Утверждаю
Председатель Правления
Департамента тарифного регулирования
Томской области
М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области
по вопросам электроэнергетики

25.09.2015 № 27/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:
М.А.Крынин	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
М.Г.Пивнева	Председатель комитета регулирования естественных монополий
М.В.Блажко	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и утилизации ТБО
О.Н.Касьянова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.А.Паньков	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России

ЗАОЧНОЕ ГОЛОСОВАНИЕ:

М.Г.Нечай	Представитель Некоммерческого партнерства «Совет рынка»
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

Организации были уведомлены о дате, времени и месте проведения Правления путем оповещения через ФГИС ЕИАС ФСТ России и размещения информации о заседании Правления на официальном сайте ДТР Томской области.

На заседании Правления присутствуют представители регулируемых организаций:
от ООО «Горсети» - М.В.Резников, В.М.Афанасьева (доверенность от 08.10.2014 № 198), И.А.Панкова;
от ПАО «ТРК» - И.С.Гудков (доверенность от 24.09.2015 № б/н).

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1-п.2):

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» в части 2015 года.
2. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 31.08.2012 № 31/315 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» на 2012-2017 годы» в части 2015 года.

По вопросу внесения изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» в части 2015 года
СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 1 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Внести следующие изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019» («Собрание законодательства Томской области», 31.10.2014, № 10/2(111) часть 2):

а) приложение 1 «Перечень инвестиционных проектов ИПР ООО «Горсети» на период реализации инвестиционной программы 2015-2019гг. и план их финансирования» изложить в редакции приложения 1 к приказу;

б) приложение 2 «План ввода/вывода основных средств» изложить в редакции приложения 2 к приказу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.А.Паньков: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

М.Г.Нечай: ВОЗДЕРЖАЛСЯ (письменное мнение от 25.09.2015 исх.№7)

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

По вопросу внесения изменений в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 31.08.2012 № 31/315 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» на 2012-2017 годы» в части 2015 года
СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 2 к настоящему протоколу.

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина.

Организацией заявлены к включению в скорректированную ИПР на 2015 год объекты за счет двух дополнительных источников: «Прибыль от технологического присоединения прошлых лет» в сумме 11,71 млн. руб. без НДС и «Авансы по технологическому присоединению» в сумме 138,20 млн. руб. без НДС. В связи с тем, что у Департамента отсутствует подтверждение объемов источников, полученных от осуществления деятельности по технологическому присоединению, с такой детализацией, предлагается в приказе Департамента в соответствующем приложении данные источники указать как «Плата за технологическое присоединение».
Организация возражений не имеет.

РЕШИЛИ: Внести следующе изменения в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 31.08.2012 № 31/315 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» на 2012-2017 годы» («Собрание законодательства Томской области», 14.09.2012, № 09/1(86)):

а) в названии, тексте и приложениях к приказу слова «открытого акционерного общества» заменить на слова «публичного акционерного общества», слова «ОАО «ТРК»» заменить на слова «ПАО «ТРК»»;

б) в пункте 1 приказа слова «согласно приложению 1» заменить словами «согласно приложениям 1-4»;

в) приложение 2 к приказу изложить в редакции приложения 1 к приказу;

г) дополнить приказ приложениями 3-4 согласно приложениям 2-3 к приказу, соответственно.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.А.Паньков: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

М.Г.Нечай: ВОЗДЕРЖАЛСЯ (письменное мнение от 25.09.2015 исх.№7)

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

Секретарь Правления А.А.Давидович

Приложение 1
к протоколу заседания Правления Департамента
тарифного регулирования Томской области
по вопросам электроэнергетики
от 25.09.2015 № 27/1

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» в части 2015 года.

В Департамент тарифного регулирования Томской области 28.08.2015г. поступило заявление от ООО «Горсети» (далее – Организация) о рассмотрении и утверждении проекта скорректированной инвестиционной программы ООО «Горсети» на 2015-2019 годы (с изменениями в части 2015 года), исх. № 3159 от 28.08.2015г. (вх. № 6-735 от 28.08.2015г.). Источники финансирования инвестиционной программы соответствуют запланированным и учтенным в тарифе на передачу электрической энергии на 2015 год.

Проект скорректированной инвестиционной программы ООО «Горсети» на 2015-2019 годы (с изменениями в части 2015 года) согласован с органами исполнительной власти Томской области и ПАО «ТРК». Департаментом архитектуры и строительства Томской области высказаны предложения по включению в инвестиционную программу на 2016-2019 годы мероприятий, связанных с технологическим присоединением социально-значимых объектов города.

23.09.2015 состоялось совместное заседание Экспертного Совета при Заместителе Губернатора Томской области по экономике Антонове А.А. и Экспертного совета при заместителе Губернатора Томской области по инвестиционной политике и имущественным отношениям Гурдина Ю.М. Решением данного заседания Экспертных советов рекомендовано Департаменту утвердить корректировку инвестиционной программы ООО «Горсети» на 2015-2019 гг. в части 2015 г.

Основными причинами корректировки инвестиционной программы 2015-2019 годов в части 2015 года являются:

- В 2015 году не будет закончено строительство семи общеобразовательных и дошкольных учреждений, для которых планировалось строительство новых объектов электросетевого хозяйства.
- Изменение сметной стоимости инвестиционных проектов по результатам утверждения проектно-сметной документации;
- Изменение стоимости приобретенных материалов и оборудования по результатам проведенных закупочных процедур.

Дополнительно включены в проект корректировки ИПР в 2015 году следующие мероприятия:

- мероприятия, связанные с активным строительством мкр. «Южные ворота»: строительство КЛ-10 кВ по территории п. Зональная станция, в т.ч. в районе застройки «Южные ворота» протяженностью 2х4,15км;

- в результате градостроительной деятельности, направленной на ликвидацию промышленных объектов в центре города Томска, и отсутствия у владельца территории бывшего завода Сибэлектромотор, расположенного по адресу пр. Кирова, 58, статуса сетевой организации, 14 крупных социально-значимых потребителей электрической энергии остались без надежного и качественного электроснабжения. В связи с этим возникла первоочередная задача приобретения объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение, расположенных на указанной территории с целью их дальнейшей эксплуатации. Запланировано приобретение 2-х линий электропередач напряжением 10 кВ, общей протяженностью 6,2 км от источника питания ПС Мирный.

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «Горсети» на 2015-2019 годы (с изменениями в части 2015 года) в соответствии с проектом приказа.

ПРОЕКТ

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

25.09.2015 № 6-735/9(184)

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» в части 2015 года

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области по вопросам электроэнергетики от 25.09.2015 № 27/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019» («Собрание законодательства Томской области», 31.10.2014, № 10/2(111) часть 2):

а) приложение 1 «Перечень инвестиционных проектов ИПР ООО «Горсети» на период реализации инвестиционной программы 2015-2019гг. и план их финансирования» изложить в редакции приложения 1 к настоящему приказу;

б) приложение 2 «План ввода/вывода основных средств» изложить в редакции приложения 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник департамента М.Д.Вагина

Приложение 1
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 25.09.2015 № 6-735/9(184)

"Приложение 1
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2014 № 26/248

Перечень инвестиционных проектов ООО "Горсети" на период реализации инвестиционной программы 2015-2019 гг. и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***					
										План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	тыс.кВтч			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	ВСЕГО,						**800,55**									**150,61**	**132,77**	**131,54**	**129,12**	**134,40**	**678,44**	**177,72**	**156,66**	**155,22**	**152,37**	**158,59**	**800,55**
	в том числе ПИР						36,97									4,11	5,60	6,11	6,52	6,47	28,80	4,85	6,60	7,21	7,69	7,63	33,99
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**						**162,90**									**28,51**	**22,97**	**30,83**	**28,22**	**27,53**	**138,05**	**33,64**	**27,11**	**36,38**	**33,30**	**32,48**	**162,90**
	в том числе ПИР						**0,00**									**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Профильные объекты, в .т.ч.						**0,00**																				
1.1	**Реконструкция и перевооружение объектов электросетевого хозяйства**						**33,92**									**0,00**	**2,74**	**10,68**	**8,01**	**7,32**	**28,74**	**0,00**	**3,23**	**12,60**	**9,45**	**8,63**	**33,92**
1.1.1	Установка системы телемеханики и диспетчеризации	С			2016	2019	33,92									0,00	2.74	10.68	8.01	7.32	28.74	0.00	3.23	12.60	9.45	8.63	33.92
1.2.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**						**128,99**			**1621**	**951**	**951**	**952**	**952**		**28,51**	**20,24**	**20,15**	**20,21**	**20,21**	**109,31**	**33,64**	**23,88**	**23,77**	**23,85**	**23,85**	**128,99**
1.2.1	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными кабельными линиями от трансформаторных подстанций	С	814	91,65	2015	2019	10,44			414	100	100	100	100	**814,00**	5,01	0,96	0,96	0,96	0,96	8,85	5,91	1,13	1,13	1,13	1,13	10,44
1.2.2	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от воздушных линий 0,4 кВ	С	3 350	586,90	2015	2019	62,47			950	600	600	600	600	**3 350,00**	14,27	9,67	9,67	9,67	9,67	52,94	16,84	11,41	11,41	11,41	11,41	62,47
1.2.3	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП	С	497		2015	2019	36,97			71	106	106	107	107	**497,00**	4,97	6,56	6,56	6,62	6,62	31,33	5,87	7,74	7,74	7,81	7,81	36,97
1.2.4	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции	С	591		2015	2019	15,11			119	118	118	118	118	**591,00**	2,58	2,56	2,56	2,56	2,56	12,81	3,04	3,02	3,02	3,02	3,02	15,11
1.2.5	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП	С	175		2015	2019	4,00			67	27	27	27	27	**175,00**	1,68	0,50	0,41	0,41	0,41	3,39	1,98	0,59	0,48	0,48	0,48	4,00
2.	**Новое строительство**						**461,01**									**69,05**	**48,83**	**87,31**	**93,11**	**92,39**	**390,69**	**81,48**	**57,62**	**103,02**	**109,87**	**109,02**	**461,01**
	в том числе ПИР						33,99									4,11	5,60	6,11	6,52	6,47	28,80	5,72	7,79	8,51	9,07	9,01	40,10
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**						0,00																				
2.2.	**Прочее новое строительство**						**461,01**									**69,05**	**48,83**	**87,31**	**93,11**	**92,39**	**390,69**	**81,48**	**57,62**	**103,02**	**109,87**	**109,02**	**461,01**
	в том числе ПИР						33,99									4,11	5,60	6,11	6,52	6,47	28,80	4,85	6,60	7,21	7,69	7,63	33,99
2.2.1.	**Строительство РП в центре нагрузок:**						**42,02**			**0**	**0**	**0**	**1**	**2**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**11,87**	**23,74**	**35,61**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**14,01**	**28,01**	**42,02**
2.2.1.1	РП ТИЗ	С	1		2018	2018	14,01						1		**1,00**				11,87		11,87				14,01		14,01
2.2.1.2	РП мкр. Солнечная долина	С	1		2019	2019	14,01							1	**1,00**					11,87	11,87					14,01	14,01
2.2.1.3	РП в Центральном районе города	С	1		2019	2019	14,01							1	**1,00**					11,87	11,87					14,01	14,01
2.2.2.	**Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для технологического присоединения объектов строительства социального жилья, в рамках реализации федеральной программы доступного жилья**						**3,83**			**1(2х0,630)/0,5**	**0**	**0**	**0**	**0**		**6,95**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,25**	**8,20**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**8,20**
2.2.2.1	мкр. Солнечная долина	С	1(2х0,630)/0,5		2015	2015	8,20			1(2х0,630)/0,5					**1(2х0,630)/0,5**	6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	6,95	8,20	0,00	0,00	0,00	0,00	8,20
2.2.3.	**Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для внешнего электроснабжения общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска**						**86,16**			**4/2х0,160/0,97/0,891**	**1/2х1,0/2,25/0,75**	**2/2х1,0/1/1,5**	**2/2х1,0/1/1,5**	**0**		**18,85**	**13,74**	**20,21**	**20,21**	**0,00**	**73,01**	**22,25**	**16,21**	**23,85**	**23,85**	**0,00**	**86,16**
2.2.3.1.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул.Боздырева д.7, ул. Боздырева, д.6, ул.Первомайская, д.152, ул. Залесская, д.16, пер. Ботанический, д.16/6	С	4/2х0,160/0,97/0,891		2015	2015	22,25			4/2х0,160/0,97/0,891					**4/2х0,160/0,97/0,891**	18,85	0,00	0,00	0,00	0,00	18,85	22,25	0,00	0,00	0,00	0,00	22,25
2.2.3.2.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресу: ул. П.Федоровского, д.4	С	1/2х1,0/2,25/0,75		2016	2016	16,21				1/2х1,0/2,25/0,75				**1/2х1,0/2,25/0,75**	0,00	13,74	0,00	0,00	0,00	13,74	0,00	16,21	0,00	0,00	0,00	16,21
2.2.3.3.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. Иркутский тракт - ул. Высоцкого (ул.Высоцкого, д.14), ул. Ивановского, д.18	С	2/2х1,0/1/1,5		2017	2017	23,85					2/2х1,0/1/1,5			**2/2х1,0/1/1,5**	0,00	0,00	20,21	0,00	0,00	20,21	0,00	0,00	23,85	0,00	0,00	23,85
2.2.3.4.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. А. Крячкова (ул. П. Федоровского, д.8), ул. Дигайнеров, д.4	С	2/2х1,0/1/1,5		2018	2018	23,85						2/2х1,0/1/1,5		**2/2х1,0/1/1,5**	0,00	0,00	0,00	20,21	0,00	20,21	0,00	0,00	0,00	23,85	0,00	23,85
2.2.4.	**Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска и технологического присоединения потребителей**						**29,91**			**1(0,4)/0,172/1,103**	**3(0,4)/0,5/1**	**3(0,4)/0,5/1**	**4(0,4)/0,8/1**	**4(0,4)/0,8/1**		**3,05**	**4,78**	**4,78**	**6,37**	**6,37**	**25,35**	**3,60**	**5,64**	**5,64**	**7,51**	**7,51**	**29,91**
2.2.4.1.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей	С	1(0,4)/0,172/1,103		2015	2015	3,60			1(0,4)/0,172/1,103					**1(0,4)/0,172/1,103**	3,05					3,05	3,60					3,60
2.2.4.2.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей	С	3(0,4)/0,5/1		2016	2016	5,64				3(0,4)/0,5/1				**3(0,4)/0,5/1**		4,78				4,78		5,64				5,64
2.2.4.3.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей	С	3(0,4)/0,5/1		2017	2017	5,64					3(0,4)/0,5/1			**3(0,4)/0,5/1**			4,78			4,78			5,64			5,64
2.2.4.4.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей	С	4(0,4)/0,8/1		2018	2018	7,51						4(0,4)/0,8/1		**4(0,4)/0,8/1**				6,37		6,37				7,51		7,51
2.2.4.5.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей	С	4(0,4)/0,8/1		2019	2019	7,51							4(0,4)/0,8/1	**4(0,4)/0,8/1**					6,37	6,37					7,51	7,51

