



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31.10.2017

г. Ростов-на-Дону

№ 52/4

Об утверждении инвестиционных программ территориальных сетевых организаций

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», постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 4 «О порядке взаимодействия органов исполнительной власти Ростовской области при согласовании, утверждении и контроле за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу территориальной сетевой организации филиал «Южный» ОАО «ОЭК» в границах Ростовской области на 2018-2022 годы согласно приложению № 1 к постановлению.
2. Утвердить инвестиционную программу территориальной сетевой организации МКП «Ростгорсвет» в границах Ростовской области на 2018-2021 годы согласно приложению № 2 к постановлению.
3. Утвердить инвестиционную программу территориальной сетевой организации ООО «ПК-ЭНЕРГО» в границах Ростовской области на 2018-2019 годы согласно приложению № 3 к постановлению.
4. Утвердить инвестиционную программу территориальной сетевой организации ООО «КЭС» в границах Ростовской области на 2018-2019 годы согласно приложению № 4 к постановлению.
5. Постановление вступает в силу в установленном порядке.

И.о. руководителя
Региональной службы по тарифам
Ростовской области



Е.В. Воронцова

КОПИЯ ВЕРНА!

ПОРЯДОК СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ О.

Инвестиционная программа территориальной сетевой организации ООО «ПК-ЭНЕРГО» в границах Ростовской области на 2018-2019 годы
Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей			Объем финансирования***		
									МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	МВА/км	МВА/км	МВА/км
	ВСЕГО,			2018	2019	2,171	2,171	1,000	0/0,5	0/0,5	0/1,0	1,000	1,171	2,171
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	0/0,5	2018	2019	2,171	2,171	1,000	0/0,5	0/0,5	0/1,0	1,000	1,171	2,171
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	0/0,5	2018	2019	2,171	2,171	1,000	0/0,5	0/0,5	0/1,0	1,000	1,171	2,171
1.1.1	Реконструкция участка КЛ-6 кв № 604 ООО «Стройдеталь»	П/С	0/0,5	2018	2019	2,171	2,171	1,000	0/0,5	0/0,5	0/1,0	1,000	1,171	2,171

* С - строительство, П - проектирование.

** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).

*** В прогнозных ценах соответствующего года.



КОПИЯ ВЕРНА!
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ О

Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№ №	Источник финансирования	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	1,000	1,171	2,171
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции	0,756	0,901	1,657
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,756	0,901	1,657
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	0,091	0,091	0,182
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,091	0,091	0,182
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-
1.2.3	Неиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-
1.3	Возврат НДС	0,153	0,179	0,332
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства дольщиков	-	-	-
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	1,000	1,171	2,171
	для ОГК/ПЭК, в том числе			
	ДПМ	-	-	-
	вне ДПМ	-	-	-

Показатели энергоэффективности

Значение показателя энергоэффективности:	Ед. изм.	На 2018 год	На 2019 год
Доля расхода электрической энергии на собственные нужды (расход за потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	%	-	-
Выработка электрической мощности	% к отпуску в сеть MVA	5,46	5,46



КОПИЯ
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ

План принятия к бухгалтерскому учету основных средств

№ п/л	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций				Итого				
		МВт, Гкал/час, км, МВ-А		МВт, Гкал/час, км, МВ-А			План 2018 года					План 2019 года			
		Итого		Итого			Итого								
		План 2018 года	План 2019 года	План 2018 года	План 2019 года		Итого	Итого	Итого	Итого					
						млн руб.	км/МВ-А/другое	млн руб. (без НДС)							
						1,839	-	1,839	0,047	0,111	0,254	0,435	0,847	0,992	1,839
1	Техническое перевооружение и реконструкция					1,839	-	1,839	0,047	0,111	0,254	0,435	0,847	0,992	1,839
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					1,839	-	1,839	0,047	0,111	0,254	0,435	0,847	0,992	1,839
1.1.1	Реконструкция участка КЛ-6 кв № 604 ООО «Стройдеталь»					1,839	-	1,839	0,047	0,111	0,254	0,435	0,847	0,992	1,839

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



В В Ткачев



КОПИЯ
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю О