УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ

ПРИКАЗ

31.12.2015 № 34/86-ап

г. Барнаул

Об утверждении изменений на 2015 год, вносимых в инвестиционную программу ООО «Барнаульская сетевая компания» по развитию систем электроснабжения на 2012-2016 годы

В соответствии с постановлением Администрации Алтайского края от 03.08.2010 № 346 «О порядке организации работы по утверждению и согласованию инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на территории Алтайского края»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить изменения на 2015 год, вносимые в инвестиционную программу ООО «Барнаульская сетевая компания» по развитию систем электроснабжения на 2012-2016 годы (прилагается).

2. Приказ управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 30.09.2015 № 34/58-ап «Об утверждении изменений на 2015 год, вносимых в инвестиционную программу ООО «Барнаульская сетевая компания» по развитию систем электроснабжения на 2012-2016 годы» считать утратившим силу.

3. Контроль за реализацией мероприятий скорректированной инвестиционной программы ООО «Барнаульская сетевая компания» по развитию систем электроснабжения на 2012-2016 годы возложить на начальника отдела электрических сетей Иванова В.Н.

Начальник управления В.А. Мещеряков

Управление Алтайского края по промышленности и энергетике
Отдел кадров

УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ
КОПИЯ ВЕРНА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
О.Н. СУСЛИКОВА
«12» 01 2016 Г.

АДМИНИСТРАЦИЯ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ

УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ
ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ЭНЕРГЕТИКЕ

656035, г. Барнаул, пр. Ленина, 59
Телефон/факс 66-74-42

31.12.2015 № 34/Т/3855

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по внесению изменений на 2015 год в инвестиционную программу ООО «Барнаульская сетевая компания» по развитию систем электроснабжения на 2012-2016 годы

Управлением Алтайского края по промышленности и энергетике (далее – «Управление») на основании Положения об управлении, утверждённом постановлением Администрации Алтайского края от 12.11.2015 № 121, и в соответствии с постановлением Администрации Алтайского края от 03.08.2010 № 346 «О порядке организации работы по утверждению и согласованию инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на территории Алтайского края» рассмотрены материалы изменений на 2015 год, вносимых в инвестиционную программу ООО «Барнаульская сетевая компания» по развитию систем электроснабжения на 2012-2016 годы.

Инвестиционная программа ООО «Барнаульская сетевая компания» по развитию систем электроснабжения на 2012-2016 годы (далее - «Инвестиционная программа») разработана в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах электроэнергетики». Реализация инвестиционных проектов программы способствует росту энерговооруженности компании и выполнению требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности».

Представленные материалы изменений на 2015 год, вносимые в Инвестиционную программу, оформлены в соответствии с требованиями приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов энергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций».

Реализация инвестиционной программы общества позволит обеспечить надежность электроснабжения потребителей электроэнергией, создаст техническую возможность присоединения вновь построенных объектов, снизит потери электрической энергии в сетях.

Инвестиционные проекты, которые были скорректированы в 2015 году:

скорректирован план приобретения спецтехники и объектов электросетевого хозяйства в связи с покупкой ЛЭП и ТП у поставщиков и вводом их в эксплуатацию в 4 квартале 2015 года, финансируемые за счет нетарифных источников (прочая прибыль);

скорректирован план по созданию АИИС ТУЭ в сторону снижения стоимости оборудования, сложившегося по результатам закупочных процедур;

в рамках реконструкции ПС «Кристалл» изменение стоимости выполненных работ связано как с оптимизацией стоимости оборудования, поставленного в соответствии с договорами, заключенными по результатам закупочных процедур, так и с уточнением перечня электромонтажных и пусконаладочных работ;

скорректирован план реконструкции прочих электросетевых объектов для обеспечения возможности технологического присоединения новых потребителей и обеспечения надежного электроснабжения существующих;

скорректирован план нового строительства в целях обеспечения возможности технологического присоединения потребителей в соответствии с поступившими заявками. В инвестиционную программу внесено строительство двух кабельных линий 10 кВ и двух ТП в квартале 2011, в план строительства низковольтных сетей и сооружений внесено строительство ТП и ЛЭП по заключенным договорам технологического присоединения, выполнение мероприятий по которым ожидается до конца 2015 года.

Объем финансирования мероприятий 2015 года инвестиционной программы ООО «Барнаульская сетевая компания» по развитию систем электроснабжения на 2012-2016 годы планируется в объеме 177,311 млн. руб. без НДС, в том числе по источникам финансирования:

прибыль (от технологического присоединения) – 83,648 млн. рублей;

амортизация (учтенная в тарифе) – 34,446 млн. рублей;

прочая амортизация по данным бухгалтерского учета (не учтенная при тарифном регулировании) – 12,737 млн. рублей;

прочая прибыль – 46,480 млн. рублей.

Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов согласован источник финансирования амортизация (учтенная в тарифе) в размере 34,446 млн. рублей.

По результатам рассмотрения Управление считает возможным утвердить изменения на 2015 год, вносимые в инвестиционную программу ООО «Барнаульская сетевая компания» по развитию систем электроснабжения на 2012-2016 годы.

Начальник управления В.А. Мещеряков

Приложение 2.1.
к Инвестиционной программе ООО «БСК»
по развитию систем электроснабжения
на 2012-2016 годы

Краткое описание корректировки инвестиционной программы 2015 года

Наименование программы:

Инвестиционная программа ООО «Барнаульская сетевая компания» по развитию системы электроснабжения на 2012 - 2016 годы (далее – «Программа»)

Основные цели программы:

- Обеспечение надежности электроснабжения потребителей электроэнергии.
- Создание технической возможности присоединения вновь построенных объектов.
- Снижение потерь электрической энергии в сетях.

Причины корректировки на 2015 год (суммы указаны без учета НДС):

1. Скорректирован план приобретения спецтехники и объектов электросетевого хозяйства, увеличение составило 46,480 млн.руб. – в связи с приобретением большого объема объектов электросетевого хозяйства – ЛЭП и ТП у поставщиков и вводом их в эксплуатацию в 4 квартале 2015 года. Скорректированная сумма составила 56,462 млн.руб.
2. Скорректирован план по созданию АИИС ТУЭ: предусмотрен монтаж элементов системы на сумму 4,574 млн.руб., снижение от утвержденного плана – 0,673 млн.руб.
3. По ПС «Кристалл» скорректированы суммы на выполнение работ по реконструкции ЗРУ, ОПУ (1 часть), ОРУ (1 часть), общестроительные работы, связанные с монтажом фундамента для установки трансформатора в 2016 году. Общий объем финансирования составил 18,932 млн.руб., снижение от утвержденного плана – 3,839 млн.руб.
4. Скорректирован план реконструкции электросетевых объектов:
   - по реконструкции РП-41 объем финансирования – 10,164 млн.руб., увеличение – 1,291 млн.руб.
   - по реконструкции КЛ 10кВ ТП237-ТП492, ТП415-ТП465, ТП397-ТП1482 объем финансирования – 1,428 млн.руб., увеличение – 0,389 млн.руб.
   - в план внесена реконструкция двух объектов на общую сумму 0,164 млн.руб.: ВЛ-0,4 кВ от ТП-1543 опора №4 до участка по адресу ул. Совхозная, 31б и ВЛ0,4кВ от ТП1577 до ул.Николаевская,19.
5. Скорректирован план нового строительства в целях технологического присоединения в квартале 2011: в связи с изменением проектных решений в Инвестиционную программу внесено строительство двух кабельных линий 10 кВ и двух ТП в квартале 2011 на общую сумму 6,631 млн. руб.
6. В план строительства низковольтных сетей и сооружений внесены: ТП на сумму 11,135 млн.руб. и ЛЭП на сумму 17,480 млн.руб. (без НДС) – по заключенным договорам технологического присоединения, выполнение мероприятий по которым ожидается до конца 2015 года.

Всего по Программе на 2015 год сумма скорректирована на 79,059 млн. руб. без НДС или 80,5 %.

Начальник ПЭО О.Г.Беломестных

Приложение к письму
ООО «Барнаульская сетевая компания»
от 28.12.2015 № 1267

ПЕРЕЧЕНЬ МАТЕРИАЛОВ
Инвестиционной программы ООО «Барнаульская сетевая компания»
по развитию систем электроснабжения на 2012-2016 годы
Корректировка на 2015 год

№ п/п	Наименование документов	Кол-во листов
1	Таблица исходных данных	4
2	Приложение 1.1. Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования	7
3	Приложение 1.2.1. Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы в 2012-2016 годах	11
4	Приложение 1.3. Прогноз ввода/вывода объектов	9
5	Приложение 1.4. Предложения о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы.	4
6	Приложение 2.2. Краткое описание инвестиционной программы	5
7	Приложение 2.3.1. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы. Реконструкция объектов для кв.2008, 2011, 2037, 2032.	1
8	Приложение 2.3.2. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы. Реконструкция ПС "Кристалл".	1
9	Приложение 2.3.3. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы. Монтаж системы АИИС КУЭ.	1
10	Приложение 3.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта	11
11	Приложение 3.2. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний	11
12	Приложение 4.1. Финансовый план на период реализации инвестиционной программы.	2
13	Приложение 4.2. Источники финансирования инвестиционной программы	1
14	Приложение 4.3. Финансовая модель по годам до 2020 года включительно	2
	Итого:	**70**

Начальник ПЭО О.Г.Беломестных

Утверждаю
Генеральный директор
С.А. Портнягин
"21" 01 2015г
М.П.

Приложение 1.1
к инвестиционной программе ООО "БСК"
по развитию систем электроснабжения
на 2012-2016 годы

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

данные в таблице указаны с учетом НДС

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2011 года	Ввод мощностей: план 2012	Ввод мощностей: план 2013	Ввод мощностей: план 2014	Ввод мощностей: план 2015	Ввод мощностей: план 2016	Ввод мощностей: итого	Объем финансирования: план 2012	Объем финансирования: план 2013	Объем финансирования: план 2014	Объем финансирования: план 2015	Объем финансирования: план 2016	Объем финансирования: итого
		С/П	км/МВА/шт*			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**					**408,675**	**408,675**								**69,877**	**68,096**	**71,855**	**110,522**	**88,326**	**408,675**
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**					**408,675**	**408,675**								**69,877**	**68,096**	**71,855**	**110,522**	**88,326**	**408,675**
1.1.1	**Приобретение спец.техники и объектов электросетевого хозяйства**			**2012**	**2016**	**199,507**	**199,507**								**31,392**	**37,412**	**31,910**	**66,625**	**32,168**	**199,507**
1	Приобретение спец.техники и объектов электросетевого хозяйства	С		2012	2016	199,507	199,507		0	0	0	0	0	0,000	31,392	37,412	31,910	66,625	32,168	199,507
1.1.2	**АИИС ТУЭ**					**15,708**	**15,708**		**0**	**29**	**189**	**90**	**7**	**315,000**	**0,000**	**1,691**	**5,525**	**5,397**	**3,095**	**15,708**
1	1-я очередь	С		2013	2013	1,691	1,691		0	29	0	0	0	29,000	0,000	1,691	0,000	0,000	0,000	1,691
2	2-я очередь	С		2014	2014	5,525	5,525		0	0	189	0	0	189,000	0,000	0,000	5,525	0,000	0,000	5,525
3	3-я очередь	С		2015	2015	5,397	5,397		0	0	0	90	0	90,000	0,000	0,000	0,000	5,397	0,000	5,397
4	4-я очередь	С		2016	2016	3,095	3,095		0	0	0	0	7	7,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,095	3,095
1.1.3	**Реконструкция ПС Кристалл**					**89,178**	**89,178**								**1,452**	**0,969**	**11,354**	**22,340**	**53,063**	**89,178**
1	проектирование установки Т-3	П		2014	2014	4,071	4,071		0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	4,071	0,000	0,000	4,071
2	реконструкция системы противоаварийной автоматики	С		2013	2013	0,969	0,969		0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,969	0,000	0,000	0,000	0,969
3	реконструкция системы противоаварийной автоматики	С		2014	2014	7,283	7,283		0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	7,283	0,000	0,000	7,283
4	реконструкция оборудования ЗРУ	С		2015	2016	6,268	6,268		0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	6,268	0,000	6,268
5	реконструкция ОПУ	С		2015-2016	2016	19,451	19,451		0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	4,733	14,718	19,451
6	монтаж оборудования ОРУ, трансформатора ТДН25000/110/10	С	3*25	2015-2016	2016	47,926	47,926		0	0	0	3*25	0	3*25	0,000	0,000	0,000	9,582	38,344	47,926
7	строительная часть	С		2015	2015	1,758	1,758		0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	1,758	0,000	1,758
1.1.4	**Реконструкция объектов для кв.2008**	С				**23,227**	**23,227**								**23,227**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**23,227**
1	КЛ 10 кВ ПС22-РП32	С	4,180	2012	2012	11,139	11,139		4,180	0	0	0	0	4,180	11,139	0,000	0,000	0,000	0,000	11,139
2	РП32	С	2,000	2012	2012	12,088	12,088		2,000	0	0	0	0	2,000	12,088	0,000	0,000	0,000	0,000	12,088
1.1.5	**Реконструкция объектов для кв.2011**	С				**0,000**	**0,000**								**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1	РП44	С	2,000	0	0	0,000	0,000		0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.6	**Реконструкция объектов для кв.2037**	С				**20,024**	**20,024**								**12,088**	**7,935**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**20,024**
1	КЛ 10 кВ ПС "Солнечная поляна" - проектируемое РП		5,890	2013	2013	7,935	7,935		0	5,890	0	0	0	5,890	0,000	7,935	0,000	0,000	0,000	7,935
2	РП в кв.2037	С	2,000	2012	2012	12,088	12,088		2,000	0	0	0	0	2,000	12,088	0,000	0,000	0,000	0,000	12,088
1.1.7	**Реконструкция объектов для кв.2032**	С				**15,699**	**15,699**								**0,000**	**15,699**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**15,699**
1	РП в кв.2032	С	2,000	2013	2013	11,060	11,060		0	2,000	0	0	0	2,000	0,000	11,060	0,000	0,000	0,000	11,060
2	КЛ 10 кВ ПС "Солнечная поляна" - проектируемое РП	С	3,324	2013	2013	4,639	4,639		0	3,324	0	0	0	3,324	0,000	4,639	0,000	0,000	0,000	4,639
1.1.8	**Прочая реконструкция**					**45,070**	**45,070**								**1,455**	**4,389**	**23,067**	**16,159**	**0,000**	**45,070**
1	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Тибетская	С	0,280	2012	2012	0,276	0,276		0,280		0	0	0	0,280	0,276	0,000	0,000	0,000	0,000	0,276
2	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 до ул.Тибетская	С	0,305	2013	2013	0,107	0,107			0,305	0	0	0	0,305	0,000	0,107	0,000	0,000	0,000	0,107
3	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1507 по ул.Мурманская	С	0,360	2012	2012	0,501	0,501		0,360		0	0	0	0,360	0,501	0,000	0,000	0,000	0,000	0,501
4	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-769 по ул.Мурманская	С	0,040	2012	2012	0,083	0,083		0,040		0	0	0	0,040	0,083	0,000	0,000	0,000	0,000	0,083
5	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Питерская	С	0,270	2013	2013	0,141	0,141			0,270	0	0	0	0,270	0,000	0,141	0,000	0,000	0,000	0,141
6	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Пензенская	С	0,115	2012	2012	0,157	0,157		0,115		0	0	0	0,115	0,157	0,000	0,000	0,000	0,000	0,157
7	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Пензенская	С	0,190	2013	2013	0,161	0,161			0,190	0	0	0	0,190	0,000	0,161	0,000	0,000	0,000	0,161
8	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Свердловская	С	0,353	2012	2012	0,329	0,329		0,353		0	0	0	0,353	0,329	0,000	0,000	0,000	0,000	0,329
9	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Свердловская	С	0,235	2013	2013	0,119	0,119			0,235				0,235	0,000	0,119	0,000	0,000	0,000	0,119
10	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Сахалинская	С	0,152	2013	2013	0,087	0,087			0,152				0,152	0,000	0,087	0,000	0,000	0,000	0,087
11	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-769 по ул.Столичная	С	0,025	2013	2013	0,026	0,026		0	0,025	0	0	0	0,025	0,000	0,026	0,000	0,000	0,000	0,026
12	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Ялтинская	С	0,067	2012	2012	0,109	0,109		0,067					0,067	0,109	0,000	0,000	0,000	0,000	0,109
13	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Ялтинская	С	0,025	2013	2013	0,014	0,014		0	0,025	0	0	0	0,025	0,000	0,014	0,000	0,000	0,000	0,014
14	ВЛ-6кВ от ПС-12 л.12-47	С	3,425	2013	2013	1,689	1,689		0	3,425	0	0	0	3,425	0,000	1,689	0,000	0,000	0,000	1,689

