



ДЕПАРТАМЕНТ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И
ЭНЕРГЕТИКИ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

01.06.2017

№ 114

Воронеж

О внесении изменений в приказ управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 14.08.2014 № 143

В соответствии с пунктами 22, 23 «Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменения в приказ от 14.08.2014 №143 (в редакции от 14.06.2016 № 84, от 15.12.2016 № 213, от 28.12.2016 № 220) «Об утверждении инвестиционных программ МУП «Бобровская горэлектросеть», МУП «Горэлектросети» г. Нововоронеж, МУП г. Россоши «Городские электрические сети», МУП «Острогожская горэлектросеть», Павловского МУПП «Энергетик», ОАО «Бутурлиновская электросетевая компания» на 2015-2019 годы», в части касающейся МУП г. Россоши «Городские электрические сети», изложив основные характеристики инвестиционной программы на 2017 год согласно приложениям к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель
руководителя департамента

В.В. Мамаев

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы МУП г.Россоши "Городские электрические сети" на 2017г.

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта в %	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****	
			МВт/Гкал/км/МВА	МВА							План 2016	Итого	План 2016	Итого
		С/П*						млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/км/МВА	МВт/Гкал/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	
	ВСЕГО							10,470		10,251		10,470	10,470	
1	Техническое перевооружение и реконструкция													
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		14,788					10,470		10,251	14,788	14,788	10,470	
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ		14,788	0,061				10,470		10,251	14,788	14,788	10,470	
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Октябрьская от ТП-54	с	0,430	0,002	2017	2017	0,222	0,00	0,222	0,222	0,430	0,430	0,222	
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Набережная от ТП-56	с	0,612	0,005	2017	2017	0,465	0,00	0,465	0,465	0,612	0,612	0,465	
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Гагарина от ТП-20	с	0,330	0,002	2017	2017	0,298	0,00	0,298	0,298	0,330	0,330	0,298	
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Гагарина от ТП-15	с	0,650	0,005	2017	2017	0,456	0,00	0,456	0,456	0,650	0,650	0,456	
5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Красноармейская от ТП-62	с	0,335	0,002	2017	2017	0,288	0,00	0,288	0,288	0,335	0,335	0,288	
6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Голубукина от ТП-26	с	0,645	0,005	2017	2017	0,469	0,00	0,469	0,469	0,645	0,645	0,469	
7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. М. Горького от ТП-36. Участок от дома №73а до №97	с	0,370	0,005	2017	2017	0,168	0,00	0,168	0,168	0,370	0,370	0,168	
8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. М. Горького от ТП-36. Участок от дома №128 до №164	с	0,450	0,005	2017	2017	0,204	0,00	0,204	0,204	0,450	0,450	0,204	
9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Кукузова от ТП-149. Участок от дома №26 до №58	с	0,420	0,005	2017	2017	0,395	0,00	0,395	0,395	0,420	0,420	0,395	
10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Кукузова от ТП-149. Участок от дома №79 до №63	с	0,355	0,005	2017	2017	0,333	0,00	0,333	0,333	0,355	0,355	0,333	
11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. 50 лет СССР от ТП-39. Участок от домов №№64,74а	с	0,443	0,005	2017	2017	0,214	0,00	0,214	0,214	0,443	0,443	0,214	
12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. 50 лет СССР от ТП-39. Участок от домов №№73/1, 73/2, 73/3	с	0,280	0,005	2017	2017	0,135	0,00	0,135	0,135	0,280	0,280	0,135	
13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Кирова от ТП-62	с	0,670	0,005	2017	2017	0,447	0,00	0,447	0,447	0,670	0,670	0,447	
14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Васильевского от ТП-111	с	0,610	0,005	2017	2017	0,444	0,00	0,444	0,444	0,610	0,610	0,444	
15	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Курчатова от ТП-112	с	0,660	0,005	2017	2017	0,378	0,00	0,378	0,378	0,660	0,660	0,378	
16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Серегина от ТП-112. Участок от дома №46 до №68	с	0,480	0,005	2017	2017	0,284	0,00	0,284	0,284	0,480	0,480	0,284	

