



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

08.11.2018

г. Ростов-на-Дону

№ 65/1

#### **О внесении изменений 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 следующие изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 12.08.2014 № 43/1 «Об утверждении инвестиционных программ территориальных сетевых организаций»:

1.1. В пункте 6 слова «ОАО «Коммунальщик Дона» заменить словами «АО «Коммунальщик Дона».

1.2. В пункте 7 слова «на 2015-2019 годы» заменить словами «на 2015-2020 годы».

1.3. Приложение № 3 изложить в редакции согласно приложению № 1 к постановлению.

1.4. Приложение № 6 изложить в редакции согласно приложению № 2 к постановлению.

1.5. Приложение № 7 изложить в редакции согласно приложению № 3 к

постановлению.

2. Постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель  
Региональной службы по тарифам  
Ростовской области**



**А.В. Лукьянов**

**Инвестиционная программа территориальной сетевой организации ООО «Энерготранс» в границах Ростовской области на 2015-2019 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***					
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
									МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
	<b>ВСЕГО,</b>	-	-	-	-	<b>104,112</b>	<b>104,112</b>	<b>6,445</b>	<b>10/3</b>	<b>10/14,55</b>	<b>0/2,7</b>	<b>0/5,1</b>	<b>16,05/1,2</b>	<b>36,05/26,55</b>	<b>14,241</b>	<b>28,482</b>	<b>8,788</b>	<b>14,740</b>	<b>31,804</b>	<b>98,055</b>
1	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	-	-	-	-	<b>104,112</b>	<b>104,112</b>	<b>6,445</b>	<b>10/3</b>	<b>10/14,55</b>	<b>0/2,7</b>	<b>0/5,1</b>	<b>16,05/1,2</b>	<b>36,05/26,55</b>	<b>14,241</b>	<b>28,482</b>	<b>8,788</b>	<b>14,740</b>	<b>31,804</b>	<b>98,055</b>
1.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	-	-	-	<b>104,112</b>	<b>104,112</b>	<b>6,445</b>	<b>10/3</b>	<b>10/14,55</b>	<b>0/2,7</b>	<b>0/5,1</b>	<b>16,05/1,2</b>	<b>36,05/26,55</b>	<b>14,241</b>	<b>28,482</b>	<b>8,788</b>	<b>14,740</b>	<b>31,804</b>	<b>98,055</b>
1.1.1	ОРУ 110 кВ ПС Ш-29. Замена ОД и КЗ на элегазовые выключатели	П	20	2015	2016	20,785	20,785	-	10/0	10/0	-	-	-	20/0	10,138	10,647	-	-	-	20,785
1.1.2	ОРУ 110 кВ ПС С-1. Замена ОД и КЗ на элегазовые выключатели	П	32	2015	2019	25,790	25,790	-	-	-	-	-	16/0	16/0	2,871	-	-	-	10,690	13,561
1.1.3	РП «Огнеупорная» в г.Красный Сулин	П	-	2018	2019	11,725	11,725	1,552	-	-	-	-	0,05/0	0,05/0	-	-	-	1,552	10,173	11,725
1.1.4	ВЛ-0,4 кВ в пос. Тацин, Розет, Комиссаровка Красносулинского р-на	П,С	11,40	2016	2019	9,186	9,186	-	-	0/11,4	0/2,7	-	-	0/14,1	-	8,442	0,875	-	-	9,317
1.1.5	ВЛ-0,4 ТП №203 фид. №15, 16	П	3,00	2015	2015	1,232	1,232	-	0/3	-	-	-	-	0/3	1,232	-	-	-	-	1,232
1.1.6	Замена порталов ОРУ 110 кВ ПС С-1.	П,С	-	2017	2017	4,100	4,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,100	-	-	4,100
1.1.7	Замена КЛ от ГПП до РП "Бетониты"	П,С	1,2	2019	2019	2,732	2,732	-	-	-	-	-	0/1,2	0/1,2	-	-	-	-	2,732	2,732
1.1.8	Вынос кабельной линии 6кВ с территории строительства в п. Казачьи лагеря от ТП-30 до ТП-35	П	0,62	2016	2018	1,434	1,434	-	-	-	-	-	-	-	-	0,124	-	-	-	0,124
1.1.9	Реконструкция ПС 110/6кВ «Карьер». Замена трансформатора 110/6кВ	П	1,6	2016	2018	4,686	4,686	-	-	-	-	-	-	-	-	0,495	-	-	-	0,495
1.1.10	Вынос кабельной линии 0,4кВ Казачьи лагеря от РУ -0,4кВ ТП-30 до ВРУ МДУ 39 «Звездочка»	П,С	0,1	2016	2018	0,228	0,228	0,228	-	0/0,1	-	0/0,1	-	0/0,2	-	0,256	-	0,228	-	0,484
1.1.11	Замена КЛ по адресу Жилой дом №97 ул. Шукшина, г. Черноград	П,С	0,25	2016	2016	0,332	0,332	-	-	0/0,25	-	-	-	0/0,25	-	0,332	-	-	-	0,332
1.1.12	Реконструкция ПС 110/35/6 «Ясногорская»	П,С	-	2016	2019	17,217	17,217	-	-	-	-	-	-	-	-	5,195	3,813	-	8,208	17,216
1.1.13	ВЛ-0,4 кВ ДНТ «Груд» г. Батайск	П,С	-	2016	2019	4,665	4,665	4,665	-	0/2,8	-	0/5	-	0/7,8	-	2,991	-	4,665	-	7,656
1.1.14	Покупка автошасси для переоборудования передвижной электролаборатории	-	-	2018	2018	2,100	2,100	2,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,100	-	2,100
1.1.15	Покупка автотранспорта для ремонтного участка (оперативно-выездных бригад) - 1	-	-	2018	2018	0,670	0,670	0,670	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,670	-	0,670
1.1.16	Покупка автотранспорта для службы эксплуатации - 1	-	-	2018	2018	0,900	0,900	0,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,900	-	0,900