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2011 года	Ввод мощностей						Объем финансирования					
									план 2012	план 2013	план 2014	план 2015	план 2016	итого	план 2012	план 2013	план 2014	план 2015	план 2016	итого
		С/П	км/МВА/шт*			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
15	ВЛ-6кВ от ПС-12 л.12-44	С	3,705	2013	2013	0,516	0,516			3,705				3,705	0,000	0,516	0,000	0,000	0,000	0,516
16	Реконструкция ТП474	С	0,000	2013	2013	0,595	0,595			1,000				1,000	0,000	0,595	0,000	0,000	0,000	0,595
17	ТП1540	С	0,000	2013	2013	0,933	0,933			1,000				1,000	0,000	0,933	0,000	0,000	0,000	0,933
18	ПС Строительная	С	1,000	2014	2014	8,264	8,264				1,000			1,000	0,000	0,000	8,264	0,000	0,000	8,264
19	ПС АТИ	С	6,000	2014	2014	2,779	2,779				6,000			6,000	0,000	0,000	2,779	0,000	0,000	2,779
20	КЛ 10 кВ от ПС Кристалл до РП31	С	6,939	2014	2014	10,000	10,000				6,939			6,939	0,000	0,000	10,000	0,000	0,000	10,000
21	РП-31	С	2,000	2014	2014	1,177	1,177				2,000			2,000	0,000	0,000	1,177	0,000	0,000	1,177
22	РП-32	С	2,000	2014	2014	0,847	0,847				2,000			2,000	0,000	0,000	0,847	0,000	0,000	0,847
23	РП-41 кв.2009а	С	2,000	2015	2015	11,994	11,994					2,000		2,000	0,000	0,000	0,000	11,994	0,000	11,994
24	Оборудование ПС Строительная	С	1,000	2015	2015	1,050	1,050					1,000		1,000	0,000	0,000	0,000	1,050	0,000	1,050
25	КЛ 10кВ от ПС Кристалл до РП 31	С	6,939	2015	2015	1,236	1,236					6,939		6,939	0,000	0,000	0,000	1,236	0,000	1,236
26	КЛ 10кВ ТП 237 - ТП 492, ТП 415 - ТП 465, ТП 397 - ТП 1482	С	0,961	2015	2015	1,685	1,685					0,961		0,961	0,000	0,000	0,000	1,685	0,000	1,685
27	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1543 опора №4 до участка по адресу ул. Совхозная, 31б	С	0,084	2015	2015	0,047	0,047					0,084		0,084	0,000	0,000	0,000	0,047	0,000	0,047
28	ВЛ0,4кВ от ТП1577 до ул.Николаевская,19,д/т№03-01.14.0547	С	0,220	2015	2015	0,147	0,147					0,220		0,220	0,000	0,000	0,000	0,147	0,000	0,147
2	**Новое строительство**					**271,317**	**271,317**								**8,555**	**50,511**	**11,934**	**98,704**	**101,612**	**271,317**
2.1	**Прочее новое строительство (плата за технологическое присоединение)**					**169,568**	**169,568**								**7,234**	**41,595**	**11,303**	**7,824**	**101,612**	**169,568**
2.1.1	**Строительство внутриплощадочных сетей и сооружений в кв.2008**					**44,484**	**44,484**								**7,234**	**25,727**	**0,000**	**0,000**	**11,522**	**44,484**
1	КЛ 10 кВ РП32-ТП31	С	0,834	2012	2012	1,892	1,892		0,834					0,834	1,892	0,000	0,000	0,000	0,000	1,892
2	ТП31	С	2,000	2012	2012	5,342	5,342		2,000					2,000	5,342	0,000	0,000	0,000	0,000	5,342
3	КЛ 10 кВ ТП28-ТП29	С	0,246	2013	2013	0,787	0,787			0,246				0,246	0,000	0,787	0,000	0,000	0,000	0,787
4	КЛ 10 кВ ТП29-ТП29а	С	0,454	2013	2013	1,268	1,268			0,454				0,454	0,000	1,268	0,000	0,000	0,000	1,268
5	КЛ 10 кВ РП32-ТП28	С	0,690	2013	2013	1,930	1,930			0,690				0,690	0,000	1,930	0,000	0,000	0,000	1,930
6	ТП29	С	2,000	2013	2013	7,247	7,247			2,000				2,000	0,000	7,247	0,000	0,000	0,000	7,247
7	ТП29а	С	2,000	2013	2013	7,247	7,247			2,000				2,000	0,000	7,247	0,000	0,000	0,000	7,247
8	ТП28	С	2,000	2013	2013	7,247	7,247			2,000				2,000	0,000	7,247	0,000	0,000	0,000	7,247
9	КЛ 10 кВ ТП30-ТП31	С	0,509	2016	2016	1,738	1,738						0,509	0,509	0,000	0,000	0,000	0,000	1,738	1,738
10	ТП30	С	2,000	2016	2016	9,784	9,784						2	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,784	9,784
2.1.2	**Строительство внутриплощадочных сетей и сооружений в кв.2011**		**27,671**			**125,084**	**125,084**								**0,000**	**15,868**	**11,303**	**7,824**	**90,090**	**125,084**
1	КЛ 10 кВ РП32-РП28 кв.2011	С	0,280	2014	2014	1,112	1,112				0,280			0,280	0,000	0,000	1,112	0,000	0,000	1,112
2	КЛ 10 кВ РП28-ТП25 кв.2011	С	0,730	2014	2014	2,181	2,181				0,730			0,730	0,000	0,000	2,181	0,000	0,000	2,181
3	ТП25 кв.2011	С	2,000	2014	2014	8,010	8,010				2,000			2,000	0,000	0,000	8,010	0,000	0,000	8,010
4	КЛ 10 кВ РП44-ТП26	С	0,852	2016	2016	2,749	2,749					0,852		0,852	0,000	0,000	0,000	0,000	2,749	2,749
5	КЛ 10 кВ ТП26-ТП63	С	0,382	2016	2016	1,307	1,307					0,382		0,382	0,000	0,000	0,000	0,000	1,307	1,307
6	ТП26	С	2,000	2016	2016	8,853	8,853					2,000		2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,853	8,853
7	ТП63	С	2,000	2016	2016	8,853	8,853					2,000		2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,853	8,853
8	КЛ 10 кВ РП44-ТП27 кв.2011	С	0,420	2016	2016	1,549	1,549						0,420	0,420	0,000	0,000	0,000	0,000	1,549	1,549
9	КЛ 10 кВ РП44-ТП47 кв.2011	С	0,405	2016	2016	1,483	1,483						0,405	0,405	0,000	0,000	0,000	0,000	1,483	1,483
10	КЛ 10 кВ ТП47-ТП48 кв.2011	С	0,452	2016	2016	1,633	1,633						0,452	0,452	0,000	0,000	0,000	0,000	1,633	1,633
11	КЛ 10 кВ РП44-ТП60 кв.2011	С	0,335	2016	2016	1,235	1,235						0,335	0,335	0,000	0,000	0,000	0,000	1,235	1,235
12	КЛ 10 кВ ТП60-ТП61 кв.2011	С	0,310	2016	2016	1,101	1,101						0,310	0,310	0,000	0,000	0,000	0,000	1,101	1,101
13	КЛ 10 кВ РП44-ТП62 кв.2011	С	0,795	2016	2016	2,623	2,623						0,795	0,795	0,000	0,000	0,000	0,000	2,623	2,623
14	ТП27 кв.2011	С	2,000	2016	2016	9,784	9,784						2,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,784	9,784
15	ТП47 кв.2011	С	2,000	2016	2016	9,784	9,784						2,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,784	9,784
16	ТП48	С	2,000	2016	2016	9,784	9,784						2,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,784	9,784
17	ТП60	С	2,000	2016	2016	9,784	9,784						2,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,784	9,784
18	ТП61	С	2,000	2016	2016	9,784	9,784						2,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,784	9,784
19	ТП62	С	2,000	2016	2016	9,784	9,784						2,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,784	9,784
20	КЛ 10 кВ РП32-ТП31 кв.2011	С	0,800	2013	2013	1,454	1,454			0,800				0,800	0,000	1,454	0,000	0,000	0,000	1,454
21	КЛ 10 кВ ТП31-ТП30 кв.2011	С	0,560	2013	2013	1,031	1,031			0,560				0,560	0,000	1,031	0,000	0,000	0,000	1,031
22	КЛ 10 кВ ТП30-ТП29 кв.2011	С	0,350	2013	2013	0,630	0,630			0,350				0,350	0,000	0,630	0,000	0,000	0,000	0,630
23	ТП31 кв.2011	С	1,000	2013	2013	4,251	4,251			1,000				1,000	0,000	4,251	0,000	0,000	0,000	4,251
24	ТП30 кв.2011	С	1,000	2013	2013	4,251	4,251			1,000				1,000	0,000	4,251	0,000	0,000	0,000	4,251
25	ТП29 кв.2011	С	1,000	2013	2013	4,251	4,251			1,000				1,000	0,000	4,251	0,000	0,000	0,000	4,251

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2011 года	Ввод мощностей						Объем финансирования					
									план 2012	план 2013	план 2014	план 2015	план 2016	итого	план 2012	план 2013	план 2014	план 2015	план 2016	итого
		С/П	км/МВА/шт*			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
26	КЛ-10 кВ от ТП-27(стр.№) до ТП-1598 в кв.2011	С	0,670	2015	2015	0,765	0,765					0,670		0,670	0,000	0,000	0,000	0,765	0,000	0,765
27	ТП-1598 в кв.2011	С	2,000	2015	2015	3,328	3,328					2,000		2,000	0,000	0,000	0,000	3,328	0,000	3,328
28	ТП-1634 в кв.2011	С	2,000	2015	2015	3,331	3,331					2,000		2,000	0,000	0,000	0,000	3,331	0,000	3,331
29	КЛ-10 кВ от ТП-1598 до ТП-1634 в кв.2011	С	0,193	2015	2015	0,400	0,400					0,193		0,193	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,400
2.2	Строительство низковольтных электрических сетей и сооружений					101,749	101,749								1,321	8,916	0,631	90,880	0,000	101,749
2.2.1	Строительство ТП		32,473			58,128	58,128			1,820		32,653			0,000	2,339	0,000	55,788	0,000	58,128
1	КТП 1х160 кВА пр.Космонавтов 34с	С	0,160	2013	2013	0,426	0,426			0,160				0,160	0,000	0,426	0,000	0,000	0,000	0,426
2	КТП 1х400 кВА ул.Красвая 119а	С	0,400	2013	2013	0,560	0,560			0,400				0,400	0,000	0,560	0,000	0,000	0,000	0,560
3	КТП 1х630 кВА пр.Космонавтов 75	С	0,630	2013	2013	0,678	0,678			0,630				0,630	0,000	0,678	0,000	0,000	0,000	0,678
4	КТПБ 1х630-6/0,4 кВ ул.Фабричная 33к	С	0,630	2013	2013	0,675	0,675			0,630				0,630	0,000	0,675	0,000	0,000	0,000	0,675
5	ТП1630 ул.Чернышевского,281,б,д/т№03-01.13.0850	С	0,250	2015	2015	0,449	0,449					0,250						0,449		0,449
6	ТП 1638 ул.Попова, 7ж	С	0,250	2015	2015	0,596	0,596					0,250						0,596		0,596
7	ТП1636 пр.Ленина,151в,ТУ2013-636	С	2,000	2015	2015	2,793	2,793					2,000						2,793		2,793
8	ТП1631 ул.Змеиногорский тракт,110,д/т№03-01.14.0899	С	2,000	2015	2015	3,193	3,193					2,000						3,193		3,193
9	ТП1611 пр.Ленина,102(оборудование,тр-р),д/т№03-01.13.0266	С	5,000	2015	2015	6,136	6,136					5,000						6,136		6,136
10	ТП1615,Ленина 102, д/т№03-01.13.0266	С	5,000	2015	2015	5,979	5,979					5,000						5,979		5,979
11	ТП1621 ул.Интернациональная,47а,д/т№03-01.14.0348	С	1,260	2015	2015	1,540	1,540					1,260						1,540		1,540
12	ТП1633 ул.6-я Нагорная,17,д/т№03-01.14.0857	С	0,800	2015	2015	2,377	2,377					0,800						2,377		2,377
13	ТП1640 ул.Свердловская,9а	С	0,160	2015	2015	0,246	0,246					0,160						0,246		0,246
14	ТП-1665 по адресу ул. Панфиловцев, 41, д/т №12.0597	С	0,500	2015	2015	2,048	2,048					0,500						2,048		2,048
15	ТП1645 Космонавтов,46в, д/т №14.0928	С	0,063	2015	2015	0,192	0,192					0,063						0,192		0,192
16	ТП1646 (ТП16) кв.2009а, д/т №14.0910	С	2,000	2015	2015	3,149	3,149					2,000						3,149		3,149
17	ТП1648 ул.Никитина,163,д/т№13.0807	С	0,160	2015	2015	0,455	0,455					0,160						0,455		0,455
18	ТП1649 Правобережный тр.,20а, д/т № 15.0516	С	0,250	2015	2015	2,607	2,607					0,250						2,607		2,607
19	ТП1651 ул.Балтийская,30	С	2,000	2015	2015	3,109	3,109					2,000						3,109		3,109
20	ТП1654 ул.Фомина,154	С	2,000	2015	2015	3,388	3,388					2,000						3,388		3,388
21	ТП1655 ул.Фомина,154, д/т № 14.0373	С	2,000	2015	2015	3,415	3,415					2,000						3,415		3,415
22	ТП1656 ул.Фомина,154, д/т №14.0373	С	2,000	2015	2015	3,453	3,453					2,000						3,453		3,453
23	ТП1658 ул.Червонная,5 д/т № 15.0188	С	2,000	2015	2015	2,907	2,907					2,000						2,907		2,907
24	ТП1659 А.Петрова,208б, д/т №15.0321	С	0,800	2015	2015	1,938	1,938					0,800						1,938		1,938
25	ТП1666 ул.Малахова,177б, д/т №15.0608	С	0,160	2015	2015	0,352	0,352					0,160						0,352		0,352
26	ТП17 кв.2009а	С	0,000	2015	2015	0,322	0,322					0,000						0,322		0,322
27	ТП25 кв.2010,д/т№03-01.14.1024	С	0,000	2015	2015	0,315	0,315					0,000						0,315		0,315
28	ТП25-1 кв.2010,д/т№03-01.14.1024	С	0,000	2015	2015	0,310	0,310					0,000						0,310		0,310
29	ТП26 кв.2010,д/т№03-01.14.1024	С	0,000	2015	2015	0,317	0,317					0,000						0,317		0,317
30	ТП26-1 кв.2010,д/т№03-01.14.1024	С	0,000	2015	2015	0,310	0,310					0,000						0,310		0,310
31	ТП по адресу ул. Пролетарская, 148	С	2,000	2015	2015	3,894	3,894					2,000						3,894		3,894
2.2.2	Строительство ВЛ и КЛ		46,374			43,621	43,621								1,321	6,577	0,631	35,092	0,000	43,621
1	ВЛ 6 кВ от опоры №29 ВЛ-6 кВ ПС 30-15 до ВЛ РП-13-11 пр.Космонавтов 75	С	8,200	2013	2013	1,969	1,969			8,200				8,200	0,000	1,969	0,000	0,000	0,000	1,969
2	КЛ 0,4 кВ от проектируемого ТП до пр.Космонавтов 34с	С	0,075	2013	2013	0,148	0,148			0,075				0,075	0,000	0,148	0,000	0,000	0,000	0,148
3	КЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП-0 до пр.Космонавтов 75	С	0,255	2013	2013	0,356	0,356			0,255				0,255	0,000	0,356	0,000	0,000	0,000	0,356