17	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Серегина от ТП-112. Участок от дома №37 до №61	с	0,435	0,005	2017	2017	0,258	0,00	0,258	0,435	0,435	0,258	0,258
18	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Володарского от ТП-195	с	0,510	0,005	2017	2017	0,462	0,00	0,462	0,510	0,510	0,462	0,462
19	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Парогова от ТП-180	с	0,564	0,005	2017	2017	0,403	0,00	0,403	0,564	0,564	0,403	0,403
20	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Островского от ТП-25	с	0,515	0,005	2017	2017	0,482	0,00	0,482	0,515	0,515	0,482	0,482
21	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Слесарная от ТП-6	с	0,684	0,005	2017	2017	0,458	0,00	0,458	0,684	0,684	0,458	0,458
22	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Слесарная от ТП -194	с	0,619	0,005	2017	2017	0,525	0,00	0,525	0,619	0,619	0,525	0,525
23	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Фрунзе от ТП-194 . Участок от домов №№19-37	с	0,480	0,005	2017	2017	0,386	0,00	0,386	0,480	0,480	0,386	0,386
24	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Фрунзе от ТП-194. Участок от домов №№1 - 17	с	0,230	0,005	2017	2017	0,185	0,00	0,185	0,230	0,230	0,185	0,185
25	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Ушакова от ТП-26 . Участок от дома №1 до № 17	с	0,384	0,005	2017	2017	0,275	0,00	0,275	0,384	0,384	0,275	0,275
26	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Ушакова от ТП-26. Участок от дома №2 до № 8	с	0,336	0,005	2017	2017	0,240	0,00	0,240	0,336	0,336	0,240	0,240
27	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Кирова от ТП-63	с	0,595	0,005	2017	2017	0,426	0,00	0,426	0,595	0,595	0,426	0,426
28	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пер.Домнича от ТП-73	с	0,440	0,002	2017	2017	0,323	0,00	0,323	0,440	0,440	0,323	0,323
29	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Калинин от ТП-206	с	0,488	0,002	2017	2017	0,283	0,00	0,283	0,488	0,488	0,283	0,283
30	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Чапаева от ТП-217 . Участок от дома №14 до 54	с	0,470	0,005	2017	2017	0,345	0,00	0,345	0,470	0,470	0,345	0,345
31	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Чапаева от ТП-217. Участок от дома №56 до 78	с	0,298	0,005	2017	2017	0,219		0,219	0,298	0,298	0,219	0,219
1.2	Создание систем противопожарной и режимной автоматики												
1.3	Создание систем телемеханики и связи												
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности												
2	Новое строительство												
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности												
2.2	Прочее новое строительство												
	Справочно:												
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы												

* С - строительство, П- проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, переводящих на метод тарифного регулирования РАО, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