№№	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***						
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	
									МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	
1.1.17	Покупка экскаватора с грузоподъемным устройством	-	-	2018	2018	2,050	2,050	2,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,050	-	2,050
1.1.18	Приобретение передвижного дизель-генератора	-	-	2018	2018	1,075	1,075	1,075	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,075	-	1,075
1.1.19	Обустройство маслохозяйства для испытания, дегазации и сушки трансформаторного масла	-	-	2018	2018	1,500	1,500	1,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,500	-	1,500

\* С - строительство, П - проектирование

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

\*\*\* В прогнозных ценах соответствующего года

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
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>13,090</b>	<b>28,482</b>	<b>8,788</b>	<b>14,740</b>	<b>28,539</b>	<b>93,639</b>
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,758	5,715	-	-	5,625	13,098
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,758	5,715	-	-	5,625	13,098
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	9,388	18,417	7,449	12,491	18,063	65,808
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	9,388	18,417	7,449	12,491	18,063	65,808
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	1,944	4,350	1,339	2,249	4,851	14,733
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>1,151</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,265</b>	<b>4,416</b>
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	1,151	-	-	-	3,265	4,416
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>14,241</b>	<b>28,482</b>	<b>8,788</b>	<b>14,740</b>	<b>31,804</b>	<b>98,055</b>
	для ОГК/ТГК, 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	%	-	-	-	-	-
Доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Ввод/выбытие электрической мощности	MBA	10/10	10/10	-/-	-/-	16,05/16,05
Присоединенная мощность предприятия	MBA	114,538	114,538	114,538	114,538	114,538
Присоединенная мощность потребителей	MBA	114,538	114,538	114,538	114,538	114,538





Инвестиционная программа территориальной сетевой организации АО «Коммунальщик Дона» в границах Ростовской области на 2015 - 2019 годы