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***					
										План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	тыс.кВтч			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
2.2.5.	**Строительство сетей электроснабжения для повышения надежности схемы электроснабжения г. Томска (КВЛЭП-10/6 кВ)**	С					**165,66**			**4,15**	**1,25**	**4,50**	**7,05**	**8,35**		**19,81**	**9,93**	**34,47**	**34,28**	**41,90**	**140,39**	**23,38**	**11,71**	**40,67**	**40,45**	**49,45**	**165,66**
2.2.5.1.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Московская, ПС Юванат	С	1,25		2016	2016	11,71				1,25				**1,25**		9,93				9,93		11,71				11,71
2.2.5.2.	КЛ-10 кВ от ПС Научная к РП Степановский	С	4,15		2017	2017	23,38			4,15					**4,15**	19,81					19,81	23,38					23,38
2.2.5.3.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТЭЦ-1	С	0,50		2017	2017	4,69					0,50			**0,50**			3,97			3,97			4,69			4,69
2.2.5.4.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (1 этап)	С	0,50		2017	2018	3,24					0,50			**0,50**			2,74			2,74			3,24			3,24
2.2.5.5.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемошников г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Западная	С	2,00		2017	2017	16,55					2,00			**2,00**			14,03			14,03			16,55			16,55
2.2.5.6.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Центральных районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Московская, ПС Центральная	С	1,50		2017	2017	16,20					1,50			**1,50**			13,73			13,73			16,20			16,20
2.2.5.7.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (2 этап)	С	4,70		2017	2018	26,97						4,70		**4,70**				22,85		22,85				26,97		26,97
2.2.5.8.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ	С	2,35		2018	2019	13,48						2,35		**2,35**				11,43		11,43				13,48		13,48
2.2.5.9.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ (2 этап)	С	2,35		2018	2019	13,48							2,35	**2,35**					11,43	11,43					13,48	13,48
2.2.5.10.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемошников г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Каштак и ПС Западная	С	3,50		2019	2019	19,77							3,50	**3,50**					16,76	16,76					19,77	19,77
2.2.5.11.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Восточная и ПС Северо-Восточная	С	2,50		2019	2019	16,19							2,50	**2,50**					13,72	13,72					16,19	16,19
2.2.6.	**Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-0,4 кВ)**						**129,07**			**14,20**	**14,20**	**18,30**	**14,20**	**14,20**		**20,38**	**20,38**	**27,84**	**20,38**	**20,38**	**109,38**	**24,05**	**24,05**	**32,06**	**24,05**	**24,05**	**129,07**
2.2.6.1.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,03		2015	2015	5,19			3,03					**3,03**	4,40					4,40	5,19					5,19
2.2.6.2.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2,63		2015	2015	4,64			2,63					**2,63**	3,93					3,93	4,64					4,64
2.2.6.3.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,63		2015	2015	4,64			2,63					**2,63**	3,93					3,93	4,64					4,64
2.2.6.4.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	2,63		2015	2015	4,64			2,63					**2,63**	3,93					3,93	4,64					4,64
2.2.6.5.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	3,30		2015	2015	4,94			3,30					**3,30**	4,19					4,19	4,94					4,94
2.2.6.6.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,03		2016	2016	5,19				3,03				**3,03**		4,40				4,40		5,19				5,19
2.2.6.7.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2,63		2016	2016	4,64				2,63				**2,63**		3,93				3,93		4,64				4,64
2.2.6.8.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,63		2016	2016	4,64				2,63				**2,63**		3,93				3,93		4,64				4,64
2.2.6.9.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	2,20		2016	2016	4,64				2,20				**2,20**		3,93				3,93		4,64				4,64
2.2.6.10.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	3,73		2016	2016	4,94				3,73				**3,73**		4,19				4,19		4,94				4,94
2.2.6.11.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,60		2017	2017	6,64					3,60			**3,60**			5,63			5,63			6,64			6,64
2.2.6.12.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	3,30		2017	2017	6,10					3,30			**3,30**			5,17			5,17			6,10			6,10
2.2.6.13.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	3,30		2017	2017	6,10					3,30			**3,30**			5,17			5,17			6,10			6,10
2.2.6.14.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	3,30		2017	2017	6,10					3,30			**3,30**			5,17			5,17			6,10			6,10
2.2.6.15.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	4,80		2017	2017	7,91					4,80			**4,80**			6,71			6,71			7,91			7,91
2.2.6.16.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,03		2018	2018	5,19						3,03		**3,03**				4,40		4,40				5,19		5,19
2.2.6.17.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2,63		2018	2018	4,64						2,63		**2,63**				3,93		3,93				4,64		4,64
2.2.6.18.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,63		2018	2018	4,64						2,63		**2,63**				3,93		3,93				4,64		4,64
2.2.6.19.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	2,63		2018	2018	4,64						2,63		**2,63**				3,93		3,93				4,64		4,64

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***					
										План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	тыс.кВтч			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
2.2.6.20.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	3,30		2018	2018	4,94						3,30		**3,30**				4,19		4,19				4,94		4,94
2.2.6.21.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,03		2019	2019	5,19							3,03	**3,03**					4,40	4,40					5,19	5,19
2.2.6.22.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2,63		2019	2019	4,64							2,63	**2,63**					3,93	3,93					4,64	4,64
2.2.6.23.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,63		2019	2019	4,64							2,63	**2,63**					3,93	3,93					4,64	4,64
2.2.6.24.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	2,63		2019	2019	4,64							2,63	**2,63**					3,93	3,93					4,64	4,64
2.2.6.25.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	3,30		2019	2019	4,94							3,30	**3,30**					4,19	4,19					4,94	4,94
3	**Реконструкция электросетевых активов**						**78,10**									**35,07**	**31,12**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**66,19**	**41,38**	**36,72**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**78,10**
	в том числе ПИР						2,98									0,35	2,18	0,00	0,00	0,00	2,53	0,41	2,57	0,00	0,00	0,00	2,98
3.1	Реконструкция оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-Т	С			2015	2015	41,38									35,07					35,07	41,38	0,00	0,00	0,00	0,00	41,38
3.2	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-Т	С			2016	2016	36,72										31,12				31,12	0,00	36,72	0,00	0,00	0,00	36,72
4	**Приобретение электросетевых активов**						**43,88**									**17,98**	**14,47**	**4,73**	**0,00**	**0,00**	**37,19**	**21,22**	**17,07**	**5,59**	**0,00**	**0,00**	**43,88**
4.1	РП Клюевский				2016	2016	17,07										14,47				14,47	0,00	17,07	0,00	0,00	0,00	17,07
4.2	Имущество Томского района (от ПС Мирный)				2017	2017	5,59											4,73			4,73	0,00	0,00	5,59	0,00	0,00	5,59
4.3	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение				2015	2015	21,22									17,98					17,98	21,22	0,00	0,00	0,00	0,00	21,22
5	**Приобретение спецтехники и оборудования**		**36**				**54,66**			**0**	**15**	**5**	**4**	**12**	**36,00**	**0,00**	**15,37**	**8,67**	**7,80**	**14,48**	**46,32**	**0,00**	**18,14**	**10,24**	**9,20**	**17,09**	**54,66**
5.1	Автогидроподъемник 17 м		4		2016	2019	9,60				1	1	1	1	**4,00**		2,03	2,03	2,03	2,03	8,14	0,00	2,40	2,40	2,40	2,40	9,60
5.2	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, тент, 4х4		3		2016	2019	2,21				1	1		1	**3,00**		0,62	0,62		0,62	1,87	0,00	0,74	0,74	0,00	0,74	2,21
5.3	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, тент, 4х2		2		2016	2019	1,40				1			1	**2,00**		0,59			0,59	1,19	0,00	0,70	0,00	0,00	0,70	1,40
5.4	УАЗ фургон,санитар. Модель 396255		2		2016	2019	1,00				1			1	**2,00**		0,42			0,42	0,85	0,00	0,50	0,00	0,00	0,50	1,00
5.5	Ивеко КО-510К		1		2016	2016	2,15				1				**1,00**		1,82				1,82	0,00	2,15	0,00	0,00	0,00	2,15
5.6	БКМ с выносной стрелой, база ГАЗ 33081, кабина сдвоенная - 5 мест		1		2016	2016	2,80				1				**1,00**		2,37				2,37	0,00	2,80	0,00	0,00	0,00	2,80
5,7	БКМ 317, база ГАЗ 33081		1		2019	2019	2,70							1	**1,00**					2,29	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	2,70
5,8	Бригадный фургон ГАЗ 3308 с лебедкой, фаркопом		2		2016	2019	2,50				1			1	**2,00**		1,06			1,06	2,12	0,00	1,25	0,00	0,00	1,25	2,50
5,9	КАМАЗ 65116 тягач с полуприцепом 12м		1		2016	2016	2,60				1				**1,00**		2,20				2,20	0,00	2,60	0,00	0,00	0,00	2,60
5.10	Легковой служебный автомобиль		8		2016	2019	2,40				3	1	1	3	**8,00**		0,76	0,25	0,25	0,76	2,03	0,00	0,90	0,30	0,30	0,90	2,40
5.11	Самосвал малый модель ГАЗ 35071		2		2016	2019	2,00				1			1	**2,00**		0,85			0,85	1,69	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	2,00
5.12	Экскаватор JCB 4CX		1		2019	2019	4,40							1	**1,00**					3,73	3,73	0,00	0,00	0,00	0,00	4,40	4,40
5.13	Грузовой бортовой с манипулятором, грузоподъем. 7 т, кузов 9,5 м.		1		2018	2018	4,70						1		**1,00**				3,98		3,98	0,00	0,00	0,00	4,70	0,00	4,70
5.14	Комплекс ГНБ Vermeer D9x13 в т.ч. смесительная установка		1		2017	2017	6,00					1			**1,00**			5,08			5,08	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	6,00
5.15	Прицеп низкорамный для транспортировки ГНБ грузоподъемность 8-10т.		1		2017	2017	0,80					1			**1,00**			0,68			0,68	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,80
5.16	Электролаборатория на базе автомобиля Газель (4х4)		1		2019	2019	2,50							1	**1,00**					2,12	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50
5.17	Станок гибочный с пуансонами, с рабочей поверхностью 2500 мм		1		2016	2016	1,00				1				**1,00**		0,85				0,85	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
5.18	Токарно-винторезный станок CU 500M		1		2016	2016	1,20				1				**1,00**		1,02				1,02	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	1,20
5.19	Фрезерный станок 26х2		1		2016	2016	0,90				1				**1,00**		0,76				0,76	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,90
5.20	Ножницы гильотинные SB-12/2500		1		2018	2018	1,80						1		**1,00**				1,53		1,53	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	1,80

* С - строительство, П- проектирование
** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)
*** - в прогнозных ценах соответствующего года

"

Приложение 2
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 25.09.2015 № 6-735/9(184)

