 2013 года № 1-п»;

3) после абзаца сто двадцать шестого дополнить абзацами следующего содержания:

«Задача 5.3. Осуществление организационно-технических мероприятий по строительству объектов транспортной инфраструктуры и гидротехнических сооружений.

Решение данной задачи осуществляется в рамках ведомственной целевой программы «Повышение эффективности деятельности казенного учреждения Омской области «Управление заказчика по строительству транспортных объектов и гидротехнических сооружений» в сфере развития транспортной инфраструктуры и гидротехнических сооружений на 2013 – 2015 годы», утвержденной приказом Министерства промышленной политики, связи инновационных технологий Омской области от 3 апреля 2013 года № 15 (далее – ВЦП «Повышение эффективности деятельности КУ «Управление по строительству»).

Реализация задачи производится посредством выполнения КУ «Управление по строительству» функций государственного заказчика по строительству транспортных объектов и гидротехнических сооружений, а также обеспечения проведения мероприятий по содержанию объектов Омского метрополитена, эксплуатации и охране объектов аэропорта «Омск-Федоровка».

Показателем непосредственного результата является степень реализации запланированных мероприятий, направленных на развитие объектов транспортной инфраструктуры и гидротехнических сооружений.

Данный показатель определяется как отношение фактического объема выполненных мероприятий к запланированному к выполнению в плановом периоде объеме мероприятий, направленных на достижение целей и задач, возложенных на КУ «Управление по строительству», умноженное на 100.»

4. В разделе III «Распределение объемов бюджетных ассигнований областного бюджета по целям и задачам деятельности Министерства промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области»:

1) в названии раздела и абзаце семьдесят седьмом слова «промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области» исключить;

2) в абзаце первом цифры «3 645 260 717,68» заменить цифрами «7 001 418 609,68»;

3) в абзаце втором цифры «1 403 696 790,96» заменить цифрами «2 722 717 392,96»;

4) в абзаце третьем цифры «1 602 689 120,17» заменить цифрами «2 639 826 410,17»;

5) в абзаце четвертом цифры «638 874 806,55» заменить цифрами «1 638 874 806,55»;

6) в абзаце пятнадцатом слова «Тевризского и Журавлевского участков» заменить словами «Тевризского участка»;

7) в абзаце шестнадцатом слова «не предусмотрены» заменить словами «предусмотрены в размере 10 000 000,00 рублей, в том числе в 2013 году – 10 000 000,00 рублей»;

8) в абзаце двадцать втором цифры «1 141 000 000,00» заменить цифрами «4 369 000 000,00»;

9) в абзаце двадцать третьем цифры «280 000 000,00» заменить цифрами «1 508 000 000,00»;

10) в абзаце двадцать четвертом цифры «506 000 000,00» заменить цифрами «1 506 000 000,00»;

11) в абзаце двадцать пятом цифры «355 000 000,00» заменить цифрами «1 355 000 000,00»;

12) в абзаце двадцать седьмом цифры «112 680 849,47» заменить цифрами «15 641 907,00», цифры «16 806 267,06» заменить цифрами «12 379 428,63»;

13) в абзаце двадцать восьмом цифры «356 628 665,42» заменить цифрами «64 474 602,00»;

14) в абзаце двадцать девятом цифры «117 776 923,48» заменить цифрами «25 757 102,00»;

15) в абзаце тридцатом цифры «118 752 722,55» заменить цифрами «18 715 400,00»;

16) в абзаце тридцать первом цифры «120 099 019,39» заменить цифрами «20 002 100,00»;
 17) в абзаце тридцать четвертом цифры «1 638 839 965,07» заменить цифрами «1 620 694 980,94»;
 18) в абзаце тридцать пятом цифры «835 983 733,67» заменить цифрами «823 636 400,00»;
 19) в абзаце тридцать шестом цифры «802 856 191,40» заменить цифрами «797 058 580,94»;
 20) в абзаце тридцать восьмом цифры «9 215 419,06» заменить цифрами «15 773 419,06»;
 21) в абзаце тридцать девятом цифры «6 274 000,00» заменить цифрами «12 832 000,00»;
 22) в абзаце сорок втором цифры «99 064 717,97» заменить цифрами «113 883 777,97», цифры «98 864 717,97» заменить цифрами «113 683 777,97», слова «ДЦП «Доступная среда» заменить словами «долгосрочной целевой программы Омской области «Доступная среда» на 2011 – 2015 годы, утвержденной постановлением Правительства Омской области от 10 декабря 2010 года № 245-п»;
 23) в абзаце сорок третьем цифры «283 285 200,00» заменить цифрами «393 583 790,00»;
 24) в абзаце сорок четвертом цифры «94 820 400,00» заменить цифрами «167 881 700,00»;
 25) в абзаце сорок пятом цифры «103 895 400,00» заменить цифрами «141 032 690,00»;
 26) в абзаце сорок восьмом цифры «249 235 200,00» заменить цифрами «233 977 280,00»;
 27) в абзаце сорок девятом цифры «85 870 400,00» заменить цифрами «91 412 480,00»;
 28) в абзаце пятидесятом цифры «79 195 400,00» заменить цифрами «58 395 400,00»;
 29) в абзаце пятьдесят втором цифры «1 050 000,00» заменить цифрами «1 300 000,00»;
 30) в абзаце пятьдесят третьем цифры «250 000,00» заменить цифрами «500 000,00»;
 31) в абзаце пятьдесят шестом цифры «33 100 000,00» заменить цифрами «158 306 510,00»;
 32) в абзаце пятьдесят седьмом цифры «8 700 000,00» заменить цифрами «75 969 220,00»;
 33) в абзаце пятьдесят восьмом цифры «24 400 000,00» заменить цифрами «82 337 290,00»;
 34) в абзаце шестьдесят шестом цифры «170 564 171,17» заменить цифрами «174 634 235,35»;
 35) в абзаце шестьдесят седьмом цифры «55 849 596,85» заменить цифрами «57 206 284,91»;
 36) в абзаце шестьдесят восьмом цифры «57 357 287,16» заменить цифрами «58 713 975,22»;
 37) в абзаце шестьдесят девятом цифры «57 357 287,16» заменить цифрами «58 713 975,22»;
 38) после абзаца семьдесят шестого дополнить абзацами следующего содержания:
 «Задача 5.3. Осуществление организационно-технических мероприятий по строительству объектов транспортной инфраструктуры и гидротехнических сооружений.

На 2013 – 2015 годы для реализации указанной задачи в рамках мероприятий ВЦП «Повышение эффективности деятельности КУ «Управление по строительству» предусмотрены бюджетные ассигнования

в размере 307 630 285,37 рубля, в том числе по годам:

- в 2013 году – 104 411 809,09 рубля;
- в 2014 году – 104 478 244,95 рубля;
- в 2015 году – 98 740 231,33 рубля.

5. В таблице приложения № 2 «Цели, задачи и результаты деятельности Министерства промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области» к докладу:

1) в строке «Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по видам деятельности, в отношении которых реализуется политика Министерства» в графах «2013 год», «2014 год», «2015 год» цифры «125,0» заменить цифрами «120,0»;

2) в строке «Количество сертификатов ключей электронной цифровой подписи, выданных с использованием государственной информационной системы Омской области «Государственный удостоверяющий центр Омской области» в графе «2013 год» цифры «3000» заменить цифрами «7000», в графе «2014 год» цифры «3500» заменить цифрами «7500», в графе «2015 год» цифры «4000» заменить цифрами «8000»;

3) в строке «Количество ведомственного транспорта органов исполнительной власти Омской области и их подведомственных учреждений, оснащенного бортовыми терминалами на базе системы ГЛОНАСС» в графе «2013 год» цифры «1020» заменить знаком «-»;

4) после строки «Степень реализации мероприятий, направленных на развитие подведомственных Министерству отраслей» дополнить разделом следующего содержания:

Задача 5.3 Осуществление организационно-технических мероприятий по строительству объектов транспортной инфраструктуры и гидротехнических сооружений	%	-	-	95,0	95,0	95,0
---	---	---	---	------	------	------

6. Приложение № 3 «Распределение объемов бюджетных ассигнований областного бюджета по целям и задачам деятельности Министерства промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области» к докладу изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

Министр А. А. ГЛАДЕНКО.

Приложение
к приказу Министерства промышленной политики, связи
и инновационных технологий Омской области
от 26 апреля 2013 г. № 20
«Приложение № 3
к докладу о результатах и основных направлениях деятельности
Министерства промышленной политики, связи и инновационных
технологий Омской области на 2013 – 2015 годы

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ БЮДЖЕТНЫХ АССИГНОВАНИЙ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА по целям и задачам деятельности Министерства промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области

Наименование цели, задачи деятельности Министерства промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области	Бюджетные ассигнования областного бюджета									
	2011 год <*>		2012 год		2013 год		Плановый период			
	объем, рублей	удельный вес в общем объеме, %	объем, рублей	удельный вес в общем объеме, %	объем, рублей	удельный вес в общем объеме, %	2014 год		2015 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Цель 1. Создание условий для обеспечения роста конкурентоспособности и эффективности деятельности отраслей промышленности, подведомственных Министерству	375 000,00	0,0	88 713 663,89	1,9	22 707 696,96	0,9	500 000,00	0,0	11 400 000,00	0,7
Задача 1.1. Создание новых производств и освоение выпуска новых видов конкурентоспособной продукции	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
Задача 1.2. Стимулирование организаций промышленного комплекса для развития производств в действующих организациях и создание новых организаций	375 000,00	0,0	500 095,00	0,0	12 707 696,96	0,5	500 000,00	0,0	11 400 000,00	0,7
Приказ Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области от 20.12.2010 № 57 "Об утверждении ведомственной целевой программы "Повышение эффективности государственной политики Омской области в сферах деятельности, относящихся к компетенции Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области на 2011 – 2013 годы"	375 000,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
Приказ Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области от 21.12.2011 № 54 "Об утверждении ведомственной целевой программы "Повышение эффективности государственной политики Омской области в сферах деятельности, относящихся к компетенции Министерства промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области, на 2012 – 2015 годы"	0,00	0,0	500 095,00	0,0	12 707 696,96	0,5	500 000,00	0,0	11 400 000,00	0,7
Задача 1.3. Обеспечение условий эффективного, рационального и экологически безопасного освоения месторождений углеводородного сырья	0,00	0,0	88 213 568,89	1,9	10 000 000,00	0,4	0,00	0,0	0,00	0,0
Постановление Правительства Омской области от 22.09.2010 № 188-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы Омской области "Развитие Тевризского участка недр Омской области (2011 – 2016 годы)"	0,00	0,0	88 213 568,89	1,9	10 000 000,00	0,4	0,00	0,0	0,00	0,0
Цель 2. Развитие транспортной инфраструктуры на территории Омской области	940 972 067,27	54,9	1 976 367 392,53	42,7	1 533 757 102,00	56,3	1 524 715 400,00	57,8	1 375 002 100,00	83,9
Задача 2.1. Строительство объектов транспортной инфраструктуры Омской области	822 590 738,00	48,0	1 846 880 276,00	39,9	1 508 000 000,00	55,4	1 506 000 000,00	57,0	1 355 000 000,00	82,7
Постановление Правительства Омской области от 07.10.2009 № 183-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы Омской области "Развитие объектов транспортной инфраструктуры Омской области (2010 – 2016 годы)"	822 590 738,00	48,0	1 846 880 276,00	39,9	1 508 000 000,00	55,4	1 506 000 000,00	57,0	1 355 000 000,00	82,7
Задача 2.2. Обеспечение содержания и эксплуатации объектов транспортной инфраструктуры Омской области	118 381 329,27	6,9	129 487 116,53	2,8	25 757 102,00	0,9	18 715 400,00	0,7	20 002 100,00	1,2
Постановление Правительства Омской области от 07.10.2009 № 183-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы Омской области "Развитие объектов транспортной инфраструктуры Омской области (2010 – 2016 годы)"	118 381 329,27	6,9	129 487 116,53	2,8	25 757 102,00	0,9	18 715 400,00	0,7	20 002 100,00	1,2
Цель 3. Создание условий для безаварийной работы существующих водозаборов и работы речного транспорта в черте города Омска, гарантированного водообеспечения населения и промышленных объектов	642 699 467,56	37,5	2 375 957 956,11	51,2	836 468 400,00	30,7	800 000 000,00	30,3	0,00	0,0
Задача 3.1. Повышение среднегодового уровня воды и улучшение экологического и санитарного состояния реки Иртыш	641 429 467,56	37,4	2 368 448 856,11	51,1	823 636 400,00	30,2	797 058 580,94	30,2	0,00	0,0
Постановление Правительства Омской области от 14.10.2009 № 188-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы Омской области "Строительство объектов Красноярского водоподъемного гидроузла на реке Иртыш (2010 – 2014 годы)"	641 429 467,56	37,4	2 368 448 856,11	51,1	823 636 400,00	30,2	797 058 580,94	30,2	0,00	0,0
Задача 3.2. Осуществление авторского надзора за строительством объектов Красноярского водоподъемного гидроузла на реке Иртыш	1 270 000,00	0,1	7 509 100,00	0,1	12 832 000,00	0,5	2 941 419,06	0,1	0,00	0,0

Официально

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Постановление Правительства Омской области от 14.10.2009 № 188-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы Омской области "Строительство объектов Красногорского водоподъемного гидроузла на реке Иртыш (2010 – 2014 годы)"	1 270 000,00	0,1	7 509 100,00	0,2	12 832 000,00	0,5	2 941 419,06	0,1	0,00	0,0
Цель 4. Развитие информационных технологий и создание единой телекоммуникационной среды Омской области для обеспечения надежного обмена информацией	60 773 201,60	3,5	113 883 777,97	2,5	167 881 700,00	6,2	141 032 690,00	5,3	84 669 400,00	5,3
Задача 4.1. Обеспечение доступности информации о деятельности органов исполнительной власти Омской области	22 359 214,32	1,3	43 694 160,00	0,9	38 462 480,00	1,4	22 635 400,00	0,9	35 399 400,00	2,2
Постановление Правительства Омской области от 07.10.2009 № 181-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы Омской области "Электронное Правительство Омской области (2010 – 2015 годы)"	22 040 814,32	1,3	43 694 160,00	0,9	38 462 480,00	1,4	22 635 400,00	0,9	35 399 400,00	2,2
Постановление Правительства Омской области от 10.12.2010 № 245-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы "Доступная среда" на 2011 – 2015 годы"	318 400,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
Задача 4.2. Организация централизованного межведомственного информационного обмена	11 103 035,16	0,6	8 259 000,00	0,2	23 840 000,00	0,9	17 140 000,00	0,6	32 400 000,00	2,0
Постановление Правительства Омской области от 07.10.2009 № 181-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы Омской области "Электронное Правительство Омской области (2010 – 2015 годы)"	10 928 642,16	0,6	8 259 000,00	0,2	23 840 000,00	0,9	17 140 000,00	0,6	32 400 000,00	2,0
Постановление Правительства Омской области от 20.08.2010 № 172-п "О долгосрочной целевой программе Омской области "Развитие государственной гражданской службы Омской области (2011 – 2015 годы)"	174 393,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
Задача 4.3. Обеспечение условий для предоставления государственных услуг с использованием информационных и телекоммуникационных технологий (в том числе в электронном виде)	27 310 952,12	1,6	61 930 617,97	1,3	19 260 000,00	0,7	6 550 000,00	0,2	6 020 000,00	0,4
Постановление Правительства Омской области от 07.10.2009 Омской области № 181-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы "Электронное Правительство Омской области (2010 – 2015 годы)"	27 310 952,12	1,6	61 730 617,97	1,3	18 760 000,00	0,7	6 250 000,00	0,2	5 520 000,00	0,3
Постановление Правительства Омской области от 10.12.2010 № 245-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы "Доступная среда" на 2011 – 2015 годы"	0,00	0,0	200 000,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
Постановление Правительства Омской области от 23.01.2013 № 1-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы "Доступная среда" на 2013 – 2017 годы"	0,00	0,0	0,00	0,0	500 000,00	0,0	300 000,00	0,0	500 000,00	0,0
Задача 4.4. Внедрение технологий ГЛОНАСС на территории Омской области	0,00	0,0	0,00	0,0	86 319 220,00	3,2	94 707 290,00	3,6	10 850 000,00	0,7
Постановление Правительства Омской области от 07.10.2009 № 181-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы Омской области "Электронное Правительство Омской области (2010 – 2015 годы)"	0,00	0,0	0,00	0,0	10 350 000,00	0,4	12 370 000,00	0,5	10 850 000,00	0,7
Постановление Правительства Омской области от 07.10.2009 № 182-п "О долгосрочной целевой программе Омской области "Обеспечение безопасности дорожного движения в Омской области (2010 – 2014 годы)"	0,00	0,0	0,00	0,0	75 969 220,00	2,8	82 337 290,00	3,1	0,00	0,0
Цель 5. Повышение эффективности государственной политики Омской области в отраслях, подведомственных Министерству	70 671 702,70	4,1	75 420 878,15	1,7	161 902 494,00	5,9	173 578 320,17	6,6	167 803 306,55	10,1
Задача 5.1. Развитие кадрового потенциала Министерства	144 500,00	0,0	185 000,00	0,0	220 000,00	0,0	245 000,00	0,0	270 000,00	0,0
Постановление Правительства Омской области от 20.08.2010 № 172-п "О долгосрочной целевой программе Омской области "Развитие государственной гражданской службы Омской области (2011 – 2015 годы)"	144 500,00	0,0	185 000,00	0,0	220 000,00	0,0	245 000,00	0,0	270 000,00	0,0
Задача 5.2. Совершенствование государственной политики Омской области в сферах деятельности, относящихся к компетенции Министерства	70 527 202,70	4,1	75 235 878,15	1,7	57 270 684,91	2,1	68 855 075,22	2,6	68 793 075,22	4,1
Приказ Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области от 20.12.2010 № 57 "Об утверждении ведомственной целевой программы "Повышение эффективности государственной политики Омской области в сферах деятельности, относящихся к компетенции Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области на 2011 – 2013 годы"	69 906 802,70	4,1	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
Приказ Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области от 21.12.2011 № 54 "Об утверждении ведомственной целевой программы "Повышение эффективности государственной политики Омской области в сферах деятельности, относящихся к компетенции Министерства промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области, на 2012 – 2015 годы"	0,00	0,0	71 398 838,15	1,5	57 206 284,91	2,1	58 713 975,22	2,2	58 713 975,22	3,6
Постановление Правительства Омской области от 28.07.2010 № 147-п "Об утверждении долгосрочной целевой программы Омской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Омской области на 2010 – 2020 годы"	620 400,00	0,0	3 778 440,00	0,1	0,00	0,0	10 000 000,00	0,4	10 000 000,00	0,6
Постановление Правительства Омской области от 20.08.2010 № 172-п "О долгосрочной целевой программе Омской области "Развитие государственной гражданской службы Омской области (2011 – 2015 годы)"	0,00	0,0	58 600,00	0,0	64 400,00	0,0	141 100,00	0,0	79 100,00	0,0
Задача 5.3. Осуществление организационно-технических мероприятий по строительству объектов транспортной инфраструктуры и гидротехнических сооружений	0,00	0,0	0,00	0,0	104 411 809,09	3,8	104 478 244,95	4,0	98 740 231,33	6,0
Приказ Министерства промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области от 03.04.2013 № 15 "Повышение эффективности деятельности казенного учреждения Омской области "Управление заказчика по строительству транспортных объектов и гидротехнических сооружений" в сфере развития транспортной инфраструктуры и гидротехнических сооружений на 2013 – 2015 годы"	0,00	0,0	0,00	0,0	104 411 809,09	3,8	104 478 244,95	4,0	98 740 231,33	6,0
Всего распределено бюджетных ассигнований по целям	1 715 491 439,13	100,0	4 630 343 668,65	100,0	2 722 717 392,96	100,0	2 639 826 410,17	100,0	1 638 874 806,55	100,0
В том числе:										
распределено по задачам, из них:	1 715 491 439,13	100,0	4 630 343 668,65	100,0	2 722 717 392,96	100,0	2 639 826 410,17	100,0	1 638 874 806,55	100,0
распределено по целевым программам	1 715 491 439,13	100,0	4 630 343 668,65	100,0	2 722 717 392,96	100,0	2 639 826 410,17	100,0	1 638 874 806,55	100,0
распределено по непрограммной деятельности	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
Бюджетные ассигнования на обеспечение реализации целей	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
Итого бюджетных ассигнований областного бюджета по Министерству промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области	1 715 491 439,13	x	4 630 343 668,65	x	2 722 717 392,96	x	2 639 826 410,17	x	1 638 874 806,55	x

<> Значения, указанные по графе "Бюджетные ассигнования областного бюджета 2011 год", изменены в связи с тем, что согласно Указу Губернатора Омской области от 10 октября 2012 года № 110 "Об организации деятельности отдельных органов исполнительной власти Омской области" полномочия Министерства в сфере транспортного обслуживания населения переданы Министерству строительства, транспорта и жилищно-коммунального комплекса Омской области. »

Министерство промышленной политики, связи и инновационных технологий Омской области ПРИКАЗ

от 29 апреля 2013 г.
г. Омск

№ 21

О Программе развития электроэнергетики в Омской области на 2013 – 2017 годы

В соответствии с пунктом 25 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», **приказываю:**

1. Утвердить прилагаемую Программу развития электроэнергетики в Омской области на 2013 – 2017 годы.
2. Признать утратившим силу приказ Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области от 26 апреля 2012 года № 19 «О Программе развития электроэнергетики в Омской области на 2012 – 2016 годы».

Министр А. А. ГЛАДЕНКО.

*Приложение
к приказу Министерства промышленной политики,
связи и инновационных технологий Омской области
от 29 апреля 2013 г. № 21*

ПРОГРАММА развития электроэнергетики в Омской области на 2013 – 2017 годы

ПАСПОРТ программы развития электроэнергетики в Омской области на 2013 – 2017 годы

Наименование	Программа развития электроэнергетики в Омской области на 2013 – 2017 годы (далее – Программа)
Цели	1. Развитие сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей. 2. Обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность. 3. Формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики
Задачи	1. Обеспечение надежного функционирования энергетической системы Омской области в долгосрочной перспективе. 2. Обеспечение баланса между производством и потреблением электрической энергии и мощности в энергетической системе Омской области, в том числе предотвращение ограничения пропускной способности электрических сетей. 3. Скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию, а также вывода из эксплуатации объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей. 4. Информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии, инвесторов. 5. Обеспечение координации планов развития топливно-энергетического комплекса, транспортной инфраструктуры, Схемы территориального планирования Омской области
Срок реализации	2013 – 2017 годы
Перечень основных разделов	1. Введение. 2. Основные положения Программы. 3. Схема развития электроэнергетики Омской области. 3.1. Существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации линии электропередачи и подстанции, класс напряжения которых равен или превышает 110 кВ. 3.2. Существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации электрические станции, установленная мощность которых превышает 5 МВт. 3.3. Сводные данные по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 110 кВ. 4. Объемы производства и потребления электрической энергии и мощности в Омской области. 4.1. Прогноз спроса на электрическую энергию и мощность в Омской области. 4.2. Перспективный баланс производства и потребления электрической энергии и мощности в Омской области. 5. Развитие системы теплоснабжения в Омской области. Топливообеспечение энергоисточников

1. Введение

О социально-экономическом положении Омской области и реализации в регионе крупных инвестиционных проектов

Омская область расположена на юге Западно-Сибирской равнины и граничит на западе и севере – с Тюменской областью, на востоке – с Томской и Новосибирской областями, на юге и юго-западе – с Республикой Казахстан.

Территория Омской области занимает площадь 141,1 тыс. кв. км и простирается с севера на юг более чем на 600 км, с запада на восток – на 300 км. Расстояние от города Москвы до города Омска – 2555 км.

Численность населения Омской области на 1 января 2013 года – 1974,0 тыс. человек. Доля городского населения в общей численности населения – 71,8 процента, в сельской местности проживает 28,2 процента населения. Национальный состав населения Омской области представлен более чем 120 национальностями, из которых к наиболее многочисленным относятся (по данным Всероссийской переписи населения 2010 года): русские – 85,8 процента, казахи – 4,1 процента, украинцы – 2,7 процента, немцы – 2,6 процента, татары – 2,2 процента, прочие – 2,6 процента.

Население Омской области проживает в 6 городах, 20 рабочих и 1 дачном поселке, 1477 сельских населенных пунктах.

Крупные населенные пункты: административный центр – город Омск (1160,7 тыс. человек),

город Тара (27,8 тыс. человек), город Исилькуль (24,2 тыс. человек), город Калачинск (22,9 тыс. человек), город Называевск (11,5 тыс. человек), город Тюкалинск (10,9 тыс. человек).

Основу экономики Омской области традиционно составляют развитые высокотехнологичные обрабатывающие производства, в состав которых входят организации химического и нефтехимического комплекса, нефтепереработки, производства пищевых продуктов, строительных материалов, машиностроения, лесопереработки.

Одним из ведущих секторов экономики Омской области является промышленный комплекс региона, который формирует около 40 процентов объемов валового регионального продукта и налогов поступлений в консолидированный бюджет.

В нем сосредоточено свыше трети региональных основных фондов, занято более 20 процентов работающего населения области (среднемесячная численность работающих в промышленности Омской области за 2012 год – 125,8 тыс. человек), на развитие промышленности ежегодно направляется около половины объема всех инвестиций в регионе.

Основные промышленные предприятия, обуславливающие специализацию экономики Омской области, сосредоточены в административном центре – городе Омске.

Около 90 процентов объемов в промышленности создается крупными и средними организациями (порядка 300 организаций), до 10 процентов приходится на долю малого бизнеса.

Определяющими факторами роста промыш-

ленного производства на протяжении последних лет являются стабильные условия конъюнктуры на внешнем и внутреннем рынке, ввод новых производств, а также осуществление предприятиями программ технического перевооружения и модернизации.

Омская область – один из крупнейших центров нефтеперерабатывающей, химической и нефтехимической промышленности в Российской Федерации.

Основа нефтеперерабатывающего комплекса Омской области – Омский нефтеперерабатывающий завод (основан в 1955 году) – один из крупнейших нефтеперерабатывающих заводов в России.

Предприятие занимает лидирующее положение по набору технологических процессов и глубине переработки нефти, которая составляет 88,8 процента. В 2012 году завод увеличил объем переработки нефти по сравнению с 2011 годом на 5 процентов – до 20,95 млн. тонн.

Стратегией развития открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский нефтеперерабатывающий завод» (далее – ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ») до 2020 года предусматривается реализация нескольких крупных проектов, направленных на достижение мировых показателей по качеству, глубине переработки нефти и снижению уровня эксплуатационных затрат.

Основные направления реализации инвестиционной программы ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ» – улучшение экологических характеристик моторных топлив, увеличение глубины переработки нефти до 95,6 процента, расширение ассортимента продукции, улучшение показателя по выходу светлых нефтепродуктов до 80,1 процента.

В 2012 году на ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ» введены в эксплуатацию установки гидроочистки бензинов каталитического крекинга мощностью 1,2 млн. тонн в год и гидроочистки дизельных топлив мощностью 3 млн. тонн в год. Новый комплекс позволил предприятию значительно увеличить выпуск бензинов и дизельных топлив, соответствующих 4 и 5 экологическим классам.

До 2020 года на ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ» будут модернизированы 6 существующих и введены в эксплуатацию 8 новых производственных объектов. Это позволит повысить качество выпускаемых нефтепродуктов, снизить трудовые и энергетические затраты на производство продукции, уменьшить экологическую нагрузку на окружающую среду. Рост объема электропотребления предприятием к 2020 году превысит 80 МВт.

Одной из ключевых составляющих обрабатывающих производств Омской области является машиностроительный комплекс, в составе которого около 30 организаций, обладающих высокотехнологичным производством и современной отраслевой наукой.

Здесь сосредоточены производства по выпуску значительного объема высокотехнологичной, наукоемкой продукции, а также сконцентрирован наиболее многочисленный слой высококвалифицированных рабочих и специалистов.

Предприятия машиностроительного комплекса Омской области создают конкурентоспособную продукцию различного вида, в том числе ракетно-космическую, авиационную, бронетехнику, электронную, транспортную, медицинскую, для сельского хозяйства, топливно-энергетического и жилищно-коммунального комплексов.

Ведущие позиции среди машиностроительных организаций Омского региона занимают государственные предприятия – «Производственное объединение «Полет» – филиал федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр им. М.В. Хруничева» (далее – «ПО «Полет» – филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»), «Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова» – филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно-производственный центр газотурбостроения Салют» (далее – «ОМО им. П.И. Баранова» – филиал ФГУП «НПЦ газотурбостроения Салют») и открытое акционерное общество «Конструкторское бюро транспортного машиностроения» (далее – ОАО «КБТМ»).

Крупнейшие инвестиционные проекты в машиностроении реализуются открытым акционерным обществом «Омское производственное объединение «Иртыш» (далее – ОАО «ОмПО «Иртыш»), открытым акционерным обществом «Омский научно-исследовательский институт приборостроения» (далее – ОАО «ОНИИП»), открытым акционерным обществом «Высокие технологии» (далее – ОАО «Высокие технологии»).

В рамках развития нефтегазодобывающей промышленности Омской области ведется разработка и добыча углеводородного сырья на Тевризском газоконденсатном месторождении.

В 2011 году Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых (ГКЗ Роснедра) утвердила запасы природного газа и конденсата Тевризского газоконденсатного месторождения в количестве 526 млн. куб. м и 10 тыс. тонн соответственно.

Обустройство и промышленная добыча природного газа на Тевризском газоконденсатном месторождении позволили газифицировать три северных района Омской области – Тевризский, Знаменский, Тарский – с опережением на несколько лет до строительства магистрального трубопро-

вода природного газа «Саргатское – Большеречье – Тара».

С целью приведения объемов добычи природного газа к потребностям населения, промышленных объектов и объектов социальной сферы трех северных районов Омской области разработана долгосрочная целевая программа Омской области «Развитие Тевризского участка недр Омской области (2011 – 2016 годы)», утвержденная постановлением Правительства Омской области от 22 сентября 2010 года № 188-п.

В рамках реализации программы в марте 2013 года на Тевризском газоконденсатном месторождении завершено строительство новой скважины. Ввод в эксплуатацию новой скважины увеличит объем добычи природного газа Тевризского газоконденсатного месторождения в 2013 году до 9 млн. куб. м, что позволит в полном объеме обеспечить газом население и подключенные предприятия жилищно-коммунального комплекса Тевризского, Знаменского и Тарского муниципальных районов Омской области.

Инновационный потенциал промышленности Омской области в последние годы растет не только за счет освоения новых видов продукции на действующих производствах и начавшегося технического перевооружения предприятий, но и за счет строительства и ввода в эксплуатацию новых предприятий с современными технологиями.

Организованы производства лифтов нового поколения, низковольтной аппаратуры, стекольной продукции, ремонта вагонно-колесных пар, глубокой переработки древесины и изготовлению высококачественных заготовок для мебели.

Создана инновационная, конкурентоспособная продукция – вездеход на воздушной подушке «Арктика», интеллектуальные системы добычи нефти и газа «Сократ», ресурсосберегающая система учета и управления квергоресурсами, сверхлегкая многоцелевая авиация (дельталеты), элементная база с микро- и нанотехнологиями для использования в радиотехнических устройствах и системах, уникальные изделия из тегулерода, а также катализаторы для нефтепереработки.

Введены в эксплуатацию завод по производству шпона и фанеры, первый в России завод по производству медицинской хирургической гигроскопичной ваты из льноволокна, завод по производству полипропилена.

Планируется дальнейшее внедрение крупных технологических инноваций в нефтеперерабатывающей и шинной промышленности, создание промышленного парка для выпуска тары, упаковки, посуды и строительных материалов из полипропилена, строительство горно-обогатительного комбината на базе месторождения кварцевых песков в Кормиловском муниципальном районе Омской области, а также реализация других проектов (включая масштабные проекты по строительству Красноярского водоподъемного гидроузла на реке Иртыш, Омского метрополитена, аэропорта «Омск – Федоровка», общий рост потребляемой электрической мощности по которым превысит 40 МВт).

Электроэнергетический комплекс Омской области

Электроэнергетический комплекс Омской области является инфраструктурной основой региональной экономики, не только обеспечивающей жизнедеятельность всех отраслей, но и во многом определяющей формирование параметров социально-экономического развития Омской области.

Доля энергетики в общем объеме промышленной продукции Омской области составляет более 12 процентов.

Крупнейшими предприятиями и организациями, составляющими основу энергетической системы Омской области, являются:

- Омский филиал открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (далее – Омский филиал ОАО «ТГК-11»);
- филиал открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Омское предприятие магистральных электрических сетей (далее – филиал ОАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей);
- филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» – «Омскэнерго» (далее – филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»);
- филиал открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» – «Региональное диспетчерское управление энергетической системы Омской области» (далее – филиал ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергетической системы Омской области»);
- муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания» далее – МП города Омска «Тепловая компания»;
- открытое акционерное общество «Омскэлектро» (далее – ОАО «Омскэлектро»).

23 января 2013 года наблюдательным советом некоммерческого партнерства «Совет рынка» принято решение о лишении открытого акционерного общества «Омскэнергосбыт» – гарантирующего поставщика электрической энергии на территории региона – статуса субъекта оптового рынка, исключении его из реестра субъектов оптового рынка и лишении его права на участие в торговле электри-

ческой энергией и мощностью на оптовом рынке в связи со значительным объемом задолженности за приобретенную электрическую энергию.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 января 2013 года № 24 статус гарантирующего поставщика в Омской области (на следующие 12 месяцев) присвоен территориальной сетевой организации – филиалу ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго». Данное решение вступило в силу с 1 февраля 2013 года.

Кроме того, на территории Омской области действуют независимые энергосбытовые компании: открытое акционерное общество «Межрегионэнергосбыт», общество с ограниченной ответственностью «Русэнергосбыт», закрытое акционерное общество «МАРЭМ+», общество с ограниченной ответственностью «Русэнергоресурс», открытое акционерное общество «Сибурэнергомеднеджмент», общество с ограниченной ответственностью «Лукойл-Энергосервис», общество с ограниченной ответственностью «Энергосбытовая компания «Энергосервис», закрытое акционерное общество «Система», общество с ограниченной ответственностью «Региональная энергосбытовая компания», открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания «Восток».

Указанными компаниями соответственно осуществляется поставка электрической энергии крупным потребителям: ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ», Омскому отделению Западно-Сибирской железной дороги – филиалу открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД»), открытому акционерному обществу «ОмскВодоканал», открытому акционерному обществу «Сибнефтепровод», открытому акционерному обществу «Транссибнефтепровод», открытому акционерному обществу «Омскшина» (далее – ОАО «Омскшина»), открытому акционерному обществу «Омский каучук» (далее – ОАО «Омский каучук»), ОАО «КБТМ», закрытому акционерному обществу «Сибкриопродукт», открытому акционерному обществу «Автогенный завод», обществу с ограниченной ответственностью «Метро Кэш энд Керри», открытому акционерному обществу «САН ИнБев» (далее – ОАО «САН ИнБев»).

Электроснабжение потребителей в Омской области осуществляется на 60 – 70 процентов от теплоэлектроцентралей (далее – ТЭЦ) Омского филиала ОАО «ТГК-11» и на 40 – 30 процентов от внешних источников – объединенной энергетической системы Сибири и энергетической системы Республики Казахстан. Межсистемный переток осуществляется через подстанции 500 кВ «Таврическая» и «Иртышская» по линиям электропередачи 500 кВ и 220 кВ; Омскую ТЭЦ-4 по линии электропередачи 220 кВ и подстанции «Валерино» по двум линиям электропередачи 110 кВ.

Подстанция 500 кВ «Таврическая» является основным питающим центром в Омской области, обеспечивающим около 70 процентов межсистемного перетока электрической энергии.

Выход из строя трансформаторов на подстанции 500 кВ «Таврическая» или отключение шин 220 кВ неизбежно приведут к отключению большого числа потребителей в городе Омске и Омской области, что является абсолютно недопустимым (особенно в зимний период). Негативные последствия возможной аварии могут иметь место и в летний период, когда ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» в соответствии с теплофикационным режимом несут минимальную электрическую нагрузку. В данный период зависимость Омской энергетической системы от внешних источников возрастает до 50 процентов.

В настоящее время загрузка подстанции 500 кВ «Таврическая» достигла предельной величины по условию допустимого режима работы автотрансформаторов (свободная трансформаторная мощность на подстанции 500 кВ «Таврическая» отсутствует).

С 1984 года в энергетической системе Омской области имеет место значительное физическое выбытие (списание) генерирующих мощностей – всего 422 МВт. Так, в 1990 году доля выработанной омскими ТЭЦ электрической энергии (10001 млн. кВт.ч) в общем объеме электропотребления (12751 млн. кВт.ч) составляла 78,4 процента.

В последующие годы наблюдалось снижение объема собственной вырабатываемой электрической энергии в общем объеме электропотребления. В 2012 году ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» и блок-станциями промышленных предприятий выработано 7342,6 млн. кВт.ч электрической энергии при уровне электропотребления 10902,4 млн. кВт.ч (доля собственной выработки – 67,3 процента).

Наиболее сложная ситуация сложилась на ТЭЦ-3, введенной в эксплуатацию в 1954 году – списаны 4 агрегата общей мощностью 85 МВт. Оборудование первой очереди ТЭЦ-3 с первоначально установленной электрической мощностью 225 МВт достигло паркового ресурса, достижение индивидуального ресурса ожидается к 2016 году, в связи с чем потребовалось принятие неотложных мер по обеспечению электроснабжения Омской области.

Выбытие генерирующих мощностей на ТЭЦ-3 повлекло за собой необходимость привлечения дополнительных инвестиционных ресурсов для развития электрических сетей, прежде всего, в городе Омске.

Вместе с тем, в Омской области продолжается реализация целого ряда энергоёмких инновационных проектов, описанных выше в разделе «О социально-экономическом положении Омской области» Программы. Кроме того, продолжается реализация проектов на предприятиях оборонно-промышленного комплекса.

Темпы развития промышленного потенциала, жилищного комплекса Омской области в настоящее время требуют опережающего развития энергетической инфраструктуры.

Реализация основных мероприятий по строительству энергетических объектов включена в действующую Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, одобренную распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2008 года № 215-р, в том числе:

1. Строительство подстанции 500 кВ «Восход» (с двумя линиями электропередачи 500 кВ «Восход» – «Витязь»);
2. Расширение подстанции 220 кВ «Левобережная» для выдачи мощности Омской ТЭЦ-6.
3. Строительство Омской ТЭЦ-6.

С 2009 года ведется постоянная работа по формированию, утверждению и корректировке инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» по развитию электросетевой инфраструктуры Омской области. В марте 2012 года приказом РЭК Омской области утверждена инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2012 – 2017 годы, положения которой учитывались при формировании настоящей Программы развития электроэнергетики в Омской области на 2013 – 2017 годы.

Приоритетным проектом по развитию электросетевых объектов ОАО «ФСК ЕЭС» является строительство подстанции 500 кВ «Восход», которая позволит обеспечить надежность Омской энергосистемы, усилить существующие связи с Объединенной энергосистемой Сибири, увеличить объем электроэнергии, поставляемый в Омскую область с оптового рынка электроэнергии России.

Проект по строительству подстанции 500 кВ «Восход» поддержан Министерством энергетики Российской Федерации, объект включен в инвестиционную программу ОАО «ФСК ЕЭС». В 2010 году ОАО «ФСК ЕЭС» начаты проектные работы, определен генеральный подрядчик по строительству подстанции.

Строительство подстанции 500 кВ «Восход» начато во втором квартале 2011 года. Основным проблемным вопросом при строительстве подстанции 500 кВ «Восход» является недостаточное финансирование проекта со стороны ОАО «ФСК ЕЭС», в связи с чем компанией планировался перенос срока в эксплуатацию объекта с 2012 года на 2016 год.

На основании неоднократных обращений Правительства Омской области в ОАО «ФСК ЕЭС» и Министерство энергетики Российской Федерации о недопустимости переноса сроков строительства подстанции 500 кВ «Восход» достигнута договоренность о вводе объекта в эксплуатацию в 2013 – 2014 годах (подробно сроки ввода объекта в эксплуатацию изложены в разделе 3.1. настоящей Программы развития электроэнергетики в Омской области на 2013 – 2017 годы).

Одним из крупнейших проектов, реализация которого предусмотрена для дальнейшего развития Омской энергосистемы, является реконструкция Омской ТЭЦ-3. Основным вариантом реконструкции Омской ТЭЦ-3 является внедрение в 2013 году парогазовой установки общей мощностью 90 МВт с последующей модернизацией оборудования второй очереди станции.

Первый этап реконструкции Омской ТЭЦ-3 реализован в 2010 году – в соответствии с графиками в ноябре 2010 года завершена модернизация двух турбоагрегатов ст. № 9 и № 11, что позволило увеличить установленную мощность станции на 20 МВт, подготовлена проектная документация по строительству ПГУ-90, определен победитель конкурса на поставку основного оборудования, начат монтаж оборудования на строительной площадке.

В 2011 – 2012 годах Омским филиалом ОАО «ТГК-11» полностью завершены демонтажные и подготовительные работы на площадке строительства ПГУ-90, строительство установки начато в августе 2011 года. В настоящее время на объекте завершена строительная часть, выполнены работы по монтажу основного и вспомогательного оборудования паровой и газовых турбин, котлов-утилизаторов № 1 и № 2. Ведется работа по устройству металлоконструкций и трубопроводов обвязки, сооружению эстакады и газопровода до главного корпуса, оформлению документации для ввода установки в эксплуатацию.

2. Основные положения Программы

Программа развития электроэнергетики в Омской области на 2013 – 2017 годы определяет основные направления строительства, реконструкции и модернизации генерирующих мощностей и сетевой инфраструктуры в Омской области на 2013 – 2017 годы, обеспечивающие стабильное функционирование электроэнергетического комплекса Омской области в условиях реформирования энергетических рынков и жилищно-коммунального комплекса, реализации программ жилищного

строительства и объектов социально-культурной сферы, развития промышленного комплекса Омской области.

Программа разработана на основании постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», с учетом положений Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года № 1715-р, Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2012 – 2018 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 августа 2012 года № 387 (далее – Схема и программа развития ЕЭС России на 2012 – 2018 годы), проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2013 – 2019 годы (далее – проект Схемы и программы развития ЕЭС России на 2013 – 2019 годы).

В Программе на 2013 – 2017 годы учтены предложения и замечания Министерства энергетики Российской Федерации по повышению качества выполнения схем и программ развития электроэнергетики, направленные в Правительство Омской области письмом от 19 февраля 2013 года № МК-1385/09.

При разработке Программы в качестве базовых условий приняты расчеты, проведенные закрытым акционерным обществом «Сибирский энергетический научно-технический центр» (город Новосибирск, далее – ЗАО «СибЭНТЦ») в 2012 – 2013 годах в рамках работы «Корректировка Схемы развития электрических сетей 110 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2013 – 2017 годы с перспективой до 2023 года», а также использованы материалы проекта Схемы теплоснабжения города Омска до 2025 года, разрабатываемой структурным подразделением ЗАО «СибЭНТЦ» – научно-исследовательским проектно-исследовательским институтом «Новосибирсктеплоэлектропроект».

Основными принципами формирования Программы являются:

1. Экономическая эффективность решений, основанная на оптимизации режимов работы Омской энергетической системы, в том числе:
 - использование парогазовых циклов при производстве электрической энергии;
 - сокращении удельных расходов топлива на производство электрической и тепловой энергии;
 - повышении коэффициента полезного действия имеющегося энергетического оборудования;
 - снижении потерь в электрических и тепловых сетях.
2. Применение новых технологических решений.
3. Скоординированное развитие в Омской области магистральной и распределительной сетевой инфраструктуры, генерирующих мощностей, соответствующих инвестиционным программам развития субъектов электроэнергетики, расположенных на территории Омской области.
4. Публичность и открытость государственных инвестиционных стратегий и решений.

3. Схема развития электроэнергетики Омской области

3.1. Существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации линии электропередачи и подстанции, класс напряжения которых равен или превышает 110 кВ

Основу электросетевого комплекса Омской области (110 кВ и выше) составляют линии электропередачи и подстанции филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей и филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго».

Карта-схема электросетевого комплекса Омской области с перспективой развития до 2017 года приведена в приложениях 1 – 4 к Программе.

Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей входит в состав филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Магистральные электрические сети Сибири (город Красноярск), который является структурным подразделением ОАО «ФСК ЕЭС» (город Москва), осуществляющего эксплуатацию и централизованное техническое обслуживание линий электропередачи и подстанций высокого и сверхвысокого напряжения (220 – 500 кВ).

ОАО «ФСК ЕЭС» образовано 25 июня 2002 года в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью с целью ее сохранения и развития.

Созданные в 1997 году Межсистемные электрические сети Сибири в 2002 году были преобразованы в филиал ОАО «ФСК ЕЭС» – Магистральные электрические сети Сибири с формированием филиалов, в том числе филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей.

На территории Омской области к объектам филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей относятся:

- две подстанции 500 кВ – «Таврическая», «Иртышская»;
- пять подстанций 220 кВ – «Лузино», «Москов-

ка», «Ульяновская», «Называевская», «Загородная»;

- две подстанции 110 кВ – «Юбилейная», «Полтавка»;

- пять воздушных линий электропередачи напряжением 500 кВ (ВЛ-500 кВ) общей протяженностью 573,6 км;

- восемнадцать воздушных линий электропередачи напряжением 220 кВ (ВЛ-220 кВ) общей протяженностью 665,8 км;

- три воздушных линии электропередачи напряжением 110 кВ (ВЛ-110 кВ) общей протяженностью 44,1 км.

Перечень существующих линий электропередачи и подстанций филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей с техническими характеристиками оборудования приведен в приложениях № 5, 6 к Программе.

ОАО «МРСК Сибири» (город Красноярск) – крупнейшая распределительная сетевая компания на территории Сибирского федерального округа, осуществляющая транспорт электрической энергии по распределительным сетям на территориях республик Алтай, Бурятия, Хакасия и Тыва, Алтайского, Забайкальского, Красноярского краев, Кемеровской, Омской и Томской областей.

Компания образована в 2005 году в целях эффективного управления распределительным электросетевым комплексом Сибири.

Основными функциями филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» являются транспорт электрической энергии от электростанций и с оптового рынка потребителям, техническое обслуживание электрических сетей и подстанций 32 муниципальных районов Омской области.

Общее количество потребителей филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» составляет 774,9 тысячи, в том числе 14,6 тысячи юридических лиц, 760,3 тысячи физических лиц.

В состав филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» входят 3 технических центра:

- Западные электрические сети (включает Называевский, Саргатский, Крутинский, Тюкалинский, Марьяновский, Исылкульский, Москаленский, Любинский, Шербакульский, Полтавский, Омский и городской районы электрических сетей (далее – РЭС));
- Восточные электрические сети (включает Калачинский, Кормилковский, Черлакский, Нижнеомский, Оконешниковский, Горьковский, Нововаршавский, Павлоградский, Одесский, Русско-Полынский, Азовский и Таврический РЭС);
- Северные электрические сети (включает Тарский, Знаменский, Тевризский, Екатеринбургский, Усть-Ишимский, Большеуковский, Большереченский, Муромцевский, Колосовский РЭС).

В обслуживании филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» находится:

- 4154,23 км линий электропередачи напряжением 110 кВ;
- 123 подстанции напряжением 110 кВ с общей мощностью трансформаторов 2967,5 МВА.

Перечень существующих линий электропередачи и подстанций напряжением 110 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» с техническими характеристиками оборудования приведен в приложениях № 7, 8 к Программе.

По существующим линиям электропередачи филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей, филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» энергетическая система Омской области связана с энергетической системой Республики Казахстан и объединенной энергетической системой Сибири:

1. С энергетической системой Республики Казахстан:
 - 1.1. По трем линиям электропередачи 500 кВ (параллельная работа):
 - «Ермаковская ГРЭС» – «Иртышская» (ВЛ-553);
 - «Аврора» – «Таврическая» (ВЛ-556);
 - «Экибастузская ГРЭС-1» – «Таврическая» (ВЛ-557).
 - 1.2. По трем линиям электропередачи 110 кВ (раздельная работа):
 - «Юбилейная» – «Булаво-нефть 1» с отпайкой на подстанцию «Юнино» (С-125);
 - «Юбилейная» – «Булаво-нефть 2» с отпайкой на подстанцию «Юнино» (С-126);
 - «Горьковская» – «Полтавская» (Кзыл-Ту) (С-5 Кзыл-Ту).
 2. С Новосибирской энергетической системой:
 - 2.1. По одной линии электропередачи 500 кВ (параллельная работа):
 - «Барабинская» – «Таврическая» (ВЛ-534).
 - 2.2. По трем линиям электропередачи 220 кВ (параллельная работа):
 - «Иртышская» – «Мынкуль» (Д-224);
 - «Иртышская» – «Валиханово» (Д-225);
 - «ТЭЦ-4» – «Татарская» (Д-246).
 - 2.3. По двум линиям электропередачи 110 кВ (параллельная работа):
 - «Татарская» – «Валерино» с отпайками (3-15);
 - «Татарская» – «Валерино» с отпайками (3-16).
3. С Тюменской энергетической системой:
 По трем линиям электропередачи 110 кВ (раздельная работа):
 - «Называевская» – «Мангут-Т» – «Майка» с отпайкой на подстанцию «Мангут-С» (С-135);
 - «Называевская» – «Новоандреевская» – «Майка» с отпайкой на подстанцию «Мангут-С» (С-136);
 - «Усть-Ишим» – «Каргалы» (С-80).