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективностью	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта**	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей										Объем финансирования***							
											План года 2015		План года 2016		План года 2017		План года 2018		План года 2019		Итого		План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
											МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей
	<b>ВСЕГО,</b>	-	-	-	-	-	-	<b>36,62</b>	<b>36,62</b>	-	-	-	<b>1,24</b>	-	-	-	-	<b>0,907</b>	-	<b>1,50</b>	<b>1,24</b>	<b>2,41</b>	<b>6,911</b>	<b>7,150</b>	<b>7,331</b>	<b>6,038</b>	<b>9,103</b>	<b>36,533</b>
	Техническое перевооружение и Реконструкция	-	-	-	-	-	-	<b>36,62</b>	<b>36,62</b>	-	-	-	<b>1,24</b>	-	-	-	-	<b>0,907</b>	-	<b>1,50</b>	<b>1,24</b>	<b>2,41</b>	<b>6,911</b>	<b>7,150</b>	<b>7,331</b>	<b>6,038</b>	<b>9,103</b>	<b>36,533</b>
	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	<b>36,62</b>	<b>36,62</b>	-	-	-	<b>1,24</b>	-	-	-	-	<b>0,907</b>	-	<b>1,50</b>	<b>1,24</b>	<b>2,41</b>	<b>6,911</b>	<b>7,150</b>	<b>7,331</b>	<b>6,038</b>	<b>9,103</b>	<b>36,533</b>
1.1.	Реконструкция РУ-6 кВ, ТП-018 с установкой ячеек с вакуумными выключателями - 8 шт; заменой Т-1 и Т-2 - 2 х 630 кВА на 2 трансформатора 1250 кВА	С/П	2,5	-	-	2015	2016	8,731	8,731	-	-	-	1,24	-	-	-	-	-	-	-	1,24	-	6,911	1,820	-	-	-	8,731
1.2.	Реконструкция РУ-6 кВ, ТП-031 с установкой ячеек с вакуумными выключателями - 6 шт, заменой Т-1 -400 кВА	С/П	-	-	-	2016	2016	5,33	5,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,330	-	-	-	5,330
1.3	Реконструкция РУ-6 кВ, ТП-029 с установкой ячеек с вакуумными выключателями - 12 шт;	С/П	-	-	-	2017	2017	7,331	7,331	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,331	-	-	7,331
1.4	Строительство КЛ-6 кВ от Ф-04 ГПП-П до ТП-021, г. Ростов-на-Дону	П, С	-	0,91	-	2018	2018	6,038	6,038	6,038	-	-	-	-	-	-	-	0,907	-	-	-	0,907	-	-	-	6,038	-	6,038
1.5	Строительство КЛ-6 кВ от РП-12 ГПП-П до ТП-022, г. Ростов-на-Дону	С/П	-	1,50	-	2019	2019	9,103	9,103	9,103	-	-	-	-	-	-	-	-	1,50	-	1,50	-	-	-	-	-	9,103	9,103

\* С - строительство, П - проектирование

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

\*\*\* В прогнозных ценах соответствующего года



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

№ №	Источник финансирования	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
1	Собственные средства	5,85710	6,05967	6,21280	6,03800	9,10300	33,27057
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	4,05130	4,25387	4,40700	2,78074	4,94200	20,43491
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	4,05130	4,25387	4,40700	2,78074	4,94200	20,43491
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	1,80580	1,80580	1,80580	2,33675	2,77200	10,52615
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	1,80580	1,80580	1,80580	2,33675	2,77200	10,52615
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Неиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-	0,92051	1,38900	2,30951
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.:	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
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	-	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>5,85710</b>	<b>6,05967</b>	<b>6,21280</b>	<b>6,03800</b>	<b>9,10300</b>	<b>33,27057</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе	-	-	-	-	-	-
	ДПМ	-	-	-	-	-	-
	вне ДПМ	-	-	-	-	-	-

Показатели энергоэффективности

В том числе показатели 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	%	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	12,01	11,96	11,72	11,64	11,52
Ввод/выбытие электрической мощности	МВА	-	2,9/1,66	-	-	0,72/0,72
Присоединенная мощность предприятия	МВА	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04
Присоединенная мощность потребителей	МВА	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56