"Приложение 2
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2014 № 26/248

План ввода/вывода объектов основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций																			
		МВт, Гкал/час, км, МВА						МВт, Гкал/час, км, МВА							План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
		2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км							млн. руб.	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	млн.руб.									
	ВСЕГО,													**632,12**											**16,87**	**18,99**	**49,51**	**65,24**	**150,61**	**117,40**	**122,87**	**121,33**	**119,92**	**632,12**
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**													**138,05**											**0,37**	**6,89**	**13,43**	**7,82**	**28,51**	**22,97**	**30,83**	**28,22**	**27,53**	**138,05**
1.1.	**Реконструкция и перевооружение объектов электросетевого хозяйства**													**28,74**											**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,74**	**10,68**	**8,01**	**7,32**	**28,74**
1.1.1.	Установка системы телемеханики и диспетчеризации													28,74											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	10,68	8,01	7,32	28,74
1.2.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**1621**	**951**	**951**	**952**	**952**	**5427**							**109,31**	**25**	**414**	**750**	**432**	**1 621**	**951**	**951**	**952**	**952**	**5 427**	**0,37**	**6,89**	**13,43**	**7,82**	**28,51**	**20,24**	**20,15**	**20,21**	**20,21**	**109,31**
1.2.1.	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными кабельными линиями от трансформаторных подстанций, шт.	414	100	100	100	100	814							8,85	2	143	190	79	414	100	100	100	100	814	0,02	1,73	2,30	0,96	5,01	0,96	0,96	0,96	0,96	8,85
1.2.2.	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от воздушных линий 0,4 кВ, шт.	950	600	600	600	600	3350							52,94	23	220	400	307	950	600	600	600	600	3350	0,35	3,30	6,01	4,61	14,27	9,67	9,67	9,67	9,67	52,94
1.2.3.	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП, шт.	71	106	106	107	107	497							31,33		15	30	26	71	106	106	107	107	497	0,00	1,05	2,10	1,82	4,97	6,56	6,56	6,62	6,62	31,33
1.2.4.	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции, шт.	119	118	118	118	118	591							12,81		29	70	20	119	118	118	118	118	591	0,00	0,63	1,52	0,43	2,58	2,56	2,56	2,56	2,56	12,81
1.2.5.	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП, шт.	67	27	27	27	27	175							3,39		7	60	0	67	27	27	27	27	175	0,00	0,18	1,50	0,00	1,68	0,50	0,41	0,41	0,41	3,39
2.	**Новое строительство**													**390,69**											**0,00**	**12,10**	**36,08**	**20,87**	**69,05**	**48,83**	**87,31**	**93,11**	**92,39**	**390,69**
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																																	
2.2.	**Прочее новое строительство**													**0,00**											**0,00**	**12,10**	**36,08**	**20,87**	**69,05**	**48,83**	**87,31**	**93,11**	**92,39**	**390,69**
2.2.1.	**Строительство РП в центре нагрузок:**	**0**	**0**	**0**	**1**	**2**	**3**							**35,61**					**0**	**0**	**0**	**1**	**2**	**3**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**11,87**	**23,74**	**35,61**
2.2.1.1.	РП ТИЗ, шт.				1		1							11,87								1		1					0,00	0,00	0,00	11,87	0,00	11,87
2.2.1.2.	РП мкр. Солнечная долина, шт.					1	1							11,87									1	1					0,00	0,00	0,00	0,00	11,87	11,87
2.2.1.3.	РП в Центральном районе города, шт.					1	1							11,87									1	1					0,00	0,00	0,00	0,00	11,87	11,87
2.2.2.	**Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для технологического присоединения объектов строительства социального жилья, в рамках реализации федеральной программы доступного жилья**	**1(2х0,630)/0,6**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**								**6,95**	**0**	**0**	**0**	**1(2х0,630)/0,6**	**1(2х0,630)/0,6**	**0**	**0**	**0,000**	**0,000**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,95**	**6,95**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,95**
2.2.2.1.	мкр. Солнечная долина, шт/МВА/км	1(2х0,630)/0,6					1(2х0,630)/0,6							6,95	0	0		1(2х0,630)/0,6	1(2х0,630)/0,6					1(2х0,630)/0,6	0,00	0,00	0,00	6,95	6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	6,95
2.2.3.	**Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для внешнего электроснабжения общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска**	**4/2х0,160/0,97/0,891**	**1/2х1,0/2,25/0,75**	**2/2х1,0/1/1,5**	**2/2х1,0/1/1,5**	**0,000**								**73,01**	**0**	**1/2х0,160/0,4325/0,316**	**2/2х0,160/0,2575/0,345**	**1/2х0,160/0,280/0,230**	**4/2х0,160/0,97/0,891**	**1/2х1,0/2,25/0,75**	**2/2х1,0/1/1,5**	**2/2х1,0/1/1,5**	**0,000**		**0,00**	**5,82**	**7,69**	**5,34**	**18,85**	**13,74**	**20,21**	**20,21**	**0,00**	**73,01**
2.2.3.1.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул.Болдырева д.7, ул. Болдырева, д.6, ул.Первомайская, д.152, ул. Залесская, д.16, пер. Ботанический, д.16/6 , шт/МВА/км/км	4/2х0,160/0,97/0,891					4/2х0,160/0,97/0,891							18,85	0	1/2х0,160/0,4325/0,316	2/2х0,160/0,2575/0,345	1/2х0,160/0,280/0,230	4/2х0,160/0,97/0,891					4/2х0,160/0,97/0,891	0,00	5,82	7,69	5,34	18,85	0,00	0,00	0,00	0,00	18,85
2.2.3.2.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресу: ул. П.Федоровского, д.4 , шт/МВА/км/км		1/2х1,0/2,25/0,75				1/2х1,0/2,25/0,75							13,74						1/2х1,0/2,25/0,75				1/2х1,0/2,25/0,75					0,00	13,74	0,00	0,00	0,00	13,74
2.2.3.3.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. Иркутский тракт - ул. Высоцкого (ул.Высоцкого, д.14), ул. Ивановского, д.18 , шт/МВА/км/км			2/2х1,0/1/1,5			2/2х1,0/1/1,5							20,21							2/2х1,0/1/1,5			2/2х1,0/1/1,5					0,00	0,00	20,21	0,00	0,00	20,21
2.2.3.4.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. А. Крячкова (ул. П. Федоровского, д.8), ул. Дизайнеров, д.4 , шт/МВА/км/км				2/2х1,0/1/1,5		2/2х1,0/1/1,5							20,21								2/2х1,0/1/1,5		2/2х1,0/1/1,5					0,00	0,00	0,00	20,21	0,00	20,21
2.2.4.	**Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска и технологического присоединения потребителей**	**1(0,4)/0,172/1,103**	**3(0,4)/0,5/1**	**3(0,4)/0,5/1**	**4(0,4)/0,8/1**	**4(0,4)/0,8/1**								**25,35**	**0**	**0,000**	**1(0,4)/0,172/1,103**	**0,000**	**1(0,4)/0,172/1,103**	**3(0,4)/0,5/1**	**3(0,4)/0,5/1**	**4(0,4)/0,8/1**	**4(0,4)/0,8/1**		**0,00**	**3,05**	**0,00**	**0,00**	**3,05**	**4,78**	**4,78**	**6,37**	**6,37**	**25,35**
2.2.4.1.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей , шт/МВА/км/км	1(0,4)/0,172/1,103					1(0,4)/0,172/1,103							3,05	0		1(0,4)/0,172/1,103		1(0,4)/0,172/1,103					1(0,4)/0,172/1,103	0,00	3,05	0,00	0,00	3,05	0,00	0,00	0,00	0,00	3,05

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основых средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций																			
		МВт, Гкал/час, км, МВА						МВт, Гкал/час, км, МВА							План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
		2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км							млн. руб.	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	млн.руб.									
2.2.4.2.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей, шт/МВА/км/км		3(0,4)/0,5/1				3(0,4)/0,5/1							4,78						3(0,4)/0,5/1				3(0,4)/0,5/1					0,00	4,78	0,00	0,00	0,00	4,78
2.2.4.3.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей, шт/МВА/км/км			3(0,4)/0,5/1			3(0,4)/0,5/1							4,78							3(0,4)/0,5/1			3(0,4)/0,5/1					0,00	0,00	4,78	0,00	0,00	4,78
2.2.4.4.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей, шт/МВА/км/км				4(0,4)/0,8/1		4(0,4)/0,8/1							6,37								4(0,4)/0,8/1		4(0,4)/0,8/1					0,00	0,00	0,00	6,37	0,00	6,37
2.2.4.5.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей , шт/МВА/км/км					4(0,4)/0,8/1	4(0,4)/0,8/1							6,37									4(0,4)/0,8/1	4(0,4)/0,8/1					0,00	0,00	0,00	0,00	6,37	6,37
2.2.5.	**Строительство сетей электроснабжения для повышения надежности схемы электроснабжения г. Томска (КВЛЭП-10/6 кВ)**	**4,146**	**1,250**	**4,500**	**7,050**	**8,350**	**26,446**							**140,39**	**0,000**	**0,000**	**4,146**	**0,000**	**4,146**	**1,250**	**4,500**	**7,050**	**8,350**	**26,446**	**0,00**	**0,00**	**19,81**	**0,00**	**19,81**	**9,93**	**34,47**	**34,28**	**41,90**	**140,39**
2.2.5.1.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Московская, ПС Южная , км.		1,250				1,250							9,93						1,250				1,250					0,00	9,93	0,00	0,00	0,00	9,93
2.2.5.2.	КЛ-10 кВ от ПС Научная к РП Степановский , км.	4,146					4,146							19,81			4,146		4,146		0,000			4,146			19,81		19,81	0,00	0,00	0,00	0,00	19,81
2.2.5.3.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТЭЦ-1 , км.			0,500			0,500							3,97							0,500			0,500					0,00	0,00	3,97	0,00	0,00	3,97
2.2.5.4.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (1 этап) , км.			0,500			0,500							2,74							0,500			0,500					0,00	0,00	2,74	0,00	0,00	2,74
2.2.5.5.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемошников г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Западная , км.			2,000			2,000							14,03							2,000			2,000					0,00	0,00	14,03	0,00	0,00	14,03
2.2.5.6.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Центральных районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Московская, ПС Центральная , км.			1,500			1,500							13,73							1,500			1,500					0,00	0,00	13,73	0,00	0,00	13,73
2.2.5.7.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (2 этап) , км.				4,700		4,700							22,85								4,700		4,700					0,00	0,00	0,00	22,85	0,00	22,85
2.2.5.8.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ , км.				2,350		2,350							11,43								2,350		2,350					0,00	0,00	0,00	11,43	0,00	11,43
2.2.5.9.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ (2 этап) , км.					2,350	3,500							11,43									2,350	3,500					0,00	0,00	0,00	0,00	11,43	11,43
2.2.5.10.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемошников г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Каштак и ПС Западная , км.					3,500	3,500							16,76									3,500	3,500					0,00	0,00	0,00	0,00	16,76	16,76
2.2.5.11.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Восточная и ПС Северо-Восточная , км.					2,500	2,500							13,72									2,500	2,500					0,00	0,00	0,00	0,00	13,72	13,72
2.2.6.	**Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-0,4 кВ)**	**14,2**	**14,200**	**18,297**	**14,200**	**14,200**	**75,097**							**109,38**	**0,000**	**2,200**	**6,000**	**6,000**	**14,200**	**14,200**	**18,297**	**14,200**	**14,200**	**75,097**	**0,000**	**3,226**	**8,579**	**8,579**	**20,383**	**20,383**	**27,844**	**20,383**	**20,383**	**109,378**
2.2.6.1.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска , км.	3,025					3,025							4,40	0,000	0,025	1,500	1,500	3,025					3,025	0,00	0,04	2,18	2,18	4,40					4,40
2.2.6.2.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска , км.	2,625					2,625							3,93	0,000	0,625	1,000	1,000	2,625					2,625	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93					3,93
2.2.6.3.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска , км.	2,625					2,625							3,93	0,000	0,625	1,000	1,000	2,625					2,625	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93					3,93
2.2.6.4.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска , км.	2,625					2,625							3,93	0,000	0,625	1,000	1,000	2,625					2,625	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93					3,93
2.2.6.5.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района , км.	3,3					3,300							4,19	0,000	0,300	1,500	1,500	3,300					3,300	0,00	0,38	1,90	1,90	4,19					4,19
2.2.6.6.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска , км.		3,025				3,025							4,40						3,025				3,025						4,40				4,40

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций																			
		МВт, Гкал/час, км, МВА						МВт, Гкал/час, км, МВА							План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
		2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км							млн. руб.	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	млн.руб.									
2.2.6.7.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска , км.		2,625				2,625							3,93						2,625				2,625						3,93				3,93
2.2.6.8.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска , км.		2,625				2,625							3,93						2,625				2,625						3,93				3,93
2.2.6.9.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска , км.		2,625				2,625							3,93						2,200				2,200						3,93				3,93
2.2.6.10.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района , км.		3,3				3,300							4,19						3,725				3,725						4,19				4,19
2.2.6.11.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска , км.			3,59657			3,597							5,63							3,597			3,597							5,63			5,63
2.2.6.12.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска , км.			3,3			3,300							5,17							3,300			3,300							5,17			5,17
2.2.6.13.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска , км.			3,3			3,300							5,17							3,300			3,300							5,17			5,17
2.2.6.14.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска , км.			3,3			3,300							5,17							3,300			3,300							5,17			5,17
2.2.6.15.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района , км.			4,8			4,800							6,71							4,800			4,800							6,71			6,71
2.2.6.16.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска , км.				3,025		3,025							4,40								3,025		3,025								4,40		4,40
2.2.6.17.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска , км.				2,625		2,625							3,93								2,625		2,625								3,93		3,93
2.2.6.18.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска , км.				2,625		2,625							3,93								2,625		2,625								3,93		3,93
2.2.6.19.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска , км.				2,625		2,625							3,93								2,625		2,625								3,93		3,93
2.2.6.20.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района , км.				3,3		3,300							4,19								3,300		3,300								4,19		4,19
2.2.6.21.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска , км.					3,025	3,025							4,40									3,025	3,025									4,40	4,40
2.2.6.22.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска , км.					2,625	2,625							3,93									2,625	2,625									3,93	3,93
2.2.6.23.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска , км.					2,625	2,625							3,93									2,625	2,625									3,93	3,93
2.2.6.24.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска , км.					2,625	2,625							3,93									2,625	2,625									3,93	3,93
2.2.6.25.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района , км.					3,3	3,300							4,19									3,300	3,300									4,19	4,19
3.	**Реконструкция электросетевых активов**													**66,19**											**0,00**	**0,00**	**0,00**	**35,07**	**35,07**	**31,12**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**66,19**
3.1.	Реконструкция оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-Т													35,07											0,00	0,00	0,00	35,07	35,07	0,00	0,00	0,00	0,00	35,07
3.2.	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-Т													31,12															0,00	31,12	0,00	0,00	0,00	31,12
4.	**Приобретение электросетевых активов**													**37,19**											**16,50**	**0,00**	**0,00**	**1,48**	**17,98**	**14,47**	**4,73**	**0,00**	**0,00**	**37,19**
4.1.	РП Клоевский													14,47															0,00	14,47	0,00	0,00	0,00	14,47
4.2.	Имущество Томского района (от ПС Мирный)													4,73															0,00	0,00	4,73	0,00	0,00	4,73
4.3.	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение													17,98											16,5			1,484	17,98	0	0	0	0	17,98

"

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Департамента
тарифного регулирования Томской области
по вопросам электроэнергетики
от 25.09.2015 № 27/1

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.08.2012 № 31/315 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» на 2012-2017 годы» в части 2015 года

ПАО «Томская распределительная компания» (далее – Организация) несколько раз обращалось в адрес Департамента по вопросу корректировки инвестиционной программы ПАО «ТРК» на 2012-2017 гг. в части 2015 год (далее – ИПР). При этом ранее Организацией предлагалось значительно сократить объем инвестиционной программы, источником которой являются средства, учтенные в установленных на 2015 год тарифах на услуги по передаче электрической энергии. Департамент было отказано ПАО «ТРК» в принятии к рассмотрению данных проектов корректировок ИПР.

После этого Организация обратилась с заявлением о корректировке инвестиционной программы 2015 года в части изменения наполнения инвестиционной программы без изменения ранее установленных объемов и источников финансирования. Однако Департамент имел замечания к ряду проектов, предлагаемых ПАО «ТРК» к включению в состав скорректированной ИПР на 2015 год. В частности, в число предлагаемых мероприятий входили объекты, связанные с осуществлением технологического присоединения льготной категории потребителей, расширению просек линий электропередач. В то же время Организацией не были включены мероприятия по реализации необходимых Томской области инвестиционных проектов по развитию электросетевого комплекса.

Для решения основных вопросов, связанных с корректировкой ИПР ПАО «ТРК» на 2015 год, 06 августа 2015 г. было проведено совещание при Заместителе Губернатора Томской области по экономике Антонова А.А., по результатам которого было решено:

1. включить в инвестиционную программу необходимые мероприятия по реконструкции подстанции «ДОК» для обеспечения электроэнергией предприятия лесопромышленного комплекса в Асиновском районе.

2. по вопросу обоснованности включения в состав ИПР мероприятий по расширению просек ЛЭП на совещании было отмечено, что мероприятия по расширению просек сами по себе не являются реконструкцией линейного объекта и могут быть отнесенными к таковым только при реконструкции ЛЭП, когда выполняются работы по изменению параметров ЛЭП (ширина просеки не является параметрам ЛЭП).

3. по вопросу выполнения мероприятий по технологическому присоединению льготной категории потребителей к электрическим сетям за счет инвестиционной программы Организации указано, что включение в ИПР объектов, связанных с этими мероприятиями, не возможно в силу норм действующего законодательства. Включение в состав ИПР таких объектов приводит к двойному учету расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, что прямо запрещено п. 32 Основ ценообразования в электроэнергетике.

По результатам совещания был составлен Протокол. Исполнив Решения Протокола, Организация обратилась в Департамент тарифного регулирования Томской области 11.09.2015г. с заявлением о рассмотрении и утверждении проекта скорректированной инвестиционной программы ПАО «Томская распределительная компания» на 2012-2017 годы (с изменениями в части 2015 года), исх. № 01/5534 от 11.09.2015г. (вх. № 6-38-6 от 11.09.2015г.). Источники финансирования инвестиционной программы скорректированы в сторону увеличения на 150 млн. руб. за счет включения мероприятия, источником финансирования которых является плата за технологическое присоединение.