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2011 года	Ввод мощностей						Объем финансирования					
									план 2012	план 2013	план 2014	план 2015	план 2016	итого	план 2012	план 2013	план 2014	план 2015	план 2016	итого
		С/П	км/МВА/шт*			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
4	КЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП-0 до ул.Краевая 119А	С	0,200	2013	2013	0,246	0,246			0,200				**0,200**	0,000	0,246	0,000	0,000	0,000	**0,246**
5	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-184 до ул.Э.Алексеевой 60Г	С	0,285	2012	2012	0,291	0,291		0,285					**0,285**	0,291	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,291**
6	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-277 до автосервиса по адресу ул.Матросова 216в	С	0,040	2013	2013	0,118	0,118			0,040				**0,040**	0,000	0,118	0,000	0,000	0,000	**0,118**
7	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-343 до ж/д по адресу ул.40 лет Октября 25	С	0,200	2014	2014	0,310	0,310				0,200			**0,200**	0,000	0,000	0,310	0,000	0,000	**0,310**
8	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-555 до Островского 17Б	С	0,150	2013	2013	0,208	0,208			0,150				**0,150**	0,000	0,208	0,000	0,000	0,000	**0,208**
9	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-578 до ул.Промышленная 31	С	0,350	2012	2012	0,325	0,325		0,350					**0,350**	0,325	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,325**
10	КЛ 0,4 кВ от ТП-0 взамен существующей ТП-1120 до ул.Гвардейская 57А	С	0,070	2012	2012	0,115	0,115		0,070					**0,070**	0,115	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,115**
11	КЛ 0,4 кВ от ТП-1040 до ул.Власихинская 164а	С	0,210	2013	2013	0,323	0,323			0,210				**0,210**	0,000	0,323	0,000	0,000	0,000	**0,323**
12	КЛ 0,4 кВ от ТП-1061 до ул.Э.Алексеевой 110б	С	0,275	2014	2014	0,321	0,321				0,275			**0,275**	0,000	0,000	0,321	0,000	0,000	**0,321**
13	КЛ 0,4 кВ от ТП-1118 до ул.Новороссийская 85	С	0,220	2013	2013	0,274	0,274			0,220				**0,220**	0,000	0,274	0,000	0,000	0,000	**0,274**
14	КЛ 0,4 кВ от ТП-191 до ул.Партизанская 190А	С	0,320	2012	2012	0,354	0,354		0,320					**0,320**	0,354	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,354**
15	КЛ 0,4 кВ от ТП-319 до ул.Партизанская 266	С	0,175	2013	2013	0,240	0,240			0,175				**0,175**	0,000	0,240	0,000	0,000	0,000	**0,240**
16	КЛ 0,4 кВ от ТП-505 до ВРУ-0,4 кВ по адресу ул.Малахова 75В	С	0,200	2013	2013	0,259	0,259			0,200				**0,200**	0,000	0,259	0,000	0,000	0,000	**0,259**
17	КЛ 0,4 кВ от ТП-51 до ул.Никитина 80	С	0,120	2013	2013	0,184	0,184			0,120				**0,120**	0,000	0,184	0,000	0,000	0,000	**0,184**
18	КЛ 0,4 кВ от ТП-527 до ул.Змеиногорский тракт 64В	С	0,220	2013	2013	0,251	0,251			0,220				**0,220**	0,000	0,251	0,000	0,000	0,000	**0,251**
19	КЛ 0,4 кВ от ТП-534 до ул.Молодежная 15В	С	0,050	2013	2013	0,123	0,123			0,050				**0,050**	0,000	0,123	0,000	0,000	0,000	**0,123**
20	КЛ 0,4 кВ от ТП-81 до ул.Пролетарская 89	С	0,240	2012	2012	0,237	0,237		0,240					**0,240**	0,237	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,237**
21	КЛ 6 кВ от ВЛ-6 кВ Л-30--20 до проектируемой ТП-0 пр.Космонавтов 34с	С	0,250	2013	2013	0,281	0,281			0,250				**0,250**	0,000	0,281	0,000	0,000	0,000	**0,281**
22	КЛ 6 кВ от опоры №16 ВЛ-6 кВ Л 13-20 до проектируемой ТП-0 ул.Краевая 119а	С	0,529	2013	2013	0,246	0,246			0,529				**0,529**	0,000	0,246	0,000	0,000	0,000	**0,246**
23	КЛ 6 кВ от проектируемой ТП-0 до ул.Фабричная 33К	С	0,424	2013	2013	0,695	0,695			0,424				**0,424**	0,000	0,695	0,000	0,000	0,000	**0,695**
24	КЛ 6 кВ от ТП-125 до опоры №12 ВЛ-6 кВ РП-16-24 ул.Фабричная 33к	С	0,465	2013	2013	0,656	0,656			0,465				**0,465**	0,000	0,656	0,000	0,000	0,000	**0,656**
25	КЛ6кВ от ТП1658 до ТП1663 ул.Матросова,4, д/т№03-01.13.0142	С	0,237	2015	2015	0,260	0,260					0,237		**0,237**				0,260		**0,260**
26	КЛ6кВ от ТП194 до ТП1663 Матросова,4,д/т№03-01.13.0142	С	0,273	2015	2015	0,375	0,375					0,273		**0,273**				0,375		**0,375**
27	КЛ6кВ от ТП775 до ТП 1228 ул.Промышленная,106,д/т№03-01.14.1221	С	0,942	2015	2015	1,616	1,616					0,942		**0,942**				1,616		**1,616**
28	КЛ0,4кВ от ТП1651 до ул.Балтийская,30, д/т №15.0293	С	0,185	2015	2015	0,185	0,185					0,185		**0,185**				0,185		**0,185**
29	КЛ10кВ от РП36 до ТП ул.Балтийская,30,д/т№03-01.15.0293	С	1,341	2015	2015	1,944	1,944					1,341		**1,341**				1,944		**1,944**
30	КЛ6кВ от ТП149 до ТП Червонная, 5, д/т № 15.0188	С	0,000	2015	2015	0,016	0,016					0,000		**0,000**				0,016		**0,016**
31	КЛ6кВ от ТП204 до ТП1658 ул.Червонная,5	С	0,189	2015	2015	0,206	0,206					0,189		**0,189**				0,206		**0,206**
32	КЛ6кВ от ТП579 до ТП1658 ул.Червонная,5	С	0,013	2015	2015	0,035	0,035					0,013		**0,013**				0,035		**0,035**
33	КЛ10кВ от ТП518 до ТП1659 ул.А Петрова,208б, д/т №15.0321	С	0,424	2015	2015	0,668	0,668					0,424		**0,424**				0,668		**0,668**
34	КЛ10кВ от ТП591 до ТП1659 ул.А Петрова,208б, д/т №15.0321	С	0,586	2015	2015	0,788	0,788					0,586		**0,586**				0,788		**0,788**
35	КЛ6кВ от ТП1466 до ТП1631,д/т№03-01.14.0899	С	0,050	2015	2015	0,075	0,075					0,050		**0,050**				0,075		**0,075**
36	ВЛ0,4кВ от оп.№39 на ВЛ0,4кВ от ТП1400 до пр.Космонавтов,30а,д/т№03-01.15.0148	С	0,140	2015	2015	0,055	0,055					0,140		**0,140**				0,055		**0,055**
37	ВЛ0,4кВ от оп.№63 до оп.№96 на ВЛ0,4кВ от ТП315 до ул.С.Западная,д/т№03-01.14.0772	С	0,280	2015	2015	0,041	0,041					0,280		**0,280**				0,041		**0,041**

8

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2011 года	Ввод мощностей						Объем финансирования					
									план 2012	план 2013	план 2014	план 2015	план 2016	итого	план 2012	план 2013	план 2014	план 2015	план 2016	итого
		С/П	км/МВА/шт*			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	км/МВА/шт*	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
38	ВЛ0,4кв от ТП1046 до ул.42 Краснознаменной бригады,42, д/т №15.0260	С	0,468	2015	2015	0,171	0,171					0,468		**0,468**				0,171		**0,171**
39	ВЛ0,4кВ от ТП1118 до пр-д. Рыбозаводской,52, д/т № 15.0128	С	0,220	2015	2015	0,096	0,096					0,220		**0,220**				0,096		**0,096**
40	ВЛ0,4кВ от ТП1449 до уч.ул.Гоголя,199, 03-01.14.0825	С	0,110	2015	2015	0,038	0,038					0,110		**0,110**				0,038		**0,038**
41	КЛ0,4кВ от ТП1449 до ВЛ0,4кВ до ул.Гоголя,199,д/т№03-01.14.0825	С	0,050	2015	2015	0,028	0,028					0,050		**0,050**				0,028		**0,028**
42	ВЛ0,4кВ от ТП1594 до уч.ул.Вологодская,57 ,д/т№03-01.14.0808	С	0,350	2015	2015	0,094	0,094					0,350		**0,350**				0,094		**0,094**
43	ВЛ0,4кВ от ТП1640 до ул.Свердловская,дог.№13.1192	С	0,030	2015	2015	0,095	0,095					0,030		**0,030**				0,095		**0,095**
44	ВЛ0,4кВ от ТП45 до моста ч/з Барнаулку пр.Социалистический	С	0,150	2015	2015	0,046	0,046					0,150		**0,150**				0,046		**0,046**
45	ВЛ0,4кв от ТП526 до ул.Мусоргского,1а	С	0,142	2015	2015	0,049	0,049					0,142		**0,142**				0,049		**0,049**
46	ВЛ0,4кВ от ТП53 до ул.Парковая,49а.ТУ2014-1695	С	0,200	2015	2015	0,045	0,045					0,200		**0,200**				0,045		**0,045**
47	КЛ0,4кВ от ТП53 до ВЛ0,4кВ ул.Парковая,49а,д/т№03-01.14.1166	С	0,173	2015	2015	0,109	0,109					0,173		**0,173**				0,109		**0,109**
48	ВЛ0,4кВ от ТП73 до ул.Анатолия,315б,д/т№03-01.14.1002	С	0,067	2015	2015	0,013	0,013					0,067		**0,067**				0,013		**0,013**
49	КЛ0,4кВ от ТП73 до ул.Анатолия,315б,д/т№03-01.14.1002	С	0,050	2015	2015	0,099	0,099					0,050		**0,050**				0,099		**0,099**
50	ВЛ0,4кВ от ТП945 пр.Красноармейский,71,ТУ2015-374	С	0,150	2015	2015	0,046	0,046					0,150		**0,150**				0,046		**0,046**
51	КЛ6кВ от линии РП19-ТП1508 до ТП1638 ул. Попова,7ж,д/т№03-01.14.1129	С	0,013	2015	2015	0,033	0,033					0,013		**0,013**				0,033		**0,033**
52	КЛ6кВ от оп.№55 л.61-5 до ТП1649, д/т №15.0516	С	0,344	2015	2015	0,437	0,437					0,344		**0,344**				0,437		**0,437**
53	КЛ6кВ от оп.№65 л.61-5 до ТП1649, д/п №15.0516	С	0,534	2015	2015	0,467	0,467					0,534		**0,534**				0,467		**0,467**
54	КЛ6кВ от РП26 до ТП1654 ул.Фомина,154, д/т №14.0373	С	1,005	2015	2015	1,870	1,870					1,005		**1,005**				1,870		**1,870**
55	КЛ0,4кВ от ТП1267 до ул.Никитина,40,ТУ2014-25	С	0,175	2015	2015	0,169	0,169					0,175		**0,175**				0,169		**0,169**
56	КЛ0,4кВ от ТП1381 до зд.ул.Малахова,168,д/т№03-01.14.0525	С	0,282	2015	2015	0,356	0,356					0,282		**0,282**				0,356		**0,356**
57	КЛ0,4кВ от ТП1463 до ул.Беляева,15,д/т03-01.14.0230	С	0,400	2015	2015	0,450	0,450					0,400		**0,400**				0,450		**0,450**
58	КЛ0,4кВ от ТП1488 до зд.ул.Партизанская,94,д/т№03-01.14.0442	С	0,108	2015	2015	0,232	0,232					0,108		**0,108**				0,232		**0,232**
59	КЛ0,4кВ от ТП150 до ул.Карагандинская,6в,д/т№03-01.14.0591	С	0,027	2015	2015	0,023	0,023					0,027		**0,027**				0,023		**0,023**
60	КЛ0,4кв от ТП1530 Взлетная,23,д/т№03-01.14.1099	С	0,170	2015	2015	0,328	0,328					0,170		**0,170**				0,328		**0,328**
61	КЛ0,4кВ от ТП1556 до зд.ул.П.Сухова,69, д/т№03-01.14.1015	С	0,271	2015	2015	0,286	0,286					0,271		**0,271**				0,286		**0,286**
62	КЛ0,4кВ от ТП1589 до ул.Балтийская,100,д/т№03-01.14.0616	С	0,130	2015	2015	0,157	0,157					0,130		**0,130**				0,157		**0,157**
63	КЛ0,4кВ от ТП1649 до Правобережный тр.,20,дог.№15.0516	С	0,050	2015	2015	0,062	0,062					0,050		**0,050**				0,062		**0,062**
64	КЛ0,4кВ от ТП194 до зд.пр.Ленина,108,д/т№03-01.14.0498	С	0,163	2015	2015	0,280	0,280					0,163		**0,163**				0,280		**0,280**
65	КЛ0,4кВ от ТП218 и от ТП510 до пр.Ленина,57б, д/т №15.0698	С	0,230	2015	2015	0,075	0,075					0,230		**0,230**				0,075		**0,075**
66	КЛ0,4кВ от ТП230 до ул.Димитрова,62, д/т №15.0452	С	0,131	2015	2015	0,227	0,227					0,131		**0,131**				0,227		**0,227**
67	КЛ0,4кВ от ТП233 до ул.Чкалова,40,дог.№14.0235	С	0,060	2015	2015	0,031	0,031					0,060		**0,060**				0,031		**0,031**
68	КЛ0,4кВ от ТП36 до ул.Мало-Олонская,31, д/т№14.1020	С	0,035	2015	2015	0,032	0,032					0,035		**0,035**				0,032		**0,032**
69	КЛ0,4кВ от ТП483 до пр-д.Кубанский,2в кор.№2 д/т№03-01.13.1132	С	0,125	2015	2015	0,083	0,083					0,125		**0,125**				0,083		**0,083**
70	КЛ0,4кВ от ТП483 до пр.КУбанский,2б,д/т№03-01.13.1132	С	0,140	2015	2015	0,083	0,083					0,140		**0,140**				0,083		**0,083**
71	КЛ0,4кВ от ТП483 до пр.Кубанский,2в кор.№1, д/т№03-01.13.1132	С	0,252	2015	2015	0,122	0,122					0,252		**0,252**				0,122		**0,122**