Основные «узкие места» энергосистемы Омской области

Основные «узкие места» энергосистемы Омской области определены на основании расчетов режимов потоков распределения и уровней напряжения в сети энергосистемы, выполненных ЗАО «СибЭНТЦ» в рамках работы «Корректировка Схемы развития электрических сетей 110 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2013 – 2017 годы с перспективой до 2023 года».

При этом, учитывая формат Программы, перечень основных «узких мест» энергосистемы Омской области приводится обобщенно. Детализированный перечень «узких мест», отражающий проблемы, связанные с недостаточной пропускной способностью линий электропередачи и электрооборудования, с недостаточной отключающей способностью выключателей, с выявленным дефицитом трансформаторной мощности центров питания приведен в работе ЗАО «СибЭНТЦ» «Корректировка Схемы развития электрических сетей 110 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2013 – 2017 годы с перспективой до 2023 года».

Значительное снижение располагаемой мощности ТЭЦ-3 (в сравнении с 1990 годом) является одной из основных причин возникновения проблем ведения режима в узле подстанции 110/10 кВ «Октябрьская» (Центральный административный округ города Омска, часть левобережной зоны города Омска), который обеспечивает до 30 процентов потребления электрической энергии от общего объема потребления в Омской области.

Проблемы ведения режима в узле подстанции 110/10 кВ «Октябрьская» связаны также со снижением пропускной способности (в связи со старением провода и недопустимостью перегрузки в послеварийном режиме) линий электропередачи «Московка – Октябрьская» и «Октябрьская – ТЭЦ-3» (110 кВ), увеличением нагрузки потребителей за счет высоких темпов жилищного строительства в левобережной зоне города Омска.

Возникшие сетевые ограничения не позволяют в летний период проводить плановые ремонты линий электропередачи 110 кВ, питающих узел подстанции 110/10 кВ «Октябрьская»: «Московка – Октябрьская», «Октябрьская – ТЭЦ-3», «ТЭЦ-3 – Лузино», «ТЭЦ-5 – Октябрьская». Кроме того, эти сетевые ограничения являются дополнительным препятствием для подключения новых потребителей в Центральном административном округе города Омска и в левобережной зоне города Омска.

С целью передачи электрической мощности в динамично развивающуюся левобережную зону города Омска в работе ЗАО «СибЭНТЦ» «Корректировка Схемы развития электрических сетей 110 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2013 – 2017 годы с перспективой до 2023 года» предусматриваются пять вариантов схемы выдачи мощности Омской ТЭЦ-3.

Проблемы развития электросетевой инфраструктуры в левобережной зоне города Омска

также связаны с необходимостью обеспечения надежного электроснабжения объектов, которое осуществляется от подстанций 110/10 кВ – «Левобережная» (2 x 40 МВА), «Весенняя» (2 x 40 МВА), «Новая» (2 x 40 МВА) по линиям электропередачи 110 кВ С-53, С-54 (пропускная способность линий – 240 МВА), С-61, С-62 (пропускная способность линий – 115 МВА).

При этом нагрузка распределяется между питающими центрами – подстанциями 220/110 кВ «Лузино» и «ТЭЦ-4», в результате чего снижается надежность питания потребителей в ремонтных режимах линий ВЛ-110 кВ С-61, С-62. В настоящее время дальнейшее подключение нагрузки без увеличения трансформаторных мощностей подстанции 220/110 кВ «Лузино» невозможно.

Кроме того, для выдачи мощности из сетей ОАО «ФСК ЕЭС» в сети филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» необходимо максимально приблизить питающий центр к центру нагрузок.

В рамках развития распределительной электрической сети 110 кВ в Омской области в первую очередь необходимо решать следующие проблемные вопросы:

1. Загрузка ряда подстанций 110/10 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» более чем на 100 процентов в условиях зимнего максимума нагрузок, аварийном и ремонтном режимах – подстанций «Северо-Западная» (загрузка достигает 149 процентов), «Советская» (136 процентов), «Барановская» (134 процента), «Сургутская» (129 процентов), «Кировская» (128 процентов), «Амурская» (122 процента), «Октябрьская» (120 процентов), «Энтузиастов» (114 процентов), «Западная» (114 процентов), «Куйбышевская» (111 процентов), «Центральная» (108 процентов).

2. Отсутствие резервирования линии электропередачи ВЛ-110 кВ С-5 подстанции 110/10 кВ «Полтавская» – при отключении указанной линии электроснабжение потребителей Полтавского и Большешуковского муниципальных районов Омской области полностью прекращается.

3. Реконструкция ряда линий электропередачи 110 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», отработавших нормативный ресурс (ВЛ-110 кВ тягового транзита С-23, С-24, С-25, С-26, С-31, С-32, С-33, С-34, С-67, С-68, С-123, С-124, С-167, С-168 – общей протяженностью около 400 км).

4. Усиление электрических связей подстанции 110/10 кВ «Одесская» с системными подстанциями в целях обеспечения нормативных уровней напряжения на подстанциях 110/10 кВ «Память Тельмана», «Сосновская», «Павлоградская», «Екатеринославская», «Кутузовская». Мероприятие обусловлено единственной связью узлов подстанции юго-западного района Омской области 110/10 кВ «Одесская» с системной подстанцией 220/110 кВ «Лузино».

5. Ликвидация тяжелого послеварийного режима работы подстанций «Гауф» и «Сосновская» при отключении линии ВЛ-110 кВ С-65 «Лузино – Стрела».

ской энергии в развивающемся районе города Омска, обеспечить исполнение поданных заявок на технологическое присоединение объектов 110 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго».

В перспективе подстанции 220/110 кВ «Левобережная» позволит обеспечить выдачу мощности с Омской ТЭЦ-6 в сеть 110 – 220 кВ.

Сроки реализации проекта по строительству подстанции 220/110 кВ «Левобережная» в настоящей Программе приводятся в соответствии с инвестиционной программой ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013 – 2017 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 31 октября 2012 года № 531.

В целях развития распределительного сетевого комплекса Омской области, снятия системных ограничений по присоединению новых потребителей в узле подстанции 110 кВ «Октябрьская» планируется строительство и реконструкция линий электропередачи ВЛ-110 кВ С-17, С-18, С-19, С-20 с увеличением их пропускной способности.

Для снижения загрузки подстанций 110/10 кВ до 2023 года планируется строительство и реконструкция целого ряда подстанций: «Западная», «Кировская», «Метро», «Северо-Западная», «Кристалл», «Сибзавод», «Съездовская», «Амурская», «Северная», «Молния».

В 2013 – 2017 годах (в том числе в рамках исполнения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго») по развитию электросетевой инфраструктуры планируется осуществить следующие основные мероприятия:

1. Реконструкция существующих линий электропередачи ВЛ-110 кВ «Московка – Октябрьская», «Октябрьская – Северо-Западная», «Северо-Западная – ТЭЦ-3» (С-17, С-18, С-19, С-20) с увеличением сечения проводов в целях увеличения пропускной способности линий электропередачи и снижения потерь при передаче электрической энергии.

Данные мероприятия позволят подключить дополнительную мощность на новых и реконструируемых подстанциях «Весенняя», «Левобережная», «Сибзавод», «Съездовская», «Северо-Западная», «Кристалл», а также обеспечить выдачу мощности Омской ТЭЦ-3.

2. Строительство линии электропередачи ВЛ-110 кВ «Шербакульская – Полтавская» с реконструкцией подстанций 110/10 кВ «Шербакульская» (с установкой секционного элегазового выключателя 110 кВ), «Полтавская» (с установкой секционного элегазового выключателя 110 кВ и линейной ячейки 110 кВ) и «Екатеринославская» (с реконструкцией открытого распределительного устройства подстанции 110 кВ).

Проведение мероприятия обеспечит резервирование питания подстанции 110/10 кВ «Полтавская» по единственной линии ВЛ-110 кВ С-5, повысит надежность электроснабжения потребителей Полтавского и Шербакульского муниципальных районов Омской области, позволит селективно выделять поврежденные участки транзитных линий электропередачи ВЛ-110 кВ.

3. Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Барановская» с заменой силового трансформатора мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА, которая позволит устранить дефицит мощности с созданием дополнительного резерва для присоединения новых потребителей.

4. Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Чунаевская» с заменой двух силовых трансформаторов мощностью по 10 МВА каждый на трансформаторы мощностью по 16 МВА каждый.

Проведение мероприятия позволит устранить дефицит мощности с созданием дополнительного резерва для присоединения строятельных площадок в районе поселков Магистральный, Нижний Карбуш и Мелиораторов, сел Луговое, Ребровка, Зеленое Поле и Верхний Карбуш в Омском муниципальном районе Омской области.

5. Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Октябрьская» с заменой силового трансформатора мощностью 40 МВА (1959 года выпуска) на трансформатор аналогичной мощности с форсированной системой охлаждения и оснащенной системой регулирования под напряжением.

Реконструкция опорной подстанции 110/10 кВ «Октябрьская», введенной в эксплуатацию в 1952 году, позволит снять ограничения по присоединению новых потребителей в городе Омске (прежде всего в Октябрьском административном округе), вызванные дефицитом мощности на подстанции в объеме 6,8 МВт (подстанция перестанет быть «закрытым» центром питания), а также позволит поддерживать необходимый уровень напряжения при различных режимах работы электрической сети.

6. Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Северо-Западная», которая предполагает замену существующих силовых трансформаторов 2 x 25 МВА на два трансформатора мощностью по 40 МВА каждый.

Проведение мероприятия позволит обеспечить электроснабжением строящиеся объекты жилой застройки площадью 520 тыс. кв. метров и планируемые к застройке площадки регенерации ветхого жилья в районе ул. Заозерной и Аграрного университета в городе Омске, а также снизить значительную нагрузку подстанции в аварийном и ремонтном режимах до номинальных параметров работы электрооборудования.

7. Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Сосновская» с установкой секционного выключателя 110 кВ, которая позволит исключить недопустимый уровень снижения напряжения до 70 кВ в послеварийных режимах при отключении линии электропередачи ВЛ-110 кВ С-66.

8. Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Сур-

гутская» с заменой двух силовых трансформаторов мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы мощностью 25 МВА каждый для обеспечения электроснабжения Красноярского водоподъемного гидроузла на реке Иртыш.

9. Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Новотроицкая» с заменой силового трансформатора мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА, которая позволит устранить дефицит мощности с созданием дополнительного резерва для присоединения новых потребителей.

10. Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ «Тара» с установкой управляемого шунтирующего реактора, которая позволит компенсировать реактивную мощность емкостного характера мало-нагруженных протяженных линий 110 кВ северных муниципальных районов Омской области. В результате проведения мероприятия будет стабилизирован уровень напряжения в указанных районах и снижены потери в электрических сетях.

11. Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Советская», которая предполагает замену существующих силовых трансформаторов 2 x 16 МВА на два трансформатора мощностью по 25 МВА каждый. Проведение мероприятия позволит устранить дефицит мощности с созданием дополнительного резерва для присоединения новых потребителей.

12. Строительство подстанции 110/10 кВ «Кристалл» с установкой силовых трансформаторов 2 x 40 МВА и переводом нагрузки от подстанций 110/10 кВ «Энтузиастов», «Советская» и «Северо-Западная».

Проведение мероприятия позволит снять ограничения по подключению новых потребителей в Советском и части Центрального административного округа города Омска (Городская детская клиническая больница №3, многоэтажная застройка в районе ул. Андрианова), вызванные дефицитом мощности на подстанциях 110/10 кВ «Советская» (дефицит мощности на подстанции составляет 6,1 МВт), «Энтузиастов» (5 МВт) и «Северо-Западная» (15,1 МВт). Кроме того, появится возможность поддерживать необходимый уровень напряжения при различных режимах работы электрической сети 10 кВ (в настоящее время напряжение значительно меняется (особенно в часы пиковых нагрузок) из-за недостатка трансформаторной мощности в данном районе города Омска).

13. Реконструкция подстанции 110/35/6 кВ «Власть труда», которая предполагает установку вольтодобавочных (повышающих) трансформаторов (напряжением 10 кВ) к существующим (напряжением 6 кВ).

Проведение мероприятия позволит продолжить электроснабжение существующих сельскохозяйственных потребителей (поливные установки), повысить напряжение до стандартного напряжения распределительной сети в регионе (10 кВ), увеличить нагрузку подстанции (которая в настоящее время составляет 40 процентов) с переводом потребителей от подстанции 35/10 кВ «Омская» (дефицит мощности на которой составляет 4,6 МВт) и в итоге даст возможность осуществить подключение новых потребителей по уже заключенным договорам технологического присоединения, прежде сего в рамках индивидуальной жилой застройки в районе сел Троицкое и Путинцево, поселка Новоомский Омского муниципального района Омской области (с установленной мощностью порядка 3,5 МВт), а также строящихся объектов в микрорайоне «Ясная поляна».

14. Строительство (реконструкция) подстанции 110/10 кВ «Кировская» с установкой силовых трансформаторов 2 x 40 МВА, которая предназначена для электроснабжения котельных, насосных и водоочистных сооружений.

В перспективе подстанция 110/10 кВ «Кировская» позволит обеспечить электроснабжение строящихся кварталов жилья (до 165 тыс. кв. м.) в микрорайоне «Ясная поляна» и на территории старого аэропорта, включая необходимую социальную и коммунально-бытовую инфраструктуру (школы, детские сады, больницы, магазины).

15. Строительство подстанции 110/10 кВ «Метро» с установкой силовых трансформаторов 2 x 40 МВА, которая предназначена для электроснабжения станций строящегося Омского метрополитена и для обеспечения площадок строительства жилья в границах улиц Лукашевича – Рокоссовского (первый планировочный район).

16. Строительство подстанции 110/10 кВ «Титан» и линий электропередачи 110 кВ для обеспечения электроснабжения объектов комплекса глубокой переработки сельскохозяйственной продукции «Биокомплекс».

17. Реконструкция подстанций 110/10 кВ «Сибзавод», «Новая», «Куйбышевская», «Амурская» с установкой элегазовых и вакуумных выключателей, реконструкция подстанции 110/10 кВ «Западная».

18. Строительство подстанции 220 кВ «Нефтезаводская» для электроснабжения объектов ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ».

Оценка объемов капитальных вложений в электросетевые объекты выполнена с учетом материалов Схемы и программы развития ЕЭС России на 2012 – 2018 годы, проекта Схемы и программы развития ЕЭС России на 2013 – 2019 годы, работы «Корректировка Схемы развития электрических сетей 110 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2013 – 2017 годы с перспективой до 2023 года» (выполненной ЗАО «СибЭНТЦ») и инвестиционных программ электросетевых компаний.

Перечень основных «узких мест» энергосистемы Омской области

Наименование «узкого места»	Ограничивающие элементы
Ограничение величины внешних потоков мощности в энергосистему Омской области (в сечении «Сальдо Омска»)	AT-1, AT-2 подстанции 500 кВ «Таврическая»
Ограничение на передачу мощности по линиям электропередачи 110 кВ «Московка – Октябрьская» (С-17, С-18)	Линии электропередачи 110 кВ С-17, С-18, С-19, С-20, С-61, С-62
Ограничение на передачу мощности по линиям электропередачи 110 кВ «Октябрьская – ТЭЦ-3» (С-19, С-20)	
Ограничение на передачу мощности по линиям электропередачи 110 кВ «ТЭЦ-3 – Весенняя» (С-61, С-62)	

С целью развития сетевой инфраструктуры в Омской области в 2013 – 2017 годах планируется строительство и реконструкция линий электропередачи и подстанций напряжением 110 – 220 – 500 кВ.

В соответствии с Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, одобренной распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2008 года № 215-р, одним из путей решения проблем в электроснабжении Омской области является строительство в Кормиловском муниципальном районе Омской области подстанции 500 кВ «Восход» с дальнейшим развитием сети 220 кВ.

Подстанция 500 кВ «Восход» – новый центр питания города Омска и Омской области, отправной узел для формирования передачи электрической энергии между Объединенными энергетическими системами Сибири и Урала.

Строительство и ввод в эксплуатацию ВЛ-500 кВ «Восход – Витязь» с подстанцией 500 кВ «Восход» с заходами ВЛ-500 кВ «Таврическая» – Барановская» и ВЛ-220 кВ «Татарская – Омская ТЭЦ-4», «Ульяновская – Московка»:

- обеспечит выполнение нормативных требований к внешнему электроснабжению Омской области, повышению надежности электроснабжения существующих потребителей региона;

- позволит обеспечить решение проблем дефицитности энергетической системы Омской области путем увеличения поставок электрической энергии с оптового рынка;

- создаст возможность для подключения новых потребителей без ограничений для существующих;

- повысит энергобезопасность энергетической системы Омской области при отключении шин 500 кВ и 220 кВ подстанции 500 кВ «Таврическая», обеспечит возможность проведения работ на подстанции 500 кВ «Таврическая» по ремонту оборудования в летний период и комплексной реконструкции подстанции;

- снизит потери на транспортировку электрической энергии;
- обеспечит независимость энергетической системы Омской области от межсистемной связи с энергетической системой Республики Казахстан.

Продолжение развития сети 220 кВ на территории Омской области, решение проблемы увеличения поставок электрической энергии (мощности) из сети 220 кВ в сеть 110 кВ в левобережной зоне города Омска, обусловленной комплексным развитием инфраструктуры, реализацией программ жилищного строительства и объектов социально-культурной сферы, заключается в строительстве опорной подстанции 220/110 кВ («Левобережная») с заходами ВЛ-220 кВ «ТЭЦ-4 – Лузино».

Включение первой очереди подстанции 220/110 кВ «Левобережная» мощностью 200 МВА в линии ВЛ-220 кВ Д-7 и Д-8/18 позволит:

- выдать дополнительную мощность в сеть 110 кВ в левобережной зоне города Омска;

- обеспечить гарантированное и надежное электроснабжение существующих потребителей и создать возможность для подключения новых потребителей.

С учетом строительства подстанции 500 кВ «Восход» (до строительства Омской ТЭЦ-6) опорная подстанция 220/110 кВ «Левобережная» позволит значительно снизить дефицит электриче-

Перечень планируемых в 2013 – 2017 годах к строительству и реконструкции линий электропередачи и подстанций, класс напряжения которых равен или превышает 110 кВ

№ п/п	Наименование мероприятия и исполнитель проекта	Сроки реализации проекта	Объем финансирования проекта
1	Строительство ВЛ-500 кВ «Восход – Витязь» с подстанцией 500 кВ «Восход» с заходами ВЛ-500 кВ «Таврическая – Барабинская» и ВЛ-220 кВ «Татарская – Омская ТЭЦ-4», «Ульяновская – Москва» (ВЛ-500 кВ – 310 км (две цепи), подстанция 500 кВ «Восход» – 4 x 167 МВА, 2 x ШР-180, заходы 500 кВ, 220 кВ – 2 x 40 км) Исполнитель: ОАО «ФСК ЕЭС»	Постановка под напряжение оборудования подстанции 500 кВ «Восход» (пусковой комплекс) – в 2013 году, ввод первой очереди подстанции 500 кВ «Восход» – в 2014 году, ввод первой очереди ВЛ-500 кВ (одна цепь) – в 2014 году. Завершение реализации проекта планируется в 2017 году с вводом второй группы автотрансформаторов (2 x 167 МВА), строительство второй цепи ВЛ-500 кВ – до 2017 года	Полная стоимость строительства (здесь и далее с НДС): подстанции 500 кВ «Восход» – 4189 млн. рублей, ВЛ-500 кВ «Восход – Витязь» – 8333 млн. рублей
2	Строительство опорной подстанции 220/110 кВ на Левом берегу города Омска («Левобережная») с заходами ВЛ-220 кВ «Омская ТЭЦ-4 – Лузино» (подстанция 2 x 200 МВА, линия 4 x 9 км) Исполнитель: ОАО «ФСК ЕЭС»	Начало реализации проекта – в 2014 году. Ввод в эксплуатацию первой очереди подстанции (1 x 200 МВА, одна цепь 2 x 9 км) – в 2017 году. Завершение реализации проекта необходимо к 2020 году с вводом второй очереди (1 x 200 МВА, 2 x 9 км)	Полная стоимость строительства: 2691 млн. рублей
3	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220/110/10 кВ «Московка» Исполнитель: ОАО «ФСК ЕЭС»	Реализация проекта начата в 2008 году, завершение планируется в 2013 году	Полная стоимость строительства: 2056 млн. рублей
4	Строительство КЛ-110 кВ (С-17, С-18) «Москва – Октябрьская» Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2013 – 2018 годах	Полная стоимость строительства: 1367,906 млн. рублей
5	Строительство КЛ-110 кВ (С-19, С-20) «Октябрьская – Северо-Западная» Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2013 – 2020 годах	Полная стоимость строительства: 1507,599 млн. рублей
6	Реконструкция ВЛ-110 кВ «Северо-Западная – Омская ТЭЦ-3» Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2014 – 2015 годах	Полная стоимость проекта: 34,961 млн. рублей
7	Реконструкция ВЛ-110 кВ (С-61, С-62) на участке «Омская ТЭЦ-3 – Советская» Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2015 – 2016 годах	Полная стоимость проекта: 12,355 млн. рублей
8	Строительство ВЛ-110 кВ «Шербакульская – Полтавская» с реконструкцией подстанций 110/10 кВ «Шербакульская» (с установкой секционного элегазового выключателя 110 кВ), «Полтавская» (с установкой секционного элегазового выключателя 110 кВ и линейной ячейки 110 кВ), «Екатеринославская» (с реконструкцией открытого распределительного устройства подстанции 110 кВ) Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2014 – 2016 годах	Полная стоимость строительства: 132,332 млн. рублей
9	Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Барановская» с заменой трансформатора 25 МВА на 40 МВА Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2013 – 2014 годах	Полная стоимость проекта: 100,473 млн. рублей
10	Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Чунаевская» с заменой трансформаторов 2 x 10 МВА на 2 x 16 МВА Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Начало реализации проекта в 2017 году, завершение – в 2019 году	Полная стоимость проекта: 95,117 млн. рублей
11	Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Октябрьская» с заменой трансформатора 40 МВА и реконструкцией компенсирующих устройств. Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2014 – 2016 годах	Полная стоимость проекта: 48,9 млн. рублей
12	Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Северо-Западная» с заменой трансформаторов 2 x 25 МВА на 2 x 40 МВА Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2013 – 2014 годах	Полная стоимость проекта: 126,821 млн. рублей
13	Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Сосновская» с установкой секционного выключателя 110 кВ Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2014 – 2015 годах	Полная стоимость проекта: 5,756 млн. рублей
14	Строительство сетевых объектов для обеспечения электроснабжения Красногорского водоподъемного гидротурбоузла – реконструкция подстанции 110/10 кВ «Сургутская» с заменой трансформаторов 2 x 16 МВА на 2 x 25 МВА Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта планируется в 2013 – 2014 годах	Полная стоимость строительства: 186,518 млн. рублей
15	Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Новотроицкая» с заменой трансформатора 10 МВА на 16 МВА Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2014 – 2016 годах	Полная стоимость проекта: 36,402 млн. рублей
16	Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ «Тара» с установкой управляемого шунтирующего реактора Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2013 – 2015 годах	Полная стоимость проекта: 57,32 млн. рублей
17	Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Советская» с заменой трансформаторов 2 x 16 МВА на 2 x 25 МВА Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Начало реализации проекта – в 2017 году, завершение – в 2019 году	Полная стоимость проекта: 162,836 млн. рублей
18	Строительство подстанции 110/10 кВ «Кристалл» (2 x 40 МВА) Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2013 – 2017 годах	Полная стоимость строительства: 455,845 млн. рублей
19	Реконструкция подстанции 110/35/6 кВ «Власть труда» с установкой повышающих трансформаторов 6/10 кВ (со строительством ВЛ-10 кВ для перевода нагрузки от подстанции 35/10 кВ «Омская») Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2015 – 2017 годах	Полная стоимость проекта: 31,36 млн. рублей
20	Строительство (реконструкция) подстанции 110/10 кВ «Кировская» (2 x 40 МВА) Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Начало реализации проекта в 2016 году, завершение – в 2019 году	Полная стоимость строительства: 317,274 млн. рублей
21	Строительство подстанции 110/10 кВ «Метро» (2 x 40 МВА) Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта до 2018 года	Полная стоимость строительства: 357,54 млн. рублей
22	Строительство подстанции 110/10 кВ «Титан» (2 x 63 МВА) и ВЛ-110 кВ (С-15, С-16) для электроснабжения объектов «Биокомплекс» Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта планируется в 2013 – 2015 годах	Полная стоимость строительства: 418,9 млн. рублей
23	Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Сибзавод» с установкой новых элегазовых выключателей Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2014 – 2017 годах	Полная стоимость проекта: 26,982 млн. рублей

№ п/п	Наименование мероприятия и исполнитель проекта	Сроки реализации проекта	Объем финансирования проекта
24	Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Новая» с установкой новых элегазовых выключателей Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2014 – 2017 годах	Полная стоимость проекта: 26,98 млн. рублей
25	Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Куйбышевская» с установкой новых элегазовых выключателей Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2014 – 2017 годах	Полная стоимость проекта: 26,98 млн. рублей
26	Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Западная» Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2019 году	Полная стоимость проекта: 149,623 млн. рублей
27	Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Амурская» с установкой новых вакуумных выключателей Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2020 году	Полная стоимость проекта: 3,041 млн. рублей
28	Строительство подстанции 220 кВ «Нефтезаводская» Исполнитель: ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ»	Реализация проекта планируется в 2013 году	Полная стоимость строительства: 99 млн. рублей

3.2. Существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации электрические станции, установленная мощность которых превышает 5 МВт

Установленная мощность электрических станций энергетической системы Омской области составляет 1536 МВт.