Проект скорректированной инвестиционной программы ПАО «ТРК» на 2012-2017 годы (с изменениями в части 2015 года) согласован с органами исполнительной власти Томской области, Томским ПМЭС, Томским РДУ. Департаментом архитектуры и строительства Томской области высказаны предложения по включению в инвестиционную программу, запланированную на 2016 год, мероприятий, связанных с программой «Жильё для российской семьи» и решением вопроса по переселению жителей их подтопляемых зон Чаинского района с обеспечением электроснабжения микрорайона «Аэропорт» с. Подгорное.

23.09.2015 состоялось совместное заседание Экспертного Совета при Заместителе Губернатора Томской области по экономике Антонове А.А. и Экспертного совета при заместителе Губернатора Томской области по инвестиционной политике и имущественным отношениям Гурдина Ю.М. Решением данного заседания Экспертных советов рекомендовано Департаменту утвердить корректировку инвестиционной программы ПАО «ТРК» на 2012-2017 гг. в части 2015 г.

В скорректированную инвестиционную программу ПАО «ТРК» на 2015 год включено 2 крупных проекта:

№ п/п	Наименование	Мощность МВА/км		Сроки строительства		Сметная стоимость (с учетом снижения - 30%), млн. руб. с НДС	
		утв	кор	утв	кор	утв	кор
1	Реконструкция ПС 35кВ Северная	0	0	2009-2015	2009-2015	95	141
2	Строительство КЛ 10/0,4 кВ мкр. Зональный	17/ 33	32,4/ 13,8	2014-2018	2014-2018	260	267
3	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ ДОК с заменой трансформатора 3,2 МВА на 25 МВА	-	25	-	2015-2017	-	176

В рамках консолидации электросетевых активов запланировано приобретение следующих объектов:

Наименование проекта	Физические параметры		Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	Ввод основных фондов, млн. руб.	Финансирование, млн. руб. с НДС
	МВА	км			
Муниципальные электрические сети Зырянского района	8,4	78,8	4,6	4,6	5,4
Муниципальные электрические сети Большедороховского сп	0,4	0,7	0,1	0,1	0,1
Муниципальные электрические сети Чаинского района	1,9	17,0	1,0	1,0	1,1
ИТОГО	**10,7**	**96,5**	**5,7**	**5,7**	**6,6**

В результате реализации ИПР на 2015 год ПАО «ТРК» обеспечит:

- освоение капитальных вложений на 620 млн. руб.;
- ввод общей трансформаторной мощности в объеме 2,8 МВА;
- протяженность реконструируемых электрических сетей 56,9 км;
- прирост мощностей (за счет нового строительства и приобретения новых основных средств) 113,6 км и 34,8 МВА.

Сравнение источников утвержденной и проекта скорректированной ИПР на 2015 год представлено в таблице:

млн. руб. без НДС

Амортизация		Прибыль от передачи электроэнергии		Плата за технологическое присоединение		Итого	
1. Объем капитальных вложений							
утв	кор	утв	кор	утв	кор	утв	кор
396	396	74	74	-	150	470	620
2. Финансирование							
утв	кор	утв	кор	утв	кор	утв	кор
384	343	74	74	80	253	538	670

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу ПАО «ТРК» на 2012-2017 годы (с изменениями в части 2015 года) согласно проекту приказа.

ПРОЕКТ

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

25.09.2015 № 6-38/9(185)

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 31.08.2012 № 31/315 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» на 2012-2017 годы» в части 2015 года

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области по вопросам электроэнергетики от 25.09.2015 № 27/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 31.08.2012 № 31/315 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» на 2012-2017 годы» («Собрание законодательства Томской области», 14.09.2012, № 09/1(86)):

а) в названии, тексте и приложениях к приказу слова «открытого акционерного общества» заменить на слова «публичного акционерного общества», слова «ОАО «ТРК»» заменить на слова «ПАО «ТРК»»;

б) в пункте 1 приказа слова «согласно приложению 1» заменить словами «согласно приложениям 1-4»;

в) приложение 2 к приказу изложить в редакции приложения 1 к настоящему приказу;

г) дополнить приказ приложениями 3-4 согласно приложениям 2-3 к настоящему приказу, соответственно.

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник департамента М.Д.Вагина

Приложение 1
к приказу Департамента
тарифного регулирования
Томской области
от 25.09.2015 № 6-38/9(185)

"

Приложение № 2 к приказу Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 31.08.2012 №31/315

Перечень инвестиционных проектов ИПР ПАО "ТРК" на 2014 год и план их финансирования

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2014	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем капитальных вложений	Показатели по энергетической эффективности реализации проектов	
											План 2014 года		План 2014 года		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	млн.руб. без НДС	кВтч	% (от отпуска в сеть)
	ВСЕГО			**89,9**	**23,0**			**604,8**	**521,1**	**493,5**	**89,9**	**23,0**	**420,0**	**4 038 293,0**	**0,06532%**
1	**Важнейшие проекты**			**0,0**	**16,0**			**240,4**	**184,6**	**91,1**	**0,0**	**16,0**	**107,8**		
1.1.	**ТПиР ПС 35-330 кВ**			**0,0**	**16,0**			**240,4**	**184,6**	**78,0**	**0,0**	**16,0**	**96,6**		
1	Реконструкция ПС 35 кВ Правобережная с заменой трансформаторов 2х16 на 3х16	С	С	0,0	16,0	2 013	2 014	99,4	50,5	49,8	0,0	16,0	42,8		
2	Реконструкция ПС 35кВ Северная (с организацией телесигнализации и телеуправления, с созданием каналов связи)	С	С	0,0	0,0	2 009	2 015	141,0	134,1	28,2	0,0	0,0	53,8		
1.2.	**ТПиР ЛЭП 35-330 кВ**														
1.3.	**Новое строительство ПС 35-330 кВ**			**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	0,0	0,0	0,0		
1.4.	**Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ**														
1.5	**Программы особой важности (федеральные и др.)**			**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**13,1**	**0,0**	**0,0**	**11,2**		
1	ПИР Строительство КЛ 10/0,4 кВ мкр. Южный, п. Зональный	П				2 014	2 018			13,1			11,2		
2	**Программы**	**Х**	**Х**	**89,9**	**7,0**			**364,3**	**336,6**	**402,4**	**89,9**	**7,0**	**312,2**	**4 038 293,0**	**0,06532%**

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2014	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем капитальных вложений	Показатели по энергетической эффективности реализации проектов	
											План 2014 года		План 2014 года		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	млн.руб. без НДС	кВтч	% (от отпуска в сеть)
2.2.	**Новое строительство объектов 35-330 кВ**	Х	Х												
1	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	Х	Х												
2	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	Х	Х												
3	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	Х	Х												
4	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	Х	Х												
5	ПС 110-330 кВ (ВН)	Х	Х												
6	ПС 35 кВ (СН1)	Х	Х												
2.3.	**ТПиР объектов 35-330 кВ**	Х	Х	**15,1**	**0,0**			**15,9**	**15,6**	**17,6**	**15,1**	**0,0**	**15,0**		
1	**Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)**	**Х**	Х	**15,1**	**0,0**			**7,1**	**6,7**	**6,7**	**15,1**	**0,0**	**5,7**		
1	Реконструкция ВЛ-110 кВ С-61/62 "Асино-Чердаты" с заменой провода	С	С	15,1	0,0	2 013	2 014	6,0	5,7	5,7	15,1	0,0	4,8		
2	Реконструкция ВЛ-110 кВ по зоне ВЭС (С-51, С-52, С-60)	С	С	0,0	0,0	2 014	2 014	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,9		
2	**Воздушные Линии 35 кВ (СН1)**	**Х**	Х	**0,0**	**0,0**			**8,9**	**8,9**	**9,7**	**0,0**	**0,0**	**8,3**		
1	Реконструкция ВЛ-35 кВ по зоне ВЭС (Ц-12, Ц-15, Ц-16, Ц-1, Ц-2, Ц-3, Ц-6, Ц-18/19, Ц-8)	С	С	0,0	0,0	2 014	2 014	8,3	8,3	8,2	0,0	0,0	7,0		
2	Реконструкция ВЛ-35 кВ по зоне СЭС (КТ-3501, КТ-3502, КТ-3503)	С	С	0,0	0,0	2 014	2 014	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,5		
3	ПИР Реконструкция ВЛ-35 кВ 3540 ПС "Турунтаево" - ПС "Заря"	П	П	0,0	0,0	2 014	2 015			0,9	0,0	0,0	0,8		
3	**Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)**	**Х**	Х												
4	**Кабельные Линии 35 кВ (СН1)**	**Х**	Х												
5	**ПС 110-330 кВ (ВН)**	**Х**	Х	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,6**	**0,0**	**0,0**	**0,5**		
1	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Новониколаевская" с заменой панели ДЗШ и установкой РАС, реконструкция РЗА, замена ОСИ 110 кВ на полимерные	П	П	0,0	0,0	2 014	2 015			0,6	0,0	0,0	0,5		
6	**ПС 35 кВ (СН1)**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**	**0**	**0**	**0,0**	**0,0**	**0,6**	**0,0**	**0,0**	**0,5**		
1	ПИР Реконструкция ПС 35 кВ Водозабор. Замена масляных выключателей 10кВ на вакуумные	П	П	0,0	0,0	2 014	2 015			0,6	0,0	0,0	0,5		
2.4.	**Технологическое присоединение**	Х	Х	**40,0**	**5,0**	**0**	**0**	**41,3**	**41,3**	**35,1**	**40,0**	**5,0**	**35,0**	**38 000,0**	**0,00057%**
1	**Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт.**	**Х**	**Х**					**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2014	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем капитальных вложений	Показатели по энергетической эффективности реализации проектов	
											План 2014 года		План 2014 года		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	млн.руб. без НДС	кВтч	% (от отпуска в сеть)
2	**Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.**	**Х**	Х	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		
3	**Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.**	**Х**	Х												
4	**Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.**	**Х**	**Х**	**40,0**	**5,0**			**41,3**	**41,3**	**35,1**	**40,0**	**5,0**	**35,0**	**38 000,0**	**0,00057%**
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по зоне ЦЭС, СЭС, ВЭС с заменой опор, провода на СИП и КТП	С	С	40,0	5,0	2 014	2 014	41,3	41,3	35,1	40,0	5,0	35,0	38 000,0	0,00057%
5	**Генерация**	**Х**	**Х**												
2.5.	**Распределительные сети**	**Х**	**Х**	**34,8**	**2,0**			**124,9**	**100,9**	**72,8**	**34,8**	**2,0**	**85,5**		**0,00022%**
1	**Строительство, ТПиР ТП и ВЛЭП, КЛЭП не связанное с тех.присоединением**	**Х**	**Х**	**34,8**	**2,0**			**124,9**	**100,9**	**72,8**	**34,8**	**2,0**	**85,5**		**0,00022%**
1	Реконструкция ВЛ-10 кВ по зоне ЦЭС (Н-15,Б-3,КР-8,РБ-7/4,КНД-5,Г-14,Л-15,КО-9,К-5,ИТ-13,КФ-1,М-11,ИТ-17,Б-5,МЖ-5,МЧ-11,МК-4,Г-6,Л-19,У-14,К-16/14,МЧ-2/3,НК-13/3,КУ-16,КО-13,СТ-15,ВО-4,К-17,ВО-14,М-31,СВ-5/6,СВ-19,ПТ-11/14,ПТФ-5/6/7,М-10,Б-17,АП-8,МЖ-3)	С	С	0,0	0,0	2 014	2 014	31,7	31,7	31,5	0,0	0,0	26,8		
2	Строительство ВЛ-10/0,4 кВ в п. Светлый	С	С	14,2	1,2	2 011	2 014	60,8	38,4	22,2	14,2	1,2	32,5		
3	Строительство ВЛ-10/0,4 кВ в с. Дзержинское	С	С	10,8	0,3	2 013	2 014	13,2	11,5	5,4	10,8	0,3	9,8		
4	Строительство ВЛ-10/0,4 кВ в д. Киргизка	С	С	9,8	0,5	2 014	2 014	19,3	19,3	13,7	9,8	0,5	16,4		
2.6.	**Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)**	Х	Х	**0,0**	**0,0**			**79,6**	**76,9**	**71,2**	**0,0**	**0,0**	**60,0**		
1	**РЗА (включая ПА)**	**Х**	Х	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		
2	**Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования**	**Х**	Х	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		
3	**АСУТП, телемеханика**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**19,4**	**17,9**	**19,0**	**0,0**	**0,0**	**16,2**		

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2014	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем капитальных вложений	Показатели по энергетической эффективности реализации проектов	
											План 2014 года		План 2014 года		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	млн.руб. без НДС	кВтч	% (от отпуска в сеть)
1	Модернизация телемеханики ПС Октябрьская	С	С	0,0	0,0	2 013	2 014	4,7	4,2	4,2	0,0	0,0	3,6		
2	Модернизация телемеханики ПС Сайга	С	С	0,0	0,0	2 013	2 014	9,7	9,3	9,3	0,0	0,0	7,9		
3	Модернизация телемеханики ПС Молчановская НПС	С	С	0,0	0,0	2 013	2 014	4,9	4,4	4,4	0,0	0,0	3,7		
4	ПИР Модернизация телемеханики ПС Игольская	П	П	0,0	0,0	2 014	2 015			0,3	0,0	0,0	0,2		
5	ПИР Модернизация телемеханики ПС Раздольное	П	П	0,0	0,0	2 014	2 015			0,4	0,0	0,0	0,3		
6	ПИР Модернизация телемеханики ПС Молчаново	П	П	0,0	0,0	2 014	2 015			0,2	0,0	0,0	0,2		
7	ПИР Модернизация телемеханики ПС Тунгусово	П	П	0,0	0,0	2 014	2 015			0,3	0,0	0,0	0,3		
4	**Технологическая связь**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**8,8**	**8,3**	**9,1**	**0,0**	**0,0**	**7,7**		
1	Организация диспетчерских каналов ПС Лугинецкая	С	С	0,0	0,0	2 012	2 014	8,8	8,3	8,2	0,0	0,0	7,0		
2	ПИР Организация диспетчерских каналов ПС Тунгусово	П	П	0,0	0,0	2 014	2 015			0,4	0,0	0,0	0,3		
3	ПИР Организация диспетчерских каналов ПС Типсино	П	П	0,0	0,0	2 014	2 015			0,5	0,0	0,0	0,4		
5	**Прочие АСТУ**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**51,5**	**50,7**	**43,1**	**0,0**	**0,0**	**36,0**		
1	Модернизация ЛВС, ИЛК РПБ ЦЭС	С	С	0,0	0,0	2 008	2 014	3,8	3,6	3,6	0,0	0,0	3,0		
2	Модернизация ЛВС, ИЛК РПБ ВЭС	С	С	0,0	0,0	2 008	2 014	0,9	0,7	0,7	0,0	0,0	0,6		
3	Модернизация ЛВС, ИЛК РПБ СЭС	С	С	0,0	0,0	2 008	2 014	2,7	2,5	2,5	0,0	0,0	2,1		
4	Модернизация ЦОД	С	С	0,0	0,0	2 014	2 017	11,8	11,6	4,2	0,0	0,0	2,9		
5	Создание оперативно-диспетчерского программно-аппаратного комплекса пространственно-технического мониторинга электросетевых объектов	С	С	0,0	0,0	2 014	2 014	32,3	32,3	32,1	0,0	0,0	27,4		
2.7.	**Средства учета, контроля Э/Э**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**97,9**	**97,9**	**77,9**	**0,0**	**0,0**	**83,0**	**4 000 293,0**	**0,06034%**
1	**АСКУЭ оптового рынка**	**Х**	**Х**												
2	**АСКУЭ розничного рынка**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		
3	Прочие средства учета	Х	Х	**0,0**	**0,0**			**97,9**	**97,9**	**77,9**	**0,0**	**0,0**	**83,0**	**4 000 293,0**	**0,06034%**
1	Системы учета с автоматизированным сбором данных на розничном рынке	С	С	0,0	0,0	2 014	2 014	97,9	97,9	77,9	0,0	0,0	83,0	4 000 293,0	0,06034%