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2011 года	Ввод мощностей						Объем финансирования					
									план 2012	план 2013	план 2014	план 2015	план 2016	итого	план 2012	план 2013	план 2014	план 2015	план 2016	итого
		С/П	км/МВА/шт*			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
72	КЛ0,4кВ от ТП607 до ул.1 Западная,46 (ввод №4)	С	0,277	2015	2015	0,266	0,266					0,277		0,277				0,266		0,266
73	КЛ0,4кВ от ТП607 до ул.1 Западная,46(ввод №1)	С	0,297	2015	2015	0,194	0,194					0,297		0,297				0,194		0,194
74	КЛ0,4кв от ТП607 до ул.1 Западная,46(ввод №2)	С	0,277	2015	2015	0,186	0,186					0,277		0,277				0,186		0,186
75	КЛ0,4кВ от ТП607 до ул.1 Западная,46(ввод №3)	С	0,277	2015	2015	0,268	0,268					0,277		0,277				0,268		0,268
76	КЛ0,4кВ от ТП607 до ул.1 Западная,46в (ввод №1)	С	0,308	2015	2015	0,299	0,299					0,308		0,308				0,299		0,299
77	КЛ0,4кВ от ТП607 до ул.1 Западная,46в (ввод №2)	С	0,309	2015	2015	0,298	0,298					0,309		0,309				0,298		0,298
78	КЛ0,4кВ от ТП607 до ул.Э.Алексеевой,3, д/т № 15.0200	С	0,040	2015	2015	0,036	0,036					0,040		0,040				0,036		0,036
79	КЛ0,4кВ от ТП649 до ул.Титова,4д. д/т № 14.0695	С	0,424	2015	2015	0,614	0,614					0,424		0,424				0,614		0,614
80	КЛ0,4кВ от ТП654 до ул.Ленина,6. д/т № 15.0078	С	0,140	2015	2015	0,159	0,159					0,140		0,140				0,159		0,159
81	КЛ0,4кВ от ТП690 до ул.Чайковского,33,д/т№03-01.14.1040	С	0,070	2015	2015	0,041	0,041					0,070		0,070				0,041		0,041
82	КЛ0,4кВ от ТП708 до ул.Чкалова,21,д/т№03-01.14.0903	С	0,060	2015	2015	0,050	0,050					0,060		0,060				0,050		0,050
83	КЛ0,4кВ от ТП726 до пр.Социалистический,109,д/т№03-01.13.1116	С	0,252	2015	2015	0,381	0,381					0,252		0,252				0,381		0,381
84	КЛ10кВ от ТП1378 до проект.ТП Красноармейский,51а,д/т№03-01.14.0640	С	1,154	2015	2015	2,010	2,010					1,154		1,154				2,010		2,010
85	КЛ10кВ от М1 М2 на КЛ10кВ от ТП203-ТП277 до ТП1632 ул.С.Армии,60,д/т№03-01.14.0972	С	0,210	2015	2015	0,259	0,259					0,210		0,210				0,259		0,259
86	КЛ10кВ от ПС22 яч.110 и яч.210 до М1 и М2 на КЛ10кВ от ПС22 до КНС-21 С.Власих.,84,д/т№03-01.12.0187	С	0,080	2015	2015	0,147	0,147					0,080		0,080				0,147		0,147
87	КЛ10кВ от ТП854 доТП1643 ул.С.Поляна,26а, д/т №14.0809	С	0,209	2015	2015	0,330	0,330					0,209		0,209				0,330		0,330
88	КЛ10кВ от РП41 до ТП1646 кв.2009а,дог.№14.0910	С	1,340	2015	2015	1,768	1,768					1,340		1,340				1,768		1,768
89	КЛ10кв от ТП пр.Строителей,56б до ТП пр.Строителей,58, д/т №15.0530	С	0,180	2015	2015	0,165	0,165					0,180		0,180				0,165		0,165
90	КЛ10кВ от ТП1653 яч.№2 до ТП ул.Пролетарская,159а	С	0,137	2015	2015	0,162	0,162					0,137		0,137				0,162		0,162
91	КЛ10кВ от ТП1653 яч.№9 до ТП ул.Пролетарская,159а	С	0,137	2015	2015	0,161	0,161					0,137		0,137				0,161		0,161
92	КЛ10кВ от ТП1664 Малахова,181а до ТП1666 Малахова,177б, д/т №15.0608	С	0,205	2015	2015	0,265	0,265					0,205		0,205				0,265		0,265
93	КЛ10кВ от ТП415 до ТП пр.Строителей,56б, д/т №15.0531	С	0,396	2015	2015	0,756	0,756					0,396		0,396				0,756		0,756
94	КЛ10кВ от ТП492 до ТП пр.Строителей,58, д/т №15.0530	С	0,165	2015	2015	0,192	0,192					0,165		0,165				0,192		0,192
95	КЛ6кВ от ВЛ6кВ л.25-21 от оп.№51 до ТП1148 до ул.Красноярская,230, д/т №15.0589	С	0,025	2015	2015	0,041	0,041					0,025		0,025				0,041		0,041
96	КЛ6кВ от ТП1062 до ТП1633,6-я Нагорная,д/т№03-01.14.0857	С	0,456	2015	2015	0,399	0,399					0,456		0,456				0,399		0,399
97	КЛ6кВ от ТП1435 и от ТП842 до ТП1636,д/т№03-01.13.0260	С	0,249	2015	2015	0,308	0,308					0,249		0,249				0,308		0,308
98	КЛ6кВ от ТП182 до ТП579,д/т03-01.15.0846 от 09.11.15	С	0,064	2015	2015	0,076	0,076					0,064		0,064				0,076		0,076
99	КЛ6кВ от ТП1631 до проект.ТП Змеиногорский тр.,110к,д/т№03-01.14.0899	С	0,050	2015	2015	0,075	0,075					0,050		0,050				0,075		0,075
100	ВЛ10кВ от оп.№77 л.РП13-11А до проект.ТП,Космонавтов,46,д/т№03-01.14.0928	С	1,019	2015	2015	0,342	0,342					1,019		1,019				0,342		0,342
101	ВЛ10кВ от оп.№80 л.РП13-11А до КЛ10кВ до ТП ул.Космонавтов,50е, д/т №15.0432	С	0,010	2015	2015	0,042	0,042					0,010		0,010				0,042		0,042
102	ВЛ0,4кВ оп.№16 на ВЛ0,4кВ от ТП1405 до ул.Лебяжинская,14,ТУ2012-952	С	0,045	2015	2015	0,020	0,020					0,045		0,045				0,020		0,020
103	ВЛ0,4кВ от оп.№14 на ВЛ0,4кВ от ТП1239 до ул.Геологов,17а-б,ТУ2015-157,158	С	0,112	2015	2015	0,049	0,049					0,112		0,112				0,049		0,049
104	ВЛ0,4кВ от оп.№18 ТП837 до уч.ул.Совхозная,29д	С	0,043	2015	2015	0,024	0,024					0,043		0,043				0,024		0,024
105	ВЛ0,4кВ от оп.№3 ВЛ0,4кВ от ТП1599 до ул.Никитина,141а	С	0,040	2015	2015	0,015	0,015					0,040		0,040				0,015		0,015
106	ВЛ0,4кВ от оп.№9 на ВЛ0,4кВ от ТП621 до ул.Геологов,52а,ТУ2014-1744	С	0,037	2015	2015	0,037	0,037					0,037		0,037				0,037		0,037
107	ВЛ0,4кВ от ТП1500 до уч.ул.Вологодская,44,ТУ2014-1155	С	0,510	2015	2015	0,122	0,122					0,510		0,510				0,122		0,122

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2011 года	Ввод мощностей						Объем финансирования					
									план 2012	план 2013	план 2014	план 2015	план 2016	итого	план 2012	план 2013	план 2014	план 2015	план 2016	итого
		С/П	км/МВА/шт*			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	км/ МВА/ шт*	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
108	ВЛ0,4кВ от ТП1507 оп.№1 до ул.Мурманская,22а,д/т№03-01.14.0862	С	0,035	2015	2015	0,110	0,110					0,035		0,035				0,110		**0,110**
109	ВЛ0,4кВ от ТП1618 по ул.Садовая,15-Светлая,9,п.Затон ДНТ Речник(ТУ2014-428,432)	С	0,525	2015	2015	0,317	0,317					0,525		0,525				0,317		**0,317**
110	ВЛ6кВ от Л.61-4 до ТП1618 п.Затон ДНТ Речник(ТУ 2014-428,432)	С	1,900	2015	2015	0,383	0,383					1,900		1,900				0,383		**0,383**
111	ВЛ0,4кВ от ТП17 ул.Аванесова,43а,ТУ2014-1352	С	0,105	2015	2015	0,036	0,036					0,105		0,105				0,036		**0,036**
112	ВЛ0,4кВ от ТП327 от оп.№26 до ул.Моховая Поляна,1	С	0,100	2015	2015	0,032	0,032					0,100		0,100				0,032		**0,032**
113	ВЛ0,4кВ от ТП919 от оп.№17 до ул.Туриногорская,8	С	0,035	2015	2015	0,023	0,023					0,035		0,035				0,023		**0,023**
114	КЛ0,4кВ от ТП1402 до зд.ул.Весенняя,15Б,ТУ2014-1043	С	0,152	2015	2015	0,221	0,221					0,152		0,152				0,221		**0,221**
115	ВЛ0,4кВ от оп.№41 на ВЛ0,4кв от ТП198 до ул.КР.Текстильщик,30,ТУ2014-1411	С	0,070	2015	2015	0,038	0,038					0,070		0,070				0,038		**0,038**
116	ВЛ0,4кВ от ТП1183 оп.№63 до ул.Понтонный мост,153	С	0,035	2015	2015	0,016	0,016					0,035		0,035				0,016		**0,016**
117	ВЛ0,4кВ от ТП1504 до ул.Норильская,38	С	0,080	2015	2015	0,062	0,062					0,080		0,080				0,062		**0,062**
118	ВЛ0,4кВ от ТП315 оп.№16 до ул.80-й Гвардейской дивизии,10г	С	0,038	2015	2015	0,025	0,025					0,038		0,038				0,025		**0,025**
119	КЛ0,4кВ от ТП395 до ул.Чайковского,41,ТУ2015-421	С	0,158	2015	2015	0,090	0,090					0,158		0,158				0,090		**0,090**
120	КЛ0,4кВ от ТП594 до ул.Попова,59,д/т№03-01.15.0164	С	0,070	2015	2015	0,096	0,096					0,070		0,070				0,096		**0,096**
121	КЛ0,4кВ от ТП ул.Малахова,177б, д/т №15.0608	С	0,080	2015	2015	0,055	0,055					0,080		0,080				0,055		**0,055**
122	КЛ0,4кВ от ТП1038 до ул.Балтийская,45, д/т №15.0571	С	0,100	2015	2015	0,118	0,118					0,100		0,100				0,118		**0,118**
123	КЛ0,4кВ от ТП1220 до пр.Ленина,123,(ввод №2)т№03-01.14.1210	С	0,186	2015	2015	0,114	0,114					0,186		0,186				0,114		**0,114**
124	КЛ0,4кв от ТП1220 до пр.Ленина,123(ввод №3)	С	0,164	2015	2015	0,109	0,109					0,164		0,164				0,109		**0,109**
125	КЛ0,4кВ от ТП1220 до пр.Ленина,123(ввод №4)	С	0,186	2015	2015	0,114	0,114					0,186		0,186				0,114		**0,114**
126	КЛ0,4кВ от ТП1220 до ул.Ленина,123(ввод №1)	С	0,184	2015	2015	0,112	0,112					0,184		0,184				0,112		**0,112**
127	КЛ0,4кВ от ТП924 ул.ПАнфиловцев,41,дог.№12.0597	С	0,302	2015	2015	0,460	0,460					0,302		0,302				0,460		**0,460**
128	КЛ10кВ от ТП825 до ТП1586 ул.Панфиловцев,41, д/т №12.0597	С	0,136	2015	2015	0,211	0,211					0,136		0,136				0,211		**0,211**
129	КЛ0,4кв от ТП940 до ул.Малахова,51, д/т № 15.0453	С	0,203	2015	2015	0,191	0,191					0,203		0,203				0,191		**0,191**
130	ВЛИ0,4кВ от ТП1125 до ул.Новая,51а,дог.15.0400	С	0,035	2015	2015	0,016	0,016					0,035		0,035				0,016		**0,016**
131	ВЛ0,4кВ от ТП232 до ул.Песчаная,80	С	0,060	2015	2015	0,019	0,019					0,060		0,060				0,019		**0,019**
132	КЛ-10 кВ от ТП-1493 до проектируемого ТП по адресу ул. Пролетарская, 148	С	0,270	2015	2015	0,927	0,927					0,270		0,270				0,927		**0,927**
133	КЛ-0,4 кВ от ТП-1 ТП-2, ТП-3 до здания по адресу ул. Фомина, 154, д/т №14.0373	С	6,573	2015	2015	7,644	7,644					6,573		6,573				7,644		**7,644**
	ВСЕГО по программе					**679,992**	**679,992**								**78,433**	**118,607**	**83,788**	**209,226**	**189,938**	**679,992**

Заместитель генерального директора по развитию

А.В. Бакунин

Утверждаю
Генеральный директор
С.А. Поршаков
"__" ____ 2015г.
М.П.