На долю ТЭЦ, расположенных в городе Омске, приходится 97,7 процента установленной мощности энергетической системы Омской области (1500 МВт).

Оставшиеся 2,3 процента установленной мощности (36 МВт) энергетической системы Омской области составляют генерирующие мощности (блок-станции) промышленных предприятий нефтехимического комплекса Омской области: общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод» (далее – ООО «Омсктехуглерод»), общества с ограниченной ответственностью «Омск-Полимер» (далее – ООО «Омск-Полимер»), ОАО «Омскшина».

Кроме того, смонтирована блок-станция в ОАО «Омский каучук», которая не подключена на параллельную работу с Омской энергосистемой.

ТЭЦ входят в состав ОАО «ТГК-11», которое в Омской области функционирует в виде Омского филиала ОАО «ТГК-11».

ОАО «ТГК-11» создано в 2005 году в ходе реформирования энергетической системы Российской Федерации. Омский филиал ОАО «ТГК-11» создан в 2007 году на основании решения Совета директоров ОАО «ТГК-11».

Омский филиал ОАО «ТГК-11» является крупнейшим производителем электрической и тепловой энергии на территории Омской области.

В состав Омского филиала ОАО «ТГК-11» входят следующие генерирующие источники – действующие ТЭЦ:

- ТЭЦ-2 – работает в режиме котельной, основное топливо – природный газ (в качестве топлива используется также кузнецкий уголь, мазут). Введена в эксплуатацию в 1941 году, установленная мощность – 378 Гкал/час;
- ТЭЦ-3 – основное топливо – природный газ (в качестве топлива используется также мазут). Введена в эксплуатацию в 1954 году, установленная мощность – 370 МВт / 1430 Гкал/час;
- ТЭЦ-4 – основное топливо – экибастузский каменный уголь (в качестве топлива используется также природный газ, мазут). Введена в эксплуатацию в 1965 году, установленная мощность – 435 МВт / 1095 Гкал/час;
- ТЭЦ-5 – основное топливо – экибастузский каменный уголь (в качестве топлива используется также мазут). Введена в эксплуатацию в 1980 году, установленная мощность – 695 МВт / 1735 Гкал/час;
- Кировская районная котельная (далее – КРК) – основное топливо – природный газ (в качестве

топлива используется также мазут). Ввод в эксплуатацию первого агрегата состоялся в 1969 году, установленная мощность 585 Гкал/час.

Установленная мощность ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» – 1500 МВт / 5223 Гкал/час.

В 2009 году на ТЭЦ-3 выведен из эксплуатации турбоагрегат Р-25-90/18, станционный номер (далее – ст. №) 3 мощностью 25 МВт. Установленная мощность ТЭЦ-3 снизилась с 375 МВт до 350 МВт. В 2010 году на ТЭЦ-2 выведен из эксплуатации котлоагрегат ст. № 1 мощностью 38,7 Гкал/час. Установленная мощность ТЭЦ-2 снизилась с 416,7 Гкал/час до 378 Гкал/час.

При реконструкции ТЭЦ-3 в 2010 – 2011 годах проведен демонтаж трех котлоагрегатов ст. № 1, № 2, № 3. Электрогенерирующее оборудование первой очереди ТЭЦ-3 (турбоагрегаты ст. № 4 – 9), установленное в период с 1956 по 1958 годы на параметры острого пара 90 атмосфер, достигло паркового ресурса.

Турбоагрегаты ст. № 4, 6, 7, 9 по заключениям соответствующих организаций получили продление индивидуального ресурса до 2013 – 2019 годов.

Турбоагрегат ст. № 8 Р-25-90/18, установленный в 1958 году, модернизирован в 1988 году (заменена проточная часть) и имеет индивидуальный ресурс до 2028 года.

Турбоагрегаты второй очереди ТЭЦ-3 (турбоагрегаты ст. № 10 – 13), установленные в период с 1961 по 1964 годы, также достигли паркового ресурса, но по заключениям соответствующих организаций их индивидуальный ресурс продлен до 2021 – 2034 годов.

На ТЭЦ-4 парковый ресурс отработали турбоагрегаты ст. № 4, 5, 6, 7, 9. Индивидуальный ресурс турбоагрегата ст. № 4 истекает в 2028 году, ст. № 5 – истекает в 2018 году, ст. № 6 – в 2016 году, ст. № 7 – в 2014 году, ст. № 9 – в 2013 году.

В 2011 году на ТЭЦ-4 выведен из эксплуатации турбоагрегат ст. № 8 (Р-100-130), находившийся ранее на консервации в связи со снижением потребления пара промышленными потребителями.

Демонтаж указанного турбоагрегата Омским филиалом ОАО «ТГК-11» не планируется. Вместе с тем, мощность агрегата при подсчете общей установленной электрической мощности станции не используется с 1 ноября 2011 года.

Аналогичная ситуация на ТЭЦ-4 сложилась с котлоагрегатом ст. № 6 (Е-320-140), в связи с чем общая тепловая мощность станции также снижена.

Турбоагрегаты ТЭЦ-5 (ст. № 3 – 5) имеют парковый ресурс до 2019 – 2024 годов. Индивидуальный ресурс турбоагрегатов ст. № 1 и ст. № 2 установлен до 2016 года и до 2018 года соответственно.

Состав оборудования ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» приведен в приложении № 9 к Программе.

Структура установленной мощности ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11»

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Электрическая мощность		Тепловая мощность	
		МВт	В процентах от общего объема	Гкал/час	В процентах от общего объема
1	ТЭЦ-2			378	7,2
2	ТЭЦ-3	370	24,7	1430	27,4
3	ТЭЦ-4	435	29,0	1095	21,0
4	ТЭЦ-5	695	46,3	1735	33,2
5	КРК			585	11,2
	ВСЕГО	1500	100	5223	100

Вывод из эксплуатации мощностей, вырабатывающих электрическую энергию, на существующих ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» в 1984 – 2012 годах

Тип и станционный номер агрегата	Установленная мощность, МВт	Год списания
Омская ТЭЦ-1		
Итого по станции	21	1986
Омская ТЭЦ-2		
Р-4-13/1,2 ст. № 1	4	1984
ПТ-12-39 ст. № 2	12	1986
ПТ-25-39 ст. № 3	25	1992
Сименс-шукерт ст. № 4	25	1988
Итого по станции	66	
Омская ТЭЦ-3		
Р-10-15/1,2, ст. № 5	10	1995
ПТ-25-90-10М, ст. № 1	25	2004
ПТ-25-90-10М, ст. № 2	25	2006
Р-25-90/18, ст. № 3	25	2009
Итого по станции	85	
Омская ТЭЦ-4		
ПТ-50-130, ст. № 1	50	1989
ПТ-50-130, ст. № 2	50	1991
ПТ-50-130, ст. № 3	50	1993
Р-100-130, ст. № 8	100	2011
Итого по станции	250	

В 2013 году (после завершения строительства парогазовой установки мощностью 90 МВт) ОАО «ТГК-11» планируется вывод из эксплуатации двух турбоагрегатов Омской ТЭЦ-3 общей мощностью 75 МВт – турбоагрегатов ВПТ-50-3 (ст. № 10) и ПТ-25-90/10М (ст. № 6).

Блок-станции промышленных предприятий нефтехимического комплекса Омской области представлены четырьмя электростанциями:

1. Теплоэлектростанция ООО «Омсктехуглерод»:
 - установленная электрическая мощность – 18 МВт;
 - установленная тепловая мощность – 38,4 Гкал/час.
2. Газотурбинная электростанция ООО «Омск-Полимер»:
 - установленная электрическая мощность – 6 МВт;
 - установленная тепловая мощность – 12 Гкал/час.
3. Теплоэлектростанция ОАО «Омскшина» установленной электрической мощностью 12 МВт.
4. Теплоэлектростанция ОАО «Омский каучук»:
 - установленная электрическая мощность – 36 МВт;
 - установленная тепловая мощность – 592,6 Гкал/час.

Блок-станции ООО «Омсктехуглерод», ООО «Омск-Полимер», ОАО «Омскшина» подключены на параллельную работу к Омской энергетической системе.

Теплоэлектростанция ОАО «Омский каучук» (50 процентов от общей мощности блок-станций промышленных предприятий) с 2007 года находится на стадии пуско-наладочных работ и, как указано выше, на параллельную работу к энергосистеме Омской области не подключена. При этом блок-станция вырабатывает электрическую энергию напряжением 6,3 кВ и имеет техническую связь с Омской энергетической системой через шесть кабельных линий и подстанции 110/6 кВ ГПП-1, ГПП-2 ОАО «Омский каучук».

Состав оборудования существующих электростанций (блок-станций) промышленных предприятий нефтехимического комплекса Омской области

№ п/п	Наименование и тип агрегата	Количество единиц оборудования (шт.)	Производительность (тонн/час, МВт)	Вид топлива
ООО «Омсктехуглерод»				
1	Паровая турбина Р-6-1,2/0,5	3	6 МВт	Технологический газ,
2	Турбогенератор Т-6-2УЗ	3	6 МВт	получаемый в процессе производства углеводорода
ООО «Омск-Полимер»				
1	Паровой котел БЭМ-16/1,4-225ГМ	1	16 тонн/час	Газ
2	Котел-утилизатор КГТ 20/1,3-300	1	17 тонн/час	Газ
3	Газотурбинный агрегат ГТА-6РМ	1	6 МВт	Газ
ОАО «Омскшина»				
1	Паровая турбина Р-6-1,2/0,5	2	6 МВт	Газ
2	Турбогенератор Т-6-2УЗ	2	6 МВт	Газ
ОАО «Омский каучук»				
1	Котел КВГ-3ГМ	2	75 тонн/час	Природный газ
2	Котел-утилизатор КУП-2500	2	8,7 тонн/час	Природный газ
3	Котел КВГ-2М-ГМ	4	95 тонн/час	Природный газ
4	Котел-утилизатор КУП-2500	2	11,3 тонн/час	Природный газ
5	Турбина Р-12-3,4/1,0	3	12 МВт	Природный газ
6	Генератор Т-12-2УЗ	3	12 МВт	Природный газ

В целях развития в Омской области генерирующих мощностей в 2013 – 2017 годах планируется проведение мероприятий по реконструкции и модернизации ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11», ввод в промышленную эксплуатацию блок-станций промышленных предприятий, а также строительство генерирующих объектов в муниципальных районах Омской области.

В Омском филиале ОАО «ТГК-11» в 2013 – 2017 годах планируется выполнение следующих мероприятий, направленных на увеличение установленной электрической мощности омских ТЭЦ (в первую очередь – ТЭЦ-3):

- строительство на ТЭЦ-3 парогазовой установки мощностью 90 МВт (ПГУ-90) с вводом в 2013 году (ввод в эксплуатацию установки перенесен с декабря 2012 года на май 2013 года в связи с устранением дефекта детали (трубки нагнетания воздуха) второго двигателя газовой турбины, поставленного компанией Джернал Электрик. Для устранения дефекта двигатель направлялся в 2012 году в сервисный центр в городе Редене, Голландия);
- техническое перевооружение (модернизация и реконструкция) турбоагрегата ст. № 12 на ТЭЦ-3 с увеличением установленной мощности до 60 МВт (прирост мощности – 10 МВт) – срок ввода перенесен с 2012 года на 2013 год;
- техническое перевооружение (модернизация и реконструкция) турбоагрегата ст. № 13 на ТЭЦ-3 с увеличением установленной мощности до 60 МВт (прирост мощности – 10 МВт) со сроком ввода в 2013 году.

Реконструкция турбоагрегатов заключается в замене части узлов и деталей турбин, подшипников, узлов системы регулирования, частичной замене маслопроводов системы регулирования и смазки, реконструкции и замене конденсатора турбины;

- ввод на ТЭЦ-3 генерирующих мощностей в объеме 120 МВт (турбины Т-120) с началом реализации проекта в 2013 году и вводом в эксплуатацию в 2016 году;
- техническое перевооружение (модернизация и реконструкция) турбоагрегатов ст. № 1, № 2 типа ПТ-80/100-130/13 на ТЭЦ-5 с увеличением установленной мощности каждой турбины до 98 МВт (прирост мощности – 18 МВт) со сроками ввода в 2014 году и в 2015 году. Реконструкция турбоагрегатов ТЭЦ-5 осуществляется путем увеличения пропускной способности проточной части цилиндра низкого давления.

Рост генерирующих мощностей блок-станций промышленных предприятий планируется за счет ввода в промышленную эксплуатацию в 2013 году теплоэлектростанции мощностью 36 МВт в ОАО «Омский каучук».

С целью развития генерирующих объектов в муниципальных районах Омской области планируется строительство в городе Таре ТЭЦ, использующей в качестве топлива торф Степановского месторождения, расположенного в 2,5 км к юго-востоку от города Тары.

Балансовый запас торфа Степановского месторождения составляет свыше 38 млн. тонн.

Годовая потребность в топливе Тарской ТЭЦ планируется в объеме 240 тыс. тонн.

Установленная электрическая мощность Тарской ТЭЦ составит 36 МВт (по предварительному технико-экономическому обоснованию планируются к установке 3 турбины (ПТ 12-3,4-10М) мощностью по 12 МВт каждая), тепловая мощность – 30 Гкал/час.

Ввод в эксплуатацию Тарской ТЭЦ позволит:

- повысить энергобезопасность Тарского муниципального района Омской области;
- снизить затраты электросетевых компаний на транспортировку электрической энергии;
- перевести две котельные в городе Таре в пиковый режим работы, что существенно сократит тарифы на тепловую энергию.

В настоящее время сроки реализации проекта перенесены на 2020 – 2021 годы (с началом строительства не ранее 2017 года).

Строительство Тарской ТЭЦ планируется за счет средств инвестора – закрытого акционерного общества «Основа-Холдинг» (далее – ЗАО «Основа-Холдинг»).

Кардинальным решением проблемы электрообеспечения потребителей в Омской области является строительство новой ТЭЦ – Омской ТЭЦ-6.

Реализация проекта по строительству Омской ТЭЦ-6 является одной из основных целей соглашения о сотрудничестве между Правительством Омской области, Всероссийской политической партией «Единая Россия» и Консорциумом «ЭнергоКоминтех» в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности, заключенного 26 ноября 2012 года.

Ввод одного энергоблока Омской ТЭЦ-6 позволит обеспечить выработку электрической энергии более 2,5 млрд. кВт.ч. в год, что значительно снизит потребность в поставках электрической энергии извне в энергосистему Омской области.

Схемой и программой развития ЕЭС России на 2012 – 2018 годы предусмотрен ввод в эксплуатацию ЗАО «ЭнергоКоминтех» в 2016 году одного блока (ПГУ) Омской ТЭЦ-6 мощностью 428 МВт.

Вместе с тем, в таблицу 5.7 Схемы и программы развития ЕЭС России на 2012 – 2018 годы (ввод генерирующих мощностей с высокой вероятностью реализации) проект по строительству Омской ТЭЦ-6 не включен.

Возможность строительства Омской ТЭЦ-6 зафиксирована в таблице 5.8 Схемы и программы развития ЕЭС России на 2012 – 2018 годы (дополнительные вводы генерирующих мощностей по предложениям компаний), исполнителем указано ЗАО «ЭнергоКоминтех».

В Схеме и программе развития ЕЭС России на 2012 – 2018 годы отмечено, что в рассматриваемый перспективный период приоритетной задачей является завершение строительства электростанций с высоким уровнем готовности к вводу в эксплуатацию.

В то же время в проекте Схемы и программы

развития ЕЭС России на 2013 – 2019 годы мероприятие по строительству Омской ТЭЦ-6 отсутствует.

Возможность реализации проекта по строительству ТЭЦ-6 рассматривалась Правительством Омской области с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (как с собственником строительной площадки и наиболее вероятной организацией, осуществляющей в перспективе эксплуатацию объекта).

Письмом от 22 марта 2013 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» предложило перенести обсуждение возможности строительства ТЭЦ-6 на более поздние сроки.

Учитывая вероятностный характер реализации проекта по строительству Омской ТЭЦ-6, отсутствие реальных действий инвесторов по созданию объекта (в том числе, собственника строительной площадки – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») данное мероприятие не включается в перечень планируемых к строительству и реконструкции станций, установленная мощность которых превышает 5 МВт, настоящей Программы.

Оценка объемов капитальных вложений в энергогенерирующие объекты приведена по данным инвесторов (исполнителей проектов).

Перечень планируемых в 2013 – 2017 годах к строительству и реконструкции электрических станций, установленная мощность которых превышает 5 МВт

Наименование мероприятия и исполнитель проекта	Ввод мощности, МВт	Сроки реализации проекта	Объем финансирования проекта (с НДС) *
1. Реконструкция и модернизация действующих ТЭЦ (Исполнитель: Омский филиал ОАО «ТГК-11»)			
1.1. Омская ТЭЦ-3			
Техническое перевооружение (модернизация и реконструкция) турбоагрегата ст. № 12 (ВПТ-50-3) с увеличением установленной мощности до 60 МВт	10	Реализация проекта начата в 2012 году, завершение – в 2013 году	150,134 млн. рублей / 10,87 млн. рублей
Техническое перевооружение (модернизация и реконструкция) турбоагрегата ст. № 13 (Р-50-130-1) с увеличением установленной мощности до 60 МВт	10	Реализация проекта в 2013 году, проектные работы проведены в 2012 году	409,32 млн. рублей / 397,15 млн. рублей
Строительство парогазовой установки (ПГУ-90)	90	Реализация проекта начата в 2010 году, завершение – в 2013 году	5392,248 млн. рублей / 1204,928 млн. рублей
Строительство и ввод в эксплуатацию генерирующих мощностей (турбины Т-120)	120	Реализация проекта начата в 2012 году, завершение – в 2016 году	2582,291 млн. рублей / 2572,17 млн. рублей
1.2. Омская ТЭЦ-5			
Техническое перевооружение (модернизация и реконструкция) турбоагрегата ПТ-80/100-130/13 ст. № 1 с увеличением установленной мощности до 98 МВт	18	Реализация проекта – в 2014 году	545,862 млн. рублей
Техническое перевооружение (модернизация и реконструкция) турбоагрегата ПТ-80/100-130/13 ст. № 2 с увеличением установленной мощности до 98 МВт	18	Реализация проекта – в 2015 году	590,754 млн. рублей
2. Развитие блок-станций промышленных предприятий			
Ввод в промышленную эксплуатацию теплоэлектростанции в ОАО «Омский каучук» (является исполнителем проекта)	36	Завершение реализации проекта планируется в 2013 году	Полная стоимость строительства объекта: 2500 млн. рублей
3. Строительство новых генерирующих источников			
Строительство в городе Таре ТЭЦ, использующей в качестве топлива торф Исполнитель: ЗАО «Основа-Холдинг»	36	Реализация проекта планируется в 2020 – 2021 годах (с началом строительства не ранее 2017 года)	3230,638 млн. рублей
Всего увеличение установленной мощности энергетической системы Омской области до 2017 года	302		
Всего увеличение установленной мощности энергетической системы Омской области до 2021 года	338		

* – указывается полная стоимость проекта и остаток объема финансирования на 2013 – 2017 годы

3.3. Сводные данные по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 110 кВ

Основу электросетевого комплекса Омской области напряжением ниже 110 кВ составляют линии электропередачи и подстанции двух крупных компаний:

- филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»;
- ОАО «Омскэлектро».

Филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» обслуживает на территории города Омска и в муниципальных районах Омской области:

- 36732,01 км линий электропередачи напряжением 0,4; 6; 10; 35 кВ;
- 189 подстанций напряжением 35 кВ с общей мощностью трансформаторов 935,56 МВА;
- 9468 трансформаторных подстанций напряжением 6 – 10(35)/0,4 кВ с общей мощностью трансформаторов 1998,52 МВА.

ОАО «Омскэлектро» создано в 1993 году.

С 2002 года было преобразовано в муниципальное унитарное производственно-эксплуатационное предприятие, с 2011 года функционировало в виде муниципального производственно-эксплуатационного предприятия города Омска.

Предприятие преобразовано в ОАО «Омскэлектро» с 29 марта 2013 года на основании решения Омского городского Совета от 24 октября

2012 года № 67 «О преобразовании муниципального производственно-эксплуатационного предприятия города Омска «Омскэлектро» в открытое акционерное общество» и распоряжения Администрации города Омска от 27 декабря 2012 года № 452-р «Об условиях приватизации муниципального производственно-эксплуатационного предприятия города Омска «Омскэлектро».

ОАО «Омскэлектро» обслуживает более 60 процентов электрических сетей на территории города Омска напряжением 0,4 – 10 кВ, в том числе:

- кабельные линии электропередачи напряжением 6 – 10 кВ – 1532,78 км;
- кабельные линии электропередачи напряжением 0,4 кВ – 1070,05 км;
- воздушные линии электропередачи напряжением 6 – 10 кВ – 248,59 км;
- воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 кВ – 695,36 км;
- кабельные линии электропередачи наружного освещения напряжением 0,4 кВ – 89,21 км;
- воздушные линии электропередачи наружного освещения напряжением 0,4 кВ – 666,03 км;
- трансформаторные подстанции и распределительные пункты – 1608 шт.

Оценка объемов капитальных вложений в электросетевые объекты приведена по данным инвесторов (исполнителей проектов).

Сводные данные по развитию в Омской области в 2013 – 2017 годах электрической сети, класс напряжения которой ниже 110 кВ

Наименование мероприятия	Объемные показатели	Объем финансирования проекта (млн. рублей, с НДС)
Исполнитель: филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»		
Строительство кабельных линий (0,4, 10, 35 кВ)	17 км	61,50
Строительство воздушных линий (0,4, 10, 35 кВ)	224,1 км	292,66
Строительство распределительных пунктов (0,4 – 10 кВ)	2 шт.	38,65
Строительство трансформаторных подстанций (0,4 – 10 кВ)	102 шт.	74,10
Реконструкция воздушных линий 0,4 кВ, 10 кВ, в том числе, с заменой голого провода на самонесущий изолированный провод	38,7 км	69,31
Реконструкция трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 10 кВ	2 шт.	5,88
Исполнитель: ОАО «Омскэлектро»		
Строительство кабельных линий 10 кВ	104,37 км	301,85

Наименование мероприятия	Объемные показатели	Объем финансирования проекта (млн. рублей, с НДС)
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций 10/0,4 кВ мощностью 1000 кВА	23 шт.	763,52
Реконструкция трансформаторных подстанций 0,4 – 10 кВ с установкой 16 вакуумных выключателей	7 шт.	4,80

4. Объемы производства и потребления электрической энергии и мощности в Омской области

4.1. Прогноз спроса на электрическую энергию и мощность в Омской области

Прогноз спроса на электрическую энергию и мощность на территории Омской области в 2013 – 2017 годах сформирован на основе официальных прогнозов ОАО «СО ЕЭС», с учетом положений проекта Схемы и программы развития ЕЭС России на 2013 – 2019 годы, а также анализа отчетной динамики и структуры потребления электрической энергии в Омской области в 2008 – 2012 годах, динамики изменения максимума нагрузки в энергетической системе Омской области, данных сетевых организаций об объемах потребления по основным потребителям и реализации крупных инвестиционных проектов по созданию новых промышленных производств, объектов инфраструктуры.

В 2000 – 2008 годах в Омской области прослеживался устойчивый рост спроса на электрическую энергию. Среднегодовой темп роста потребления электрической энергии составлял около 1,6 процента.

В 2009 году в связи с кризисными явлениями в экономике объем электропотребления снизился на 3,5 процента к уровню 2008 года и составил 10184 млн. кВт.ч. В 2010 году объем электропотребления вновь начал расти и составил 10392 млн. кВт.ч. (102 процента к уровню 2009 года).

В 2012 году объем электропотребления составил 10902,4 млн. кВт.ч. (104 процента к уровню 2011 года – 10480 млн. кВт.ч.).

В структуре потребления электрической энергии на территории Омской области традиционно высокую долю занимает промышленность – в 2008 – 2012 годах – порядка 43 процентов. При этом в структуре промышленного производства наибольшая доля относится к обрабатывающим отраслям промышленности (нефтехимической, машиностроительной) – до 29 процентов от общего объема электропотребления в Омской области.