План ввода основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Выход мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)		Ввод основных средств сетевых организаций														
		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.		млн. руб.		План года 2017						План года 2017								
		ИТОГО		ИТОГО		ИТОГО		млн. руб.						млн. руб.								
		2017	8	2017	9	2017	14	кв/МВ-А/другое ***						кв.								
3	ИТОГО	3	ИТОГО	3	ИТОГО	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
1	2	0,430	0,430	0,430	0,430	0,222	0,430	0,430			0,430							0,222				0,222
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Октябрьская от ТП-54	0,612	0,612	0,612	0,612	0,465	0,612	0,612			0,612							0,465				0,465
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Набережная от ТП-56	0,330	0,330	0,330	0,330	0,298	0,330	0,330			0,330							0,298				0,298
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Гагарина от ТП-15	0,650	0,650	0,650	0,650	0,456	0,650	0,650			0,650							0,456				0,456
5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Крайневская от ТП-62	0,335	0,335	0,335	0,335	0,288	0,335	0,335			0,335							0,288				0,288
6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Голубухина от ТП-26	0,645	0,645	0,645	0,645	0,469	0,645	0,645			0,645							0,469				0,469
7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. М. Горького от ТП-36. Участок от дома №75а до №97	0,370	0,370	0,370	0,370	0,168	0,370	0,370			0,370							0,168				0,168
8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. М. Горького от ТП-36. Участок от дома №128 до №164	0,450	0,450	0,450	0,450	0,204	0,450	0,450			0,450							0,204				0,204
9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Кузнецова от ТП-149. Участок от дома №26 до №58	0,420	0,420	0,420	0,420	0,395	0,420	0,420			0,420							0,395				0,395
10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Кузнецова от ТП-149. Участок от дома №79 до №63	0,355	0,355	0,355	0,355	0,333	0,355	0,355			0,355							0,333				0,333
11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. 50 лет СССР от ТП-39. Участок от домов №№64,74а	0,443	0,443	0,443	0,443	0,214	0,443	0,443			0,443							0,214				0,214
12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. 50 лет СССР от ТП-39. Участок от домов №№73/1.	0,280	0,280	0,280	0,280	0,135	0,280	0,280			0,280							0,135				0,135
13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Кирова от ТП-62	0,670	0,670	0,670	0,670	0,447	0,670	0,670			0,670							0,447				0,447
14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Васильевского от ТП-111	0,610	0,610	0,610	0,610	0,444	0,610	0,610			0,610							0,444				0,444
15	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Курчатова от ТП-112	0,660	0,660	0,660	0,660	0,378	0,660	0,660			0,660							0,378				0,378
16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Сергина от ТП-112. Участок от дома №46 до №68	0,480	0,480	0,480	0,480	0,284	0,480	0,480			0,480			0,480				0,284			0,284	0,284
17	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Сергина от ТП-112. Участок от дома №37 до №61	0,435	0,435	0,435	0,435	0,258	0,435	0,435			0,435			0,435				0,258			0,258	0,258
18	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Володарского от ТП-195	0,510	0,510	0,510	0,510	0,462	0,510	0,510			0,510			0,510				0,462			0,462	0,462
19	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Пирогова от ТП-180	0,564	0,564	0,564	0,564	0,403	0,564	0,564			0,564			0,564				0,403			0,403	0,403
20	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Островского от ТП-25	0,515	0,515	0,515	0,515	0,482	0,515	0,515			0,515			0,515				0,482			0,482	0,482
21	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Слесарная от ТП-6	0,684	0,684	0,684	0,684	0,458	0,684	0,684			0,684			0,684				0,458			0,458	0,458
22	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Слесарная от ТП-194	0,619	0,619	0,619	0,619	0,525	0,619	0,619			0,619			0,619				0,525			0,525	0,525
23	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Фрунзе от ТП-194. Участок от домов №№19-37	0,480	0,480	0,480	0,480	0,386	0,480	0,480			0,480			0,480				0,386			0,386	0,386
24	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Фрунзе от ТП-194. Участок от домов №№1-17	0,230	0,230	0,230	0,230	0,185	0,230	0,230			0,230			0,230				0,185			0,185	0,185
25	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Ушакова от ТП-26. Участок от дома №1 до №17	0,384	0,384	0,384	0,384	0,275	0,384	0,384			0,384			0,384				0,275			0,275	0,275

26	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Ушакова от ТП-26. Участок от дома №2 до № 8	0,336	0,336	0,336	0,240	0,336	0,336											0,240	0,240
27	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Кирова от ТП-63	0,595	0,595	0,595	0,426	0,595	0,595											0,426	0,426
28	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пер. Домнина от ТП-73	0,440	0,440	0,440	0,323	0,440	0,440											0,323	0,323
29	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Калинин от ТП-206	0,488	0,488	0,488	0,283	0,488	0,488											0,283	0,283
30	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Чапаева от ТП-217. Участок от дома №14 до 54	0,470	0,470	0,470	0,345	0,470	0,470											0,345	0,345
31	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Чапаева от ТП-217. Участок от дома №56 до 78	0,298	0,298	0,298	0,219	0,298	0,298											0,219	0,219
		1,042	6,218	7,528	14,788	0,687	4,229	5,554	10,470										

* Не является сетевой организацией.

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств учитываются первоначальная стоимость объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** Иные материальные имущественные комплексы объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, измерительные линии и местные линии.

**Объемы и источники финансирования инвестиционной программы на
 2017 год**

млн.руб.

№ №	Источник финансирования	2017	Итого
1	Собственные средства	10,470	10,470
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,794	2,794
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,794	2,794
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	6,079	6,079
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	6,079	6,079
1.2.2	Прочая амортизация		
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		
1.3	Возврат НДС	1,597	1,597
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	10,470	10,470
	для ОГК/ТГК, в том числе		
	ДПМ		
	вне ДПМ		

Приложение № 4 к
приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства и энергетики
Воронежской области
от
01.06.2017 № 114

**Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче
электрической энергии**

Наименование показателя	Значение показателя
	2017 год
1	2
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,0893
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	0,9702
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,8708