Приложение 1.2.1
к инвестиционной программе ООО "БСК"
по развитию систем электроснабжения
на 2012-2016 годы

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы в 2012 году

№ №	Наименование объекта	Технические характеристики реконструируемых объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб. с НДС					Технические характеристики созданных объектов									
		подстанции				линии электропередачи					иные объекты						подстанции				линии электропередачи					иные объекты
		год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км		всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	
	ВСЕГО																									
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**				**0**					**3,305**		**69,877**	**3,265**	**14,501**	**50,687**	**1,424**				**4,000**					**5,395**	
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**				**0**					**3,305**		**69,877**	**3,265**	**14,501**	**50,687**	**1,424**				**4,000**					**5,395**	
1.1.1	**Приобретение спец.техники и объектов электросетевого хозяйства**											**31,392**	**0,000**	**0,000**	**31,392**	**0,000**										
1	Приобретение спец.техники и объектов электросетевого хозяйства											31,392	0,000	0,000	31,392	0,000										
1.1.4	**Реконструкция объектов для кв.2008**									**2,090**		**23,227**	**1,197**	**8,893**	**12,204**	**0,933**				**2,000**					**4,180**	
1	КЛ 10 кВ ПС22-РП32					2012	30		АСБ10-3х240	2,09		11,139	1,088	3,555	5,971	0,526	2012				2012	30		АСБ10-3*240	4,18	
2	РП32	2012	20	1х160								12,088	0,109	5,338	6,234	0,407	2012	20	2х1000	2						
1.1.6	**Реконструкция объектов для кв.2037**									**0,000**		**12,088**	**0,109**	**5,338**	**6,234**	**0,407**				**2,000**						
2	РП в кв.2037	2012	20	1х160								12,088	0,109	5,338	6,234	0,407	2012	20	2х1000	2						
1.1.8	**Прочая реконструкция**									**1,215**		**1,455**	**0,506**	**0,270**	**0,594**	**0,085**									**1,215**	
1	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Тибетская					2012	30	ж/б	СИП	0,28		0,276	0,071	0,059	0,129	0,018					2012	30	ж/б	СИП	**0,280**	
3	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1507 по ул.Мурманская					2012	30	ж/б	СИП	0,36		0,501	0,182	0,086	0,206	0,027					2012	30	ж/б	СИП	**0,360**	
4	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-769 по ул.Мурманская					2012	30	ж/б	СИП	0,04		0,083	0,057	0,006	0,016	0,004					2012	30	ж/б	СИП	**0,040**	
6	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Пензенская					2012	30	ж/б	СИП	0,115		0,157	0,065	0,025	0,059	0,009					2012	30	ж/б	СИП	**0,115**	
8	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Свердловская					2012	30	ж/б	СИП	0,353		0,329	0,075	0,081	0,152	0,022					2012	30	ж/б	СИП	**0,353**	
12	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Ялтинская					2012	30	ж/б	СИП	0,067		0,109	0,057	0,014	0,034	0,005					2012	30	ж/б	СИП	**0,067**	
2	**Новое строительство**											**8,555**	**0,651**	**3,285**	**4,298**	**0,322**				**2,000**					**2,099**	
2.1	**Прочее новое строительство (плата за технологическое присоединение)**											**7,234**	**0,246**	**2,871**	**3,833**	**0,284**				**2,000**					**0,834**	
2.1.1	**Строительство внутриплощадочных сетей и сооружений в кв.2008**											**7,234**	**0,246**	**2,871**	**3,833**	**0,284**				**2,000**					**0,834**	
1	КЛ 10 кВ РП32-ТП31											1,892	0,225	0,582	0,994	0,092					2012	30		АСБ10-3*150	0,834	
2	ТП31	2012										5,342	0,020	2,290	2,840	0,192	2012	20	2х1000	2						
2.2	**Строительство низковольтных электрических сетей и сооружений**											**1,321**	**0,405**	**0,413**	**0,464**	**0,038**									**1,265**	
2.2.2	**Строительство ВЛ и КЛ**											**1,321**	**0,405**	**0,413**	**0,464**	**0,038**									**1,265**	
11	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-184 до ул.Э.Алексеевой 60Г											0,291	0,081	0,093	0,108	0,008	2012				2012	30		АПвБбШв-1 4х95	0,285	
15	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-578 до ул.Промышленная 31											0,325	0,081	0,118	0,117	0,009	2012				2012	30		АПвБбШв-1 4х95	0,35	
16	КЛ 0,4 кВ от ТП-0 взамен существующей ТП-1120 до ул.Гвардейская 57А											0,115	0,081	0,017	0,014	0,003	2012				2012	30		АПвБбШв-0,66 4х25	0,07	
23	КЛ 0,4 кВ от ТП-191 до ул.Партизанская 190А											0,354	0,081	0,109	0,154	0,010	2012				2012	30		АПвБбШв 4х150	0,32	
31	КЛ 0,4 кВ от ТП-81 до ул.Пролетарская 89											0,237	0,081	0,077	0,072	0,007	2012				2012	30		АПвБбШв-1 4х71	0,24	
Всего по программе в 2012 году					**0,000**					**3,305**		**78,432**	**3,915**	**17,786**	**54,984**	**1,746**				**6,000**					**7,494**	

Заместитель генерального директора по развитию А.В. Бакунин

Приложение 1.2.1
к инвестиционной программе ООО "БСК"
по развитию систем электроснабжения
на 2012-2016 годы

Утверждаю
Генеральный директор
Е. А. Портнягин
"___" _____ 2015г
М.П.

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы в 2013 году

№ №	Наименование объекта	Технические характеристики реконструируемых объектов									иные объекты	Плановый объем финансирования, млн. руб. с НДС					Технические характеристики созданных объектов									иные объекты
		подстанции				линии электропередачи											подстанции				линии электропередачи					
		год ввода в эксплуатацию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км		всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	
	ВСЕГО																									
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**									**14,416**		**68,094**	**0,969**	**5,896**	**60,558**	**0,671**				**2,000**					**5,890**	
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**									**14,416**		**68,094**	**0,969**	**5,896**	**60,558**	**0,671**				**2,000**					**5,890**	
1.1.1	**Приобретение спец.техники и объектов электросетевого хозяйства**											**37,412**	**0,000**	**0,000**	**37,412**	**0,000**										
1	Приобретение спец.техники и объектов электросетевого хозяйства											37,412	0,000	0,000	37,412	0,000										
1.1.2	**АИИС ТУЭ**											**1,691**	**0,000**	**0,707**	**0,984**	**0,000**										
1	1-я очередь	2013	10									1,691	0,000	0,707	0,984	0,000	2013	10								
1.1.3	**Реконструкция ПС Кристалл**											**0,969**	**0,969**	**0,000**	**0,000**	**0,000**										
2	реконструкция системы противоаварийной автоматики	2013	20									0,969	0,969	0,000	0,000	0,000	2013	20								
1.1.6	**Реконструкция объектов для кв.2037**									**2,760**		**7,935**	**0,000**	**2,256**	**5,679**	**0,000**									**5,890**	
1	КЛ 10 кВ ПС "Солнечная поляна" - проектируемое РП					2013	30		АСБ10-3х240	2,76		7,935	0,000	2,256	5,679	0,000	2013				2013	30		АСБ 3*240	5,89	
1.1.7	**Реконструкция объектов для кв.2032**									**3,324**		**15,699**	**0,000**	**1,748**	**13,280**	**0,671**				**2,000**						
1	РП в кв.2032	2013	20	1х160								11,060	0,000	0,360	10,028	0,671	2013	20	2х1000	2						
2	КЛ 10 кВ ПС "Солнечная поляна" - проектируемое РП					2013	30		АСБ10-3х240	3,324		4,639	0,000	1,388	3,252	0,000										
1.1.8	**Прочая реконструкция**									**8,332**		**4,387**	**0,000**	**1,184**	**3,203**	**0,000**									**8,332**	
2	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 до ул.Тибетская					2013	30	ж/б	СИП	0,305		0,107	0,000	0,034	0,073	0,000					2013	30	ж/б	СИП	0,305	
5	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Питерская					2013	30	ж/б	СИП	0,27		0,141	0,000	0,049	0,092	0,000					2013	30	ж/б	СИП	0,270	
7	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Пензенская					2013	30	ж/б	СИП	0,19		0,161	0,000	0,047	0,114	0,000					2013	30	ж/б	СИП	0,190	
9	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Свердловская					2013	30	ж/б	СИП	0,235		0,119	0,000	0,025	0,094	0,000					2013	30	ж/б	СИП	0,235	
10	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Сахалинская					2013	30	ж/б	СИП	0,152		0,087	0,000	0,023	0,064	0,000					2013	30	ж/б	СИП	0,152	
11	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-769 по ул.Столичная					2013	30	ж/б	СИП	0,025		0,024	0,000	0,007	0,017	0,000					2013	30	ж/б	СИП	0,025	
13	ВЛИ 0,4 кВ от ТП-1500 по ул.Ялтинская					2013	30	ж/б	СИП	0,025		0,014	0,000	0,005	0,009	0,000					2013	30	ж/б	СИП	0,025	
14	ВЛ-6кВ от ПС-12 л.12-47					2013	30	ж/б	АС-50	3,425		1,689	0,000	0,508	1,181	0,000					2013	30	ж/б	АС-50	3,425	
15	ВЛ-6кВ от ПС-12 л.12-44					2013	30	ж/б	АС-50	3,705		0,516	0,000	0,075	0,441	0,000					2013	30	ж/б	АС-50	3,705	
16	Реконструкция ТП474	2013	20									0,595	0,000	0,316	0,280	0,000	2013	20								
17	ТП1540	2013	20									0,933	0,000	0,096	0,837	0,000	2013	20								
2	**Новое строительство**											**50,511**	**2,181**	**13,509**	**32,906**	**1,915**				**10,820**					**14,883**	
2.1	**Прочее новое строительство (плата за технологическое присоединение)**											**41,595**	**0,670**	**11,656**	**27,614**	**1,656**				**9,000**					**3,100**	
2.1.1	**Строительство внутриплощадочных сетей и сооружений в кв.2008**											**25,727**	**0,670**	**10,662**	**13,406**	**0,990**				**6,000**					**1,390**	
3	КЛ 10 кВ ТП28-ТП29											0,787	0,130	0,245	0,369	0,043	2013				2013	30		АСБ10-3*150	0,246	
4	КЛ 10 кВ ТП29-ТП29а											1,268	0,193	0,439	0,568	0,067	2013				2013	30		АСБ10-3*120	0,454	
5	КЛ 10 кВ РП32-ТП28											1,930	0,263	0,658	0,910	0,098	2013				2013	30		АСБ10-3*150	0,69	
6	ТП29											7,247	0,027	3,107	3,853	0,260	2013	20	2х1000	2						
7	ТП29а											7,247	0,027	3,107	3,853	0,260	2013	20	2х1000	2						
8	ТП28											7,247	0,027	3,107	3,853	0,260	2013	20	2х1000	2						