В 2008 – 2012 годах основными (крупными) потребителями, составляющими не менее 1 процента от общего объема электропотребления в Омской области, традиционно являлись ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ», ОАО «РЖД», ОАО «Омский каучук», ОАО «Омскшина». Кроме того, в 2012 году продолжился

рост потребления электрической энергии такими крупными потребителями, как общество с ограниченной ответственностью «Омский стекольный завод» (далее – ООО «Омский стекольный завод») и общество с ограниченной ответственностью «ИКЕА МОС» (далее – ООО «ИКЕА МОС»).

Перечень основных (крупных) потребителей электрической энергии

Наименование показателя	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год
ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ»	1237	1277	1299	1358	1477
ОАО «РЖД»	1141	972	1007	1230	1168
ОАО «Омский каучук»	236,4	234,5	236,8	261,7	300,4
ОАО «Омскшина»	206,2	145,4	165,2	235,9	237,6
ОАО «САН ИнБев»	72,3	50,5	47,2	40,8	37
«ОМО им. П.И. Баранова» – филиал ФГУП «НПЦ газотурбостроения Салют»	57,1	55,7	54,9	46,4	46,5
«ПО «Полет» – филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	37,2	40,4	42,1	43,9	43,5
Общество с ограниченной ответственностью «Инмарко»	31,5	30,2	27,4	23,1	27,8
ОАО «Высокие технологии» (Омский агрегатный завод)	24,0	19,2	16,6	16,6	16,8
ОАО «ОмПО «Иртыш»	22,0	20,3	21,0	20,2	15,9
Открытое акционерное общество «Омский комбинат строительных конструкций»	11,8	8,0	8,7	9,2	9,7
Общество с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций № 1»	21,1	11,0	12,1	15,4	14,9
Открытое акционерное общество «Омсккровля»	5,4	5,2	7,7	6,9	6,8
ОАО «КБТМ»	37,5	61,7	82,4	86,5	101
ООО «Омский стекольный завод»	-	-	-	24,9	34
ООО «ИКЕА МОС»	-	-	-	40,4	41,8

Прогноз спроса на электрическую энергию и мощности в Омской области в 2013 – 2017 годах

Наименование показателя	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
Потребление электрической энергии в энергетической системе Омской области, млн. кВт.ч	10936	11109	11226	11441	11566
Максимум потребления электрической энергии в энергетической системе Омской области, МВт	1922	1938	1954	1992	2007

Структура потребления электрической энергии в Омской области в 2008 – 2012 годах по видам экономической деятельности *

Наименование показателя	2008 год		2009 год		2010 год		2011 год		2012 год	
	млн. кВт.ч	процент от общего объема потребленной электрической энергии	млн. кВт.ч	процент от общего объема потребленной электрической энергии	млн. кВт.ч	процент от общего объема потребленной электрической энергии	млн. кВт.ч	процент от общего объема потребленной электрической энергии	млн. кВт.ч	процент от общего объема потребленной электрической энергии
Сельское хозяйство	336	3,2	327	3,2	320	3,1	306	2,9	327	3,0
Промышленность, в том числе	4788	45,4	4363	42,9	4342	41,8	4470	42,8	4666	42,8
Обрабатывающие производства	2700	25,6	2635	25,9	2819	27,1	2993	28,7	3140	28,8
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	2088	19,8	1728	17,0	1523	14,7	1477	14,1	1526	14,0
Добыча полезных ископаемых	87	0,8	90	0,9	100	0,9	95	0,9	109	1,0
Строительство	180	1,7	140	1,4	140	1,3	138	1,3	142	1,3
Транспорт и связь	1332	12,6	1193	11,7	1280	12,3	1290	12,3	1341	12,3
Предоставление прочих коммунальных, социальных и персональных услуг	66	0,6	84	0,8	90	0,9	91	0,9	98	0,9
Потреблено населением	1444	13,7	1520	14,9	1620	15,6	1650	15,7	1712	15,7
Прочие виды экономической деятельности	1300	12,3	1430	14,0	1455	14,0	1440	13,7	1526	14,0
Потери в электрических сетях	1020	9,7	1037	10,2	1045	10,1	1000	9,5	981,4	9,0
Потреблено электрической энергии, всего	10553	100,0	10184	100,0	10392	100,0	10480	100,0	10902,4	100,0

* - уточнено по официальным данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Омской области

4.2. Перспективный баланс производства и потребления электрической энергии и мощности в Омской области

Перспективный баланс производства и потребления электрической энергии и мощности в Омской области на 2013 – 2017 годы сформирован на основе анализа баланса и структуры выработки электрической энергии в 2008 – 2012 годах, с учетом реализации мероприятий по вводу генерирующих мощностей в энергетической системе Омской области:

- в 2013 году – ввод 36 МВт в ОАО «Омский каучук»;

- в 2013 году – ввод в эксплуатацию ПГУ-90 на ТЭЦ-3, завершение реконструкции турбоагрегата ст. № 12 на ТЭЦ-3 с увеличением мощности на 10 МВт, реконструкция турбоагрегата ст. № 13 на ТЭЦ-3 с увеличением мощности на 10 МВт;

- в 2014 году – реконструкция турбоагрегата ст. № 1 на ТЭЦ-5 с увеличением мощности на 18 МВт, вывод из эксплуатации турбоагрегата ст. № 10 мощностью 50 МВт и турбоагрегата № 6 мощно-

стью 25 МВт на ТЭЦ-3;

- в 2015 году – реконструкция турбоагрегата ст. № 2 на ТЭЦ-5 с увеличением мощности на 18 МВт;

- в 2016 году – ввод в эксплуатацию генерирующих мощностей в объеме 120 МВт (турбина Т-120) на ТЭЦ-3.

В 2008 – 2012 годах доля электрической энергии, вырабатываемой ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» и блок-станциями промышленных предприятий, в общем балансе электрической энергии в энергетической системе Омской области состав-

ляла от 63 до 67 процентов.

В структуре выработки электрической энергии электростанциями Омской энергетической системы основную долю занимает электрическая энергия ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» – в 2008 – 2012 годах от 97,2 процента до 97,7 процента от общего объема вырабатываемой электрической энергии.

Доля выработки электрической энергии блок-станциями промышленных предприятий в 2008 – 2012 годах составляла не более 2,8 процента.

Баланс производства и потребления электрической энергии и мощности в Омской области

Наименование показателя	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
Баланс электрической энергии										
Потребление электрической энергии в энергетической системе Омской области, всего, млн. кВт.ч	10553	10184	10392	10480	10902,4	10936	11109	11226	11441	11566
Выработка электрической энергии, всего, млн. кВт.ч, в том числе:	7234	6404	6771	6663	7342,6	6803	7028	7188	7254	7310
1. Выработка электрической энергии омскими ТЭЦ, млн. кВт.ч	7033	6237	6581	6493	7170,5	6623	6843	6998	7054	7110
2. Выработка электрической энергии блок-станциями промышленных предприятий, источниками в муниципальных районах Омской области, млн. кВт.ч	201	167	190	170	172,1	180	185	190	200	200
Сальдо-переток электрической энергии в Омской энергетической системе, млн. кВт.ч	3319	3780	3621	3817	3559,8	4133	4081	4038	4187	4256
Доля выработки электрической энергии омскими ТЭЦ, блок-станциями промышленных предприятий-тий, источниками в муниципальных районах Омской области в общем объеме потребления электрической энергии, процент	69	63	65	64	67	62	63	64	63	63
Доля сальдо-перетока в общем объеме потребления электрической энергии, процент	31	37	35	36	33	38	37	36	37	37
Баланс мощности										
Максимум потребления электрической энергии в энергетической системе Омской области, всего, МВт	1746	1759	1794	1780	1772	1922	1938	1954	1992	2007
Установленная электрическая мощность электростанций, МВт, в том числе:	1641	1616	1636	1536	1536	1677	1620	1638	1758	1758
1. Установленная электрическая мощность омских ТЭЦ, МВт	1605	1580	1600	1500	1500	1605	1548	1566	1686	1686
2. Установленная электрическая мощность блок-станций промышленных предприятий, источников в муниципальных районах Омской области, МВт	36	36	36	36	36	72	72	72	72	72
Генерация мощности электростанциями Омской энергетической системы, всего, МВт, в том числе:	1165	1159	1212	1342	1378	1454	1424	1460	1550	1550
Генерация мощности ТЭЦ-3, МВт	229	260	296	331	345	365	335	335	425	425
Генерация мощности ТЭЦ-4, МВт	226	238	281	341	350	366	366	366	366	366
Генерация мощности ТЭЦ-5, МВт	684	636	610	645	655	695	695	731	731	731
Генерация мощности блок-станциями промышленных предприятий, источниками в муниципальных районах Омской области, МВт	26	25	25	25	28	28	28	28	28	28
Сальдо-переток мощности в энергетической системе Омской области, МВт	581	600	582	438	394	468	514	494	442	457
Доля сальдо-перетока в максимуме потребления электрической энергии в энергетической системе Омской области, процент	33	34	32	25	22	24	27	25	22	23

5. Развитие системы теплоснабжения в Омской области. Топливообеспечение энергоисточников

Основные характеристики системы теплоснабжения Омской области (существующее положение)

Объемы потребления тепловой энергии в Омской области за последние пять лет составляли:

- 2008 год – 25393,7 тыс. Гкал;
- 2009 год – 24672 тыс. Гкал;
- 2010 год – 25683 тыс. Гкал;
- 2011 год – 24415 тыс. Гкал;
- 2012 год – 24889 тыс. Гкал.

Всего в Омской области отапливается более 5 млн. объектов, из них в городе Омске – свыше 4,6 млн. объектов.

Система теплоснабжения города Омска
Централизованная система теплоснабжения города Омска сложилась, в основном, в 1960 – 1980 годы.

Теплоснабжение части города Омска, расположенной на правом берегу реки Иртыш, осуществляется системами от ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 Омского филиала ОАО «ТГК-11», от котельных МП города Омска «Тепловая компания» и от ведомственных котельных. Теплоснабжение части города Омска, рас-

положенной на левом берегу реки Иртыш, осуществляется системами от КРК и ТЭЦ-3 Омского филиала ОАО «ТГК-11», от котельных МП города Омска «Тепловая компания» и от ведомственных котельных.

Всего на территории города Омска функционирует 161 теплоисточник суммарной установленной мощностью 9794,14 Гкал/час, в том числе:

1. 5 теплоисточников Омского филиала ОАО «ТГК-11» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5, КРК) установленной тепловой мощностью 5223 Гкал/час (53,3 процента установленной тепловой мощности теплоисточников, расположенных в городе Омске).

2. 24 отопительных котельных МП города Омска «Тепловая компания» установленной мощностью 501,14 Гкал/час (5,1 процента).

3. 132 ведомственных котельных (в том числе, 7 производственных котельных, 50 – производственно-отопительных и 75 – отопительных) установленной мощностью 4070 Гкал/час (41,6 процента).

Омский филиал ОАО «ТГК-11» обслуживает около 100 процентов магистральных участков тепловых сетей, включая ответвления от магистралей непосредственно к потребителям, и около 10 процентов от общей протяженности тепловых сетей в городе Омске.

МП города Омска «Тепловая компания» объединяет более 60 процентов распределительных тепловых сетей и ответвлений от них к потребителям.

Средний срок службы трубопроводов магистральных сетей Омского филиала ОАО «ТГК-11» составляет 16 – 20 лет. Длина всех тепловых сетей от источников тепла Омского филиала ОАО «ТГК-11» при надземной прокладке составляет 26,6 процента, остальные тепловые сети выполнены в подземной прокладке, в том числе 71 процент – в железобетонных непроходных каналах.

В среднем по всем ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» соотношение открытых и закрытых систем теплоснабжения составляет 50 процентов.

Перечень основных (крупных) потребителей тепловой энергии Омского филиала ОАО «ТГК-11» в 2011 – 2012 годах

Потребители	Теплоисточники	Объем потребления, Гкал	
		2011 год	2012 год
ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ»	ТЭЦ-3, 4	2566995	2522643
Открытое акционерное общество «Первая грузовая компания»	ТЭЦ-3	123470	114237
Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Омский государственный аграрный университет»	ТЭЦ-3, 5	37440	39342
ОАО «Омский каучук»	ТЭЦ-3	67667	101349
Открытое акционерное общество Омское производственное объединение «Радиоавтомобиль имени А.С. Попова»	ТЭЦ-5	22258	24494
Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление»	ТЭЦ-2, 3, 5	18836	33702
Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Омский государственный технический университет»	ТЭЦ-3, 5	20153	19852
Открытое акционерное общество «Транссибнефть»	ТЭЦ-4	19738	18522
Открытое акционерное общество «Центральное конструкторское бюро автоматики»	ТЭЦ-5	-	23455
Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Сибирский государственный университет физической культуры и спорта»	ТЭЦ-5	15417	16210

Динамика и структура потребления тепловой энергии, вырабатываемой Омским филиалом ОАО «ТГК-11»

Показатель	2008 год		2009 год		2010 год		2011 год		2012 год	
	Гкал	Процент	Гкал	Процент	Гкал	Процент	Гкал	Процент	Гкал	Процент
Полезный отпуск тепловой энергии в том числе	10428863	100,00	10444373	100,00	10312762	100,00	10125657	100,00	10159757	100,00
Промышленность	2498020	23,95	2651585	25,39	2633894	25,54	2829443	27,94	2857467	28,13
Строительство	146031	1,40	127522	1,22	128170	1,24	104135	1,03	101273	0,99
Транспорт и связь	352661	3,38	298801	2,86	314738	3,05	269042	2,66	260605	2,56
Жилищно-коммунальный комплекс	61098	0,59	61666	0,59	51579	0,50	41211	0,41	25930	0,26
Население	4890962	46,90	4914617	47,06	4695694	45,53	4631021	45,74	4620512	45,48
Бюджетные потребители	1081520	10,37	1010811	9,68	980403	9,51	861811	8,50	832223	8,19
Потери транспортировщиков	769868	7,38	692066	6,63	715012	6,93	707604	6,99	674462	6,64
Прочие	628703	6,03	687305	6,58	793272	7,70	681390	6,73	787285	7,75

Система теплоснабжения муниципальных районов Омской области

Теплоснабжение потребителей в муниципальных районах Омской области осуществляется от котельных, использующих в качестве топлива природный газ, уголь, мазут, дрова.

Всего на территории муниципальных районов Омской области действуют 1667 котельных, отапливающих жилищный фонд и объекты социального назначения, в том числе 675 котельных – на балансе муниципальных предприятий жилищно-коммунального комплекса, 704 котельные – на балансе сельских администраций, 288 котельных, находящихся на балансе прочих предприятий (ведомственных).

Динамика выработки и потребления тепловой энергии в Омской области в 2013 – 2017 годах

С учетом анализа потребления тепловой энергии в Омской области в 2008 – 2012 годах, планируемых к реализации инвестиционных проектов, а также намечаемых к проведению мероприятий по сокращению потерь в тепловых сетях в рамках долгосрочной целевой программы Омской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Омской области на 2010 – 2020 годы» потребление тепловой энергии в Омской области в 2013 – 2017 годах прогнозируется на уровне 24500 – 25000 тыс. Гкал в год с сохранением имеющейся региональной структуры теплопотребления (доля города Омска около 60 процентов, села – 40 процентов).

Доля выработки тепловой энергии Омским филиалом ОАО «ТГК-11» (крупнейшим производителем тепловой энергии на территории Омской области) планируется в объеме около 46 процентов от общего теплопотребления (порядка 11500 тыс. Гкал).

Прогноз выработки тепловой энергии ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» в 2013 – 2017 годах, тыс. Гкал

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
ТЭЦ-3	3373,6	3390,6	3460,7	3492,5	3563,5
ТЭЦ-4	2259,4	2274,5	2289,7	2289,7	2017,3
ТЭЦ-5	3645,5	3674,7	3703,9	3733,1	3762,9
ТЭЦ-2	823,2	831,3	831,3	831,3	863,4
КРК	1182,3	1182,3	1182,3	1182,3	1209,8
Всего	11284,0	11353,4	11467,9	11528,9	11416,9

Направления развития системы теплоснабжения Омской области в 2013 – 2017 годах

Стратегия развития системы теплоснабжения Омской области в 2013 – 2017 годах должна быть направлена на:

- обеспечение растущего спроса на тепловую энергию;
- приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- первоочередную загрузку существующих источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- вывод из работы малоэффективных (нерентабельных) котельных;
- повышение эффективности использования тепловой энергии потребителями, в том числе в части снижения потерь при ее использовании;
- организацию учета получаемых, производимых и отпускаемых энергетических ресурсов;
- совершенствование технической политики в сфере теплоснабжения (внедрение инновационных технологий, повышение энергетической эффективности, оптимизация топливообеспечения и так далее).

Согласно федеральному законодательству стратегия развития системы теплоснабжения должна быть реализована путем разработки и исполнения схем теплоснабжения муниципальных образований.

Администрацией города Омска совместно с Омским филиалом ОАО «ТГК-11», МП города Омска «Тепловая компания» с привлечением специализированной научной организации (структурного подразделения ЗАО «СибЭНТЦ» – научно-исследовательского проектно-исследовательского института «Новосибирск-теплоэлектропроект») ведется разработка Схемы теплоснабжения города Омска.

В настоящее время проект Схемы теплоснабжения города Омска до 2025 года подготовлен и размещен на сайте Администрации города Омска в сети Интернет. Часть материалов данного проекта (как указано в разделе 2 Программы) использована выше при отражении основных характеристик системы теплоснабжения города Омска (существующего положения).

Однако, проект Схемы теплоснабжения города Омска до 2025 года не соответствует положениям постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (далее – постановление № 154), ведется его доработка.

Аналогичная ситуация сложилась с подготовкой схем теплоснабжения в 32 муниципальных районах Омской области – все схемы были подготовлены до принятия постановления № 154. Корректировка схем теплоснабжения муниципальных районов Омской области в соответствии с положениями постановления № 154 до настоящего времени не завершена.

В связи с этим определение тепловых нагрузок по всем теплоисточникам, расположенным в Омской области, формирование конкретного перечня мероприятий по комплексному развитию теплосетевого комплекса Омской области будет проводиться на основании решений, закрепленных схемами теплоснабжения муниципальных образований после их утверждения (в рамках ежегодной корректировки настоящей Программы).

Вместе с тем, проработка основных направлений развития тепловых сетей Омского филиала ОАО «ТГК-11» в 2013 – 2017 годах осуществлялась органами исполнительной власти Омской области совместно с генерирующей компанией с целью установления платы за подключение к системе теплоснабжения от тепловых источников Омского филиала ОАО «ТГК-11» (приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 марта 2013 года № 48/14 «Об установлении платы за подключение к системе (системам) теплоснабжения от тепловых источников открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (Омский филиал)), что позволяет отразить их в настоящей Программе.

Приоритетные направления развития тепловых сетей Омского филиала ОАО «ТГК-11» в 2013 – 2017 годах

Наименование мероприятия и объемные показатели	Теплоисточник	Объем финансирования проекта (млн. рублей, с НДС) *
Замена трубопровода от камеры Уз-IV-1-16 до камеры Уз-IV-1-17 с 2 х Ду 450 мм на 2 х Ду 500 мм (протяженность – 225,5 м)	ТЭЦ-4	14,86
Замена обратного трубопровода от камеры Уз-IV-1-8 до камеры Уз-IV-1-16 с 1 х Ду 500 мм на 1 х Ду 700 мм (протяженность – 2058,5 м)	ТЭЦ-4	44,14
Реконструкция перекачивающей насосной станции (далее – ПНС) 11 (перевозка насосов)	ТЭЦ-3, КРК	18,25
Реконструкция Центрального луча ТЭЦ-3 от тепловой камеры ТК-III-Ц-12 до тепловой камеры ТК-III-Ц-25 с 2 х Ду 800 мм на 2 х Ду 1000 мм (протяженность – 1420 м)	ТЭЦ-3, КРК	169,73
Реконструкция Центрального луча от ТЭЦ-3 до тепловой камеры ТК-III-Ц-6 с 2 х Ду 800 мм на 2 х Ду 1000 мм (протяженность – 1000 м)	ТЭЦ-3, КРК	119,53
Реконструкция подающего участка трубопровода от тепловой камеры ТК-III-В-27 до тепловой камеры ТК-III-В-43 с увеличением диаметра с 1 х Ду 700 мм на 1 х Ду 1000 мм (протяженность – 80 м)	ТЭЦ-3, КРК	4,78
Реконструкция теплотрассы от ПНС-8 до Октябрьского моста в городе Омске (2 х Ду 1000 мм, протяженность – 2 х 440 м)	ТЭЦ-5	52,31
Реконструкция участка теплотрассы Западного луча от ТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК-II-3-3 с увеличением диаметра трубопроводов до 800 мм (протяженность – 400 м)	ТЭЦ-2	37,32
Реконструкция ПНС-10 с установкой двух дополнительных насосов	ТЭЦ-5	61,67
Строительство обратного трубопровода 1 х Ду 200 мм от камеры Уз-IV-1-7 до камеры Уз-IV-1-8 (протяженность – 1450 м)	ТЭЦ-4	19,52
Строительство второй очереди теплотрассы «Релеро» (2 х Ду 800 мм, протяженность – 2 х 3200 м)	ТЭЦ-5	417,57
Строительство ПНС-5А	ТЭЦ-3, КРК	326,80
Строительство ПНС-15	ТЭЦ-3, КРК	130,72

* – оценка объемов капитальных вложений в теплосетевые объекты приведена по данным Омского филиала ОАО «ТГК-11»

Топливообеспечение энергоисточников Единый топливно-энергетический баланс Омской области
Топливо-энергетический баланс Омской области (далее – Баланс) представляет собой отдельный документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территории Омской области и их потребления и устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей.

В 2012 году Баланс впервые сформирован уполномоченным органом исполнительной власти Омской области (Министерством экономики Омской области) во исполнение Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Разработка Баланса проведена на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 14 декабря 2011 года № 600 «Об утверждении порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований». Данным приказом определены форма Баланса и источники информации (официальная статистическая информация, агрегированная по первичным статистическим данным форм федерального статистического наблюдения).

В целях определения используемой для составления Баланса статистической информации Министерством экономики Омской области с Омскстатом проработан вопрос ее содержания в шифрах представляемых работ.

Баланс за 2011 год приведен в приложении № 10 к Программе.

Потребление топливно-энергетических ресурсов на территории Омской области в 2011 году составило 31,0 млн. т.у.т., при этом:

- объем производства энергетических ресурсов – 21,5 млн. т.у.т.;
- вывезено за пределы Омской области – 18,3 млн. т.у.т.;
- ввезено в Омскую область – 28,0 млн. т.у.т.;
- запасы топлива – увеличены на 0,1 млн. т.у.т.

Наибольший объем потребления приходится на сырую нефть (66,1 процента или 20,5 млн. т.у.т.) ввиду ее использования на предприятиях обрабатывающих производств (ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ»). При этом 95,3 процента используемой в производстве нефти поставляется в Омскую область, а 86,5 процента или 17,7 млн. т.у.т. полученных на ее основе нефтепродуктов вывозится за пределы региона.

Топливообеспечение Омского филиала ОАО «ТГК-11» – крупнейшего производителя электрической и тепловой энергии на территории Омской области

В 2012 году ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» потреблены следующие объемы топлива:

Энергоисточник	Газ, млн. куб. м	Мазут, тыс. тонн	Уголь, тыс. тонн
ТЭЦ-3	867,72	3,55	
ТЭЦ-4	64,64	8,17	1657,45
ТЭЦ-5		7,71	2961,96
ТЭЦ-2	93,47	0,22	33,58
КРК	169,63		
Всего	1195,46	19,65	4652,99

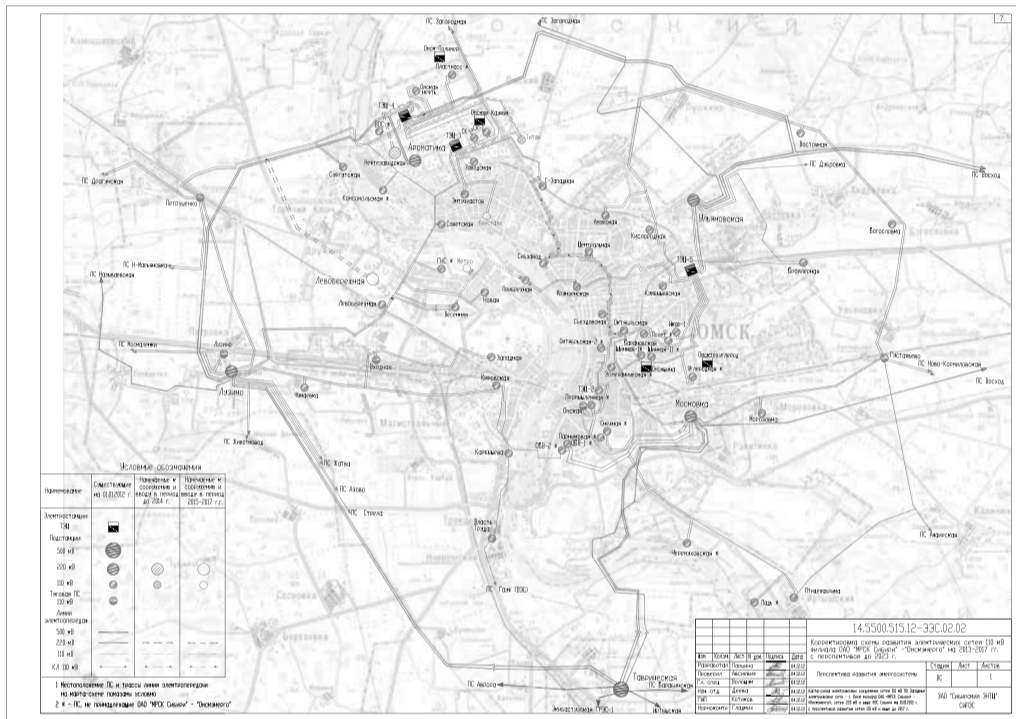
Перспективная потребность в топливе ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» для обеспечения производства электрической энергии в соответствии с перспективным балансом сформирована на основе прогнозных показателей выработки тепловой и электрической энергии в 2013 – 2017 годах.