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2014	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем капитальных вложений	Показатели по энергетической эффективности реализации проектов	
											План 2014 года		План 2014 года		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	млн.руб. без НДС	кВтч	% (от отпуска в сеть)
2.8.	**Программы по обеспечению безопасности**	Х	Х	**0,0**	**0,0**			**3,0**	**2,4**	**2,4**	**0,0**	**0,0**	**2,1**		
1	**Охрана, обеспечение безопасности**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**3,0**	**2,4**	**2,4**	**0,0**	**0,0**	**2,1**		
1	Монтаж охранной сигнализации "Мираж" РПБ Чажемтовского СУ, ПС "Чажемто", ПС "Первомайская НПС", ПС "ДОК", ПС "Новиковка", ПС "Моряковка", ПС "Мирный", ПС "Турунтаево", ПС "Мазалово", ПС "Кожевниково", ПС "Чилино", РПБ Чердатского СУ, ПС "Чердаты"	С	С	0,0	0,0	2 012	2 014	2,2	1,8	1,8	0,0	0,0	1,6		
2	Монтаж охранной сигнализации «Мираж» ПС «Вороново», РПБ Ювалинского СУ, ПС «Ювала», РПБ Володинского СУ, РПБ Кисловского СУ	С	С	0,0	0,0	2 013	2 014	0,8	0,6	0,6	0,0	0,0	0,5		
2	**Пожарная охрана**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		
2.9.	**Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов**	Х	Х	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**1,1**	**0,0**	**0,0**	**1,2**		
1	**Консолидация электросетевых активов**	**Х**	Х	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		
2	**Приобретение земельных участков**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**1,1**	**0,0**	**0,0**	**1,2**		
1	Земельные участки	Х	Х							1,1	0,0	0,0	1,2		
3	**Приобретение прочих активов**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		
2.10.	**Прочие программы и мероприятия**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1,6**	**1,5**	**124,3**	**0,0**	**0,0**	**30,5**		**0,00419%**
1	**Здания, сооружения**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**1,6**	**1,5**	**1,8**	**0,0**	**0,0**	**1,5**		**0,00419%**
1	Реконструкция тёплой стоянки Зырянского РЭС	С	С	0,0	0,0	2 013	2 014	1,6	1,5	1,5	0,0	0,0	1,3		
2	ПИР Реконструкция центральной базы ВЭС (гараж на 13 мест)	П	П	0,0	0,0	2 014	2 015			0,3	0,0	0,0	0,3		
2	**Оборудование, не входящее в сметы строек**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		**0,0**	**38,1**	**0,0**	**0,0**	**28,9**		
3	**НМА**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		
4	**Долгосрочные вложения**	**Х**	**Х**												
5	**Прочие мероприятия**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**84,4**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		
1	Объекты строительства, не включенные в инвестиционную программу 2014 года	Х	Х							84,4					

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала сроительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2014	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем капитальных вложений	Показатели по энергетической эффективности реализации проектов	
											План 2014 года		План 2014 года		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	млн.руб. без НДС	кВтч	% (от отпуска в сеть)
2	Резерв на отпуска, премии и страховые взносы на резерв	X	X												
	Справочно:														
	Целевые направления														
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности									144,8			119,3	4 038 293,0	0,06532%

"

Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования
Томской области
от 25.09.2015 № 6-38/9(185)

"Приложение № 3
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.08.2012 № 31/315

Перечень инвестиционных проектов ПАО "ТРК" на период 2015 г. и план их финансирования

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015	План финансирования текущего года	Ввод мощностей в эксплуатацию		Объем капитальных вложений	Объем финансирования	Показатели по энергетической эффективности реализации проектов		Источники финансирования (по объему капитальных вложений)				
										План 2015 года		План 2015 года	План 2015 года			Амортизация в тарифе и передачу электрической энергии	Прибыль от передачи электроэнергии	Плата за технологическое присоединение	Плата за технологическое присоединение	Итого
			км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	млн.руб. без НДС	млн.руб. с НДС	кВтч	% (от отпуска в сеть)	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС
	ВСЕГО		**178,9**	**79,2**			**1 652,44**	**1 460,17**	**670,06**	**170,5**	**37,6**	**619,91**	**670,06**	**3 809 491,0**	**0,06%**	**395,57**	**74,43**	**11,71**	**138,20**	**619,91**
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**		**56,9**	**2,8**			**820,37**	**717,31**	**299,79**	**56,9**	**2,8**	**260,33**	**299,79**	**8 420,0**	**0,00%**	**230,32**		**11,71**	**18,30**	**260,33**
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**56,9**	**2,8**			**76,95**	**76,95**	**57,31**	**56,9**	**2,8**	**60,00**	**57,31**	**8 420,0**	**0,0**	**60,00**				**60,00**
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по зоне ЦЭС, СЭС, ВЭС с заменой опор, провода на СИП и КТП	П/С	56,9	2,8	2015	2015	76,95	76,95	57,31	56,9	2,8	60,00	57,31	8 420,0	0,00%	60,00				60,00
1.2	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**																			
1.3	**Создание систем телемеханики и связи**	Х					40,12	38,20	7,69			0,72	7,69		0,00%	**0,72**				**0,72**
1	Модернизация телемеханики ПС Игольская	П			2015	2016	9,65	9,65	0,26			0,22	0,26			0,22				0,22
2	Модернизация телемеханики ПС Западная	П			2015	2016	10,85	10,85	0,29			0,25	0,29		0,00%	0,25				0,25
3	Модернизация телемеханики ПС Усть-Бакчар	П			2015	2016	10,86	10,86	0,30			0,25	0,30		0,00%	0,25				0,25
4	Организация диспетчерских каналов ПС Лугинецкая	С			2012	2014	8,76	6,84	6,84				6,84							
1.4	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**																			
1.5	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**	**Х**					**703,30**	**602,16**	**234,80**			**199,60**	**234,80**		**0,00%**	**169,59**		**11,71**	**18,30**	**199,60**
1	Реконструкция ПС 35кВ Северная (с организацией телесигнализации и телеуправления, с созданием каналов связи)	С			2009	2015	141,55	98,23	83,23			50,77	83,23		0,00%	50,77				50,77
2	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ ДОК с заменой трансформатора 3,2 МВА на 25 МВА	П			2015	2017	176,05	176,05	2,94			2,50	2,94			2,50				2,50
3	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. Б-7, ЛК-7, МИ-2, Б-6, В-7, НЧ-9, ПР-4, Б-10 с установкой реклоуеров ПС «Богашево» в Томском районе	П/С			2015	2015	11,75	11,75	6,75			10,00	6,75			10,00				10,00
4	Реконструкция ВЛ-110 кВ (С-43, С-44, С-45, С-46, С-7Б, С-80/81 отпайка на ПС Научная, С-12, С-75/76, С-3/4,С-15/16, С-7"М", С-82/83, С-84/85, С-86, С-107/108, С-61/С-62, С-56, С-91/С-92)	П			2015	2016	46,83	46,83	1,65			1,40	1,65			1,40				1,40
5	Реконструкция ВЛ-110 кВ (С-28/С-38, С-103/С-104, С-33, С-11)	П/С			2015	2015	18,01	18,01	18,01			15,33	18,01			15,33				15,33
6	Реконструкция грозозащиты ВЛ-110 кВ С-91/92 "Чапаевка-Катыльга"	С			2013	2014	5,09	2,29	2,29				2,29							
7	Реконструкция (модернизация) ВЛ-110 кВ СВ-5 с заменой металлических опор в анкерных пролётах 170 – 193, 193 – 212, 212 – 241	С			2010	2010	53,58	0,50	0,50				0,50							
8	Реконструкция ВЛ-35 кВ (3575, 3529, 3538, 3518, 3576, 3568)	П/С			2015	2015	17,87	17,87	10,87			15,22	10,87			15,22				15,22
9	Реконструкция ВЛ-35 кВ (3517, 3519, 3533, 3573, 35-180/181, 35-42/13)	П			2015	2016	17,60	17,60	0,62			0,53	0,62			0,53				0,53
10	Реконструкция ПС 110кВ "Сайга". Замена АКБ, зарядных устройств, щита постоянного тока	С			2015	2015	7,75	7,75	6,15			6,60	6,15			6,60				6,60
11	Реконструкция ПС 110 кВ "Колпашево". Замена масляных выключателей на вакуумные с МП РЗА, установка дуговой защиты	П			2015	2016	16,82	16,82	1,21			1,03	1,21			1,03				1,03
12	Реконструкция ПС35кВ Южная.Реконструкция зданий ОПУ,КРУ,кабельных каналов ОРУ,щита постоянного тока с заменой зарядно-подзарядных агрегатов,ПСН,ЩПТ,АБ на необслуживаемую,ячеек на вакуумные,модернизация РЗА трансформаторов,установка дуговой защиты	П			2015	2018	48,52	48,52	1,71			1,45	1,71			1,45				1,45
13	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Игольская"	С			2013	2015	15,09	13,76	13,76			11,71	13,76					11,71		11,71
14	Реконструкция ПС 110 кВ Останинская с установкой устройств РЗА и ТН-35 кВ на ВЛ ЦЛ-2/ЦЛ-5	С			2015	2015	3,29	3,29	3,29			2,80	3,29						2,80	2,80
15	Реконструкция РЗА ПС 110 кВ Лугинецкая, строительство дополнительных электросетевых объектов	С			2015	2015	17,62	17,62	17,62			15,00	17,62						15,00	15,00
16	Реконструкция ПС 110 кВ Раздольное с установкой 2 ячеек 10 кВ с УРЗА и АСКУЭ	П			2015	2016	7,04	7,04	0,58			0,50	0,58						0,50	0,50
17	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. ЛК-7, Б-3 с установкой реклоузеров	С			2013	2014	5,06	4,44	4,44				4,44							
18	Реконструкция ВЛ-10 кВ (ПР-1012, П-1006, ПР-1006, П-6)	П/С			2015	2015	8,59	8,59	3,59			7,31	3,59			7,31				7,31
19	Реконструкция ВЛ-10кВ (М-31)	П			2015	2015	2,00	2,00	0,07			0,06	0,07			0,06				0,06
20	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ для обеспечения качества электроэнергии у потребителей по зоне ЦЭС	С			2015	2015	20,79	20,79	15,79			17,70	15,79			17,70				17,70
21	Реконструкция ограждения ПС Малиновка	С			2015	2015	3,18	3,18	0,00			2,71	0,00			2,71				2,71
22	Реконструкция ограждения ПС "Северная"	С			2015	2015	4,24	4,24	- 0,00			3,61	- 0,00			3,61				3,61
23	Оборудование, не входящее в сметы строек	Х			2015	2015	39,64	39,64	39,41			33,38	39,41			33,38				33,38
24	Реконструкция центральной базы ВЭС (гараж на 13 мест)	П			2014	2020	15,35	15,35	0,32				0,32							
2	**Новое строительство**	Х	**122,0**	**76,4**			**832,07**	**742,86**	**370,27**	**113,6**	**34,8**	**359,59**	**370,27**	**3 801 071,0**	**0,06%**	**165,25**	**74,43**		**119,91**	**359,59**
2.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**Х**					**111,16**	**111,16**	**57,49**			**78,47**	**57,49**	**3 801 071,0**	**0,0**	**78,47**				**78,47**

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015	План финансирования текущего года	Ввод мощностей в эксплуатацию		Объем капитальных вложений	Объем финансирования	Показатели по энергетической эффективности реализации проектов		Источники финансирования (по объему капитальных вложений)				
										План 2015 года		План 2015 года	План 2015 года			Амортизация в тарифе и передачу электрической энергии	Прибыль от передачи электроэнергии	Плата за технологическое присоединение	Плата за технологическое присоединение	Итого
			км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	млн.руб. без НДС	млн.руб. с НДС	кВтч	% (от отпуска в сеть)	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС
1	Системы учета с автоматизированным сбором данных на розничном рынке	П/С			2015	2015	111,16	111,16	57,49			78,47	57,49	3 801 071,0	0,06%	78,47				78,47
2.2	**Прочее новое строительство**	**Х**	**122,0**	**76,4**			**720,91**	**631,70**	**312,78**	**113,6**	**34,8**	**281,12**	**312,78**		**0,00%**	**86,78**	**74,43**		**119,91**	**281,12**
1	Строительство КЛ 10/0,4 кВ мкр. Южный, п. Зональный	С	13,8	32,4	2014	2 018	266,60	253,13	87,50	5,5	6,8	91,25	87,50			26,60	64,65			91,25
2	Строительство ВЛ-10/0,4 кВ в д. Киргизка	С	10,6	0,6	2014	2015	17,60	14,86	14,86	10,6	0,6	14,02	14,86			14,02				14,02
3	Строительство ВЛ-10/0,4 кВ в п. Светлый	С			2011	2014	60,76	12,73	12,73				12,73							
4	Строительство ВЛ-10/0,4 кВ в с. Дзержинское	С			2013	2014	13,18	9,31	9,31				9,31							
5	Подготовка строительной площадки и установка двух трансформаторов 16 МВА на ПС 35/10 кВ «Богашевоя Томском районе	П/С		32,0	2014	2 016	180,51	179,96	140,31		16,0	119,91	140,31						119,91	119,91
6	Создание оперативно-диспетчерского программно-аппаратного комплекса пространственно-технического мониторинга электросетевых объектов	С			2014	2018	119,09	98,53	12,37			1,92	12,37			1,92				1,92
7	Создание оперативно-диспетчерского программно-аппаратного комплекса пространственно-технического мониторинга электросетевых объектов (ПМА)	Х			2015	2015	52,21	52,21	24,74			44,25	24,74			44,25				44,25
8	Муниципальные электрические сети	Х	96,5	10,7	2015	2015	6,61	6,61	6,61	96,5	10,7	5,65	6,61				5,65			5,65
9	ТП ЗЛ-3-14 с. Березкино	Х		0,2	2015	2015	0,37	0,37	0,37		0,2	0,31	0,37				0,31			0,31
10	ВЛ-10 кВ МК-6 с. Моряковский затон	Х	1,1		2015	2015	1,00	1,00	1,00	1,1		0,85	1,00				0,85			0,85
11	Земельные участки	Х			2015	2015	1,00	1,00	1,00			1,00	1,00				1,00			1,00
12	КТП «NAUVA К» мощностью 250кВА на напряжение 10/0,4кВ тип А	Х		0,3	2015	2015	0,91	0,91	0,91		0,3	0,91	0,91				0,91			0,91
13	КТП «NAUVA К» мощностью 250кВА на напряжение 10/0,4кВ тип Б	Х		0,3	2015	2015	1,06	1,06	1,06		0,3	1,06	1,06				1,06			1,06

* С - строительство, П- проектирование

"

Приложение 3
к приказу Департамента
тарифного регулирования
Томской области
от 25.09.2015 № 6-38/9(185)

"Приложение № 4
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.08.2012 № 31/315

Перечень инвестиционных проектов ПАО "ТРК" на период 2016-2017 г.г. и план их финансирования

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений			Объем финансирования			Плановые показатели энергетической эффективности проектов	
										План 2016 года		План 2017 года		ВСЕГО 2016-2017		План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017	План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	кВтч/год	% (от отпуска в сеть)
	ВСЕГО,			**72,3**	**22,8**			**1 537,9**	**1 527,8**	**15,7**	**9,2**	**39,7**	**7,3**	**55,3**	**16,5**	**525,0**	**575,0**	**1 100,0**	**598,7**	**658,3**	**1 257,0**	**10 547 505**	**0,2%**
1	**Важнейшие проекты**			**33,0**	**17,0**			**355,4**	**348,2**	**6,7**	**4,4**	**9,4**	**6,3**	**16,0**	**10,7**	**43,6**	**61,5**	**105,2**	**51,0**	**76,6**	**127,6**	**136 850**	**0,0%**
1.1.	**ТПиР ПС 35-330 кВ**			**0,0**	**0,0**			**95,3**	**88,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21,0**	**0,0**	**21,0**	**136 850**	**0,0%**
1	Реконструкция ПС 35кВ Северная (с организацией телесигнализации и телеуправления, с созданием каналов связи)	С	С	0,0	0,0	2 009	2 015	95,3	88,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	0,0	21,0	136 850	0,0%
1.2.	**ТПиР ЛЭП 35-330 кВ**																					0	
1.3.	**Новое строительство ПС 35-330 кВ**			**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
1.4.	**Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ**																					0	
1.5	**Программы особой важности (федеральные и др.)**			**33,0**	**17,0**			**260,1**	**260,1**	**6,7**	**4,4**	**9,4**	**6,3**	**16,0**	**10,7**	**43,6**	**61,5**	**105,2**	**30,0**	**76,6**	**106,6**	**0,0**	**0,0**
1	Строительство КЛ 10/0,4 кВ мкр. Южный, п. Зональный	С		33,0	17,0	2 014	2 018	260,1	260,1	6,7	4,4	9,4	6,3	16,0	10,7	43,6	61,5	105,2	30,0	76,6	106,6		
2	**Программы**	**X**	**X**	**39,3**	**5,8**			**1 182,5**	**1 179,5**	**9,0**	**4,8**	**30,3**	**1,0**	**39,3**	**5,8**	**481,4**	**513,5**	**994,8**	**547,7**	**581,7**	**1 129,4**	**10 410 655**	**0,2%**
2.2.	**Новое строительство объектов 35-330 кВ**	X	X																			0	
1	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	X	X																			-	
2	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	X	X																			-	
3	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	X	X																			-	
4	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	X	X																			-	
3	ПС 110-330 кВ (ВН)	X	X																			-	
4	ПС 35 кВ (СН1)	X	X																			-	
2.3.	**ТПиР объектов 35-330 кВ**	X	X	**4,0**	**4,0**			**371,5**	**370,1**	**0,0**	**4,0**	**4,0**	**0,0**	**4,0**	**4,0**	**150,3**	**105,9**	**256,2**	**192,9**	**96,1**	**289,0**	**18 000**	**0,0%**
1	**Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)**	**X**	X	**0,0**	**0,0**			**19,7**	**19,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**13,9**	**3,1**	**17,1**	**12,4**	**7,7**	**20,0**	**0**	
1	Реконструкция ВЛ 110 кВ С-52 "Асино 220-Комсомольская" с заменой фундаментов металлических опор	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	3,6	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,8	0,0	3,3	3,3	0	0,0%
2	Реконструкция ВЛ-110 кВ по зоне ЦЭС (С-33, С-3/4, С-15/16, С-7"М", С-11, С-82/83, С-84/85, С-86, С-107/108)	С	С	0,0	0,0	2 016	2 016	11,4	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	0,0	9,7	7,4	4,0	11,4	0	0,0%
3	Реконструкция ВЛ-110 кВ по зоне СЭС (С-91/С-92)	С	С	0,0	0,0	2 016	2 016	4,7	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0	4,0	4,7	0,0	4,7	0	0,0%
4	ПИР Реконструкция ВЛ 110 кВ С-52 "Асино 220-Комсомольская" с заменой фундаментов металлических опор	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0	0,0%
5	ПИР Реконструкция ВЛ 110 кВ С-54 "Улу-Юл - Сайга" с заменой фундаментов металлических опор	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0	0,4	0,4	0	0,0%
2	**Воздушные Линии 35 кВ (СН1)**	**X**	X	**4,0**	**0,0**			**38,5**	**37,5**	**0,0**	**0,0**	**4,0**	**0,0**	**4,0**	**0,0**	**0,0**	**9,0**	**9,0**	**15,3**	**4,9**	**20,2**	**0**	**0,0%**
1	Реконструкция ВЛ-35кВ 3518 ПС"Лоскутово"-ПС"Вершинино" с заменой деревянных опор на ж/б, провода АС-70, изоляторов	С	С	4,0	0,0	2 009	2 017	11,5	10,6	0,0	0,0	4,0	0,0	4,0	0,0	0,0	9,0	9,0	0,0	4,9	4,9	0	0,0%
2	Реконструкция ВЛ-35 кВ по зоне ВЭС (Ц-4, Ц-13, Ц-14, Ц-17)	С	С	0,0	0,0	2 015	2 015	27,0	27,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	0,0	15,3	0	0,0%
3	**Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)**	**X**	X																				
4	**Кабельные Линии 35 кВ (СН1)**	**X**	X																				
5	**ПС 110-330 кВ (ВН)**	**X**	X	**0,0**	**0,0**			**191,9**	**191,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**51,3**	**91,9**	**143,1**	**60,3**	**81,2**	**141,4**	**0**	**0,0%**

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений			Объем финансирования			Плановые показатели энергетической эффективности проектов	
										План 2016 года		План 2017 года		ВСЕГО 2016-2017		План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017	План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	кВтч/год	% (от отпуска в сеть)
1	Реконструкция ПС 110 кВ "Левобережная", замена ОПУ с модернизацией устройств РЗА и заменой разрядников на ОПН	С	С	0,0	0,0	2 016	2 018	30,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	0,0	6,1	6,1	0	0,0%
2	Реконструкция ПС 110 кВ "Лугинецкая". Реконструкция ОРУ-110 кВ, 35 кВ с заменой разъединителей, разрядников на ОПН, ЗРУ-6 кВ с заменой масляных выключателей 110,35 кВ на элегазовые, установка дополнительных ТТ 110/35 кВ, реконструкция РЗА	С	С			2 015	2 017	48,0	48,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	27,5	37,2	11,4	25,8	37,2		
3	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Бройлерная". Замена масляных выключателей на вакуумные, установка дуговой защиты, реконструкция устройств РЗА ВЛ-110 кВ С7, С107, С108, замена ОСИ 110 кВ на полимерные, замена разрядников на ОПН	П	П			2 017	2 019	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,0	1,1	1,1		
4	Реконструкция ПС 110 кВ "Останинская". Замена масляных выключателей на вакуумные, установка дуговой защиты, замена ВМТ на ВГТ-110кВ.	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	14,8	14,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	11,4	0,0	5,1	5,1	0	0,0%
5	Реконструкция ПС 110 кВ "Кандинка". Замена ОД-КЗ 35-110 кВ на вакуумные выключатели с комплектом РЗА, замена ОСИ 110 кВ на полимерные	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	22,2	22,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	16,5	0,0	11,4	11,4	0	0,0%
6	Реконструкция ПС 110 кВ "Колпашево". Замена масляных выключателей на вакуумные с МП РЗА, установка дуговой защиты	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	17,7	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	0,0	13,3	15,6	0,0	15,6	0	0,0%
7	Реконструкция ПС 110 кВ "Малиновка". Замена ОСИ 110 кВ на полимерные, замена разрядников на ОПН, реконструкция устройств РЗА ВЛ-110 кВ С8	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	7,4	7,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	5,9	0,0	6,9	6,9	0	0,0%
8	Реконструкция ПС 110 кВ "Коммунальная". Замена ОД-110 кВ на элегазовые выключатели, замена разрядников на ОПН, реконструкция РЗА трансформаторов, устройств РЗА ВЛ-110 кВ С9, замена масляных выключателей на вакуумные, замена ОСИ 110 кВ на полимерные	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	26,2	26,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	0,0	19,4	22,8	0,0	22,8	0	0,0%
9	Реконструкция ПС "Северо-Восточная" с заменой ячеек, ОСИ, разрядников на ОПН	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	5,7	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	4,1	0,0	4,8	4,8	0	0,0%
10	Реконструкция ПС 110кВ Александровская. Установка АУОТ М ч АБ и 2 УКП, замена ОСИ 110 кВ на полимерные	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	4,2	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	3,2	0,0	3,8	3,8	0	0,0%
11	Реконструкция ПС 110 кВ "Чажемто". Замена ОД-КЗ 35-110 кВ на вакуумные выключатели с комплектом РЗА, замена ОСИ 110 кВ на полимерные, замена разрядников на ОПН	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	4,7	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	3,5	0,0	4,1	4,1	0	0,0%
12	Реконструкция ПС 110 кВ "Гусево". Замена ОД-КЗ 35-110 кВ на вакуумные выключатели с комплектом РЗА, замена ОСИ 110 кВ на полимерные	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	11,0	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	8,1	0,0	5,6	5,6	0	0,0%
13	ПИР Реконструкция ПС "Северо-Восточная" с заменой ячеек, ОСИ, разрядников на ОПН	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,8	0,9	0,0	0,9	0	0,0%
14	ПИР Реконструкция ПС 110кВ Парабель КС. Модернизация РЗА трансформаторов Т1, Т2, замена ОСИ 110 кВ на полимерные	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,0	0,7	0,7	0	0,0%
15	ПИР Реконструкция ПС 110кВ Александровская. Установка АУОТ М с АБ и 2 УКП, замена ОСИ 110 кВ на полимерные	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0	0,0%
16	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Ломовая". Замена масляных выключателей на вакуумные, замена ОСИ 110 кВ на полимерные, замена ВМТ на ВГТ-110кВ.	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,0	0,6	0,6	0	0,0%
17	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Стрежевская" с установкой дугогасящих реакторов и дуговой защиты	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,0	1,1	1,1	0	0,0%
18	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Усть-Бакчар", замена ЩСН, СОПТ с установкой АУОТ М с АБ и 2 УКП, устройство дуговой защиты, замена кабельного хозяйства, ОБР, установка регистратора аварийных событий, замена защит СВ-110 кВ, силовых трансформаторов.	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,5	0,5	0	0,0%
19	ПИР Реконструкция ПС Игольская, реконструкия оперативной блокировки на разъединителях	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,07	0,07	0,0	0,08	0,08	0	0,0%

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений			Объем финансирования			Плановые показатели энергетической эффективности проектов	
										План 2016 года		План 2017 года		ВСЕГО 2016-2017		План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017	План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	кВтч/год	% (от отпуска в сеть)
20	ПИР Реконструкция ПС 110/10кВ «Молчаново». Реконструкция ОРУ с заменой ОД-КЗ-110 Т-1 на вакуумный выключатель типа ВБП-110, и с заменой трансформатора тока на С-26, замена ОСИ 110 кВ на полимерные, замена разрядников на ОПН	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0	0,4	0,4	0	0,0%
21	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Левобережная", замена ОПУ с модернизацией устройств РЗА и заменой разрядников на ОПН	П	П	0,0	0,0	2 016	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,0	2,3	2,7	0,0	2,7	0	0,0%
22	ПИР Реконструкция ПС Коломинские Гривы с заменой устройств РЗА ВЛ-110 кВ С-35, С-27, С-26 на современные РЗА с обеспечением функций ближнего резервирования защит, восстановление ОБР, замена ОСИ на полимерные	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	0,0	1,2	1,2	0	0,0%
23	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Останинская". Замена масляных выключателей на вакуумные, установка дуговой защиты, замена ВМТ на ВГТ-110кВ.	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	1,1	1,3	0,0	1,3	0	0,0%
24	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "ДОК". Замена щита собственных нужд, замена ОСИ 110 кВ на полимерные, замена разрядников на ОПН	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0	0,0%
25	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Кандинка". Замена ОД-КЗ 35-110 кВ на вакуумные выключатели с комплектом РЗА, замена ОСИ 110 кВ на полимерные	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,0	2,3	2,7	0,0	2,7	0	0,0%
26	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Чажемто". Замена ОД-КЗ 35-110 кВ на вакуумные выключатели с комплектом РЗА, замена ОСИ 110 кВ на полимерные, замена разрядников на ОПН	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,5	0,6	0,0	0,6	0	0,0%
27	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Чажемто" с заменой ЩСН, устройством дуговой защиты, замена кабельного хозяйства, восстановление ОБР, установка регистратора аварийных событий.	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0,4	0	0,0%
28	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Гусево". Замена ОД-КЗ 35-110 кВ на вакуумные выключатели с комплектом РЗА, замена ОСИ 110 кВ на полимерные	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	1,2	1,4	0,0	1,4	0	0,0%
29	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Семилужки". Замена ОД-КЗ 35-110 кВ на вакуумные выключатели с комплектом РЗА, замена ОСИ 110 кВ на полимерные	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	0,0	1,4	1,4	0	0,0%
30	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ "Малиновка". Замена ОСИ 110 кВ на полимерные, замена разрядников на ОПН, реконструкция устройств РЗА ВЛ-110 кВ С8	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0	0,0%
6	**ПС 35 кВ (СН1)**	**Х**	**Х**	**0,0**	**4,0**	**0**	**0**	**121,4**	**121,0**	**0,0**	**4,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**4,0**	**85,1**	**2,0**	**87,1**	**105,0**	**2,3**	**107,3**	**18 000**	**0,0%**
1	Реконструкция ПС 35 кВ "Высокое". Замена разрядников на ОПН	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0	0,0%
2	Реконструкция ПС 35 кВ "Новомариинская". Замена разрядников на ОПН	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0	0,0%
3	Реконструкция ПС 35 кВ "Красная горка". Замена разрядников на ОПН	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0	0,0%
4	Реконструкция ПС 35 кВ "Новоархангельская". Замена разрядников на ОПН	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0	0,0%
5	Реконструкция ПС 35 кВ "Туганская ПТФ". Замена разрядников на ОПН	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0	0,0%
6	Реконструкция ПС 35 кВ "Южная". Реконструкция щита постоянного тока с заменой зарядно-подзарядных агрегатов., ЩСН, ЩПТ, замена АБ на необслуживаемую, модернизация РЗА трансформаторов, замена ячеек на вакуумные (38 ячеек), установка дуговой защиты.	С	С	0,0	0,0	2 008	2 016	43,5	43,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,7	0,0	34,7	40,8	0,0	40,8	12 000	0,0%
7	Реконструкция ПС 35 кВ Водозабор. Замена масляных выключателей 10кВ на вакуумные	С	С	0,0	0,0	2 014	2 015	11,9	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,0	5,0	6 000	0,0%
8	Реконструкция ПС 35 кВ Аэропорт с заменой трансформаторов (с установкой второго трансформатора), реконструкция ОРУ 35, КРУ 10. Организация телеуправления оборудования подстанции	С	С	0,0	4,0	2 015	2 016	64,0	64,0	0,0	4,0	0,0	0,0	0,0	4,0	50,4	0,0	50,4	59,2	0,0	59,2	0	0,0%
9	Реконструкция ПС 35 кВ "Кузовлево". Замена разрядников на ОПН	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0	0,0%

