



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.11.2018

г. Ростов-на-Дону

№ 72/1

О внесении изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 12.08.2014 № 43/1 «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. Внести изменение в приложение № 4 к постановлению Региональной службы по тарифам Ростовской области от 12.08.2014 № 43/1 «Об утверждении инвестиционных программ территориальных сетевых организаций», изложив его в редакции согласно приложению к постановлению.
2. Постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**

А.В. Лукьянов



СЛУЖБА ВЕРНА:
СЛЕДЯЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ-О.

**Источники финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	13,716	14,288	14,183	13,310	14,954	70,451
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	3,935	6,151	6,248	5,209	5,209	26,752
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	3,935	6,151	6,248	5,209	5,209	26,752
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	6,285	6,303	5,770	6,058	5,770	30,186
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	6,285	6,303	5,770	6,058	5,770	30,186
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	3,496	1,834	2,165	2,043	3,975	13,513
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.:	9,465	-	0,264	0,083	11,106	20,918
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	9,465	-	0,264	0,083	11,106	20,918
	ВСЕГО источников финансирования	23,181	14,288	14,447	13,393	26,060	91,370
	для ОПК/ПК, в том числе	-	-	-	-	-	-
	ДПМ	-	-	-	-	-	-
	вне ДПМ	-	-	-	-	-	-

Показатели энергоэффективности

Значение показателей энергоэффективности:	Ед. изм.	на 2015 год	на 2016 год	на 2017 год	на 2018 год	на 2019 год
	Доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	0,062	0,062	0,061	0,061
Доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	6,1327	6,1327	6,1327	6,1327	6,1327
Ввод/выбывшие электрической мощности	MBA	1,88/1,88	2,78/2,78	3,15/3,15	5,26/2,52	-/-
Присоединенная мощность предприятия	MBA	98,075	98,575	99,075	99,575	100,075
Присоединенная мощность потребителей	MBA	98,075	98,575	99,075	99,575	100,075

КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.