№ №	Наименование объекта	Технические характеристики реконструируемых объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб. с НДС					Технические характеристики созданных объектов									
		подстанции				линии электропередачи					иные объекты						подстанция				линии электропередачи					иные объекты
	ВСЕГО	год ввода в эксплуатацию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км		всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	
2.1.2	**Строительство внутриплощадочных сетей и сооружений в кв.2011**											**15,868**	**0,000**	**0,994**	**14,208**	**0,666**				**3,000**					**1,710**	
20	КЛ 10 кВ РП32-ТП31 кв.2011											1,454	0,000	0,298	1,041	0,114	2013				2013	30		АСБ-10 3х185	0,8	
21	КЛ 10 кВ ТП31-ТП30 кв.2011											1,031	0,000	0,212	0,736	0,083	2013				2013	30		АСБ-10 3х185	0,56	
22	КЛ 10 кВ ТП30-ТП29 кв.2011											0,630	0,000	0,122	0,455	0,053	2013				2013	30		АСБ-10 3х185	0,35	
23	ТП31 кв.2011											4,251	0,000	0,120	3,992	0,139	2013	20	2КТПБ-1000/10/0,4 кВ	1						
24	ТП30 кв.2011											4,251	0,000	0,120	3,992	0,139	2013	20	2КТПБ-1000/10/0,4 кВ	1						
25	ТП29 кв.2011											4,251	0,000	0,120	3,992	0,139	2013	20	2КТПБ-1000/10/0,4 кВ	1						
2.2	**Строительство низковольтных электрических сетей и сооружений**											**8,916**	**1,511**	**1,854**	**5,292**	**0,260**				**1,820**					**11,783**	
2.2.1	**Строительство ТП**											**2,339**	**0,065**	**0,143**	**2,063**	**0,068**				**1,820**						
2	КТП 1х160 кВА пр.Космонавтов 34с											0,426	0,015	0,035	0,364	0,012	2013	**20**	1х160	0,16						
4	КТП 1х400 кВА ул.Краевая 119а											0,560	0,015	0,035	0,495	0,016	2013	**20**	1х400	0,4						
5	КТП 1х630 кВА пр.Космонавтов 75											0,678	0,015	0,039	0,605	0,020	2013	**20**	1х630	0,63						
7	КТПБ 1х630-6/0,4 кВ ул.Фабричная 33к											0,675	0,021	0,035	0,600	0,020	2013	**20**	1х630	0,63						
2.2.2	**Строительство ВЛ и КЛ**											**6,577**	**1,446**	**1,711**	**3,228**	**0,192**									**11,783**	
2	ВЛ 6 кВ от опоры №29 ВЛ-6 кВ ПС 30-15 до ВЛ РП-13-11 пр.Космонавтов 75											1,969	0,150	0,386	1,376	0,057	2013				2013	30	ж/б	СИП-3 1х70-20	8,2	
5	КЛ 0,4 кВ от проектируемого ТП до пр.Космонавтов 34с											0,148	0,090	0,026	0,027	0,004	2013				2013	30		АПвБбШв-1 4х70	0,075	
8	КЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП-0 до пр.Космонавтов 75											0,356	0,167	0,069	0,109	0,010	2013				2013	30		АПвБбШв-1 4х95	0,255	
9	КЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП-0 до ул.Краевая 119А											0,246	0,090	0,063	0,087	0,007	2013				2013	30		АПвБбШв 4х120	0,2	
12	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-277 до автосервиса по адресу ул.Матросова 216в											0,118	0,089	0,012	0,013	0,003	2013				2013	30		АПвБбШв-1 4х35	0,04	
14	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-555 до Островского 17Б											0,208	0,090	0,055	0,058	0,006	2013				2013	30		АПвБбШв-1 4х70	0,15	
17	КЛ 0,4 кВ от ТП-1040 до ул.Власихинская 164а											0,323	0,088	0,109	0,117	0,009	2013				2013	30		АПвБбШв-1 4х50	0,21	
21	КЛ 0,4 кВ от ТП-1118 до ул.Новороссийская 85											0,274	0,090	0,097	0,080	0,008	2013				2013	30		АПвБбШв-1 4х70	0,22	
24	КЛ 0,4 кВ от ТП-319 до ул.Партизанская 266											0,240	0,090	0,071	0,073	0,007	2013				2013	30		АПвБбШв-1 4х95	0,175	
25	КЛ 0,4 кВ от ТП-505 до ВРУ-0,4 кВ по адресу ул.Малахова 75В											0,259	0,090	0,081	0,081	0,008	2013				2013	30		АПвБбШв-1 4х70	0,2	
26	КЛ 0,4 кВ от ТП-51 до ул.Никитина 80											0,184	0,090	0,048	0,042	0,005	2013				2013	30		АПвБбШв-1 4х70	0,12	
27	КЛ 0,4 кВ от ТП-527 до ул.Змеиногорский тракт 64В											0,251	0,090	0,081	0,073	0,007	2013				2013	30		АПвБбШв-1 4х70	0,22	
29	КЛ 0,4 кВ от ТП-534 до ул.Молодежная 15В											0,123	0,089	0,015	0,015	0,004	2013				2013	30		АПвБбШв-1 4х35	0,05	
33	КЛ 6 кВ от ВЛ-6 кВ Л-30--20 до проектируемой ТП-0 пр.Космонавтов 34е											0,281	0,000	0,111	0,162	0,008	2013				2013	30		АСБ 3х70 - 10	0,25	
36	КЛ 6 кВ от опоры №16 ВЛ-6 кВ Л 13-20 до проектируемой ТП-0 ул.Краевая 119а											0,246	0,000	0,085	0,153	0,007	2013				2013	30		АСБ 3х120-10	0,52909	
37	КЛ 6 кВ от проектируемой ТП-0 до ул.Фабричная 33К											0,695	0,090	0,205	0,380	0,020	2013				2013	30		АСБл 3х120-10	0,424	
39	КЛ 6 кВ от ТП-125 до опоры №12 ВЛ-6 кВ РП-16-24 ул.Фабричная 33к											0,656	0,056	0,197	0,383	0,019	2013				2013	30		АСБл 3х120-10	0,465	
	Всего по программе в 2013 году				**0,000**					**14,416**		**118,606**	**3,150**	**19,405**	**93,464**	**2,586**				**12,820**					**20,773**	

Заместитель генерального директора по развитию А.В. Бакунин

Утверждаю
Генеральный директор
С.А. Портнягин
"____" _____ 2015г.
М.П.

Приложение 1.2.1
к инвестиционной программе ООО "БСК"
по развитию систем электроснабжения
на 2012-2016 годы

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы в 2014 году

№ №	Наименование объекта	Технические характеристики реконструируемых объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб. с НДС					Технические характеристики созданных объектов									
		подстанции				линии электропередачи					иные объекты						подстанции				линии электропередачи					иные объекты
	ВСЕГО	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км		всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**											**71,855**	**4,071**	**7,445**	**59,071**	**1,268**									**6,939**	
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**											**71,855**	**4,071**	**7,445**	**59,071**	**1,268**									**6,939**	
1.1.1	**Приобретение спец.техники и объектов электросетевого хозяйства**											**31,910**	**0,000**	**0,000**	**31,910**	**0,000**										
1	Приобретение спец.техники и объектов электросетевого хозяйства											31,910	0,000	0,000	31,910	0,000										
1.1.2	**АИИС ТУЭ**											**5,525**	**0,000**	**3,257**	**2,267**	**0,000**										
2	2-я очередь	2014	10								189	5,525	0,000	3,257	2,267	0,000	2014	10								
1.1.3	**Реконструкция ПС Кристалл**											**11,354**	**4,071**	**0,575**	**6,379**	**0,329**										
1	проектирование установки Т-3	2014										4,071	4,071	0,000	0,000	0,000	2014									
3	реконструкция системы противоаварийной автоматики	2014	20									7,283	0,000	0,575	6,379	0,329	2014	20								
1.1.8	**Прочая реконструкция**											**23,067**	**0,000**	**3,613**	**18,514**	**0,939**									**6,939**	
18	ПС Строительная	2014	20	РП 10 кВ								**8,264**	0,000	0,386	7,526	0,352	2014	20								
19	ПС АТИ	2014	20	КСО-285	6,00							**2,779**	0,000	0,183	2,362	0,234	2014	20								
20	КЛ 10 кВ от ПС Кристалл до РП31					2014	30		АСБ 3х240-10	6,939		**10,000**	0,000	2,931	7,009	0,059					2014	30		АСБ 3х240-10	6,939	
21	РП-31	2014	20	КСО-366М	2,00							**1,177**	0,000	0,077	0,893	0,207	2014	20								
22	РП-32	2014	20	КСО-366М	2,00							**0,847**	0,000	0,036	0,724	0,087	2014	20								
2	**Новое строительство**											**11,934**	**0,688**	**4,712**	**6,058**	**0,475**				**2,000**					**1,485**	
2.1	**Прочее новое строительство (плата за технологическое присоединение)**											**11,303**	**0,490**	**4,521**	**5,835**	**0,457**				**2,000**					**1,010**	
2.1.2	**Строительство внутриплощадочных сетей и сооружений в кв.2011**											**11,303**	**0,490**	**4,521**	**5,835**	**0,457**									**1,010**	
1	КЛ 10 кВ РП32-РП28 кв.2011											1,112	0,155	0,314	0,586	0,057					2014	30		АСБ10-3*240	0,28	
2	КЛ 10 кВ РП28-ТП25 кв.2011											2,181	0,304	0,775	0,991	0,112					2014	30		АСБ10-3*150	0,73	
3	ТП25 кв.2011											8,010	0,030	3,433	4,258	0,288	2014	20	2х1000	2						
2.2	**Строительство низковольтных электрических сетей и сооружений**											**0,631**	**0,198**	**0,191**	**0,223**	**0,018**									**0,475**	
2.2.2	**Строительство ВЛ и КЛ**											**0,631**	**0,198**	**0,191**	**0,223**	**0,018**									**0,475**	
13	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-343 до ж/д по адресу ул.40 лет Октября 25											0,310	0,099	0,079	0,122	0,009	2014				2014	30		АПвБбШв-1 4х150	0,2	
18	КЛ 0,4 кВ от ТП-1061 до ул.Э.Алексеевой 110б											0,321	0,099	0,112	0,101	0,009	2014				2014	30		АПвБбШв-1 4х70	0,275	
Всего по программе в 2014 году					**0,000**					**0,000**		**83,788**	**4,759**	**12,157**	**65,129**	**1,743**				**2,000**					**8,424**	

Заместитель генерального директора по развитию А.В. Бакунин

Утверждаю
Генеральный директор
С.А. Портнягин
"__" _____ 2015г.
М.П.

Приложение 1.2.1
к инвестиционной программе ООО "БСК"
по развитию систем электроснабжения
на 2012-2016 годы

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы в 2015 году

№ №	Наименование объекта	Технические характеристики реконструируемых объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб. с НДС					Технические характеристики созданных объектов									
		подстанции				линии электропередачи					иные объекты						подстанции				линии электропередачи					иные объекты
	ВСЕГО	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км		всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**				**50**					**0,000**		**110,522**	**0,000**	**8,477**	**101,709**	**0,337**				**52,000**					**11,552**	
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**				**50**							**110,522**	**0,000**	**8,477**	**101,709**	**0,337**				**52,000**					**11,552**	
1.1.1	**Приобретение спец.техники и объектов электросетевого хозяйства**											**66,625**	**0,000**	**0,000**	**66,625**	**0,000**										
1	Приобретение спец.техники и объектов электросетевого хозяйства	2015										66,625	0,000	0,000	66,625	0,000	2015									
1.1.2	**АИИС ТУЭ**											**5,397**	**0,000**	**1,173**	**4,110**	**0,115**										
3	3-я очередь	2015	10									5,397	0,000	1,173	4,110	0,115	2015	10								
1.1.3	**Реконструкция ПС Кристалл**				**50**							**22,340**	**0,000**	**3,165**	**19,176**	**0,000**				**50,00**						
4	реконструкция оборудования ЗРУ	2015	20									6,268	0,000	0,520	5,747	0,000	2015	20								
5	реконструкция ОПУ	2015	20									4,733	0,000	0,227	4,506	0,000	2015	20								
6	монтаж оборудования ОРУ, трансформатора ТДН25000/110/10	2015	20	2х25000	50							9,582	0,000	0,660	8,922	0,000	2015	20	2х25000	50						
7	строительная часть	2015	20									1,758	0,000	1,758	0,000	0,000	2015	20								
1.1.8	**Прочая реконструкция**											**16,159**	**0,000**	**4,140**	**11,798**	**0,222**				**2,000**					**11,552**	
23	РП-41 кв.2009а	2014	10									11,994	0,000	1,044	10,825	0,125	2015	20	ТМГ 1000/6/0,4	2,000						
24	Оборудование ПС Строительная	2008	26									1,050	0,000	1,050	0,000	0,000	2015	20								
25	КЛ 10кВ от ПС Кристалл до РП 31					2011	30			3,08		1,236	0,000	1,214	0,023	0,000					2015	30		АСБ 3х240-10	10,016	
26	КЛ 10кВ ТП 237 - ТП 492, ТП 415 - ТП 465, ТП 397 - ТП 1482						30					1,685	0,000	0,710	0,883	0,091					2015	30		АСБл 3х120	0,961	
27	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1543 опора №4 до участка по адресу ул. Совхозная, 31б					2013	30		СИП 2 3х70 СИП -2 3х50	0,191		0,047	0,000	0,007	0,040	0,000					2015	30		СИП 2 3х35+1х54,6	0,275	
28	ВЛ0,4кВ от ТП1577 до ул.Николаевская,19,д/т№03-01.14.0547					2014	30		СИП 4 4х25	0,080		0,147	0,000	0,114	0,026	0,006					2015	30		СИП 2 3х50+1х54,6	0,300	
2	**Новое строительство**											**98,704**	**0,000**	**27,583**	**69,498**	**1,623**				**36,653**						
2.1	**Прочее новое строительство (плата за технологическое присоединение)**											**7,824**	**0,000**	**7,824**	**0,000**	**0,000**				**4,000**						
2.1.2	**Строительство внутриплощадочных сетей и сооружений в кв.2011**											**7,824**	**0,000**	**7,824**	**0,000**	**0,000**				**4,000**					**0,863**	
26	КЛ-10 кВ от ТП-27(стр.№) до ТП-1598 в кв.2011											0,765	0,000	0,765	0,000	0,000					2015	30		АСБл 3х185-10	0,670	
27	ТП-1598 в кв.2011											3,328	0,000	3,328	0,000	0,000	2015	15	ТМГ-1000/10/0,4	2,000						
28	ТП-1634 в кв.2011											3,331	0,000	3,331	0,000	0,000	2015	15	ТМГ-1000 УХЛ1 10/0,4кВ Д/Yн-11	2,000						
29	КЛ-10 кВ от ТП-1598 до ТП-1634 в кв.2011											0,400	0,000	0,400	0,000	0,000					2015	30		АСБл 3х185-10	0,193	
2.2	**Строительство низковольтных электрических сетей и сооружений**											**90,880**	**0,000**	**19,759**	**69,498**	**1,623**				**32,653**						
2.2.1	**Строительство ТП**											**55,788**	**0,000**	**8,127**	**47,271**	**0,390**				**32,653**						
5	ТП1630 ул.Чернышевского,281,б,д/т№03-01.13.0850											0,449	0,000	0,062	0,382	0,005	2015	15	ТМГ-250 кВА-6/0,4	0,250						
6	ТП 1638 ул.Попова, 7ж											0,596	0,000	0,040	0,543	0,013	2015	15	ТМГ-250 кВА-6/0,4	0,250						

