

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания правления Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 14 августа 2015 года № 37

Председательствовал:

Дрыга А.А. - Исполняющий обязанности Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Члены Правления:

Малюгова И.В. - заместитель Министра
Кудрявцев Я.С. - начальник отдела Министерства тарифного регулирования и энергетики (далее – МТРИЭ)
Лябова Е.В. - начальник отдела МТРИЭ

Присутствовали:

Хлызова В.А. - ЗАО «Электросеть», ведущий экономист
Феофилов Д.В. - ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению), главный инженер
Фабер А.В. - ООО «Энерготехсервис», исполнительный директор

Повестка дня:

6. Об утверждении инвестиционных программ ТСО Челябинской области.

Слушали:

Лябова Е.В.

Предлагается на рассмотрение вопрос об утверждении инвестиционных программ ТСО Челябинской области.

Заявлено на утверждение в срок до 15.03.2015 9 инвестиционных программ (далее - ИПР) с объемом финансирования 694 млн. руб. , в т.ч. с превышением относительно учтенной в «котловой» НВВ 2015 год на 590,8 млн. руб.

Учет в полном объеме заявленных инвестиций приведет к дополнительному росту единых «котловых» тарифов на 2016 год на 2,96 %, в т.ч. за счет:

- ИПР ООО «Энерготехсервис» - 2,53%;
- ИПР МП «Горэлектросеть» - 0,11%;
- прочие - 0,32%.

Получено согласование ОАО «СО ЕЭС «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Челябинской области» на включение в проект ИПР



объектов класса напряжения 110 кВ и выше в отношении ТСО – ЗАО «Электросеть», МП «Горэлектросеть».

Все программы были обсуждены на Общественном Совете при МТРИЭ.

По результатам проведенного анализа в отсутствие в полном объеме подтверждающих документов предлагается отклонить предложение по утверждению ИПР ООО «Энерготехсервис» и скорректировать объем финансовых средств на 2016-2020 г.г. в сторону снижения в отношении:

- ЗАО «Электросеть» на 3,39 млн. руб. (без учета НДС). Скорректирована стоимость вакуумных выключателей;

- МУП «Копейские электрические сети» на 300,85 тыс. руб. (без НДС). Согласно п. 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, затраты МУП «Копейские электрические сети», фактически понесенные в 2014 году в части подключения льготных потребителей, могут быть учтены при формировании необходимой валовой выручки организации на содержание на 2016 год;

- ИПР ОАО «РЖД» для включения в «котловую» НВВ на 13,82 млн. руб. (без учета НДС). Исключены мероприятия по установке АСКУЭ на тяговых подстанциях Челябинск – главный и Яхино в доле собственного потребления электрической энергии ОАО «РЖД».

В отношении прочих ТСО (МП «Горэлектросеть», МУП «Электротепловые сети», филиал «Уральский «Оборонэнерго», ООО «РСК», ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис») ИПР предлагается к утверждению по заявлениям организаций.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ единогласно решило:

6.1. Утвердить инвестиционные программы сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области:

- ЗАО «Электросеть» согласно приложениям 6.1.1, 6.1.2, 6.1.3;

- МП «Горэлектросеть» согласно приложениям 6.2.1, 6.2.2, 6.2.3;

- МУП «Копейские электрические сети» согласно приложениям 6.3.1, 6.3.2, 6.3.3;

- МУП «Электротепловые сети» согласно приложениям 6.4.1, 6.4.2, 6.4.3;

- ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») согласно приложениям 6.5.1, 6.5.2, 6.5.3;

- ООО «Региональная сетевая компания» согласно приложениям 6.6.1, 6.6.2, 6.6.3;

- ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» согласно приложениям 6.7.1, 6.7.2, 6.7.3;

- филиал «Уральский» ОАО «Оборонэнерго» согласно приложениям 6.8.1, 6.8.2, 6.8.3.

6.2. Инвестиционные программы сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области, указанные в пункте 6.1, вводятся в действие с 1 января 2016 года.

6.3. Корректировка настоящих инвестиционных программ производится в порядке и сроки, установленные законодательством.

6.4. Настоящие постановления вступают в силу в установленном порядке.

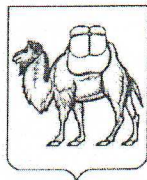
6.5. Учесть при формировании необходимой валовой выручки МУП «Копейские электрические сети» на содержание на 2016 год затраты организации в части подключения льготных потребителей, понесенные в 2014 году, в сумме 300,85 тыс. руб. (без НДС).

6.6. Инвестиционную программу ООО «Энерготехсервис» не утверждать.

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 августа 2015 г.

