



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 октября 2016 г.

№ 47/15

город Челябинск

Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Челябинская электросетевая компания» на 2017-2020 гг.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Минэнерго России 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 27 октября 2016 г. № 47 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить инвестиционную программу ОАО «Челябинская электросетевая компания» на 2017-2020 гг. согласно приложениям 1-3.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Кучиц

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы

Таблица 1.1

№ №	Наименование объекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Статус реализации инвестиционного проекта	Проектная мощность/пропускная способность	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	Ввод мощностей				Объем финансирования										
										млн. руб.	млн. руб.	МВт	км	млн. руб.	млн. руб.	МВт	км	млн. руб.	млн. руб.	МВт	км			
																						план 2017	план 2018	план 2019
	ВСЕГО			5,35 км/1 МВт				48,13	48,13	0,00	0,00	3,83	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	26,40	8,43	6,32	4,49	45,65		
1	Техническое перевооружение и реконструкция							14,17	14,17	0,00	0,00	1,33	0,00	0,74	0,00	0,00	0,78	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,37	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							14,17	14,17	0,00	0,00	1,33	0,00	0,74	0,00	0,00	0,78	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,37	
1.1.1	Электроснабжение абонентов пос. Чурилово ул. Воробьева ф.д. Зыкова Г.К., ф.д. Салаев Е.Н., Выхрушев А.В., Зяева Г.С. Погадаев А.П. (реконструкция ВЛ-0,4 кВ)	G_01.1.4.2.1	П	0,775 км		2017	2017	0,94	0,94	0,00	0,00					0,78	0,78	0,89					0,89	
1.1.2	Электроснабжение абонентов г. Кыштым ул. Ясная : ф.д. Хужин Д.Г., Медведев Е.Г., Михеев А.Б., Ерошкин А.В., Снетирев С.А., Синищих Н.В. (реконструкция ВЛ-0,4 кВ)	G_01.1.4.2.2	П	0,74 км		2017	2017	1,32	1,32	0,00	0,00		0,74				0,74	1,25					1,25	
1.1.3	Реконструкция ЦРП-2 пос. Новоселово (установка ячеек КСО с вакуумными выключателями)	G_01.1.4.2.3	П			2017	2017	8,50	8,50	0,00	0,00						8,02						8,02	
1.1.4	Реконструкция КЛ-6 кВ от ЦРП-2 до ТП-27 пос. Новоселово (замена участка кабельной линии по существующей трассе)	G_01.1.4.2.4	П	0,672 км		2017	2017	1,57	1,57	0,00	0,00	0,67					1,48						1,48	
1.1.5	Реконструкция КЛ-6 кВ от ЦРП-2 до ТП-20 пос. Новоселово (замена участка кабельной линии по существующей трассе)	G_01.1.4.2.5	П	0,662 км		2017	2017	1,85	1,85	0,00	0,00	0,66					1,74						1,74	
1.2	Создание систем противопожарной и релейной автоматики																							
1.3	Создание систем телемеханики и связи																							
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																							
2	Новое строительство							33,95	33,95	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	4,00	2,50	13,03	8,43	6,32	4,49	32,28
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							33,95	33,95	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	4,00	2,50	13,03	8,43	6,32	4,49	32,28
2.1.1	Строительство ВКЛ-10 кВ от ПС "Асфальтная" до ТП-1245 с установкой РП п. АМЗ г. Челябинск	G_01.1.4.1.1	П	2,5 км/1 МВт		2017	2020	33,95	33,95			2,50				1,00	4,00	2,50	13,03	8,43	6,32	4,49	32,28	
2.2	Прочее новое строительство																							
Средства:																								
	Оплата проектов за привлеченные кредитные ресурсы																							

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

Таблица 1.2

Наименование показателя	Значение показателя, годы		
	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности простоя при передаче электрической энергии (Пп)	0,0648	0,0637	0,0628
Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения (Птпр)	-	-	-
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо) ***	-	-	-
Значение показателя, годы	2020		
			0,0618

Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27.10.2016 г. № 47/15

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

№ №	Источник финансирования	План 2017	План 2018	План 2019	План 2020	Итого
1	Собственные средства	26,40	8,43	6,32	4,49	45,65
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	22,38	7,15	5,36	3,81	38,68
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	14,09	7,15	5,36	3,81	30,40
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора					
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	8,28				
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации					
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	8,28				
1.1.4	Прочая прибыль					
1.2	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Прочая амортизация					
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3	Возврат НДС	4,03	1,29	0,96	0,68	6,96
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.:					
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	26,40	8,43	6,32	4,49	45,65
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					