**Инвестиционная программа территориальной сетевой организации МУП «ВГЭС» в границах Ростовской области на 2015-2020 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***							
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого	
									МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
	<b>ВСЕГО,</b>	-	-	-	-	<b>77,088</b>	<b>81,409</b>	-	-	-	-	-	-	<b>4,12/0</b>	<b>2,06/0</b>	<b>6,18/2,49</b>	<b>14,788</b>	<b>10,514</b>	<b>13,752</b>	<b>10,515</b>	<b>15,391</b>	<b>16,449</b>	<b>81,409</b>
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	-	-	-	-	<b>74,918</b>	<b>74,918</b>	-	-	-	-	-	-	<b>4,12/0</b>	<b>2,06/0</b>	<b>6,18/0</b>	<b>11,534</b>	<b>10,514</b>	<b>10,515</b>	<b>10,515</b>	<b>15,391</b>	<b>16,449</b>	<b>74,918</b>
1.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	-	-	-	<b>57,319</b>	<b>57,319</b>	-	-	-	-	-	-	<b>4,12/0</b>	<b>2,06/0</b>	<b>6,18/0</b>	<b>11,275</b>	<b>8,842</b>	<b>8,523</b>	<b>9,282</b>	<b>7,869</b>	<b>11,528</b>	<b>57,319</b>
1.1.1	Техпереворужение РП-4 по ул. Ленинградская, 30а с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные 10кВ (ВВ/ТЭЛ-10) в камерах КСО-272	П, С	0,8 МВА	2015	2015	4,433	4,433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,433	-	-	-	-	-	4,433
1.1.2	Техпереворужение ПС 110/10/10 кВ «Водозабор» по ул. Весенняя, 60 с заменой масляных выключателей 10 кВ ВМПП-10 на вакуумные выключатели 10 кВ	С	50 МВА	2016	2016	2,424	2,424	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,424	-	-	-	-	-	2,424
1.1.3	Техпереворужение ПС 110/10/6 кВ «Юго-Западная» по ул. Железнодорожная, 26 с заменой масляных выключателей 10 кВ ВМПЭ-10 на вакуумные выключатели 10 кВ	С	50 МВА	2017	2017	4,847	4,847	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,847	-	-	-	-	4,847
1.1.4	Реконструкция здания ОПУ и ЗРУ ПС 110/10/10 кВ «Городская» по ул. Октябрьское шоссе, 7а	П, С	80 МВА	2015	2015	3,697	3,697	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,697	-	-	-	-	-	3,697
1.1.5	Реконструкция здания ОПУ ПС 110/10/6 кВ «Юго-Западная» по ул. Железнодорожная, 26	П, С	50 МВА	2015	2016	3,082	3,082	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,072	3,010	-	-	-	-	3,082
1.1.6	Реконструкция здания ОПУ ПС 110/10/10 кВ «Водозабор» по ул. Весенняя, 60	П, С	50 МВА	2015	2018	1,663	1,663	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,057	-	-	1,606	-	-	1,663
1.1.7	Модернизация оборудования РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ с заменой разъединителей РВЗ-10 на автогазовые выключатели нагрузки ВНА-10	С	-	2015	2019	3,895	3,895	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,351	0,289	0,116	2,182	0,286	0,671	3,895
1.1.8	Модернизация оборудования РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ с заменой автоматических выключателей серии АВМ на автоматические выключатели ВА-55	С	-	2015	2019	6,876	6,876	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,301	1,897	0,333	2,873	0,366	1,106	6,876
1.1.9	Техпереворужение ПС 110/10/10 "Водозабор" с заменой аккумуляторных батарей	П, С	-	2019	2019	2,932	2,932	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,932	-	2,932
1.1.10	Техпереворужение ПС 110/10/6 "ЮЗР" с заменой аккумуляторных батарей	П, С	-	2020	2020	3,049	3,049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,049	3,049
1.1.11	Приобретение автомобиля ГАЗ-33073 и оснастки для экскаваторной техники (гидромолот Impulse 120)	-	-	2015	2015	0,878	0,878	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,878	-	-	-	-	-	0,878
1.1.12	Приобретение автомобиля ГАЗ 3309 (фургон-автомастерская)	-	-	2016	2016	1,222	1,222	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,222	-	-	-	-	1,222
1.1.13	Приобретение колесного экскаватора ЕК-12	-	-	2017	2017	3,227	3,227	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,227	-	-	-	3,227
1.1.14	Приобретение трактора ХТЗ-1500К-09-25	-	-	2018	2018	2,621	2,621	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,621	-	-	2,621
1.1.15	Техпереворужение ПС 110/10/6 кВ «Юго-Западная» по ул. Железнодорожная, 26 с заменой масляных выключателей 10 кВ ВМПЭ-10 на вакуумные выключатели 10 кВ	С	50	2014	2015	1,486	1,486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,486	-	-	-	-	-	1,486
1.1.16	Приобретение автомобиля "Соболь БИЗНЕС"	-	-	2019	2019	1,782	1,782	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,782	-	1,782
1.1.17	Приобретение автомобиля "Соболь БИЗНЕС"	-	-	2020	2020	0,927	0,927	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,927	0,927
1.1.18	Приобретение экскаватора	-	-	2020	2020	4,473	4,473	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,473	4,473

№№	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***							
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого	
									МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
1.1.19	Приобретение силового трансформатора 10/0,4 кВ ТМГ-400 кВА	-	-	2019	2020	1,558	1,558	-	-	-	-	-	1,6/0	0,8/0	2,4/0	-	-	-	-	1,025	0,533	1,558	
1.1.20	Приобретение силового трансформатора 10/0,4 кВ ТМГ-630 кВА	-	-	2019	2020	2,247	2,247	-	-	-	-	-	2,52/0	1,26/0	3,78/0	-	-	-	-	1,478	0,769	2,247	
<b>1.2.</b>	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>	-	-	-	-	<b>17,599</b>	<b>17,599</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>0,259</b>	<b>1,672</b>	<b>1,992</b>	<b>1,233</b>	<b>7,522</b>	<b>4,921</b>	<b>17,599</b>	
1.2.1	Оснащение ПС 110/10/10 кВ «Городская» защитами от дуговых замыканий, по ул. Октябрьское шоссе, 7а	П, С	-	2015	2016	1,931	1,931	-	-	-	-	-	-	-	-	0,259	1,672	-	-	-	-	1,931	
1.2.2	Оснащение ПС 110/10/6 кВ «Юго-Западная» защитами от дуговых замыканий, по по ул. Железнодорожная, 2б	П, С	-	2017	2017	1,992	1,992	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,992	-	-	-	1,992	
1.2.3	Оснащение ПС 110/10/10 кВ «Водозабор» защитами от дуговых замыканий, по ул. Весенняя, 60	П, С	-	2018	2019	2,611	2,611	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,233	1,378	-	2,611	
1.2.4	Создание системы обмена технологической информацией энергообъектов МУП "ВГЭС" (ПС 110 кВ "Городская", ПС 110 кВ "Водозабор", ПС 110 кВ "ЮЗР") с филиалом АО "СО ЭЭС" Ростовской РДУ	С	-	2019	2020	11,065	11,065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,144	4,921	11,065	
<b>2</b>	<b>Новое строительство</b>	-	<b>2,49 км</b>	<b>2015</b>	<b>2015</b>	<b>2,170</b>	<b>6,491</b>	-	<b>0/2,49</b>	-	-	-	-	-	<b>0/2,49</b>	<b>3,254</b>	<b>0,000</b>	<b>3,237</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>6,491</b>
<b>2.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	<b>2,49 км</b>	<b>2015</b>	<b>2015</b>	<b>2,170</b>	<b>6,491</b>	-	<b>0/2,49</b>	-	-	-	-	-	<b>0/2,49</b>	<b>3,254</b>	<b>0,000</b>	<b>3,237</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>6,491</b>
2.1.1	Строительство двухцепной ВЛИ-0,4 кВ от ТП-11 до ВРУ - 0,4 кВ, расположенного по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск, пр-т Строителей, 17, взамен демонтируемой кабельной линии КЛ-0,4 кВ	С	0,48 км	2015	2015	0,467	0,467	-	0/0,480	-	-	-	-	-	0/0,480	0,467	-	-	-	-	-	0,467	
2.1.2	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ТП-75 яч. №5 в мкр. В-9 до ТП-91 яч. №2 в мкр. В-Г	С	1,067 км	2014	2015	1,703	1,703	-	0/1,067	-	-	-	-	-	0/1,067	1,703	-	-	-	-	-	1,703	
2.1.3	Строительство ВЛИ-0,4 кВ в мкр. В-22 по ул. Геодезической, Солженицина, Приморскому бульвару	С	0,943 км	2014	2015	1,084	1,084	-	0/0,943	-	-	-	-	-	0/0,943	1,084	-	-	-	-	-	1,084	
2.1.4	Разработка ПИР для модернизации ССПИ энергообъектов МУП "ВГЭС" и системы обмена технологической информацией ПС 110 кВ Городская, ПС 110 кВ Водозабор и ПС 110 кВ ЮЗР с Филиалом	П	-	2017	2017	2,981	2,981	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,981	-	-	-	2,981	
2.1.5	Разработка проектно-сметной документации по установке на СМВ 110 кВ ПС 110 кВ Городская защиты минимального напряжения (ЗМН)	П	-	2017	2017	0,128	0,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,128	-	-	-	0,128	
2.1.6	Разработка проектно-сметной документации по установке на СМВ 110 кВ ПС 110 кВ ЮЗР автоматики ввода резерва (АВР)	П	-	2017	2017	0,128	0,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,128	-	-	-	0,128	

\* С - строительство, П - проектирование

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

\*\*\* В прогнозных ценах соответствующего года

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	План 2020 года	Итого
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>12,533</b>	<b>8,911</b>	<b>11,654</b>	<b>10,515</b>	<b>15,391</b>	<b>16,449</b>	<b>75,452</b>
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	3,622	-	1,947	-	3,415	4,127	13,111
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	3,622	-	1,947	-	3,415	4,127	13,111
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	8,911	8,911	9,707	8,911	9,628	9,813	55,880
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	8,911	8,911	9,707	8,911	9,628	9,813	55,880
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-	1,604	2,348	2,509	6,461
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
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	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>12,533</b>	<b>8,911</b>	<b>11,654</b>	<b>10,515</b>	<b>15,391</b>	<b>16,449</b>	<b>75,452</b>
	для ОГК/ТГК, 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	на 2020 год
1	Доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	0,14	0,14	0,14	-	-	-
2	Доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% от приема в сеть	6,18	6,18	6,18	5,18	5,18	5,18
3	Ввод/выбытие электрической мощности	MBA	-	-	-	-	4,12/0	2,06/0
4	Присоединенная мощность предприятия	MBA	90	90	90	90	90	90
5	Присоединенная мощность потребителей	MВт	62,7	65,4	67,9	67,9	70,4	73