№ 37/9

город Челябинск

Об утверждении инвестиционной программы МП «Горэлектросеть» на 2016-2020 г.г.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектах электроэнергетики», приказами Минэнерго России от 24 марта 2010 г. № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», от 5 апреля 2013 г. № 185 «Об утверждении формы опубликования в сети Интернет решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 14 августа 2015 г. № 37 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить инвестиционную программу МП «Горэлектросеть» на 2016-2020 г.г. согласно приложениям 1 - 3.
2. Корректировка настоящей инвестиционной программы производится в порядке и сроки, установленные законодательством.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности Министра

А.А. Дрыга

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Планируемая стоимость **		Осуществленная стоимость **		План финансирования текущего года	Выполнено						Объем финансирования****							
						млн руб./млн ЦПС	млн руб./млн ЦПС	млн руб./млн ЦПС	млн руб./млн ЦПС		План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого		
1	Техническое перевооружение и реконструкция Энергообъектов и повышение энергетической эффективности	С/П	103,480 км/млнМВА			642,5700	642,5700	58,3047	507,2653	млн руб./млн ЦПС	44,75 км/млн МВА	4,095 км/млн МВА	20,933 км/млн МВА	11,4 км/млн МВА	17,16 км/млн МВА	79,278 км/млн МВА	103,480 км/млн МВА	100,0000	100,0000	110,4083	116,6270	121,8493	558,3047	
1.1	Реконструкция производственных и технических зданий и сооружений объектов (производственных зданий, котельных объектов и объектов электроснабжения сетей)	С	79,278 км/млн МВА	2016	2020	577,0400	577,0400	507,2391	479,2391		31,67 км/млн МВА	4,095 км/млн МВА	14,953 км/млн МВА	11,4 км/млн МВА	17,16 км/млн МВА	79,278 км/млн МВА	79,278 км/млн МВА	88,9648	81,2196	99,0000	116,6270	119,1979	479,2391	
1.1.1	Реконструкция объектов электроснабжения сетей и объектов электроснабжения сетей			2016	2020	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000															2,0000
1.1.2	Реконструкция объектов электроснабжения сетей и объектов электроснабжения сетей	С/П	439 км	2017	2019	7,7400	7,7400	7,7400	7,7400		1,02 км	1,02 км	2,15 км	0,2 км		4,39 км	4,39 км	1,6500	3,3000	2,0000	0,5900	0,0000	7,7400	
1.1.3	Реконструкция объектов электроснабжения сетей и объектов электроснабжения сетей	С/П	16,93 км	2017	2019	18,5980	18,5980	18,5980	18,5980		0,74 км	0,74 км	6,59 км	9,6 км		16,93 км	16,93 км	0,0000	3,0000	2,5000	13,0980	0,0000	18,5980	
1.1.4	Реконструкция объектов электроснабжения сетей и объектов электроснабжения сетей	С/П	7,833 км	2017	2020	7,0444	7,0444	7,0444	7,0444		1,645 км	4,008 км	1,2 км	1 км		7,833 км	7,833 км	0,0000	2,0000	2,0000	1,6284	1,4160	7,0444	
1.1.5	Реконструкция объектов электроснабжения сетей и объектов электроснабжения сетей	С/П	2,805 км	2017	2020	11,8514	11,8514	11,8514	11,8514		0,650 км	0,915 км	0,4 км	0,8 км		2,805 км	2,805 км	0,0000	2,0000	2,5000	2,9764	4,4250	11,8514	
1.1.6	Реконструкция объектов электроснабжения сетей и объектов электроснабжения сетей	С/П		2016	2016	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000									0,5000	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5000	
1.1.7	Реконструкция объектов электроснабжения сетей и объектов электроснабжения сетей	С/П		2016	2016	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800									0,1800	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1800	
1.1.8	Реконструкция объектов электроснабжения сетей и объектов электроснабжения сетей	С/П	0,570 км	2016	2016	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000		0,570 км					0,570 км	0,570 км	1,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
1.1.9	Реконструкция объектов электроснабжения сетей и объектов электроснабжения сетей	С/П		2016	2016	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000									1,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	

Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 14 августа 2015 г. № 37/

План ввода основных средств

п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей								Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																	
		МВт, Гкал/час, км, МВА									МВт, Гкал/час, км, МВА								млн. руб. с НДС									
		2016	2017	2018	2019	2020	Итого	2016	2017		2018	2019	2020	Итого	План 2016	План 2017	План 2018	План 2019	План 2020	Итого								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
	ВСЕГО (п.1, п.2)														44,75 кВт/0,1 МВА	9,187 кВт/10, 65 МВА	20,953 кВт/17 МВА	11,4 кВт	17,16 кВт	103,450 кВт/27,75 0 МВА	110,0000	100,0000	110,4083	116,0470	121,8494	558,3047		
1	Техническое перевооружение и реконструкция														31,67 кВт	4,095 кВт/10, 4 МВА	14,953 кВт/17 МВА	11,4 кВт	17,16 кВт	79,278 кВт/27,4 МВА	88,9648	81,3196	102,1083	116,0470	119,1979	507,6376		
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														31,67 кВт	4,095 кВт/10, 4 МВА	14,953 кВт/17 МВА	11,4 кВт	17,16 кВт	79,278 кВт/27,4 МВА	88,9648	81,3196	102,1083	116,0470	119,1979	507,6376		
1.1.1	Реконструкция программного и технических средств автоматизированной системы диспетчерского контроля и управления объектами городских электрических сетей														1,6949						2,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,0000		
1.1.2	Реконструкция и реконструкция ВЛ-10кВ: 1. ф.49-45 от ПС №49 в сторону КТП-Стандарт-К; 2. ВЛ-10 кВ ф.36-23 от ТП-12 до ТП-5 на 12 участке; 3. ВЛ-10 кВ от ТП-2 до ТП-28 на 12 участке; 4. ф.36-24 от ТП - Военная кафедра в сторону ТП-МРЗ до ул. Кирова с вводом линии с территории ОАО "ММК".														1,02 км	1,02 км	2,15 км	0,2 км	4,39 км	1,6500	3,5000	2,0000	0,5900	0,0000	0,0000	7,7400		
1.1.3	КТП-Осветление 4 перехода														15,7610	0,74 км	6,59 км	9,6 км	16,93 км	0,0000	3,0000	2,5000	13,0980	0,0000	18,5980			
1.1.4	Проектирование и реконструкция ВЛ-0,4кВ: 1. ТП-3кв; 2. КТП-18 п.Железнодорожников; 3. ТП-22, ТП-2, ТП-8, ТП-29 п.Железнодорожников; 4. ТП-3а руб.3,4; 5. ТП-3ба руб.3,4; 6. ТП-3ба Банк; 7. ТП-Новомаятинский-1 (ул. Р.Люксембург, ул. Декабристов); 8. ТП-44а руб.3; 9. ТП-Самстрой ММЗ; 10. ТП-ПКО- АЗС Минимакс.														5,9698	1,645 км	4,008 км	1,2 км	1 км	7,853 км	0,0000	2,0000	2,0000	1,6284	1,4160	7,0444		

п/п	Наименование проекта	Выход мощностей					Выход мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Выход основных средств сетевых организаций															
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА						млн. руб.	План	План	План	План	План	Итого	План	План	План	План	Итого	План	План	План	Итого
		2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020			2016	2017	2018	2019	2020		2016	2017	2018	2019		2020	2016	2017	
2.1.2	Проектирование и строительство новых трансформаторных пунктов: 1. ТП - 3 кв. 2. ТП - Судутник.											13,1737	0,092 км 0,25 МВА	0,092 км 0,25 МВА							0,092 км 0,25 МВА	5,5450	10,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	15,5450
2.2.	Прочие новое строительство											18,2265										5,4848	7,0710	6,3000	0,0000	2,6515	21,5073	
2.2.1	Приобретение автогенератора взамен списанного											13,4936										3,5000	5,4710	4,3000	0,0000	2,6515	15,9225	
2.2.2	Приобретение прибора, механизм: универсального приемника, цифрового рефлектора, бензогенератора, инвертора, ножничный станок.											2,3600										1,0848	0,7000	1,0000	0,0000	0,0000	2,7848	
2.2.3	Монтаж охранной сигнализации в ТП											2,3729										0,9000	0,9000	1,0000	0,0000	0,0000	2,8000	
2.3	Строительство для технологического присоединения льготной группы заявителей (мощностью до 15 кВт), в том числе объекты по фактически заключенным договорам 2013-2014 г.г., в том числе:											6,8375	13,08 км/0,1 МВА	5 км	6 км						2,408 км/0,1 МВА	4,4588	1,6094	2,0000	0,0000	0,0000	8,0682	

* Не заполняется сетевыми организациями.

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** Ныне натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 14 августа 2015 г. № 3719

**Объемы и источники финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	План* 2016г.	План* 2017г.	План** 2018г.	План* 2019г.	План** 2020г.	Итого
1	Собственные средства	110,0000	100,0000	110,4083	116,0470	121,8493	558,3048
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции(без НДС):	21,3704	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	21,3704
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе (без НДС)	21,3704	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	21,3704
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						
1.1.4.	Прочая прибыль						
1.2.	Амортизация (без НДС)	71,8499	84,7458	93,6618	98,3449	103,2621	451,8645
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе (без НДС)	71,8499	84,7458	93,6618	98,3449	103,2621	451,8645
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3.	Возврат НДС	16,7797	15,2542	16,7465	17,7021	18,5872	85,0697
1.4.	Прочие собственные средства						
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии						
1.5.	Остаток собственных средств на начало года						
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.1.	Кредиты						
2.2.	Облигационные займы						
2.3.	Займы организаций						
2.4.	Бюджетное финансирование						
2.5.	Средства внешних инвесторов						
2.6.	Использование лизинга						
2.7.	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	110,0000	100,0000	110,4083	116,0470	121,8493	558,3048
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть