



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28.10.2016

№ 6-375

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью
«Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2017-2018 годы

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», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 05.04.2013 №185 «Об утверждении формы опубликования в сети интернет решения об утверждении инвестиционной программы субъекта 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 от 28.10.2016 № 32/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2017-2018 годы согласно приложениям 1-3.
2. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник департамента

М.Д.Вагина

Приложение 1
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2016 № 6-375

Перечень инвестиционных проектов ООО "Томские электросетевые сети" на период реализации инвестиционной программы 2017-2018 гг. в плане финансирования

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Принятая мощность проектной сетью	Планируемые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемая стоимость инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализованного инвестиционного проекта **	Ввод мощностей		Объемы капитальных вложений (млн руб.)		Объем финансирования в НДС руб.***	
									Планируемая мощность проектной сетью	Планируемая мощность проектной сетью	Планируемая стоимость инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализованного инвестиционного проекта **	Планируемая стоимость инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализованного инвестиционного проекта **
			МВт/час/год/МВА	тыс. кВт			млн рублей	млн рублей	МВт/час/год/МВА	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей
1	ИСТЭП	СДП	5,200		2017	2018	11,476	11,476	0,000	5,200	5,200	5,200	6,771	15,542
1.1	Проектирование электросетевых активов, земельная участками и пр. объекты		5,200				11,476	11,476	0,000	5,200	5,200	5,200	6,771	15,542
1.1.1	Консолидацию электросетевых активов		5,200				11,476	11,476	0,000	5,200	5,200	5,200	6,771	15,542
	Приобретение оборудования распределительного пункта ИТ 10 кВ 6 мер. Самары	С	5,200		2017	2018	11,476	11,476	0,000	5,200	5,200	5,200	6,771	15,542

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электроэнергии

Наименование показателя	Заказчик гарантирует, годы	
	2017	2018
Плотность средств переданной мощности (кВт/час/млн кВт)	0,1589	0,1486
Плотность затрат на эксплуатацию (руб./кВт/час)	1,0000	1,0000
Плотность уровня качества обслуживания потребителей (кВт/час/млн кВт)	0,0075	0,0075

* С – строительство, П – реконструкция
** – стоимость проектной документации и стоимость затрат в соответствии с планом
*** – в соответствии с планом финансирования

Приложение 2
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2016 № 6-375

План ввода/вывода объектов основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей			Первоначальная стоимость введенных основных средств (без НДС)		Ввод основных средств сетевых организаций																	
		МВт, Гкал/час, кв. МВА		Итого	МВт, Гкал/час, кв. МВА		Итого	млн. руб.		План 2017 года		План 2018 года		План 2017 года				Итого									
		2017	2018		2017	2018		год	год	Итого	шт/МВА/кв. м	шт/МВА/кв. м	И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого										
	ВСЕГО,	5,380	0,000	5,380			0,000	0,000	0,000	11,476	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	11,476	
1	приобретение электросетевых активов,	5,380	0,000	5,380			0,000	0,000	0,000	11,476	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	11,476	
1.1.	Консолидация электросетевых активов	5,380	0,000	5,380			0,000	0,000	0,000	11,476	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	11,476	
1.1.1	Приобретение оборудования распределительного пункта РП 10 кВ в мкр. Сеницкий	5,380		5,380					0,000	11,476															5,738	5,738	11,476

Приложение 3
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2016 № 6-375

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

№ №	Источник финансирования	План года 2017	План года 2018	Итого
1	Собственные средства	5,738	5,738	11,476
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	3,346	3,471	6,817
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	3,346	3,471	6,817
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	0,023	0,023	0,046
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,023	0,023	0,046
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства	2,369	2,244	4,613
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	5,738	5,738	11,476
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			