№ №	Наименование объекта	Технические характеристики реконструируемых объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб. с НДС					Технические характеристики созданных объектов									
		подстанции				линии электропередачи					иные объекты						подстанции				линии электропередачи					иные объекты
	ВСЕГО	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформа-торов, шт.	мощ-ность, МВА	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протя-женность, км		всего	ПИР	СМР	оборудо-вание и материа-лы	прочие	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформа-торов, шт.	мощ-ность, МВА	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протя-женность, км	
7	ТП1636 пр.Ленина,151в,ТУ2013-636											2,793	0,000	0,036	2,749	0,008	2015	15	ТМГ-1000 кВА-6/0,4	2,000						
8	ТП1631 ул.Змеиногорский тракт,110,д/т№03-01.14.0899											3,193	0,000	0,399	2,775	0,019	2015	15	ТМГ-1000кВА-6/0,4	2,000						
9	ТП1611 пр.Ленина,102(оборудование,тр-р),д/т№03-01.13.0266											6,136	0,000	0,112	6,009	0,015	2015	15	ТС-2500/6 УЗ	5,000						
10	ТП1615,Ленина 102, д/т№03-01.13.0266											5,979	0,000	0,279	5,679	0,020	2015	15	ТС-2500/6 УЗ	5,000						
11	ТП1621 ул.Интернациональная,47а,д/т№03-01.14.0348											1,540	0,000	0,036	1,494	0,010	2015	15	2КТПБУ-630/10/0,4	1,260						
12	ТП1633 ул.6-я Нагорная,17,д/т№03-01.14.0857											2,377	0,000	0,355	1,992	0,030	2015	15	ТМГ-400 кВА-6/0,4	0,800						
13	ТП1640 ул.Свердловская,9а											0,246	0,000	0,053	0,184	0,009	2015	15	ТМГ-160 кВА-6/0,4	0,160						
14	ТП-1665 по адресу ул. Панфиловцев, 41, д/т №12.0597											2,048	0,000	0,333	1,709	0,005	2015	15	ТМГ-250/10/0,4 Y/Zн-11	0,500						
15	ТП1645 Космонавтов,46в, д/т №14.0928											0,192	0,000	0,032	0,153	0,006	2015	15	ТМГ 63/10 ква	0,063						
16	ТП1646 (ТП16) кв.2009а, д/т №14.0910											3,149	0,000	0,394	2,740	0,015	2015	15	ТМГ-1000кВА-10/0,4	2,000						
17	ТП1648 ул.Никитина,163,д/т№13.0807											0,455	0,000	0,048	0,366	0,042	2015	15	ТМГ-160 кВА-6/0,4	0,160						
18	ТП1649 Правобережный тр.,20а, д/т № 15.0516											2,607	0,000	0,238	2,323	0,047	2015	15	ТМГ-160 кВА-6/0,4	0,250						
19	ТП1651 ул.Балтийская,30											3,109	0,000	0,373	2,719	0,016	2015	15	ТМГ-1000 кВА-10/0,4	2,000						
20	ТП1654 ул.Фомина,154											3,388	0,000	0,429	2,954	0,005	2015	15	ТМГ-1000 кВА-6/0,4	2,000						
21	ТП1655 ул.Фомина,154, д/т № 14.0373											3,415	0,000	0,436	2,954	0,024	2015	15	ТМГ-1000 кВА-6/0,4	2,000						
22	ТП1656 ул.Фомина,154, д/т №14.0373											3,453	0,000	0,475	2,957	0,021	2015	15	ТМГ -1000 кВА-6/0,4	2,000						
23	ТП1658 ул.Червонная,5 д/т № 15.0188											2,907	0,000	0,302	2,594	0,011	2015	15	ТМГ-630 кВА-6/0,4	2,000						
24	ТП1659 А.Петрова,208б, д/т №15.0321											1,938	0,000	0,388	1,534	0,016	2015	15	ТМГ-400 кВА-10/0,4	0,800						
25	ТП1666 ул.Малахова,177б, д/т №15.0608											0,352	0,000	0,017	0,322	0,013	2015	15	ТМГ-160кВА-10/0,4	0,160						
26	ТП17 кв.2009а											0,322	0,000	0,317	0,000	0,005	2015	15								
27	ТП25 кв.2010,д/т№03-01.14.1024											0,315	0,000	0,312	0,000	0,003	2015	15								
28	ТП25-1 кв.2010,д/т№03-01.14.1024											0,310	0,000	0,306	0,000	0,003	2015	15								
29	ТП26 кв.2010,д/т№03-01.14.1024											0,317	0,000	0,313	0,000	0,004	2015	15								
30	ТП26-1 кв.2010,д/т№03-01.14.1024											0,310	0,000	0,307	0,000	0,003	2015	15								
31	ТП по адресу ул. Пролетарская, 148											3,894	0,000	1,735	2,140	0,019	2015	15	ТМГ-1000 УХЛ1 10/0,4кВ Д/Yн-11	2,000						
2.2.2	**Строительство ВЛ и КЛ**											**35,092**	**0,000**	**11,633**	**22,227**	**1,233**									**32,851**	
25	КЛ6кВ от ТП1658 до ТП1663 ул.Матросова,4, д/т№03-01.13.0142										0,220	0,260	0,000	0,030	0,224	0,005					2015	30		АСБ 3х120	0,237	
26	КЛ6кВ от ТП194 до ТП1663 Матросова,4,д/т№03-01.13.0142										0,318	0,375	0,000	0,110	0,254	0,011					2015	30		АСБ 3х120	0,273	
27	КЛ6кВ от ТП775 до ТП 1228 ул.Промышленная,10б,д/т№03-01.14.1221										1,369	1,616	0,000	0,683	0,866	0,067					2015	30		АСБл 3х120	0,942	
28	КЛ0,4кВ от ТП1651 до ул.Балтийская,30, д/т №15.0293										0,156	0,185	0,000	0,072	0,110	0,002					2015	30		АПвБбШв 4х70	0,185	
29	КЛ10кВ от РП36 до ТП ул.Балтийская,30,д/т№03-01.15.0293										1,647	1,944	0,000	0,664	1,212	0,069					2015	30		АСБл 3х120-10	1,341	
30	КЛ6кВ от ТП149 до ТП Червонная, 5, д/т № 15.0188										0,014	0,016	0,000	0,016	0,000	0,000					2015	30		АПвБбШв, АСБ 3х120, АСБ 3х185	0,000	

№ №	Наименование объекта	Технические характеристики реконструируемых объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб. с НДС					Технические характеристики созданных объектов									
		подстанции				линии электропередачи											подстанции				линии электропередачи					
	ВСЕГО	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформа-торов, шт.	мощ-ность, МВА	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протя-женность, км	иные объекты	всего	ПИР	СМР	оборудо-вание и материа-лы	прочие	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформа-торов, шт.	мощ-ность, МВА	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протя-женность, км	иные объекты
31	КЛ6кВ от ТП204 до ТП1658 ул.Червонная,5										0,174	0,206	0,000	0,022	0,178	0,005					2015	30		АСБ 10 3х120	0,189	
32	КЛ6кВ от ТП579 до ТП1658 ул.Червонная,5										0,030	0,035	0,000	0,011	0,019	0,005					2015	30		АСБ 10 3х120	0,013	
33	КЛ10кВ от ТП518 до ТП1659 ул.А Петрова,208б, д/т №15.0321										0,566	0,668	0,000	0,265	0,377	0,026					2015	30		АСБл 3х120-10	0,424	
34	КЛ10кВ от ТП591 до ТП1659 ул.А Петрова,208б, д/т №15.0321										0,668	0,788	0,000	0,246	0,524	0,018					2015	30		АСБл 3х120-10	0,586	
35	КЛ6кВ от ТП1466 до ТП1631,д/т№03-01.14.0899										0,063	0,075	0,000	0,017	0,052	0,006					2015	30		АСБл 3х185-10	0,050	
36	ВЛ0,4кВ от оп.№39 на ВЛ0,4кВ от ТП1400 до пр.Космонавтов,30а,д/т№03-01.15.0148										0,046	0,055	0,000	0,006	0,042	0,007					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,140	
37	ВЛ0,4кВ от оп.№63 до оп.№96 на ВЛ0,4кВ от ТП315 до ул.С.Западная,д/т№03-01.14.0772										0,034	0,041	0,000	0,005	0,031	0,005					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,280	
38	ВЛ0,4кв от ТП1046 до ул.42 Краснознаменной бригады,42, д/т №15.0260										0,145	0,171	0,000	0,042	0,123	0,006					2015	30		СИП-2 3х50+1х54,6	0,468	
39	ВЛ0,4кВ от ТП1118 до пр-д. Рыбозаводской,52, д/т № 15.0128										0,082	0,096	0,000	0,017	0,068	0,011					2015	30		СИП 2 3х70+1х70	0,220	
40	ВЛ0,4кВ от ТП1449 до уч.ул.Гоголя,199, 03-01.14.0825										0,032	0,038	0,000	0,005	0,027	0,006					2015	30		СИП-2 3х50+1х54,6	0,110	
41	КЛ0,4кВ от ТП1449 до ВЛ0,4кВ до ул.Гоголя,199,д/т№03-01.14.0825										0,024	0,028	0,000	0,009	0,013	0,006					2015	30		АПвБбШв 4х70-1	0,050	
42	ВЛ0,4кВ от ТП1594 до уч.ул.Вологодская,57 ,д/т№03-01.14.0808										0,079	0,094	0,000	0,027	0,057	0,009					2015	30		СИП-2 3х50+1х54,6	0,350	
43	ВЛ0,4кВ от ТП1640 до ул.Свердловская,дог.№13.1192										0,080	0,095	0,000	0,079	0,013	0,003					2015	30		СИП-4 4х25-0,6/1	0,030	
44	ВЛ0,4кВ от ТП45 до моста ч/з Барнаулку пр.Социалистический										0,039	0,046	0,000	0,005	0,038	0,003					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,150	
45	ВЛ0,4кв от ТП526 до ул.Мусоргского,1а										0,041	0,049	0,000	0,006	0,038	0,005					2015	30		СИП-2 3х50+1х54,6	0,142	
46	ВЛ0,4кВ от ТП53 до ул.Парковая,49а,ТУ2014-1695										0,038	0,045	0,000	0,005	0,034	0,005					2015	30		СИП-2 3х50+1х54,6	0,200	
47	КЛ0,4кВ от ТП53 до ВЛ0,4кВ ул.Парковая,49а,д/т№03-01.14.1166										0,093	0,109	0,000	0,031	0,063	0,015					2015	30		АПвБбШв 4х95-1	0,173	
48	ВЛ0,4кВ от ТП73 до ул.Анатолия,315б,д/т№03-01.14.1002										0,011	0,013	0,000	0,001	0,009	0,002					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,067	
49	КЛ0,4кВ от ТП73 до ул.Анатолия,315б,д/т№03-01.14.1002										0,084	0,099	0,000	0,072	0,019	0,008					2015	30		АПвБбШв 4х50	0,050	
50	ВЛ0,4кВ от ТП945 пр.Красноармейский,71,ТУ2015-374										0,039	0,046	0,000	0,008	0,033	0,005					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,150	
51	КЛ6кВ от линии РП19-ТП1508 до ТП1638 ул. Попова,7ж,д/т№03-01.14.1129										0,028	0,033	0,000	0,010	0,019	0,005					2015	30		АСБ 10 3х120	0,013	
52	КЛ6кВ от оп.№55 л.61-5 до ТП1649, д/т №15.0516										0,370	0,437	0,000	0,081	0,342	0,014					2015	30		АПвПу2г 3*70/25-10	0,344	
53	КЛ6кВ от оп.№65 л.61-5 до ТП1649, д/п №15.0516										0,396	0,467	0,000	0,064	0,394	0,009					2015	30		АПвПу2г 3*70/25-10	0,534	
54	КЛ6кВ от РП26 до ТП1654 ул.Фомина,154, д/т №14.0373										1,585	1,870	0,000	0,708	1,134	0,028					2015	30		АСБ 10 3х185	1,005	
55	КЛ0,4кВ от ТП1267 до ул.Никитина,40,ТУ2014-25										0,143	0,169	0,000	0,026	0,127	0,016					2015	30		АПвБбШв 4х150	0,175	
56	КЛ0,4кВ от ТП1381 до зд.ул.Малахова,168,д/т№03-01.14.0525										0,302	0,356	0,000	0,275	0,069	0,012					2015	30		АПвБбШв 4х95-1	0,282	
57	КЛ0,4кВ от ТП1463 до ул.Беляева,15,д/т03-01.14.0230										0,381	0,450	0,000	0,246	0,191	0,013					2015	30		АПвБбШв 4х185	0,400	
58	КЛ0,4кВ от ТП1488 до зд.ул.Партизанская,94,д/т№03-01.14.0442										0,197	0,232	0,000	0,111	0,116	0,005					2015	30		СИП-2 3х120+1х95	0,108	
59	КЛ0,4кВ от ТП150 до ул.Карагандинская,6в,д/т№03-01.14.0591										0,020	0,023	0,000	0,008	0,011	0,004					2015	30		АПвБбШв 4х70-1	0,027	
60	КЛ0,4кв от ТП1530 Взлетная,23,д/т№03-01.14.1099										0,278	0,328	0,000	0,182	0,127	0,020					2015	30		АПвБбШв 4х185	0,170	
61	КЛ0,4кВ от ТП1556 до зд.ул.П.Сухова,69, д/т№03-01.14.1015										0,242	0,286	0,000	0,196	0,076	0,014					2015	30		АПвБбШв 4х120 (ож)-1	0,271	