Перспективная потребность в топливе ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» на 2013 – 2017 годы

Наименование показателя и единицы измерения	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
ТЭЦ-3					
Газ, млн. куб. м	861,9	879,68	890,12	901,39	912,56
Мазут, тыс. тонн	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
ТЭЦ-4					
Газ, млн. куб. м	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7
Мазут, тыс. тонн	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Уголь, тыс. тонн	1321,25	1287,79	1681,5	1687,87	1694,27
ТЭЦ-5					
Мазут, тыс. тонн	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Уголь, тыс. тонн	2664,61	2784,86	2816,78	2834,17	2851,62
ТЭЦ-2					
Газ, млн. куб. м	92,5	95,86	96,44	97,03	97,61
Мазут, тыс. тонн	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Уголь, тыс. тонн	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
Кировская районная котельная					
Газ, млн. куб. м	164,76	169,56	169,92	169,92	169,92
Всего по Омскому филиалу ОАО «ТГК-11»					
Газ, млн. куб. м	1220,86	1246,80	1258,18	1270,04	1281,79
Мазут, тыс. тонн	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51
Уголь, тыс. тонн	4015,36	4102,15	4527,79	4551,54	4575,39

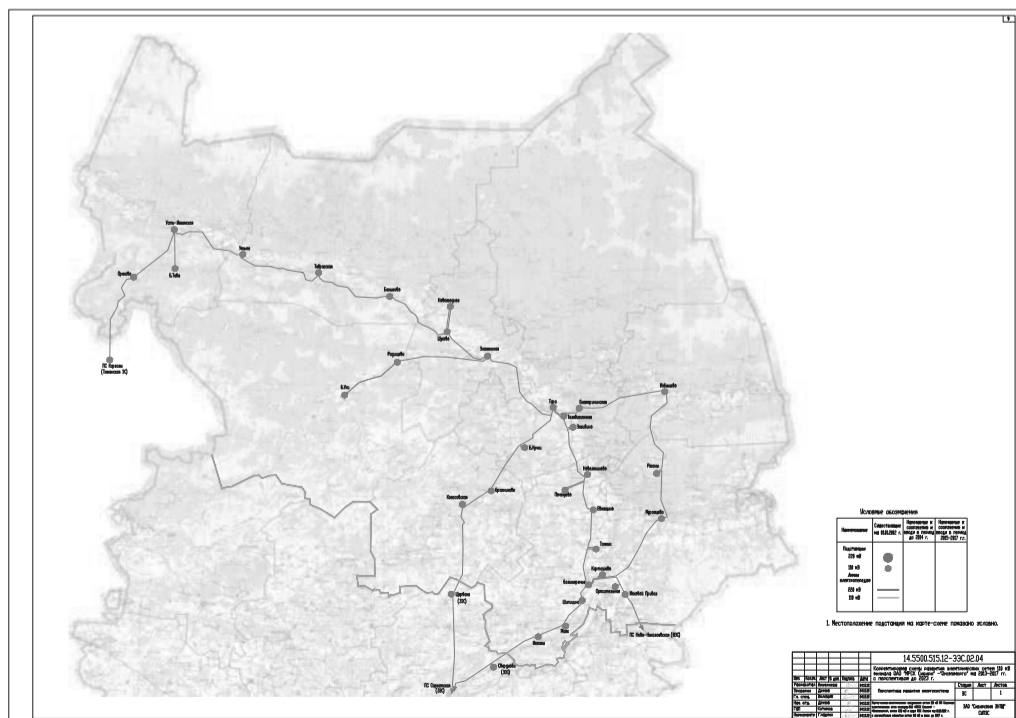
Приложение № 1
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2013 – 2017 годы

Карта-схема электрических сетей 110 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» и электрических сетей 220 – 500 кВ филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей с перспективой развития до 2017 года (часть 1)



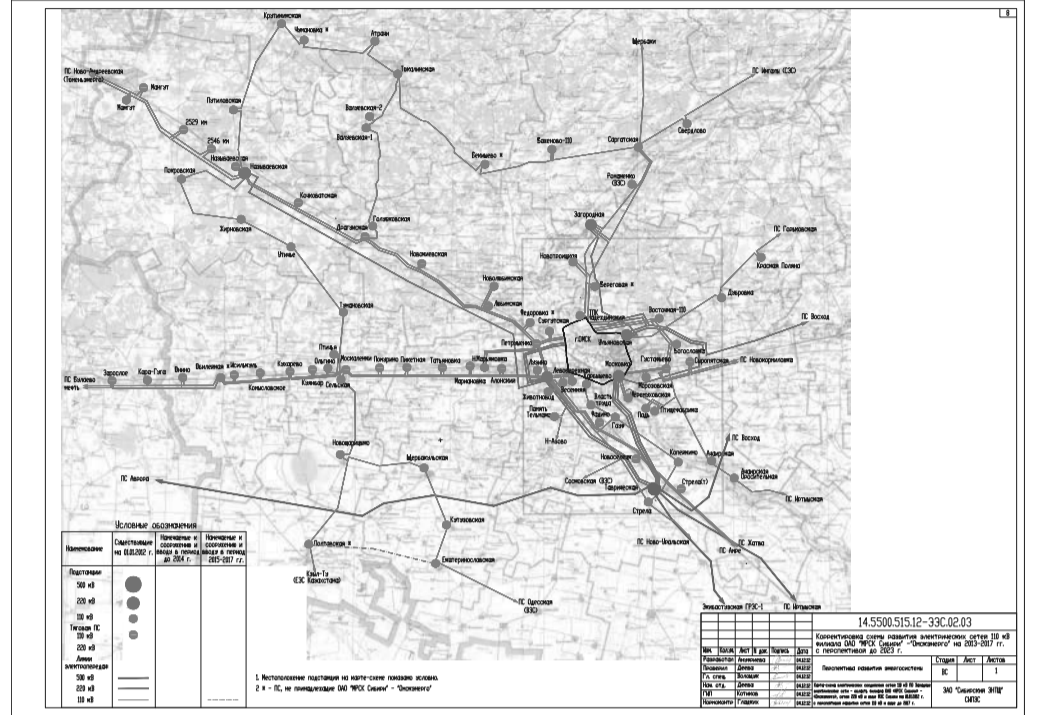
Приложение № 3
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2013 – 2017 годы

Карта-схема электрических сетей 110 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» и электрических сетей 220 – 500 кВ филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей с перспективой развития до 2017 года (часть 3)



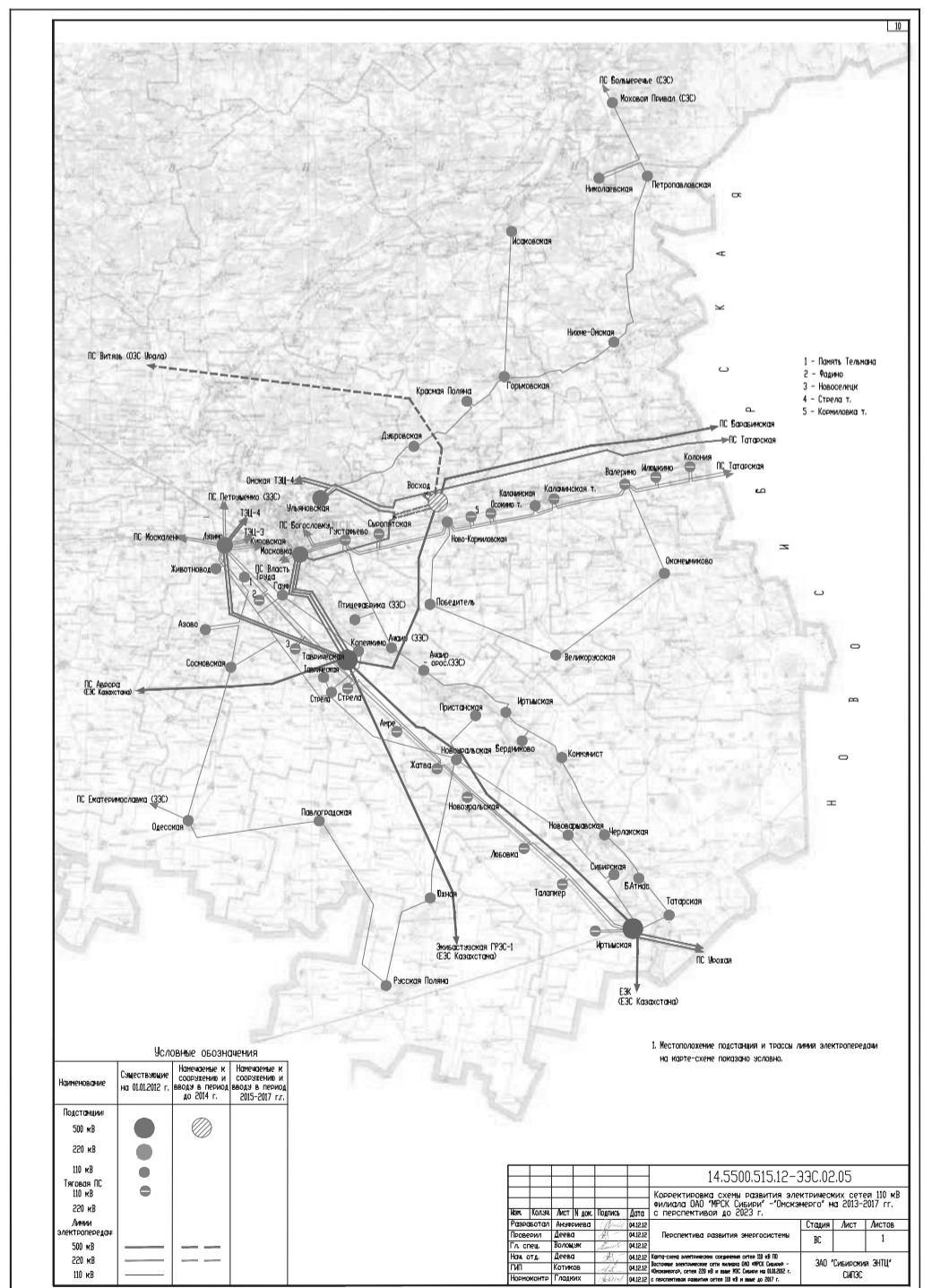
Приложение № 2
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2013 – 2017 годы

Карта-схема электрических сетей 110 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» и электрических сетей 220 – 500 кВ филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей с перспективой развития до 2017 года (часть 2)



Приложение № 4
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2013 – 2017 годы

Карта-схема электрических сетей 110 кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» и электрических сетей 220 – 500 кВ филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей с перспективой развития до 2017 года (часть 4)



ПЕРЕЧЕНЬ существующих линий электропередачи филиала открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Омское предприятие магистральных электрических сетей

№ п/п	Наименование линии электропередачи	Класс на- пряжения, кВ	Коли- чество цепей на опоре	Материал опор	Протяжен- ность, км
1	ВЛ-534 Барабинская – Таврическая	500	1	металл	147,5
2	ВЛ-553 Ермаковская ГРЭС – Иртышская	500	1	металл	9,9
3	ВЛ-555 Иртышская – Таврическая	500	1	металл	117,3
4	ВЛ-556 Аврора – Таврическая	500	1	железобетон	165,5
5	ВЛ-557 Экибастузская ГРЭС 1 – Таврическая	500	1	железобетон	133,4
6	ВЛ Д-1 Ульяновская – Загородная	220	1	металл	2,586
7	ВЛ Д-1 Ульяновская – Загородная	220	1	железобетон	57,46
8	ВЛ Д-5/Д-6 ТЭЦ-5 – Ульяновская	220	2	металл	0,63
9	ВЛ Д-5/С-116 ТЭЦ-5 – Ульяновская	220	2	металл	5,26
10	ВЛ Д-6/С-117 ТЭЦ-5 – Ульяновская	220	2	металл	5,22
11	ВЛ Д-7/Д-8 Лузино – Ароматика	220	2	металл	25,7
12	ВЛ Д-7 Лузино – Ароматика	220	1	металл	1,4

№ п/п	Наименование линии электропередачи	Класс на- пряжения, кВ	Коли- чество цепей на опоре	Материал опор	Протяжен- ность, км
13	ВЛ Д-17 ТЭЦ-4 – Ароматика	220	1	металл	1,4
14	ВЛ Д-18/Д-17 Ароматика – ТЭЦ-4	220	2	металл	3,01
15	ВЛ Д-9 Лузино – Называевская	220	1	железобетон	136,8
16	ВЛ Д-11 Таврическая – Лузино	220	1	железобетон	54,35
17	ВЛ Д-12 Таврическая – Лузино	220	1	железобетон	54,35
18	ВЛ Д-11,12 Таврическая – Лузино	220	2	металл	2,85
19	ВЛ Д-13 Таврическая – Московка	220	1	железобетон	33,25
20	ВЛ Д-14 Таврическая – Московка	220	1	железобетон	33,25
21	ВЛ Д-13/Д-14 Таврическая – Московка	220	2	металл	11
22	ВЛ Д-16 Таврическая – Московка	220	1	металл	46,56
23	ВЛ Д-15 Ульяновская – Московка	220	1	металл	29,39
24	ВЛ Д-15/Д-16 Ульяновская – Московка	220	2	металл	0,76
25	ВЛ Д-15/Д-246 Ульяновская – Московка	220	2	железобетон	26,4
26	ВЛ Д-246 ТЭЦ-4 – Татарская (опора 237)	220	1	железобетон	77,69
27	ВЛ Д-29/Д-15 Ульяновская – Нефтезаводская (до опоры 106)	220	2	железобетон	7,94
28	ВЛ Д-19/246 ТЭЦ-4 – Нефтезаводская (до опоры 25)	220	2	металл	7,56
29	ВЛ Д-29/246 Ульяновская – Нефтезаводская (опоры 25 – 106)	220	2	металл	21,70
30	ВЛ Д-224 Иртышская – Мынкуль	220	1	металл	0,71
31	ВЛ Д-225 Иртышская – Валиханово	220	1	металл	0,78
32	ВЛ Д-224/Д-225 Иртышская – Валиханово	220	2	железобетон	17,75
33	ВЛ С-5 Полтавка – Горьковское	110	1	железобетон	19,33
34	ВЛ С-125, С-126 Юбилейная – Булаево	110	2	металл	23,75
35	ВЛ С-125, С-126 отпайка на подстанцию Юнино	110	2	металл	1,02
	Общая протяженность линий электропередачи				1283,456

ПЕРЕЧЕНЬ существующих подстанций филиала открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Омское предприятие магистральных электрических сетей

№ п/п	Наименование подстанции	Класс на- пряжения	Силовой автотрансформатор, трансформатор, реактор, трансформатор собственных нужд		Воздушные выключатели*		Масляные выключатели*		Отделитель с короткозамыкателем		Выключатель нагрузки, 1 – 20 кВ	
			Тип	Количес- тво, шт	Тип	Коли- чес- тво, шт	Тип	Количес- тво, шт	Тип	Количес- тво, шт	Тип	Количество, шт
1	«Таврическая»	500	АОДЦТН-167000/500/220/10	7	ВВМ-500Б	3					ВНАП-101-630	2
		500	РОДЦ-60000/500	3	ВВМ-500	3						
		500	РОДУ-60000/500	3	НРЛ550	3						
		500	РОМБС-60000/500	4	GL 317	2						
		220			ВБ-220	9	НРЛ 245	1				
		35					ВВУ-27,5	6				
2	«Иртышская»	10	ТСН, реактор	10			ВМП-10	10			ТП	1
		500	АОДЦТН-167000/500/220/10	4	ВВ-500Б	4					ВНР-10/400	2
		500	РОДЦ-60000/500	3								
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	2	ВВБ-220	3						
		220			ВВД-220	4						
		110			ВВШ-110	9	ВГТ-110	1				
3	«Лузино»	10	ТСН, реактор	8			ВМПЭ-10	22			ТП	2
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	3			У-220	10				
		110					У-110	17				
4	«Московка»	10	ТСН, реактор	7			ВМПЭ-10	19				
		220	АТДЦТН-250000/220/110/10	2			300SR-K1	8				
		110					145SR-K1	11				
5	«Ульяновская»	10	ТСН, реактор	7			ВР-1-10-20/630У2	49				
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	2			У-220	4				
		220					ВМТ-220	5				
		110					У-110	7				
6	«Называевская»	10	ТСН, реактор	6			ВМП-10	19				
		10					ВВЭ-М-10	2				
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1					ОД-220/1000	1		
		110					ВГТ-110	11				
7	«Загородная»	10	ТСН, реактор	6			ВКЭ-10	26				
		220	АТДЦТН-125000/220/110/6	2			ВВЭ-М-10	1			ОД-220/1000	2
		110					МКП-110	7				
8	«Юбилейная»	6	ТСН, реактор	5			ВМП-10	31				
		110	ТДТН-16000/110/35/10	1			У-110	1				
		110	ТДТН-25000/110/35/10	1			МКП-110	6				
		35					ВМК-35	9				
9	«Полтавка»	10	ТСН	2			ВМПЭ-10	22				
		110	ТДТН-10000/110/35/10	1			ВВЭ-М-10	3				
		110	ТДТН-10000/110/35/10	1					МКП-110	1	КЗ-110М	2
		35										
9	«Полтавка»	35					ВМ-35	4				
		35						С-35	3			
		10	ТСН	2				ВМПЭ-10	11			

* количество указано с учетом фаз (1 единица оборудования – 3 фазы)

ПЕРЕЧЕНЬ существующих линий электропередачи напряжением 110 кВ филиала открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» – «Омскэнерго»

Диспетчерское наименование и конечные пункты	Год ввода	Марка и сечение провода	Протяженность линий электропередачи, км						
			Итого	Протяженность по трассам		Всего с учетом двух- цепного исполнения			
				Одноцепные, с учетом материала опор	Двухцепные, с учетом материала опор	Металл	Железобетон		
С-1, С-2	ТЭЦ-3 – ГПП-1, ГПП-2 (опоры 1 – 6)	1961	АС-480/43	0,95			0,95		1,9
С-3, С-4	«Петрушенко» – «Лузино» (опоры 1 – 56)	1964	АС-240/39	12,5				12,5	25
С-3, С-4	Перезавод у подстанции «Лузино» (опоры 56 – 62)	1975	АС-240/39	1,22				1,22	2,44
С-5	«Москаленки» – «Полтавка» (опоры 8 – 159)	1980	АЖ-120	31,8		31,8			31,8
С-5	«Москаленки» – «Полтавка» (опоры 159 – 343)	1980	АЖ-120	35,3		35,3			35,3
С-5	Заход на подстанцию «Новоцарицино» (опоры 1/159 – 11)	1972	АС-120/19	1,7				1,7	3,4
С-5	Отпайка на подстанцию «Шербакуль» (опоры 1 – 168)	1973	АС-95/16	31,381		31,381			31,381