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений			Объем финансирования			Плановые показатели энергетической эффективности проектов	
										План 2016 года		План 2017 года		ВСЕГО 2016-2017		План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017	План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	кВтч/год	% (от отпуска в сеть)
10	Реконструкция ПС 35 кВ "Вершинино". Замена разрядников на ОПН	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0	0,0%
11	Реконструкция ПС 35 кВ "Мирный". Замена разрядников на ОПН	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,3	0,3	0	0,0%
12	Реконструкция ПС 35 кВ "Лоскутово". Замена разрядников на ОПН	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,3	0,3	0	0,0%
13	ПИР Реконструкция ПС 35 кВ "Большедорохово". Замена ОД-КЗ 35-110 кВ на вакуумные выключатели с комплектом РЗА	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0	0,4	0,4	0	0,0%
2.4.	**Технологическое присоединение**	Х	Х	**18,0**	**1,6**	**0**	**0**	**73,1**	**73,1**	**9,0**	**0,8**	**9,0**	**0,8**	**18,0**	**1,6**	**31,0**	**31,0**	**62,0**	**24,3**	**50,8**	**75,1**	**25 260**	**0,0%**
1	**Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт.**	**Х**	**Х**					**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0**	
2	**Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.**	**Х**	Х	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0**	
3	**Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.**	**Х**	Х																				
4	**Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.**	**Х**	**Х**	**18,0**	**1,6**			**73,1**	**73,1**	**9,0**	**0,8**	**9,0**	**0,8**	**18,0**	**1,6**	**31,0**	**31,0**	**62,0**	**24,3**	**50,8**	**75,1**	**25 260**	**0,0%**
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по зоне ЦЭС, СЭС, ВЭС с заменой опор, провода на СИП и КТП	С	С	18,0	1,6	2 015	2 017	73,1	73,1	9,0	0,8	9,0	0,8	18,0	1,6	31,0	31,0	62,0	24,3	50,8	75,1	25 260	0,0%
5	**Генерация**	**Х**	**Х**																				
2.5.	**Распределительные сети**	**Х**	**Х**	**17,3**	**0,2**			**175,6**	**176,9**	**0,0**	**0,0**	**17,3**	**0,2**	**17,3**	**0,2**	**46,3**	**90,3**	**136,6**	**37,4**	**91,2**	**128,6**	**4 717**	**0,0%**
1	**Строительство, ТПиР ТП и ВЛЭП, КЛЭП не связанное с тех.присоединением**	**Х**	**Х**	**17,3**	**0,2**			**175,6**	**176,9**	**0,0**	**0,0**	**17,3**	**0,2**	**17,3**	**0,2**	**46,3**	**90,3**	**136,6**	**37,4**	**91,2**	**128,6**	**4 717**	**0,0%**
1	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Л-13 с установкой реклоузера, с заменой голого провода на СИП 3-СИП 1х70	С	С	2,0	0,0	2 016	2 017	5,4	5,4	0,0	0,0	2,0	0,0	2,0	0,0	0,0	4,2	4,2	0,0	4,9	4,9	0	0,0%
2	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Л-15 с установкой реклоузера	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	4,1	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	3,8	0,0	3,8	0	0,0%
3	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПО-4 Замена голого провода на СИП 3-СИП 1х70	С	С	3,1	0,0	2 016	2 017	6,1	6,1	0,0	0,0	3,1	0,0	3,1	0,0	0,0	4,5	4,5	0,0	5,3	5,3	0	0,0%
4	Реконструкция ВЛ-10 кВ МК-5 Замена голого провода на СИП 3-СИП 1х95	С	С	7,0	0,0	2 016	2 017	13,8	13,8	0,0	0,0	7,0	0,0	7,0	0,0	0,0	10,2	10,2	0,0	5,0	5,0	0	0,0%
5	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. ПР-1020, СЭС (установка реклоузера)	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	11,0	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	8,4	0,0	9,9	9,9	0	0,0%
6	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с. Апрель Томского р-на	С	С	3,0	0,0	2 010	2 017	4,2	4,2	0,0	0,0	3,0	0,0	3,0	0,0	0,0	2,3	2,3	0,0	2,7	2,7	2 700	0,0%
7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП БЯ-2-2, с установкой выносного коммерческого учета в п.Палочка Верхнекетского района. Замена опор, провода на СИП	С	С	2,2	0,2	2 016	2 017	2,7	2,7	0,0	0,0	2,2	0,2	2,2	0,2	0,0	2,1	2,1	0,0	2,5	2,5	2 017	0,0%
8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой провода на СИП и установкой КТП с. Тимирязевское	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	4,3	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	3,6	0,0	4,3	4,3	0	0,0%
9	Реконструкция ЗТП А-27-8 с заменой маслянных выключателей на вакумные	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	4,9	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	0,0	3,8	4,5	0,0	4,5	0	0,0%
10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ для обеспечения качества электроэнергии у потребителей по зоне ЦЭС	С	С	0,0	0,0	2 015	2 018	29,7	29,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	6,3	11,5	1,2	12,4	13,6	0	0,0%
11	Реконструкция ВЛ-10 кВ по зоне ЦЭС (МЛ-12,Б-20,АП-6,ЮЛ-2/17/9/13,ПД-12,ЧЛ-8/6,ВР-5,РБ-11/12/5,МК-5,КНД-6,Г-7,Л-13/17,ПО-1/6/4,КО-4,СМ-4/7,П-7/8/12,АР-16/18,П-1,ЗР-1,МС-2,БА-2,БТ-1,КГ-4/3,Б-10,ЛК-2/7,МИ-2,АК-2/15,АП-4)	С	С	0,0	0,0	2 016	2 016	34,9	34,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6	0,0	29,6	22,8	12,0	34,8	0	0,0%

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений			Объем финансирования			Плановые показатели энергетической эффективности проектов	
										План 2016 года		План 2017 года		ВСЕГО 2016-2017		План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017	План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	кВтч/год	% (от отпуска в сеть)
12	Реконструкция ВЛ-10 кВ по зоне ЦЭС (БР-9/10/14,ВР-7,ЧЛ-9,КР-11/13/4,ВД-1/7/2/4,ТГ-16/12/14/18/17,МЧ-1/12,МН-13,МГ-9,ЗЛ-8,КФ-9,КИ-7,КНД-8/10,НК-12/2,З-05,СВ-8/15/11/20/13/14/16/17,ПТФ-14,М-21/14,АР-13,ПБ-5/3/4,МЛ-4/14,МБ-6,ГС-9/11,МР-6/5/8,БТ-7,МЛ-15,М-15)	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	28,9	28,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	24,5	0,0	13,8	13,8	0	0,0%
13	Реконструкция ВЛ-10 кВ по зоне ВЭС (А-22, Н-7, Н-8, В-40, К-8, К-9, Д-3, Д-11, Д-13, П-12, П-14, НМ-2, НМ-3, НМ-5, КУ-1, КУ-5, КУ-9, СГ-4, СГ-8, Л-16, У-4, У-6)	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	25,6	25,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	21,7	0,0	15,5	15,5	0	0,0%
14	ПИР Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с. Апрель Томского р-на	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,9	1,0	0,0	1,0	0	0,0%
15	ПИР Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП БЯ-2-2, с установкой выносного коммерческого учета в п.Палочка Верхнекетского района. Замена опор, провода на СИП	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0	0,0%
16	ПИР Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП ПО-1-3 Рыбаловский РЭС, Томский район с заменой провода на СИП и КТП 10/0,4 кВ	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,0	0,9	0,9	0	0,0%
17	ПИР Реконструкция сети 0,4 кВ от ТП А-21-6 с заменой кабельной сети на СИП	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0	0,0%
18	ПИР Реконструкция сети 0,4 кВ от ТП А-30-2 с заменой кабельной сети на СИП	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,3	0,3	0	0,0%
19	ПИР Реконструкция ВЛ 10/04 от ТП К-18-8 с заменой провода на СИП, установкой выносного учета по зоне ВЭС.	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0	0,4	0,4	0	0,0%
20	ПИР Реконструкция ВЛ 10/04 от ТП П-1-8 с заменой провода на СИП, установкой выносного учета.	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,0	0,6	0,6	0	0,0%
21	ПИР Реконструкция ВЛ-10кВ ф. ПР-1020, СЭС (установка реклоузера)	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,9	1,1	0,0	1,1	0	0,0%
22	ПИР Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Л-13 с установкой реклоузера, с заменой голого провода на СИП 3-СИП 1х70	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,4	0,5	0,0	0,5	0	0,0%
23	ПИР Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Л-17 с установкой реклоузера, с заменой голого провода на СИП 3-СИП 1х95	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,5	0,5	0	0,0%
24	ПИР Реконструкция ВЛ-10 кВ ПО-4 Замена голого провода на СИП 3-СИП 1х70	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,6	0,8	0,0	0,8	0	0,0%
25	ПИР Реконструкция ВЛ-10 кВ МК-5 Замена голого провода на СИП 3-СИП 1х95	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	1,5	1,7	0,0	1,7	0	0,0%
2.6.	**Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)**	X	X	**0,0**	**0,0**			**145,1**	**144,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**44,7**	**68,9**	**113,7**	**56,1**	**79,0**	**135,1**	**0**	
1	**РЗА (включая ПА)**	**X**	X	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0**	
2	**Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования**	**X**	X	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0**	**0,0%**
3	**АСУТП, телемеханика**	**X**	**X**	**0,0**	**0,0**			**88,1**	**88,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**22,0**	**45,9**	**67,9**	**29,4**	**54,0**	**83,3**	**0**	**0,0%**
1	Модернизация телемеханики ПС Уртам	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	11,7	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	9,0	0,0	10,6	10,6	0	0,0%
2	Модернизация телемеханики ПС Кожевниково	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	13,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	10,0	0,0	11,8	11,8	0	0,0%
3	Модернизация телемеханики ПС Поротниково	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	11,7	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	9,0	0,0	10,6	10,6	0	0,0%
4	Модернизация телемеханики ПС Западная	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	11,7	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	0,0	9,0	10,6	0,0	10,6	0	0,0%
5	Модернизация телемеханики ПС Стрежевская	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	15,6	15,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	12,0	0,0	14,1	14,1	0	0,0%
6	Модернизация телемеханики ПС Усть-Бакчар	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	11,7	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	0,0	9,0	10,6	0,0	10,6	0	0,0%
7	Модернизация телемеханики ПС Игольская	С	С	0,0	0,0	2 014	2 015	12,9	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	3,5	0	0,0%
8	ПИР Модернизация телемеханики ПС Уртам	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,9	1,1	0,0	1,1	0	0,0%
9	ПИР Модернизация телемеханики ПС Кожевниково	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	1,0	1,2	0,0	1,2	0	0,0%
10	ПИР Модернизация телемеханики ПС Поротниково	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,9	1,1	0,0	1,1	0	0,0%
11	ПИР Модернизация телемеханики ПС Высокий Яр	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,0	1,1	1,1	0	0,0%
12	ПИР Модернизация телемеханики ПС Стрежевская	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	1,2	1,4	0,0	1,4	0	0,0%
13	ПИР Модернизация телемеханики ПС Вороново	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,0	1,1	1,1	0	0,0%