№ №	Наименование объекта	Технические характеристики реконструируемых объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб. с НДС					Технические характеристики созданных объектов									
		подстанции				линии электропередачи					иные объекты						подстанции				линии электропередачи					иные объекты
	ВСЕГО	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформа-торов, шт.	мощ-ность, МВА	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протя-женность, км		всего	ПИР	СМР	оборудо-вание и материа-лы	прочие	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформа-торов, шт.	мощ-ность, МВА	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протя-женность, км	
62	КЛ0,4кВ от ТП1589 до ул.Балтийская,100,д/т№03-01.14.0616										0,133	0,157	0,000	0,022	0,074	0,061					2015	30		АПвБбШв 4х95-1	0,130	
63	КЛ0,4кВ от ТП1649 до Правобережный тр.,20,дог.№15.0516										0,052	0,062	0,000	0,007	0,043	0,012					2015	30		АПвБбШв 4х120 (ож)-1	0,050	
64	КЛ0,4кВ от ТП194 до зд.пр.Ленина,108,д/т№03-01.14.0498										0,238	0,280	0,000	0,223	0,046	0,011					2015	30		АПвБбШв 4х150	0,163	
65	КЛ0,4кВ от ТП218 и от ТП510 до пр.Ленина,57б, д/т №15.0698										0,063	0,075	0,000	0,073	0,000	0,002					2015	30		АВВГ 4х35	0,230	
66	КЛ0,4кВ от ТП230 до ул.Димитрова,62, д/т №15.0452										0,192	0,227	0,000	0,166	0,056	0,005					2015	30		АПвБбШв 4х120 (ож)-1	0,131	
67	КЛ0,4кВ от ТП233 до ул.Чкалова,40,дог.№14.0235										0,026	0,031	0,000	0,020	0,011	0,000					2015	30		АПвБбШв 4х25	0,060	
68	КЛ0,4кВ от ТП36 до ул.Мало-Олонская,31, д/т№14.1020										0,027	0,032	0,000	0,008	0,018	0,006					2015	30		АПвБбШв 4х120 (ож)-1	0,035	
69	КЛ0,4кВ от ТП483 до пр-д.Кубанский,2в кор.№2 д/т№03-01.13.1132										0,070	0,083	0,000	0,025	0,052	0,006					2015	30		АПвБбШв 4х120 (ож)-1	0,125	
70	КЛ0,4кВ от ТП483 до пр.КУбанский,2б,д/т№03-01.13.1132										0,070	0,083	0,000	0,020	0,056	0,006					2015	30		АПвБбШв 4х120 (ож)-1	0,140	
71	КЛ0,4кВ от ТП483 до пр.Кубанский,2в кор.№1, д/т№03-01.13.1132										0,104	0,122	0,000	0,027	0,089	0,006					2015	30		АПвБбШв 4х120 (ож)-1	0,252	
72	КЛ0,4кВ от ТП607 до ул.1 Западная,46 (ввод №4)										0,225	0,266	0,000	0,076	0,184	0,005					2015	30		АПвБбШв 4х185	0,277	
73	КЛ0,4кВ от ТП607 до ул.1 Западная,46(ввод №1)										0,164	0,194	0,000	0,066	0,123	0,005					2015	30		АПвБбШв 4х120 (ож)-1	0,297	
74	КЛ0,4кв от ТП607 до ул.1 Западная,46(ввод №2)										0,158	0,186	0,000	0,064	0,117	0,005					2015	30		АПвБбШв 4х120 (ож)-1	0,277	
75	КЛ0,4кВ от ТП607 до ул.1 Западная,46(ввод №3)										0,227	0,268	0,000	0,078	0,184	0,005					2015	30		АПвБбШв 4х185	0,277	
76	КЛ0,4кВ от ТП607 до ул.1 Западная,46в (ввод №1)										0,253	0,299	0,000	0,082	0,212	0,005					2015	30		АПвБбШв 4х185	0,308	
77	КЛ0,4кВ от ТП607 до ул.1 Западная,46в (ввод №2)										0,252	0,298	0,000	0,079	0,213	0,005					2015	30		АПвБбШв 4х185	0,309	
78	КЛ0,4кВ от ТП607 до ул.Э.Алексеевой,3, д/т № 15.0200										0,030	0,036	0,000	0,017	0,014	0,005					2015	30		АПвБбШв 4х50	0,040	
79	КЛ0,4кВ от ТП649 до ул.Титова,4д, д/т № 14.0695										0,521	0,614	0,000	0,362	0,246	0,006					2015	30		АПвБбШв 4х185	0,424	
80	КЛ0,4кВ от ТП654 до ул.Ленина,6, д/т № 15.0078										0,135	0,159	0,000	0,114	0,038	0,007					2015	30		АПвБбШв 4х70-1	0,140	
81	КЛ0,4кВ от ТП690 до ул.Чайковского,33,д/т№03-01.14.1040										0,035	0,041	0,000	0,024	0,011	0,005					2015	30		АПвБбШв 4х35	0,070	
82	КЛ0,4кВ от ТП708 до ул.Чкалова,21,д/т№03-01.14.0903										0,042	0,050	0,000	0,022	0,020	0,008					2015	30		АПвБбШв 4х35	0,060	
83	КЛ0,4кВ от ТП726 до пр.Социалистический,109,д/т№03-01.13.1116										0,323	0,381	0,000	0,235	0,122	0,024					2015	30		АПвБбШв 4х185	0,252	
84	КЛ10кВ от ТП1378 до проект.ТП Красноармейский,51а,д/т№03-01.14.0640										1,703	2,010	0,000	0,813	1,151	0,046					2015	30		АПвВнг(А)-LS 3*120/25, АСБ 10 3х120, АСБ 10 3х150	1,154	
85	КЛ10кВ от М1 М2 на КЛ10кВ от ТП203-ТП277 до ТП1632 ул.С.Армии,60,д/т№03-01.14.0972										0,220	0,259	0,000	0,103	0,135	0,021					2015	30		АСБ 10 3х120	0,210	
86	КЛ10кВ от ПС22 яч.110 и яч.210 до М1 и М2 на КЛ10кВ от ПС22 до КНС-21 С.Власих.,84,д/т№03-01.12.0187										0,124	0,147	0,000	0,097	0,050	0,000					2015	30		АСБ 10 3х150	0,080	
87	КЛ10кВ от ТП854 доТП1643 ул.С.Поляна,26а, д/т №14.0809										0,280	0,330	0,000	0,174	0,142	0,015					2015	30		АПвПу2г 3*70/25-10	0,209	
88	КЛ10кВ от РП41 до ТП1646 кв.2009а,дог.№14.0910										1,498	1,768	0,000	0,154	1,560	0,054					2015	30		АСБ 10 3х185	1,340	
89	КЛ10кв от ТП пр.Строителей,56б до ТП пр.Строителей,58, д/т №15.0530										0,140	0,165	0,000	0,000	0,158	0,006					2015	30		АСБ 10 3х120	0,180	
90	КЛ10кВ от ТП1653 яч.№2 до ТП ул.Пролетарская,159а										0,137	0,162	0,000	0,012	0,144	0,005					2015	30		АСБ 10 3х185	0,137	

№ №	Наименование объекта	Технические характеристики реконструируемых объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб. с НДС					Технические характеристики созданных объектов									
		подстанции				линии электропередачи											подстанции				линии электропередачи					
	ВСЕГО	год ввода в эксплуатацию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	иные объекты	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	иные объекты
91	КЛ10кВ от ТП1653 яч.№9 до ТП ул.Пролетарская,159а										0,137	0,161	0,000	0,012	0,144	0,005					2015	30		АСБ 10 3х185	0,137	
92	КЛ10кВ от ТП1664 Малахова,181а до ТП1666 Малахова,177б, д/т №15.0608										0,224	0,265	0,000	0,095	0,170	0,000					2015	30		АСБ 10 3х70; АСБ 10 3х120	0,205	
93	КЛ10кВ от ТП415 до ТП пр.Строителей,56б, д/т №15.0531										0,641	0,756	0,000	0,382	0,352	0,022					2015	30		АСБ 10 3х120	0,396	
94	КЛ10кВ от ТП492 до ТП пр.Строителей,58, д/т №15.0530										0,163	0,192	0,000	0,028	0,158	0,006					2015	30		АСБ 10 3х120	0,165	
95	КЛ6кВ от ВЛ6кВ л.25-21 от оп.№51 до ТП1148 до ул.Красноярская,230, д/т №15.0589										0,035	0,041	0,000	0,008	0,030	0,003					2015	30		АСБ 10 3х120	0,025	
96	КЛ6кВ от ТП1062 до ТП1633,6-я Нагорная,д/т№03-01.14.0857										0,338	0,399	0,000	0,089	0,298	0,012					2015	30		АСБ 10 3х120	0,456	
97	КЛ6кВ от ТП1435 и от ТП842 до ТП1636,д/т№03-01.13.0260										0,261	0,308	0,000	0,075	0,195	0,038					2015	30		АСБ 10 3х120	0,249	
98	КЛ6кВ от ТП182 до ТП579,д/т03-01.15.0846 от 09.11.15										0,064	0,076	0,000	0,016	0,052	0,008					2015	30		АСБ 10 3х150	0,064	
99	КЛ6кВ от ТП1631 до проект.ТП Змеиногорский тр.,110к,д/т№03-01.14.0899										0,063	0,075	0,000	0,017	0,052	0,006					2015	30		АСБл 3х185-10	0,050	
100	ВЛ10кВ от оп.№77 л.РП13-11А до проект.ТП,Космонавтов,46,д/т№03-01.14.0928										0,290	0,342	0,000	0,044	0,252	0,046					2015	30		СИП-3 1х50	1,019	
101	ВЛ10кВ от оп.№80 л.РП13-11А до КЛ10кВ до ТП ул.Космонавтов,50е, д/т №15.0432										0,035	0,042	0,000	0,008	0,026	0,007					2015	30		АСБ 3х70	0,010	
102	ВЛ0,4кВ оп.№16 на ВЛ0,4кВ от ТП1405 до ул.Лебяжинская,14,ТУ2012-952										0,017	0,020	0,000	0,003	0,014	0,003					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,045	
103	ВЛ0,4кВ от оп.№14 на ВЛ0,4кВ от ТП1239 до ул.Геологов,17а-б,ТУ2015-157,158										0,042	0,049	0,000	0,009	0,036	0,004					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,112	
104	ВЛ0,4кВ от оп.№18 ТП837 до уч.ул.Совхозная,29д										0,021	0,024	0,000	0,004	0,017	0,004					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,043	
105	ВЛ0,4кВ от оп.№3 ВЛ0,4кВ от ТП1599 до ул.Никитина,141а										0,013	0,015	0,000	0,003	0,009	0,003					2015	30		СИП-4 2х25	0,040	
106	ВЛ0,4кВ от оп.№9 на ВЛ0,4кВ от ТП621 до ул.Геологов,52а,ТУ2014-1744										0,031	0,037	0,000	0,007	0,027	0,002					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,037	
107	ВЛ0,4кВ от ТП1500 до уч.ул.Вологодская,44,ТУ2014-1155										0,104	0,122	0,000	0,041	0,069	0,012					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,510	
108	ВЛ0,4кВ от ТП1507 оп.№1 до ул.Мурманская,22а,д/т№03-01.14.0862										0,094	0,110	0,000	0,110	0,000	0,000					2015	30		СИП-2 3х50+1х54,6	0,035	
109	ВЛ0,4кВ от ТП1618 по ул.Садовая,15-Светлая,9,п.Затон ДНТ Речник(ТУ2014-428,432)										0,268	0,317	0,000	0,112	0,190	0,015					2015	30		СИП-2 3х50+1х54,6	0,525	
110	ВЛ6кВ от Л.61-4 до ТП1618 п.Затон ДНТ Речник(ТУ 2014-428,432)										0,325	0,383	0,000	0,137	0,217	0,029					2015	30		Провод АС 50	1,900	
111	ВЛ0,4кВ от ТП17 ул.Аванесова,43а,ТУ2014-1352										0,031	0,036	0,000	0,009	0,025	0,003					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,105	
112	ВЛ0,4кВ от ТП327 от оп.№26 до ул.Моховая Поляна,1										0,027	0,032	0,000	0,008	0,021	0,003					2015	30		СИП-4 2х25	0,100	
113	ВЛ0,4кВ от ТП919 от оп.№17 до ул.Туриногорская,8										0,020	0,023	0,000	0,004	0,016	0,003					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,035	
114	КЛ0,4кВ от ТП1402 до зд.ул.Весенняя,15Б,ТУ2014-1043										0,188	0,221	0,000	0,199	0,023	0,000					2015	30		АПвБбШв 4х50	0,152	
115	ВЛ0,4кВ от оп.№41 на ВЛ0,4кв от ТП198 до ул.КР.Текстильщик,30,ТУ2014-1411										0,032	0,038	0,000	0,004	0,029	0,005					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,070	
116	ВЛ0,4кВ от ТП1183 оп.№63 до ул.Понтонный мост,153										0,013	0,016	0,000	0,002	0,007	0,006					2015	30		СИП-4 2х25	0,035	
117	ВЛ0,4кВ от ТП1504 до ул.Норильская,38										0,053	0,062	0,000	0,008	0,040	0,015					2015	30		СИП-2 3х50+1х54,6	0,080	
118	ВЛ0,4кВ от ТП315 оп.№16 до ул.80-й Гвардейской дивизии,10г										0,021	0,025	0,000	0,003	0,016	0,006					2015	30		СИП-4 4х25	0,038	
119	КЛ0,4кВ от ТП395 до ул.Чайковского,41,ТУ2015-421										0,077	0,090	0,000	0,039	0,047	0,004					2015	30		АПвБбШв 4х35	0,158	
120	КЛ0,4кВ от ТП594 до ул.Попова,59,д/т№03-01.15.0164										0,081	0,096	0,000	0,074	0,019	0,002					2015	30		АПвБбШв 4х50	0,070	

№ №	Наименование объекта	Технические характеристики реконструируемых объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб. с НДС					Технические характеристики созданных объектов									
		подстанции				линии электропередачи					иные объекты						подстанции				линии электропередачи					иные объекты
	ВСЕГО	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформа-торов, шт.	мощ-ность, МВА	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протя-женность, км		всего	ПИР	СМР	оборудо-вание и материа-лы	прочие	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформа-торов, шт.	мощ-ность, МВА	год ввода в экс-плуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протя-женность, км	
121	КЛ0,4кВ от ТП ул.Малахова,177б, д/т №15.0608										0,047	0,055	0,000	0,028	0,027	0,000					2015	30		АПвБбШв 4х95-1	0,080	
122	КЛ0,4кВ от ТП1038 до ул.Балтийская,45, д/т №15.0571										0,100	0,118	0,000	0,080	0,036	0,003					2015	30		АПвБбШв 4х95-1	0,100	
123	КЛ0,4кВ от ТП1220 до пр.Ленина,123,(ввод №2)т№03-01.14.1210										0,097	0,114	0,000	0,046	0,060	0,008					2015	30		АПвБбШв 4х120 (ож)-1	0,186	
124	КЛ0,4кв от ТП1220 до пр.Ленина,123(ввод №3)										0,092	0,109	0,000	0,047	0,056	0,005					2015	30		АПвБбШвнг 4х70-1	0,164	
125	КЛ0,4кВ от ТП1220 до пр.Ленина,123(ввод №4)										0,096	0,114	0,000	0,046	0,062	0,005					2015	30		АПвБбШвнг 4х70-1	0,186	
126	КЛ0,4кВ от ТП1220 до ул.Ленина,123(ввод №1)										0,095	0,112	0,000	0,047	0,059	0,005					2015	30		АПвБбШв 4х120 (ож)-1	0,184	
127	КЛ0,4кВ от ТП924 ул.ПАнфиловцев,41,дог.№12.0597										0,390	0,460	0,000	0,218	0,223	0,019					2015	30		АПвБбШв 4х150	0,302	
128	КЛ10кВ от ТП825 до ТП1586 ул.Панфиловцев,41, д/т №12.0597										0,179	0,211	0,000	0,068	0,132	0,011					2015	30		АСБ 10 3х120	0,136	
129	КЛ0,4кв от ТП940 до ул.Малахова,51, д/т № 15.0453										0,162	0,191	0,000	0,022	0,167	0,002					2015	30		АПвБбШв 4х120	0,203	
130	ВЛИ0,4кВ от ТП1125 до ул.Новая,51а,дог.15.0400										0,013	0,016	0,000	0,002	0,012	0,001					2015	30		СИП-2 3х35+1х54,6	0,035	
131	ВЛ0,4кВ от ТП232 до ул.Песчаная,80										0,016	0,019	0,000	0,002	0,017	0,000					2015	30		СИП-4 2х16	0,060	
132	КЛ-10 кВ от ТП-1493 до проектируемого ТП по адресу ул. Пролетарская, 148										0,786	0,927	0,000	0,412	0,516	0,000					2015	30		АСБ 3х185-10	0,270	
133	КЛ-0,4 кВ от ТП-1 ТП-2, ТП-3 до здания по адресу ул. Фомина, 154, д/т №14.0373										6,478	7,644	0,000	1,541	6,007	0,096					2015	30		АПвБбШв 4х185	6,573	
	Всего по программе в 2015 году											**209,226**	**0,000**	**36,060**	**171,207**	**1,959**				**88,653**					**44,403**	

Заместитель генерального директора по развитию А.В. Бакунин