Официально

Диспетчерское наименование и конечные пункты	Год ввода	Марка и сечение провода	Протяженность линий электропередачи, км							
			Итого	Протяженность по трассам		Всего с учетом двухцепного исполнения				
				Одноцепные, с учетом материала опор	Двухцепные, с учетом материала опор	Металл	Железобетон	Металл	Железобетон	
С-5	Заход на подстанцию «Сельская» (опоры 1 – 7)	1974	АЖ-120	1,3		1,3				1,3
С-6	«Густафьево» – «Ачаирская-Оросительная»	1969	АС-120	49,1		49,1				49,1
С-6, С-43	Отпайка на подстанцию Иртышской птицефабрики	1973	АС-120	17,651		17,651				17,651
С-6, С-43	Отпайка на подстанцию «Водозабор»	1978	АС-120	7,427		7,427				7,427
С-6, С-60	Заход на подстанцию «Ачаирская-Оросительная»	1979	АС-120	1,3				1,3		2,6
С-7	ТЭЦ-4 – «Загородная» (опоры 70 – 157)	1990	АС-300/48	17,84		17,84				17,84
С-7, С-8	Отпайка на подстанцию «Новотроицкая»	1977	АС-120	11,4				11,4		22,8
С-7, С-8	Заходы на подстанцию «Загородная» (опоры 1а – 29а)	1985	АС-300/48	5,928				5,928		11,856
С-8	ТЭЦ-4 – «Загородная» – «Саргатка» (опоры 70 – 147, 29а)	1977	АС-300/48	19,115		19,115				19,115
С-8	Заход на Надеждинский ТПК	1981	АС-300	4		4				4
С-8, С-7	ТЭЦ-4 – «Загородная» – «Саргатка» (опоры 33 – 70)	1977	АС-300/48	8,348				8,348		16,696
С-8, С-7	Вывос ВЛ с территории ОАО «Омский каучук» (опоры 12 – 33)	1973	АС-300/48	6,93			6,93			13,86
С-8, С-7	ТЭЦ-4 – «Загородная» – «Саргатка» (опоры 1 – 12)	1961	АС-300/48	3,468			3,468			6,936
С-9, С-10	ТЭЦ-4 (опоры 1 – 12)	1961	АС-480/43	2,96			2,96			5,92
С-9, С-10	ТЭЦ-3 – ТЭЦ-4 (опоры 12 – 22)	1979	АС-300/39	2,65			2,65			5,3
С-9, С-10	ТЭЦ-4 – ОАО «Омский каучук» (опоры 22 – 35)	1967	АС-300/39	3,53			3,53			7,06
С-11, С-12	Отпайка на подстанцию «Морозовка»	1981	АС-70	0,897				0,897		1,794
С-11, С-12	«Московка» – «Густафьево»	1955	АС-150/24	13,44			13,44			26,88
С-13, С-14	«Густафьево» – «Новокормиловка»	1955	АС-150/24	40,1			40,1			80,2
С-13, С-14	Заход на подстанцию «Новокормиловка»	1981	АС-150	1,27			0,67	0,6		2,54
С-15, С-16	Отпайка на подстанцию «Богословка»	1983	АС-95	2,68				2,68		5,36
С-15, С-16	ТЭЦ-4 (опоры 1 – 17)	1967	АС-300/39	4,72			4,72			9,44
С-15, С-16	ТЭЦ-4 (опоры 17 – 35)	1979	АС-300/39	3,65			3,65			7,3
С-15/С-101, С-16/С-102	ТЭЦ-5 – «Густафьево» (опоры 35 – 79)	1960	АС-185/29	7,902			7,902			15,804
С-15/С-101, С-16/С-102	ТЭЦ-5 – «Густафьево» (опоры 79 – 121)	1960	АС-185/29	9,474			9,474			18,948
С-15/С-101, С-16/С-102	Отпайка на подстанцию «Восточная»	1960	АС-185/29	0,173			0,173			0,346
С-15/С-101, С-16/С-102	ТЭЦ-5 – «Густафьево» (опоры 121 – 159)	1960	АС-185/29	8,475			8,475			16,95
С-15/С-101, С-16/С-102	ТЭЦ-5 – «Густафьево» (опоры 159 – 212)	1960	АС-185/29	10,6			10,6			21,2
С-15/С-101, С-16/С-102	ТЭЦ-5 – «Густафьево» (опоры 79/55 – ГПП-8)	1960	АС-150/24	9,3			9,3			18,6
С-15/С-101, С-16/С-102	ТЭЦ-5 – ГПП-8 (опоры 6 – 19)	1970	АС-185/29	3,3			3,3			6,6
С-15/С-101, С-16/С-102	ТЭЦ-5 (опоры 1 – 6)	1983	АС-240/39	1,47			1,47			2,94
С-15/С-101, С-16/С-102	Отпайка на подстанцию «Амурская»	1975	АС-120/19	3,82				3,82		7,64
С-17, С-18	«Московка» – «Октябрьская» (опоры 1 – 11)	1979	АС-150/24	1,782				1,782		3,564
С-17, С-18	«Московка» – «Октябрьская» (опоры 11 – 60)	1955	АС-150/24	9,49			9,49			18,98
С-17, С-18	Отпайка на ГПП ОАО «Омкшина» (опоры 1/40 – 12)	1965	АС-150/24	1,748			1,748			3,496
С-17, С-18	Переустройство отпайки на Омский электромеханический завод	1986	АС-150/24	0,17			0,17			0,34
С-19, С-20	«Октябрьская» – ТЭЦ-3 (опоры 1 – 15)	1954	АС-185/29	2			2			4
С-19, С-20	«Октябрьская» – ТЭЦ-3 (опоры 15 – 33)	1954	АС-185/29	2,42			2,42			4,84
С-19, С-20	Переход через реку Омь (опоры 33 – 34)	1954	АС-185/29	0,28			0,28			0,56
С-19, С-20	«Октябрьская» – ТЭЦ-3 (опоры 34 – 47)	1954	АС-185/29	1,97			1,97			3,94
С-19, С-20	Отпайка на подстанцию «Центральная»	1960	АС-185/29	0,053			0,053			0,106
С-19, С-20	«Октябрьская» – ТЭЦ-3 (опоры 47 – 60)	1954	АС-185/29	2,1			2,1			4,2
С-19, С-20	Опора 60 – подстанция «Северо-Западная»	1954	АС-185/29	4,73			4,73			9,46
С-19, С-20	ТЭЦ-3 – опора 33	1960	АС-300/48	3,576			3,576			7,152
С-19, С-20	Опоры 33 – 57 (подстанция «Северо-Западная»)	1978	АС-300/48	4,3				4,3		8,6
С-19, С-20	Отпайка на подстанцию «Съездовская»	1991	АС-185/29	0,2			0,2			0,4
С-19, С-20	Отпайка на ГПП Сибзавода	1967	АС-185/29	0,95			0,95			1,9
С-21, С-22	ТЭЦ-4 – «Петрушенко» (опоры 1 – 12)	1971	АС-240/32	2,8			2,8			5,6
С-21, С-22	Отпайка на очистные сооружения (опоры 1 – 7)	1974	АС-300/48	0,18			0,18			0,36
С-21, С-22	Отпайка на подстанцию «Сургутская»	1972	АС-70/11	1,9				1,9		3,8
С-21, С-22	Отпайка на подстанцию «Комсомольская» (опоры 27 – 38)	1956	АС-240/39	2,67			2,67			5,34
С-21, С-22	Опоры 38 – 47 (подстанция «Комсомольская»)	1956	АС-120/19	1,65			1,65			3,3
С-21, С-22	ТЭЦ-4 (опоры 12/47 – 24)	1956	АС-240/39	2,54			2,54			5,08
С-21, С-22	Переход через реку Иртыш (опоры 24 – 27)	1956	БС-185/43	1,68			1,68			3,36
С-21, С-22	Переход через реку Иртыш (опоры 27 – 30)	1956	АС-240/39	0,43			0,43			0,86
С-21, С-22	Переход через реку Иртыш (опоры 30 – 66)	1956	АС-240/39	8,24			8,24			16,48
С-23, С-24	Отпайка на подстанцию «Лузино» (тяговая)	1956	АС-150/24	1,57			1,57			3,14
С-23, С-24	Опоры 44 – 362 («Москаленки»)	1956	АС-150/24	72,411			72,411			144,822
С-23, С-24	Заход на подстанцию «Марьяновка»	1956	АС-150/24	0,61			0,61			1,22
С-23, С-24	Отпайка на подстанцию «Татьяновка»	1956	АС-70/11	1,44				1,44		2,88
С-23, С-24	Заход на подстанцию «Пикетное»	1956	АС-150/24	1,119			1,119			2,238
С-23, С-24	Подстанция «Лузино» (опоры 1 – 15)	1976	АС-150/24	3,47				3,47		6,94
С-25	Заход на подстанцию «Кухарево»	1956	АС-120/19	1,215			1,215			2,43
С-25	Отпайка на подстанцию «Птичье» (опоры 1 – 7)	1980	АС-70/11	1,157	1,157					1,157
С-25, С-26	Отпайка на подстанцию «Камышловская»	1969	АС-120/19	1,71				1,71		3,42
С-25, С-26	Заход на подстанцию «Юбилейная» (опоры 168 – 175)	1976	АС-185/29	1,71			1,71			3,42
С-25, С-26	Недействующий участок (опоры 1 – 5)			1,05			1,05			2,1
С-25, С-26	«Москаленки» – «Исилькуль» (опоры 1 – 167)	1956	АС-120/19	41,01			41,01			82,02
С-25, С-26	Отпайка на подстанцию «Ольгино» (опоры 1 – 15)	1964	АС-120/19	3,44			3,44			6,88
С-26	Заход на подстанцию «Исилькуль»	1956	АС-120/19	4,387			4,387			8,774
С-27	«Загородная» – «Саргатка» (опоры 273 – 300)	1990	АС-185/29	4,92		4,92				4,92
С-27	«Загородная» – «Саргатка» (опоры 157 – 273)	1990	АС-300/48	27,72		27,72				27,72
С-27 (С-7)	Заходы на подстанцию «Загородная» (опоры 29а – 47а, 157)	1985	АС-300/48	3,632				3,632		7,264
С-27, С-28	Заход на подстанцию «Романенко»	1972	АС-70/11	2,8		2,8				2,8
С-28	«Загородная» – «Саргатка» (опоры 148 – 272)	1977	АС-300/48	28,766		28,766				28,766
С-28	«Загородная» – «Саргатка» (опоры 275 – 292)	1977	АС-300/48	4,821	3,101	1,72				4,821
С-28 (С-27)	Заходы на подстанцию «Загородная» (опоры 1 – 31)	1985	АС-300/48	5,94				5,94		11,88
С-28, С-27	«Загородная» – «Саргатка» (опоры 272 – 275 – переход)	1961	АС-240/39	1,994	1,422		0,572			2,566
С-29, С-30	ТЭЦ-3 – ГПП «Заводская» (опоры 1 – 5)	1987	АС-185/29	0,93			0,93			1,86
С-29, С-30	ТЭЦ-3 – ГПП «Заводская» (опоры 5 – 12)	1954	АС-185/29	2,08			2,08			4,16
С-29, С-30	С-29 опоры 3 – 4 – 5 – 6	2003	АС-240/39	0,085		0,085				0,085
С-29, С-30	С-30 опоры 3 – 6	2003	АС-240/39	0,032	0,032					0,032

Официально

Диспетчерское наименование и конечные пункты	Год ввода	Марка и сечение провода	Протяженность линий электропередачи, км						
			Итого	Протяженность по трассам		Всего с учетом двухцепного исполнения			
				Одноцепные, с учетом материала опор	Двухцепные, с учетом материала опор	Металл	Железобетон		
С-29, С-30	Опоры 6 – 7	2003	АС-240/39	0,105			0,105		0,21
С-29, С-30	Опоры 7 – 15	1967	АС-240/39	1,445			1,445		2,89
С-29, С-30	Опоры 7 – 15	2004	АС-240/39	0,415			0,415		0,83
С-29, С-30	С-29 Опоры 15 – 16 – 1а – 1б	1974	АС-240/39	0,084	0,084				0,084
С-29, С-30	С-30 опоры 15 – 16	1974	АС-240/39	0,024	0,024				0,024
С-29, С-30	Опоры 16 – 17 – 18	1974	АС-240/39	0,172			0,172		0,344
С-29, С-30	С-29, С-30 опора 18 – подстанция «Энтузиастов»	2003	АС-240/39	0,039			0,039		0,078
С-31	Отпайка на подстанцию «Федоровка» (опоры 1 – 27)	1983	АС-120/19	5,906		5,906			5,906
С-31, С-32	«Петрушенки» – «Драгунская» (опоры 1 – 23а)	1956	АС-120/19	4,901			4,901		9,802
С-31, С-32	«Петрушенки» – «Драгунская» (опоры 38а – 109)	1956	АС-120/19	16,457			16,457		32,914
С-31, С-32	«Петрушенки» – «Драгунская» (опоры 109 – 213)	1956	АС-120/19	24,15			24,15		48,3
С-31, С-32	«Петрушенки» – «Драгунская» (опоры 213 – 305)	1956	АС-120/19	21,48			21,48		42,96
С-31, С-32	Отпайка на подстанцию «Любинская»	1956	АС-120/19	1,537			1,537		3,074
С-31, С-32	Отпайка на подстанцию «Ново-Киевская»	1956	АС-120/19	1,29			1,29		2,58
С-31, С-32	Отпайка на подстанцию «Ново-Любинская»	1976	АС-120/19	3,77				3,77	7,54
С-31, С-32	Вывод воздушной линии в зоне Аэропорта	1984	АС-120/19	5,875				5,875	11,75
С-32	Отпайка на подстанцию «Федоровка» (опоры 1 – 27)	1983	АС-120/19	5,89		5,89			5,89
С-33, С-34	«Драгунская» – «Называевская» (опоры 306 – 427)	1956	АС-120/19	27,536			27,536		55,072
С-33, С-34	«Драгунская» – «Называевская» (опоры 427 – 520)	1956	АС-120/19	23,016			23,016		46,032
С-33, С-34	Отпайка на подстанцию «Кочковатская»	1956	АС-120/19	1,511			1,511		3,022
С-35	«Называевская» – «Покровка» (опоры 2 – 125/122)	1980	АС-120/19	30,26		30,26			30,26
С-35	«Называевская» – «Покровка» (опоры 1 – 4, недействующий участок)	1980	АС-120/19	0,5		0,5			0,5
С-36	«Называевская» – «Крутинская» (опоры 1 – 208)	1970	АС-120/19	53,4		53,4			53,4
С-36	«Крутинская» – «Чумановская»	1971	АС-70/11	10,17		10,17			10,17
С-36	Отпайка на подстанцию «Путиловская»	1974	АС-120/19	3,7				3,7	7,4
С-37	«Чумановская» – «Тюкалинская»	1972	АС-70/11	37,38		37,38			37,38
С-37	Заход на подстанцию «Атрачи»	1978	АС-70/11	13,95				13,95	27,9
С-38	«Драгунская» – «Валуевская»	1970	АС-120/19	45,14		45,14			45,14
С-38	«Валуевская» – «Тюкалинская» (опоры 1 – 48, первый цепной участок)	1970	АС-120/19	11		11			11
С-38	Заходы на подстанцию «Голубковская»	1990	АС-120/19	0,6				0,6	1,2
С-38	Заход на подстанцию «Валуевская-2»	1982	АС-120/19	0,52		0,52			0,52
С-38, С-39	«Валуевская» – «Тюкалинская» (опоры 48 – 100, второй цепной участок)	1970	АС-120/19	11,36				11,36	22,72
С-39	«Тюкалинская» – «Бекишево» (опоры 1 – 159, первый цепной участок)	1972	АС-120/19	41,3		41,3			41,3
С-40, С-41	ТЭЦ-2 – «Октябрьская»	1953	АС-120/19	4,427			4,427		8,85
С-40, С-41	Отпайка на подстанцию «Октябрьская-2»	1976	АС-120/19	0,073			0,073		0,146
С-42, С-43	«Московка» – «ОВБ-1» (опоры 1 – 14)	1970	АС-185/29	4,6			4,6		9,2
С-42, С-43	«Московка» – «ОВБ-1» (опоры 14 – 24)	1965	АС-185/29	3,305			3,305		6,61
С-42, С-43	«Московка» – «ОВБ-1» (опоры 24 – 40)	1965	АС-120/19	7,11			7,11		14,22
С-42, С-43	Отпайка на подстанцию «ОВБ-1» (опоры 40 – 44)	1970	АС-120/19	1,255			1,255		2,51
С-42, С-43	Отпайка на подстанцию «Черемховская»	1968	АС-120/19	7				7	14
С-45, С-46	Отпайка на подстанцию «Омская нефть»	1977	АС-70/11	2,3			2,3		4,6
С-47, С-48	«Московка» – «Промышленная» (опоры 1 – 20)	1955	АС-300/39	2,19			2,19		4,38
С-47, С-48	«Московка» – «Промышленная» (опоры 20 – 53)	1980	АС-300/39	4,953				4,953	9,906
С-47, С-48	«Московка» – «Промышленная» (опоры 53 – 77)	1980	АС-300/39	3,41				3,41	6,82
С-47, С-48	«Московка» – «Промышленная» (опоры 77 – 95)	1980	АС-300/39	2,256				2,256	4,512
С-47, С-48	«Московка» – «Промышленная» (опоры 95 – 98)	1980	АС-185/29	0,491			0,491		0,982
С-47, С-48	Отпайка на подстанцию «Снежная» (бывшие С-42, С-43)	1971	АС-95/16	2,9			2,9		5,8
С-47, С-48	Отпайка на подстанцию «Парниковая»	1980	АС-70/11	0,06			0,06		0,12
С-49	«Кировская» – «ОВБ-1» (опоры 1 – 9)	1966	АС-185/29	1,12	1,12				1,12
С-49	«Кировская» – «ОВБ-1» (опоры 9 – 23)	1966	АС-185/29	2,645		2,645			2,645
С-49	«Кировская» – «ОВБ-1» (опоры 23 – 27)	1966	АС-185/29	0,24		0,24			0,24
С-49	«Кировская» – «ОВБ-1» (опоры 27 – 29)	1966	АС-300/204	1,245	1,245				1,245
С-49	«Кировская» – «ОВБ-1» (опоры 29 – 40)	1966	АС-185/29	2,85		2,85			2,85
С-49	Отпайка на подстанцию «ОВБ-2» (опоры 40 – 47)	1981	АС-185/29	1,12		1,12			1,12
С-53, С-54	Заход на подстанцию «Весенняя»	2007	АС-240/39	6,237			6,237		12,474
С-55	«Великорусская» – «Оконешниково»	2008	АС-120/19	43,458			43,458		43,458
С-57	«Победитель» – «Великорусская»	1996	АС-120	44,48			44,48		44,48
С-58	«Новокормиловка» – «Победитель»	1985	АС-95	32,1			32,1		32,1
С-59	«Валерино» – «Оконешниково»	1972	АС-95	38,4			38,4		38,4
С-60	«Ачаир» – «Иртыш»	1969	АС-120	29,0			29,0		29,0
С-61, С-62	ТЭЦ-3 – опора 27	1956	АС-240/39	4,49			4,49		8,98
С-61, С-62	ТЭЦ-3 – «Входная» (опоры 27 – 35)	1974	АС-300/39	1,645			1,645		3,29
С-61, С-62	Опоры 35 – 38	1974	АС-300/204	1,825			1,825		3,65
С-61, С-62	ТЭЦ-3 – «Входная» (опоры 38 – 43, до ГНС)	1974	АС-300/39	1,35			1,35		2,7
С-61, С-62	Отпайка на ГПП-3	1974	АС-150/24	0,3			0,3		0,6
С-61, С-62	Отпайка на подстанцию «Левобережная»	1971	АС-240/32	0,245			0,245		0,49
С-61, С-62	Отпайка на подстанцию «Новая» (опоры 1 – 32/48)	1977	АС-240/39	6,2				6,2	12,4
С-61, С-62	«Входная» – «Лузино» (опоры 56 – 108)	1976	АС-240/32	12,46				12,46	24,92
С-61, С-62	«Входная» – «ГНС» (опоры 56 – 43)	1970	АС-240/39	3,65			3,65		7,3
С-61, С-62	Отпайка на подстанцию «ГНС» (опоры 1 – 7)	1970	АС-120/19	2,35			2,35		4,7
С-61, С-62	Заход на подстанцию «Весенняя»	2007	АС-240/39	0,563			0,563		1,126
С-63, С-64	«Кировская» – «Лузино» (опоры 1 – 30)	1964	АС-120/19	7,1			7,1		14,2
С-63, С-64	«Кировская» – «Лузино» (опоры 30 – 52)	1964	АС-120/19	5,6			5,6		11,2
С-63, С-64	«Кировская» – «Лузино» (опоры 52 – 62)	1964	АС-120/19	2,61			2,61		5,22
С-63, С-64	Отпайка на подстанцию «Входная» (опоры 30 – 40/30)	1964	АС-120/19	2,381			2,381		4,762
С-63, С-64	Резервная цепь «Входная» – «ГНС» (опоры 31(1) – 56(13))	1964	АС-120/19	2,919			2,919		5,838
С-63, С-64	Отпайка на подстанции «Входная» – «Западная» (опоры 1 – 30)	1979	АЖ-120	6,8				6,8	13,6
С-63, С-64	Подстанция «Лузино» (опоры 62 – 68)	1976	АС-120/19	1,36			1,36		2,72
С-63, С-64	Отпайка на подстанцию «Чунаевка»	1980	АС-70	0,05			0,05		0,1
С-65	«Лузино» – «Стрела»	1962	АС-185	61,6		61,6			61,6

Официально

Диспетчерское наименование и конечные пункты		Год ввода	Марка и сечение провода	Протяженность линий электропередачи, км					
				Итого	Протяженность по трассам		Всего с учетом двухцепного исполнения		
					Одноцепные, с учетом материала опор	Двухцепные, с учетом материала опор		Металл	Железобетон
Металл	Железобетон	Металл	Железобетон						
C-65	Отпайка на подстанцию «Сосновская»	1972	АС-95	18,6		18,6			18,6
C-65	Отпайка на подстанцию «Гауф»	1970	АС-70	7,4		7,4			7,4
C-65 Т	«Стрела» – «Таврическая»	1969	АС-120	3,46		3,46			3,46
C-65, C-66	Выход с подстанции «Лузино»	1962	АС-185	1,7				1,7	3,4
C-65, C-66	Отпайка на подстанцию «Животновод»	1976	АС-120	1,6				1,6	3,2
C-66	«Лузино» – «Память Тельмана»	1976	АС-150	16,1		16,1			16,1
C-66, C-69	Заход на подстанцию «Память Тельмана»	1986	АС-150	0,6				0,6	1,2
C-67, C-68	«Лузино» – «Жатва»	1979	АС-150	106,95				106,95	213,9
C-69	«Память Тельмана» – «Азово»	1976	АС-150	11,0		11,0			11,0
C-69, C-98	Заход на подстанцию «Азово»	1995	АС-150	10,83				10,83	21,66
C-70	«Саргатка» – «Бекишево»	1970	АС-120/19	59,5		59,5			59,5
C-70	Заход на подстанцию «Баженово»	1983	АС-120/19	5,88				5,88	11,76
C-71	«Саргатка» – «Колосовка»	1981	АС-150, АС-120	93,700	5,75	87,95			93,7
C-71	Отпайка на подстанцию «Щербачи»	1994	АпС-150	2,730			0,73	2	5,46
C-72	«Саргатка» – «Большеречье»	1969	АС-120	93,900	1,4	92,5			93,9
C-72	Отпайка на подстанцию «Свердлово»	1980	АЖ-120	1,260			0,5	0,76	2,52
C-72	Отпайка на подстанцию «Ингалы»	1977	АС-120	0,260			0,26		0,52
C-72	Отпайка на подстанцию «Маяк»	1984	АС-120	0,840			0,2	0,64	1,68
C-72	Отпайка на подстанцию «Шипицино»	1989	АС-120	0,025			0,025		0,05
C-73	«Новологиново» – «Тара»	1973	АС-120	33,700	1,5	32,2			33,7
C-73	Отпайка на подстанцию «Телевизионная»	1994	АС-120	1,053			0,75	0,303	2,106
C-73	Отпайка на подстанцию «Почекуево»	1984	АС-120	10,380			2,5	7,88	20,76
C-73	Подход к подстанции «Заливино»	1979	АС-120	1,000			0,5	0,5	2
C-73, C-77	Подход к подстанции «Тара»	1971	АС-120	5,800			5,8		11,6
C-74 «А»	«Большеречье» – «Муромцево»	1971	АС-70	53,400	2,5	50,9			53,4
C-74 «А» и «Б»	Отпайка на подстанцию «Карташово»	1975	АС-70	2,020			0,7	1,32	4,04
C-74 «А» и «Б»	Переход через реку Иртыш	1971	АСУ-185	1,334			1,334		2,668
C-74 «Б»	«Большеречье» – «Моховой Привал»	1971	АС-120	12,250		12,25			12,25
C-74 «Б»	Отпайка на подстанцию «Оросительная»	1986	АС-95	0,520	0,26	0,26			0,52
C-75	Заход на подстанцию «Бражниково»	1978	АС-120	1,000	0,2	0,8			1
C-75	Отпайка на подстанцию «Большие Кучки»	1971	АС-120	1,800		1,8			1,8
C-75	«Колосовка» – «Тара»	1978	АС-120	75,550	15,6	59,95			75,55
C-76	Перезавод на подстанцию «Знаменское»	1979	АС-150	0,300					0,3
C-76	«Тара» – «Знаменское»	1971	АС-150	51,400		51,4			51,4
C-77	«Тара» – «Екатерининское» с переходом	1971	АС-120, АСУ-185	8,700		8,2	0,5		9,2
C-78	«Шухово» – «Бакшеево»	1973	АС-70	39,740		39,74			39,74
C-79	Обход территории Кирпичного завода	1988	АС-70	1,040	0,5	0,54			1,04
C-79	Перезавод от подстанции «Тевриз»	1985	АС-70	0,240	0,24				0,24
C-79	«Тевриз» – «Утьма»	1974	АС-70	46,500		46,5			46,5
C-79	«Утьма» – «Усть-Ишим»	1979	АС-70	39,800	0,4	39,4			39,8
C-80	Отпайка на подстанцию «Орехово»	1971	АС-95	0,600	0,45	0,15			0,6
C-80	«Усть-Ишим» – «Каргалы»	1971	АС-95	87,150	0,75	86,4			87,15
C-81	Заход на подстанцию «Радищево»	1973	АС-70	0,420			0,42		0,84
C-81	«Знаменское» – «Большие Уки»	1971	АС-70	88,000	0,25	87,75			88
C-82	«Знаменское» – «Шухово»	1972	АС-70	28,400	0,5	27,9			28,4
C-83	«Екатерининское» – «Седельниково»	1983	АЖ-120	50,690	0,52	50,17			50,69
C-84	«Большие Уки» – «Листвяги»	1989	АС-120	73,800	3	70,8			73,8
C-85	«Большеречье» – «Новологиново»	1979	АС-120	56,000	1,8	54,2			56
C-85	Отпайка на подстанцию «Такмык»	1976	АС-120	2,800			0,75	2,05	5,6
C-86, C-87	«Шухово» – «Новоягодное»	1988	АС-95	16,603			14	2,603	33,206
C-88	«Бакшеево» – «Тевриз»	1973	АС-70	39,300		39,3			39,3
C-89	«Усть-Ишим» – «Большая Тава»	1988	АС-95, АС-120	25,342	1,62	23,722			25,342
C-90	«Кировская» – «Власть Труда»	1978	АС-120	6,6		6,6			6,6
C-90	«Власть Труда» – «Гауф»	1974	АС-120	14,53		14,53			14,53
C-90	«Гауф» – «Копейкино»	1979	АС-120	34,3		34,3			34,3
C-90	«Копейкино» – «Стрела»	1969	АС-120	9,2		9,2			9,2
C-90	Выход с подстанции «Кировская»	1978	АС-185	3,9				3,9	7,8
C-91	«Стрела» – «Новоуральская»	1962	АС-185	53,7		53,7			53,7
C-91	Перезаводы подстанции «Новоуральская»	1985	АС-185	1,24		1,24			1,24
C-92	«Русская Поляна» – «Южная»	1978	АС-120	33,706		33,706			33,706
C-93	«Павлоградская» – «Русская Поляна»	1978	АС-120	70,05		70,05			70,05
C-94	«Одесская» – «Павлоградская»	1977	АС-120	34,2		34,2			34,2
C-95	«Новоуральская» – «Южная»	1967	АС-120	42,2		42,2			42,2
C-96	«Шербаккуль» – «Кутузовка»	1977	АС-120/19	19,6		19,6			19,6
C-96	«Кутузовка» – «Екатеринославка»	1977	АС-120/19	16,3		16,3			16,3
C-96	«Екатеринославка» – «Одесское»	1980	АС-120/19	42,17		42,17			42,17
C-98	«Азово» – «Сосновская»	1976	АС-150	12,0		12,0			12,0
C-98	«Сосновская» – «Одесская»	1977	АС-120	45,3		45,3			45,3
C-98, C-94	Заход на подстанцию «Одесская»	1977	АС-120	8,4				8,4	16,8
C-107, C-108	ТЭЦ-5 – «Фрунзенская» (опоры 1 – 3)	1983	АС-240/39	0,2			0,2		0,4
C-107, C-108	ТЭЦ-5 – «Фрунзенская» (опоры 3 – 11)	1970	АС-185/29	2,2			2,2		4,4
C-107, C-108	ТЭЦ-5 – «Фрунзенская» (отпайка на подстанцию «Куйбышевская»)	1970	АС-120/19	0,4			0,4		0,8
C-107, C-108	ТЭЦ-5 – «Фрунзенская» (опоры 11 – 32)	1983	АС-240/39	5,15			5,15		10,3
C-109, C-110	ТЭЦ-5 – «Октябрьская» (опоры 27 – 37)	1984	АС-500/64	1,6			1,6		3,2
C-109, C-110	Выход с ТЭЦ-5	1983	АС-500/64	0,33			0,33		0,66
C-111, C-112	ТЭЦ-5 – «Икар» (опоры 1 – 19)	1982	АС-300/39	4,2				4,2	8,4
C-113, C-114	ТЭЦ-5 – ГПП ОАО «Омскшина», ООО «Омсктехуглерод» (опоры 36 – 51)	1982	АС-300/39	4,3				4,3	8,6
C-113, C-114	Отпайка на подстанцию ООО «Омсктехуглерод» (опоры 1/41 – 10)	1983	АС-95/16	1,9			1,9		3,8
C-115	ТЭЦ-5 – «Бройлерная»	1980	АС-150	8		8			8
C-116, C-117	ТЭЦ-5 – «Ульяновская» (опоры 1 – 4)	1989	АпС-400/64	0,475	0,475				0,475
C-116, C-117	ТЭЦ-5 – «Ульяновская» (опоры 4 – 12)	1979	АпС-400/64	2,291	2,291				2,291
C-116, C-117	ТЭЦ-5 – «Ульяновская» (опоры 13 – 20)	1979	АпС-400/64	2,603	2,603				2,603
C-116, C-117	ТЭЦ-5 – «Ульяновская» (опоры 4 – 14)	1979	АпС-400/64	2,024	2,024				2,024
C-116, C-117	ТЭЦ-5 – «Ульяновская» (опоры 15 – 22)	1979	АпС-400/64	2,832	2,832				2,832
C-116, C-117	ТЭЦ-5 – «Ульяновская» (опоры 23 – 25)	1979	АпС-400/64	0,65			0,65		1,3
C-117	Заход на подстанцию «Аглопорит»	1989	АпС-400/64	0,1			0,1		0,2
C-118	«Ульяновская» – «Бройлерная»	1979	АС-150	8,6		8,6			8,6
C-118, C-119	«Ульяновская» – «Бройлерная»	1979	АС-185	4,66				4,66	9,32
C-119	«Ульяновка» – «Дубровка»	1982	АС-185, АС-240	29,4		29,4			29,4
C-120	«Сельская» – «Тумановка» (опоры 1 – 40)	1975	АС-70/11	7,2		7,2			7,2
C-120	«Сельская» – «Тумановка» (опоры 40 – 137)	1976	АС-70/11	19,6		19,6			19,6
C-120	Отпайка на подстанцию «Птичь»	1980	АС-70/11	0,363	0,363				0,363
C-120	«Тумановка» – «Утичь» (опоры 1 – 174)	1981	АЖ-120	34,5		34,5			34,5