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений			Объем финансирования			Плановые показатели энергетической эффективности проектов	
										План 2016 года		План 2017 года		ВСЕГО 2016-2017		План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017	План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	кВтч/год	% (от отпуска в сеть)
14	ПИР Модернизация телемеханики ПС Плотниково	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	0,0	1,3	1,3	0	0,0%
15	ПИР Модернизация телемеханики ПС Маркелово	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	0,0	1,3	1,3	0	0,0%
16	ПИР Модернизация телемеханики ПС Подгорное	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,2	1,2	0	0,0%
17	ПИР Модернизация телемеханики ПС Володино	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,0	1,1	1,1	0	0,0%
4	**Технологическая связь**	**X**	**X**	**0,0**	**0,0**			**40,0**	**39,2**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**12,5**	**20,6**	**33,1**	**14,7**	**22,2**	**36,9**	**0**	**0,0%**
1	Организация диспетчерских каналов ПС Коломинские Гривы	С	С	0,0	0,0	2 007	2 016	9,0	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	0,0	6,8	8,0	0,0	8,0	0	0,0%
2	Организация ВОЛС ТЦ СЭС - ПС Колпашево	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	4,5	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	3,5	4,1	0,0	4,1	0	0,0%
3	Реконструкция канала ВЧ ЦЭС	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	4,5	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	3,5	0,0	4,1	4,1	0	0,0%
4	Организация диспетчерских каналов ПС Итатка	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	9,5	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	7,2	0,0	8,5	8,5	0	0,0%
5	ПИР Реконструкция канала ВЧ ЦЭС	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0	0,0%
6	ПИР Организация диспетчерских каналов ПС Итатка	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,9	1,0	0,0	1,0	0	0,0%
7	ПИР Организация диспетчерских каналов ПС Молчаново	П	П	0,0	0,0	2 017	2 018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0,4	0	0,0%
8	Строительство РРЛ ОДГ АРЭС - ПС Александровская	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	12,4	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	9,5	0,0	9,2	9,2	0	0,0%
9	ПИР Строительство РРЛ ОДГ АРЭС - ПС Александровская	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	1,0	1,2	0,0	1,2	0	0,0%
5	**Прочие АСТУ**	**X**	**X**	**0,0**	**0,0**			**17,0**	**17,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**10,2**	**2,5**	**12,7**	**12,0**	**2,9**	**14,9**	**0**	
1	Модернизация ЦОД	С	С	0,0	0,0	2 015	2 017	4,6	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,0	3,8	2,1	2,4	4,5	0	0,0%
2	Установка оборудования передачи данных в РЭСах	С	С	0,0	0,0	2 015	2 018	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,9	0,5	0,5	1,1	0	0,0%
3	Организация системы видеоконференции ОАО "ТРК"	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	9,9	9,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0	8,0	9,4	0,0	9,4	0	0,0%
2.7.	**Средства учета, контроля Э/Э**	**X**	**X**	**0,0**	**0,0**			**220,0**	**220,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**95,8**	**90,6**	**186,5**	**112,6**	**108,1**	**220,7**	**10 218 926**	**0,2%**
1	**АСКУЭ оптового рынка**	**X**	**X**																				
2	**АСКУЭ розничного рынка**	**X**	**X**	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0**	
3	**Прочие средства учета**	**X**	**X**	**0,0**	**0,0**			**220,0**	**220,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**95,8**	**90,6**	**186,5**	**112,6**	**108,1**	**220,7**	**10 218 926**	**0,2%**
1	Системы учета с автоматизированным сбором данных на розничном рынке	С	С	0,0	0,0	2 015	2 017	220,0	220,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	95,8	90,6	186,5	112,6	108,1	220,7	10 218 926	0,2%
	0,4 кВ															8,9	9,3	36,6				0	0,0%
	0,2 кВ															85,0	79,6	265,3				0	0,0%
	Автоматизация															1,9	1,7	5,6				0	0,0%
2.8.	**Программы по обеспечению безопасности**	X	X	**0,0**	**0,0**			**30,4**	**30,4**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**14,4**	**9,7**	**24,1**	**17,0**	**11,4**	**28,3**	**0**	
1	**Охрана, обеспечение безопасности**	**X**	**X**	**0,0**	**0,0**			**30,4**	**30,4**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**14,4**	**9,7**	**24,1**	**17,0**	**11,4**	**28,3**	**0**	
1	Модернизация системы защиты информации	С	С	0,0	0,0	2 015	2 017	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	1,0	0,6	0,6	1,2	0	0,0%
2	Реконструкция ограждения ПС "Коммунальная"	С	С	0,0	0,0	2 016	2 016	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3	1,5	0,0	1,5	0	0,0%
3	Реконструкция ограждения ПС "Мельниково-110"	С	С	0,0	0,0	2 014	2 017	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,2	0,0	2,6	2,6	0	0,0%
4	Монтаж охранной сигнализации «Мираж» РПБ Новорождественского СУ; РПБ Семилуженского СУ; РПБ Новониколаевского СУ, ПС «Новониколаевка»; РПБ Батуринского СУ, ПС «Батурино»	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	2,0	2,4	0,0	2,4	0	0,0%
5	Реконструкция ограждения ПС "Колпашевская"	С	С	0,0	0,0	2 016	2 016	5,3	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,0	4,5	5,3	0,0	5,3	0	0,0%
6	Реконструкция ограждения ПС "Малореченская"	С	С	0,0	0,0	2 016	2 016	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3	1,5	0,0	1,5	0	0,0%
7	Реконструкция ограждения ПС "Тогур"	С	С	0,0	0,0	2 016	2 016	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,8	0,9	0,0	0,9	0	0,0%
8	Реконструкция ограждения ПС "Чажемто"	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	0,0	1,4	1,4	0	0,0%
9	Реконструкция ограждения РПБ СЭС	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	2,4	2,4	0	0,0%
10	Реконструкция ограждения ПС Асино-110	С	С	0,0	0,0	2 016	2 016	3,6	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,0	3,1	3,6	0,0	3,6	0	0,0%
11	Реконструкция ограждения ПС "Пиковая"	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	0,0	1,4	1,4	0	0,0%
12	Реконструкция ограждения ПС "Правобережная"	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,0	1,1	1,1	0	0,0%
13	Реконструкция ограждения ПС "Кожевниково"	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	0,0	1,9	1,9	0	0,0%
14	Реконструкция ограждения ПС РПБ Ювалинского СУ	С	С	0,0	0,0	2 016	2 016	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	1,0	1,2	0,0	1,2	0	0,0%
2	**Пожарная охрана**	**X**	**X**	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0**	
2.9.	**Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов**	X	X	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,0**	**2,0**	**21,0**	**22,1**	**2,0**	**24,1**	**0**	
1	**Консолидация электросетевых активов**	**X**	**X**	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17,0**	**0,0**	**17,0**	**20,1**	**0,0**	**20,1**	**0**	
1	Муниципальные электрические сети Томского района	X	X	0,0	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	3,8	0,0	3,8	0	0,0%
2	Муниципальные электрические сети г. Колпашево	X	X	0,0	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	0,0	12,5	14,7	0,0	14,7	0	0,0%
3	Электрические сети Асиновского района (бесхозяйные)	X	X	0,0	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,3	0,4	0,0	0,4	0	0,0%
4	Электрические сети Зырянского района (бесхозяйные)	X	X	0,0	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0	0,0%

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений			Объем финансирования			Плановые показатели энергетической эффективности проектов	
										План 2016 года		План 2017 года		ВСЕГО 2016-2017		План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017	План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	кВтч/год	% (от отпуска в сеть)
5	Электрические сети Томского района (бесхозяйные)	Х	Х	0,0	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,06	0,0	0,06	0,07	0,0	0,07	0	0,0%
6	Электрические сети Кожевниковского района (бесхозяйные)	Х	Х	0,0	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,08	0,0	0,08	0,09	0,0	0,09	0	0,0%
7	Электрические сети Шегарского района (бесхозяйные)	Х	Х	0,0	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,3	0,4	0,0	0,4	0	0,0%
8	Электрические сети г. Кедровый (бесхозяйные)	Х	Х	0,0	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0	0,0%
9	Электрические сети Александровского района (бесхозяйные)	Х	Х	0,0	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,09	0,0	0,09	0,1	0,0	0,1	0	0,0%
2	**Приобретение земельных участков**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2,0**	**2,0**	**4,0**	**2,0**	**2,0**	**4,0**	**0**	
1	Земельные участки	Х	Х							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	4,0	2,0	2,0	4,0		
3	**Приобретение прочих активов**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**	**0**	**0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0**	
2.10.	**Прочие программы и мероприятия**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**166,7**	**164,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**79,8**	**115,0**	**194,8**	**85,3**	**143,0**	**228,4**	**143 752**	**0,0%**
1	**Здания, сооружения**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**166,7**	**164,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**48,3**	**80,5**	**128,8**	**48,1**	**102,3**	**150,5**	**143 752**	**0,0%**
1	Реконструкция здания ЗТП П-1-7 ВЭС	С	С	0,0	0,0	2 017	2 017	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	2,4	2,4	0	0,0%
2	Реконструкция центральной базы ВЭС (гараж на 12 мест)	С	С	0,0	0,0	2 011	2 017	7,5	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,0	0,0	7,1	7,1		
3	Реконструкция мойки автотранспорта ВЭС	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	5,2	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	4,0	0,0	4,7	4,7	0	0,0%
4	Реконструкция здания РПБ Зырянского РЭС	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	11,4	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	0,0	9,2	8,8	2,0	10,8	18 874	0,0%
5	Реконструкция здания гаража Чажемтовского СУ	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	10,4	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	8,0	0,0	9,4	9,4	0	0,0%
6	Реконструкция здания РПБ Молчановского РЭС	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	16,4	16,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	0,0	13,0	4,6	10,7	15,2	24 379	0,0%
7	Реконструкция здания РПБ Первомайского РЭС	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	9,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	7,2	0,0	8,5	8,5		
8	Реконструкция РПБ Рыбалово (облицовка стен металлосайдингом,отмостка,замена кровли на профлист, ограждение,реконструкция отопления,водоснабжения,освещения).	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	14,1	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	10,9	0,0	10,8	10,8	0	0,0%
9	Реконструкция зданий ОПУ, КРУ ПС Южная (замена кровель на профлист,облицовка стен металлосайдингом,замена окон.блоков,дверей,реконструкция отмосток,освещения)	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	5,3	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	4,1	4,8	0,0	4,8	0	0,0%
10	Реконструкция РПБ Шегарского РЭС (реконструкция кровель зданий на профлист: администр.зд.,2 гаражных боксов,ТМХ)	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,0	2,3	2,7	0,0	2,7	0	0,0%
11	Реконструкция здания гаража Тегульдетского РЭС	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	7,6	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,0	0,0	7,1	7,1		
12	Реконструкция здания гаража Коломенско-Гривского СУ	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	6,3	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	0,0	5,9	5,9		
13	Реконструкция гаража, ограждения РПБ Михайловского СУ	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3	1,5	0,0	1,5	0	0,0%
14	Реконструкция ПС ДОК. Реконструкция здания ОПУ, ЗРУ, ограждения ПС.	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	5,7	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,0	4,5	5,3	0,0	5,3	0	0,0%
15	Реконструкция здания РПБ Чажемтовского СУ	С	С	0,0	0,0	2 011	2 017	12,8	11,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	9,5	0,0	8,2	8,2	0	0,0%
16	Реконструкция здания гаража РПБ г. Томск	С	С	0,0	0,0	2 013	2 015	16,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0	4,0	100 499	0,0%
17	Реконструкция кабельных каналов ОРУ ПС Южная	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	1,1	1,3	0,0	1,3	0	0,0%
18	Реконструкция кабельных каналов ОРУ ПС Коммунальная	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	1,1	1,3	0,0	1,3	0	0,0%
19	Реконструкция кабельных каналов ПС 110-35 зоны ВЭС	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	2,4	2,4	0	0,0%
20	Реконструкция ПС Зырянская. Замена фундамента силового трансформатора Т-1	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	3,2	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	2,5	0,0	2,9	2,9	0	0,0%
21	ПИР Реконструкция мойки автотранспорта ВЭС	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,4	0,5	0,0	0,5	0	0,0%
22	ПИР Реконструкция здания гаража Чажемтовского СУ	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,8	0,9	0,0	0,9	0	0,0%
23	ПИР Реконструкция здания РПБ Первомайского РЭС	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,4	0,5	0,0	0,5	0	0,0%
24	ПИР Реконструкция здания мехцеха,ТМХ РПБ г.Томск	П	П	0,0	0,0	2 017	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,0	0,7	0,7	0	0,0%
25	ПИР Реконструкция здания гаража Тегульдетского РЭС	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,4	0,5	0,0	0,5	0	0,0%
26	ПИР Реконструкция здания гаража Коломенско-Гривского СУ	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0	0,0%
27	ПиР Реконструкция РПБ Рыбалово (облицовка стен металлосайдингом,отмостка,замена кровли на профлист, ограждение,реконструкция отопления,водоснабжения,освещения).	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	1,1	1,3	0,0	1,3	0	0,0%

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений			Объем финансирования			Плановые показатели энергетической эффективности проектов	
										План 2016 года		План 2017 года		ВСЕГО 2016-2017		План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017	План 2016 года	План 2017 года	Итого 2016-2017		
		на начало года	на конец года	км	МВА			млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	кВтч/год	% (от отпуска в сеть)
28	ПиР Реконструкция кровли пристройки к ИЛК РПБ ЦЭС г.Томск (рек-я на профлист, устр-во водостоков, защитного ограждения кровли по периметру)	П	П	0,0	0,0	2 017	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,08	0,08	0,0	0,09	0,09	0	0,0%
29	ПиР Реконструкция зданий ОПУ, КРУ ПС Коммунальная (замена кровель на профлист,облицовка стен металлосайдингом,замена окон.блоков,дверей,реконструкция отмосток,освещения)	П	П	0,0	0,0	2 017	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,5	0,5	0	0,0%
30	ПИР Реконструкция здания ЗТП П-1-7 ВЭС	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,2	0,0	0,2	0	0,0%
31	ПИР Реконструкция кабельных каналов ПС 110-35 зоны ВЭС	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,2	0,0	0,2	0	0,0%
32	ПИР Реконструкция ПС Зырянская. Замена фундамента силового трансформатора Т-1	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0	0,0%
33	ПИР Реконструкция здания РПБ Колпашевского РЭС	П	П	0,0	0,0	2 017	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,3	0,3	0	0,0%
34	ПИР Реконструкция здания РПБ Кожевниковского РЭС	П	П	0,0	0,0	2 017	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,2	1,2	0	0,0%
35	ПИР Реконструкция здания РПБ Бакчарского РЭС	П	П	0,0	0,0	2 017	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,0	1,0	1,0	0	0,0%
36	ПИР Реконструкция здания склада,маслохозяйства,склада ГСМ,мойки для автомобилей РПБ г.Томск	П	П	0,0	0,0	2 017	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	2,4	2,4	0	0,0%
37	Строительство модульного здания Н-Рождественского СУ	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	6,4	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	0,0	5,9	5,9	0	0,0%
38	Строительство модульного здания Белоярского РЭС	С	С	0,0	0,0	2 015	2 016	8,8	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	0,0	7,0	8,2	0,0	8,2	0	0,0%
39	Строительство модульного здания Корниловского СУ	С	С	0,0	0,0	2 016	2 017	8,1	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	6,4	0,0	7,5	7,5	0	0,0%
40	ПИР Строительство модульного здания Корниловского СУ	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,5	0,6	0,0	0,6	0	0,0%
41	ПИР Строительство модульного здания Н-Рождественского СУ	П	П	0,0	0,0	2 016	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,4	0,5	0,0	0,5	0	0,0%
42	ПИР Строительство модульного здания Тимирязевского СУ (на тер.ПС Левобережная площадью 9*18,подъездные пути)	П	П	0,0	0,0	2 017	2 017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,0	0,9	0,9	0	0,0%
2	**Оборудование, не входящее в сметы строек**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**	**0**	**0**		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**31,5**	**34,5**	**66,0**	**37,2**	**40,7**	**77,9**		
3	**НМА**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**	**0**	**0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0**	
4	**Долгосрочные вложения**	**Х**	**Х**																				
5	**Прочие мероприятия**	**Х**	**Х**	**0,0**	**0,0**			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0**	
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															183,6	150,2	333,9	221,1	205,2	426,3	10 547 505	0,2%

* С - строительство, П- проектирование

"