Диспетчерское наименование и конечные пункты	Год ввода	Марка и сечение провода	Протяженность линий электропередачи, км					
			Итого	Протяженность по трассам		Всего с учетом двухцепного исполнения		
				Одноцепные, с учетом материала опор	Двухцепные, с учетом материала опор	Металл	Железобетон	
С-120 «Утичь» – «Жирновка» (опоры 1 – 107)	1982	АЖ-120	21,82		21,82		21,82	
С-120 «Жирновка» – «22 Партсъезда» (опоры 1 – 215)	1988	АС-120/19	41,1		41,1		41,1	
С-123, С-124 «Валерино» – «Новокормилровка»	1955	АС-150/24	52,07			52,07	104,14	
С-123, С-124 Заход на подстанцию «Новокормилровка»	1981	АС-150	1,27			0,67	2,54	
С-124 Заход на подстанцию «Калачинская»	1972	АС-150	0,29		0,2	0,09	0,38	
С-127 «Горьковское» – «Исаковка»	1988	АС-150/24	47,94		47,94		47,94	
С-128 «Дубровка» – «Горьковское»	1982	АС-185, АС-240	37,8		37,8		37,8	
С-128 Заход на подстанцию «Красная Поляна»	1986	АС-185	1,1		1,1		1,1	
С-128, С-119 Заход на подстанцию «Дубровка»	1987	АС-185/29	0,3			0,3	0,6	
С-129 «Горьковское» – «Исаковка»	1983	АЖ-120	45,4		45,4		45,4	
С-130 «Нижняя Омка» – «Петропавловка»	1985	АПС-120	46,7		44,8		1,9	
С-131, С-132 Заход на подстанцию «Николаевка»	1990	АС-120	13,1				13,1	
С-132 «Николаевка» – «Моховой Привал»	1986	АС-120	32,5		32,5		32,5	
С-133, С-134 «Называетская» – «Тяговая» (опоры 1 – 2)	1987	АС-120/19	0,151			0,151	0,302	
С-133, С-134 Перезавод на подстанцию «Драгунская» (опоры 2 – 522)	1956	АС-120/19	0,42			0,42	0,84	
С-133, С-134 Перезавод опоры 522 – 525	1956	АС-120/19	0,75			0,75	1,5	
С-135, С-136 «Называетская» – «Мангут-С» (опоры 1 – 199)	1971	АС-120/19	41,688				41,688	
С-135, С-136 «Называетская» – «Мангут-С» (опоры 199 – 265)	1990	АС-120/19	14,012				14,012	
С-141, С-142 «Петрушенко» – «Н. Марьяновка» (опоры 8 – 162)	1987	АС-120/19	26,127				26,127	
С-141, С-142 «Петрушенко» – «Н. Марьяновка» (опоры 8 – 9, 49 – 52)	1987	АС-120/19	0,322	0,322			0,322	
С-141, С-142 «Петрушенко» – «Москаленки» (опоры 1 – 8)	1956	АС-120/19	1,69			1,69	3,38	
С-160 «Коммунист» – «Черлак»	1969	АС-120	27,7		27,7		27,7	
С-161 «Черлак» – «Татарка»	1969	АС-120	31,8		31,8		31,8	
С-161 Заход на подстанцию «Большой Атмас»	1977	АС-120	1,0			1,0	2,0	
С-162 «Иртыш» – «Коммунист»	1969	АС-120	21,9		21,9		21,9	
С-162 Отпайка на подстанцию «Бердниково»	1981	АС-95	5,7		5,7		5,7	
С-165, С-166 «Иртышская» (500 кВ) – «Иртышская тяговая»	1979	АС-150	1,704				1,704	
С-167, С-168 «Жатва» – «Иртышская» (500 кВ)	1979	АС-150	85,206				85,206	
С-170 «Дружба» – «Татарская»	1984	АСУ-300, АС-240	15,5		15,5		15,5	
С-171 «Иртышская» (500 кВ) – «Сибирская»	1986	АС-240	10,72		10,72		10,72	
С-172 «Новоуральская» – «Нововаршавка»	1974	АС-120	51,7		51,7		51,7	
С-173 «Новоуральская» – «Пристанская»	1991	АС-120	19,3		19,2	0,1	19,4	
С-174 «Сибирская» – «Нововаршавка»	1986	АС-240	38,16		38,16		38,16	
С-185, С-186 «Седелниково» – «Рязаны» – «Муромцево»	1991	АС-120	76,800	4,5	68,65	1,65	2	

Приложение № 8
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2013 – 2017 годы

ПЕРЕЧЕНЬ существующих подстанций напряжением 110 кВ филиала открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» – «Омскэнерго»

№ п/п	Наименование подстанции	Класс напряжения, кВ	Наименование ответственного подразделения (РЭС / служба)	Количество силовых трансформаторов	Установленная мощность, кВА	Год завершения строительства
1	Азово	110/35/10	Азовский	2	32000	1994
2	Амурская	110/10	Городской	2	50000	1983
3	Атрачи	110/10	Тюкалинский	2	12600	1978
4	Ачаирская	110/10	Омский	2	12600	1968
5	Ачаирская Оросительная	110/35/10	Омский	2	26000	1979
6	Баженово 110	110/10	Саргатский	1	6300	1983
7	Бакшеево	110/10	Тевризский	2	5000	1973
8	Барановская	110/10	Городской	2	100000	1976
9	Бердниково	110/35/6	Черлакский	1	6300	1981
10	Богословка	110/10	Омский	2	12600	1983
11	Большая Тава	110/10	Усть-Ишимский	1	2500	1988
12	Большеречье	110/35/10	Большереченский	2	26000	1970
13	Большие Кучки	110/10	Тарский	1	2500	1971
14	Большие Уки	110/35/10	Большеуковский	2	16300	1973
15	Большой Атмас	110/10	Черлакский	2	16300	1977
16	Бражниково	110/10	Колосовский	1	2500	1979
17	Бройлерная	110/10	Омский	2	50000	1979
18	Валуевская 1	110/10	Тюкалинский	1	2500	1969
19	Валуевская 2	110/35/10	Тюкалинский	1	6300	1982
20	Великорусская	110/35/10	Калачинский	2	20000	1995
21	Весенняя	110/10	Городской	2	80000	2007
22	Власть труда	110/35/6	Городской	2	26000	1978
23	Восточная	110/35/6	Городской	2	20000	1964
24	Гауф	110/10	Азовский	2	16300	1974
25	Голубковская	110/10	Любинский	2	12600	1993
26	Горьковская	110/35/10	Горьковский	2	20000	1983
27	Дубровская	110/35/10	Кормиловский	2	12600	1987
28	Евгацино	110/10	Большереченский	2	5000	1970
29	Екатерининская	110/35/10	Екатерининский	2	20000	1971
30	Екатеринославка	110/35/10	Шербакульский	2	20000	1977
31	Животновод	110/10	Городской	2	20000	1976
32	Жирновская	110/10	Называетский	1	2500	1986
33	Заливино	110/10	Тарский	2	5000	1979
34	Западная	110/10	Городской	2	50000	1979
35	Знаменка	110/10	Знаменский	2	12600	1970
36	Избышева	110/35/10	Екатерининский	2	20000	1983
37	Ингалы	110/10	Большереченский	2	5000	1968
38	Иртышская	110/10	Черлакский	2	12600	1969
39	Исаковская	110/35/10	Горьковский	2	32000	1998
40	Калачинская	110/35/10	Калачинский	2	50000	1973
41	Карбышево	110/10	Городской	2	32000	1976
42	Карташево	110/10	Муромцевский	2	12600	1976
43	Кировская	110/10	Городской	2	50000	1964
44	Колосовка	110/35/10	Колосовский	2	20000	1969

№ п/п	Наименование подстанции	Класс напряжения, кВ	Наименование ответственного подразделения (РЭС / служба)	Количество силовых трансформаторов	Установленная мощность, кВА	Год завершения строительства
45	Коммунист	110/10	Черлакский	2	12600	1969
46	Копейкино	110/35/10	Таврический	2	20000	1969
47	Красная Поляна	110/10	Горьковский	2	5000	1986
48	Крутинская	110/35/10	Крутинский	2	32000	1970
49	Куйбышевская	110/10	Городской	2	80000	1983
50	Кутузовка	110/10	Шербакульский	1	15000	1977
51	Левобережная	110/10	Городской	2	80000	1971
52	Мангут	110/35/10	Называетский	2	12600	1970
53	Маяк	110/10	Большереченский	1	2500	1984
54	Морозовка	110/10	Омский	2	20000	1981
55	Моховой Привал	110/35/10	Муромцевский	2	12600	1971
56	Муромцево	110/35/10	Муромцевский	2	26000	1971
57	Нижнеомская	110/35/10	Нижнеомский	2	20000	1985
58	Николаевская	110/10	Нижнеомский	2	12600	1990
59	Новая	110/10	Городской	2	80000	1983
60	Нововаршавская	110/35/10	Нововаршавский	2	32000	1974
61	Новокормиловская	110/35/10	Кормиловский	2	32000	1982
62	Новологиново	110/10	Большереченский	1	2500	1971
63	Новолюбинская	110/35/10	Любинский	2	50000	1976
64	Новомарьяновская	110/35/10	Марьяновский	2	32000	1987
65	Новотроицкая	110/35/10	Омский	2	26000	1977
66	Новоуральская	110/35/10	Таврический	2	20000	1985
67	Новоцарицино	110/10	Москаленский	2	5000	1972
68	Новаягодное	110/35/10	Знаменский	2	12600	1988
69	Одесская	110/35/10	Одесский	2	20000	1982
70	Оконешниково	110/35/10	Оконешниковский	2	20000	1972
71	Октябрьская	110/10	Городской	3	121000	1953
72	Омская нефть	110/6	Городской	2	50000	1978
73	Орехово	110/10	Усть-Ишимский	2	5000	1972
74	Оросительная	110/10	Муромцевский	1	6300	1985
75	Павлоградская	110/35/10	Павлоградский	2	20000	1977
76	Память Тельмана	110/10	Азовский	2	12600	1986
77	Парниковая	110/10	Омский	2	20000	1983
78	Петропавловская	110/10	Нижнеомский	2	5000	1986
79	Победитель	110/35/10	Кормиловский	2	12600	1985
80	Покровская	110/10	Называетский	2	5000	1981
81	Почекуево	110/10	Большереченский	1	2500	1984
82	Пристанская 110	110/35/10	Таврический	1	16000	1989
83	Птицефабрика	110/35/10	Омский	2	20000	1973
84	Птичья	110/10	Москаленский	2	8800	1980
85	Путиловская	110/10	Называетский	1	2500	1974
86	Радищево	110/10	Большеуковский	2	5000	1973
87	Романенко	110/35/10	Горьковский	2	12600	1973
88	Русская Поляна	110/35/10	Русско-Полянский	2	32000	1988
89	Рязаны	110/10	Муромцевский	2	12600	1990
90	Саргатская	110/35/10	Саргатский	2	32000	1962
91	Свердлово	110/10	Саргатский	1	2500	1980
92	Северо-Западная	110/10	Городской	2	50000	1979
93	Сельская	110/35/10	Москаленский	2	20000	1974
94	Сибзавод	110/10	Городской	2	64000	1967
95	Сибирская Оросительная	110/35/10	Нововаршавский	2	12500	1990
96	Советская	110/10	Городской	2	32000	1973
97	Сосновская	110/35/10	Таврический	2	20000	1965
98	Стрела	110/10	Таврический	2	32000	1976
99	Сургутская	110/35/10	Городской	2	32000	1974
100	Съездовская	110/10	Городской	2	50000	1991

№ п/п	Наименование подстанции	Класс напряжения, кВ	Наименование ответственного подразделения (РЭС / служба)	Количество силовых трансформаторов	Установленная мощность, кВА	Год завершения строительства
101	Таврическая	110/10	Таврический	1	6300	1963
102	Такмык	110/10	Большереченский	2	5000	1976
103	Тара	110/35/10	Тарский	2	32000	1964
104	Татарская	110/10	Черлакский	2	16300	1969
105	Тевриз	110/35/10	Тевризский	2	12600	1973
106	Телевизионная	110/10	Тарский	2	12600	1994
107	ТПК	110/10	Городской	2	32000	1981
108	Тумановка	110/35/10	Москаленский	2	12600	1975
109	Тюкалинская	110/35/10	Тюкалинский	2	32000	1970
110	Усть-Ишим	110/35/10	Усть-Ишимский	2	20000	1971
111	Утичье	110/10	Называевский	1	2500	1981
112	Утьма	110/10	Тевризский	2	5000	1974
113	Фрунзенская	110/10	Городской	2	80000	1983
114	Центральная	110/10	Городской	2	71500	1959
115	Черлак	110/35/10	Черлакский	2	26000	1969
116	Чунаевка	110/10	Городской	2	20000	1979
117	Шербакуль	110/35/10	Шербакульский	2	20000	1973
118	Шипицино	110/10	Большереченский	1	6300	1990
119	Шугово	110/10	Знаменский	2	5000	1973
120	Шербак	110/35/10	Саргатский	2	12600	1990
121	Энтузиастов	110/10	Городской	2	80000	2004
122	Южная	110/35/10	Павлоградский	2	12600	1967
123	Прибрежная	110/10	Городской	2	80000	2010

Примечание. Подстанция 110/10 кВ «Аглопорит» (установленной мощностью 32000 кВА) демонтирована в 2011 году.

Приложение № 9
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2013 – 2017 годы

СОСТАВ оборудования ТЭЦ Омского филиала открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11»

Ст. № агрегата	Тип агрегата	Изготовитель агрегата	Год изготовления агрегата	Год ввода агрегата в эксплуатацию	Год достижения паркового / индивидуального ресурса турбоагрегата
ТЭЦ-3					
Турбоагрегаты					
4	P-25-90/18	Харьковский турбогенераторный завод	1955	1956	1992 / 2013
6	ПТ-25-90/10М	Уральский турбомоторный завод	1955	1957	1991 / 2014
7	ПТ-25-90/10М	Уральский турбомоторный завод	1956	1957	1992 / 2015
8	P-25-90/18	Харьковский турбогенераторный завод	1957	1958	1987 / 2028
9	ПТ-60-90/13	Ленинградский металлический завод	1958	1958	1995 / 2019
10	ВПТ-50-3	Ленинградский металлический завод	1960	1961	1987 / 2021
11	ПТ-60/65-130/13	Ленинградский металлический завод	1961	1962	1993 / 2026
12	ВПТ-50-3	Ленинградский металлический завод	1963	1963	1993 / 2026
13	P-50-130-1	Ленинградский металлический завод	1963	1964	1995 / 2034
Котлоагрегаты					
4	ТП-230-2	Таганрогский завод «Красный котельщик»	1955	1956	
5	ТП-230-2	Таганрогский завод «Красный котельщик»	1955	1956	
6	ТП-230-2	Таганрогский завод «Красный котельщик»	1956	1957	
7	ТП-230-2	Таганрогский завод «Красный котельщик»	1956	1957	
8	ТП-230-2	Таганрогский завод «Красный котельщик»	1956	1957	
9	ТП-230-2	Таганрогский завод «Красный котельщик»	1957	1958	
10	ТП-230-2	Таганрогский завод «Красный котельщик»	1958	1958	
11	ТП-82	Таганрогский завод «Красный котельщик»	1958	1961	
12	ТП-82	Таганрогский завод «Красный котельщик»	1961	1962	
13	ТП-82	Таганрогский завод «Красный котельщик»	1962	1963	
14	ТП-82	Таганрогский завод «Красный котельщик»	1964	1964	
Электрические генераторы					
4	ТВФ-25	Харьковский завод «Электротряжмаш»	1956	1956	
6	ТВФ-25	Харьковский завод «Электротряжмаш»	1956	1957	
7	ТВ-2-30-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1956	1957	
8	ТВС-30	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1957	1958	
9	ТВФ-63-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1989	1991	
10	ТВ-60-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1961	1961	
11	ТВФ-63-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1991	1993	
12	ТВ-60-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1963	1963	
13	ТВФ-60-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1964	1964	
ТЭЦ-4					
Турбоагрегаты					
4	P-50/130/15	Ленинградский металлический завод	1967	1968	2008 / 2028
5	P-50/130/15	Ленинградский металлический завод	1968	1969	2007 / 2018
6	T-100-130	Уральский турбомоторный завод	1971	1971	2002 / 2016
7	T-100-130	Уральский турбомоторный завод	1971	1972	2006 / 2014
8	P-100-130	Уральский турбомоторный завод	1974	1975	Турбо-агрегат выведен из эксплуатации
9	ПТ-135-130	Уральский турбомоторный завод	1978	1978	2013
Котлоагрегаты					
4	E-320-140	Сибэнергомаш	1967	1968	
5	E-320-140	Сибэнергомаш	1968	1968	
6	E-320-140	Сибэнергомаш	1968	1969	На консерва-ции
7	E-420-140	Сибэнергомаш	1969	1972	
8	E-420-140	Сибэнергомаш	1972	1973	
9	E-420-140	Сибэнергомаш	1974	1974	
10	E-420-140	Сибэнергомаш	1976	1977	
11	E-420-140	Сибэнергомаш	1978	1979	
12	E-420-140	Сибэнергомаш	1979	1982	
Электрические генераторы					
4	ТВФ-60-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1967	1968	
5	ТВФ-60-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1968	1969	
6	ТВФ-120-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1971	1971	
7	ТВФ-120-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1972	1972	
8	ТВФ-120-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1974	1975	
9	ТВВ-165-2У3	Ленинградский завод «Электросила»	1978	1978	
ТЭЦ-5					
Турбоагрегаты					
1	ПТ-80/100-130/13	Ленинградский металлический завод	1979	1980	2012 / 2016
2	ПТ-80/100-130/13	Ленинградский металлический завод	1979	1980	2013 / 2018
3	T-175/210-130	Уральский турбомоторный завод	1981	1982	2019
4	T-175/210-130	Уральский турбомоторный завод	1983	1984	2020
5	T-185/220-130	Уральский турбомоторный завод	1985	1988	2024
Котлоагрегаты					
1	ПТВМ-180 (водогрейный)	Барнаульский котельный завод	1976	1976	

Ст. № агрегата	Тип агрегата	Изготовитель агрегата	Год изготовления агрегата	Год ввода агрегата в эксплуатацию	Год достижения паркового / индивидуального ресурса турбоагрегата
2	ПТВМ-180 (водогрейный)	Барнаульский котельный завод	1976	1978	
3	ПТВМ-180 (водогрейный)	Барнаульский котельный завод	1978	1979	
1	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1978	1980	
2	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1980	1981	
3	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1981	1982	
4	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1982	1983	
5	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1983	1984	
6	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1984	1985	
7	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1985	1986	
8	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1986	1988	
9	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1987	1989	
1	ДЕ-14ГМ (паровой)	Бийский котельный завод	1979	1979	
Электрические генераторы					
1	ТВФ-120-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1978	1980	
2	ТВФ-120-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1980	1980	
3	ТВВ-200-2М-У3	Харьковский завод «Электротряжмаш»	1981	1982	
4	ТВВ-200-2М-У3	Харьковский завод «Электротряжмаш»	1984	1984	
5	ТВВ-200-2М-У3	Харьковский завод «Электротряжмаш»	1987	1988	

Приложение № 10
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2013 – 2017 годы

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Председателя
Правительства Омской области,
Министр экономики Омской области
А.Ф. Триппель
«1» октября 2012 года

Топливо-энергетический баланс Омской области за 2011 год

т.у.т

	Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природ-ный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энергия и НВИЭ	Атомная энергия	Элек-трическая энергия	Тепловая энергия	Всего	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Производство энергетических ресурсов	1	0	957980	20504967	6270	40451	0	x	x	21509667	
Ввоз	2	3031486	19546987	99030	3482502	x	x	x	1804150	27964154	
Вывоз	3	0	0	-17742305	0	x	x	x	-599333	-18341638	
Изменение запасов	4	-115648	0	21655	0	x	x	x	x	-93993	
Потребление первичной энергии	5	2915838	20504967	2883347	3488772	40451	0	0	1204817	31038191	
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	x	x	0	0	
Производство электрической энергии	7	-1445694	0	-80073	-575817	0	0	0	2275045	173461	
Производство тепловой энергии	8	-986549	-460	-114288	-2128190	-8379	0	0	875	3528454	291462
Теплоэлектростанции	8.1	-835960	0	-46277	-842881	0	x	x	0	1616844	-108274
Котельные	8.2	-150589	-460	-68011	-1285309	-8379	x	x	0	1679392	166644
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	x	x	x	x	x	x	x	875	232218	233093
Преобразование топлива	9	0	0	-1187722	-298592	0	x	x	0	-633480	-2119795
Переработка нефти	9.1	0	0	-1187722	-298592	0	x	x	0	-633480	-2119795
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	x	x	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	x	x	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	x	x	x	-344095	-105854	-449949
Потери при передаче	11	0	0	0	0	x	x	x	-324271	-287416	-611687
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	483594	20504507	1501263	486172	32072	x	x	2812371	2501703	28321684
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	22516	0	107835	118118	24	x	x	102162	95020	445675
Промышленность	14	311980	0	336617	24169	3774	x	x	1173165	1161347	3011051
добыча полезных ископаемых	14.1	0	0	11818	24169		x	x	31759	1262	69007
обрабатывающие производства	14.2	11383	0	324799	0	3774	x	x	997484	1109826	2447266
производство и распределение электроэнергии, газа и воды	14.3	300596	0	0	0	0	x	x	143922	50259	494777
Строительство	15	5374	0	66632	20115	8	x	x	46133	19614	157877
Транспорт и связь	16	12972	0	123583	20990	1674	x	x	431748	56274	647241
Железнодорожный	16.1	3875	0	5949	0	134	x	x	356598	21338	387893
Трубопроводный	16.2	0	0	4387	15753	0	x	x	20426	4853	45418
Автомобильный	16.3	1268	0	71238	153	59	x	x	35570	12364	120651
Прочий	16.4	5995	0	38438	4661	1004	x	x	735	10982	61816
Сфера услуг	17	38854	0	167756	15640	4099	x	x	509874	174240	910463
Население	18	91899	0	698841	287141	22493	x	x	549288	995209	2644871
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	20504507	0	0	0	x	x	0	0	20504507