



ДЕПАРТАМЕНТ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И
ЭНЕРГЕТИКИ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

14.06.2016

№ 84

г. Воронеж

О внесении изменений в приказ управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики 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 РФ 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 «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 2016 год согласно приложениям к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель руководителя департамента

Г.В. Смирнова

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

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	проектная мощность/ протяженность	Плановые показатели энергетической эффективности проекта в %	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации	Остаточная стоимость реализации	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем финансирования****								
										С/П*	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	План года 2016	Итого	План года 2016	Итого		
											МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей						
ВСЕГО																				
	Техническое перевооружение и реконструкция						8,504		8,504											
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		10,767				8,064		8,064		10,767	10,767	8,064	8,064						
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ		10,767	0,162			8,064		8,064		10,767	10,767	8,064	8,064						
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Королева	с	0,572	0,010	2016	2016	0,251	0,00	0,251	0,572	0,572	0,251	0,251							
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Комарова	с	0,510	0,010	2016	2016	0,278	0,00	0,278	0,510	0,510	0,278	0,278							
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Тимирязева от ТП-201	с	1,080	0,010	2016	2016	0,756	0,00	0,756	1,080	1,080	0,756	0,756							
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Толбухина от ТП-29	с	0,250	0,005	2016	2016	0,092	0,00	0,092	0,250	0,250	0,092	0,092							
5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Димитрова от ТП-29	с	1,070	0,010	2016	2016	0,808	0,00	0,808	1,070	1,070	0,808	0,808							
6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Энгельса от ТП-97	с	0,460	0,010	2016	2016	0,418	0,00	0,418	0,460	0,460	0,418	0,418							
7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Энгельса от ТП 1	с	0,510	0,010	2016	2016	0,389	0,00	0,389	0,510	0,510	0,389	0,389							
8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Московская от ТП-97	с	0,220	0,005	2016	2016	0,204	0,00	0,204	0,220	0,220	0,204	0,204							
9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Московская от ТП-1	с	0,720	0,010	2016	2016	0,620	0,00	0,620	0,720	0,720	0,620	0,620							
10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Островского от ТП -196	с	0,430	0,010	2016	2016	0,511	0,00	0,511	0,430	0,430	0,511	0,511							
11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Островского от ТП - 7	с	0,250	0,005	2016	2016	0,167	0,00	0,167	0,250	0,250	0,167	0,167							
12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Лавочкина от ТП -29	с	0,340	0,005	2016	2016	0,226	0,00	0,226	0,340	0,340	0,226	0,226							
13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пер.Котовского от ТП-7	с	0,150	0,001	2016	2016	0,106	0,00	0,106	0,150	0,150	0,106	0,106							
14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пер.Крылова от ТП-7	с	0,080	0,001	2016	2016	0,098	0,00	0,098	0,080	0,080	0,098	0,098							
15	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Фрунзе	с	0,850	0,010	2016	2016	0,625	0,00	0,625	0,850	0,850	0,625	0,625							
16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Энгельса от ТП-5	с	0,320	0,005	2016	2016	0,288	0,00	0,288	0,320	0,320	0,288	0,288							
17	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Рябцева от ТП -97	с	0,400	0,005	2016	2016	0,365	0,00	0,365	0,400	0,400	0,365	0,365							
18	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Слесарная от ТП -194	с	0,570	0,010	2016	2016	0,477	0,00	0,477	0,570	0,570	0,477	0,477							
19	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Слесарная от ТП -6	с	0,370	0,005	2016	2016	0,299	0,00	0,299	0,370	0,370	0,299	0,299							
20	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Некрасова от ТП-37	с	0,630	0,010	2016	2016	0,511	0,00	0,511	0,630	0,630	0,511	0,511							
21	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пер.Белинского от ТП-37	с	0,370	0,005	2016	2016	0,264	0,00	0,264	0,370	0,370	0,264	0,264							
22	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пер. Малоедова от ТП-12	с	0,615	0,010	2016	2016	0,311	0,00	0,311	0,615	0,615	0,311	0,311							
1.2	Создание систем противоаварийной 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		2				0,440		0,440	2	2	0,440	0,440							
	Приобретение спецтехники для оперативно-выездной бригады, шт.		2		2016	2016	0,440	0,00	0,440	2	2	0,440	0,440							
	<i>Справочно:</i>																			
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																			

* С - строительство, П- проектирование

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

*** - для сетевых организаций, переодящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

План ввода основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		территориальная стоимость вводимых млн. руб.	Ввод основных средств сетевых организаций										
		МВт, Гкал/час, км, МВА,		МВт, Гкал/час, км, МВА,			План года 2016					План года 2016					
		2016	ИТОГО	2016	ИТОГО		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	
		3	8	9	14		км/МВ·А/другое ***										
1	2	3	8	9	14	15	16	17	18	19	20	26	27	28	29	30	
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Королева	0,572	0,572	0,572	0,572	0,251		0,572				0,572		0,251			0,251
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Комарова	0,510	0,510	0,510	0,510	0,278		0,510				0,510		0,278			0,278
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Тимирязева от ТП-201	1,080	1,080	1,080	1,080	0,756				1,080	1,080					0,756	0,756
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Толбухина от ТП-29	0,250	0,250	0,250	0,250	0,092			0,250			0,250		0,092			0,092
5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Димитрова от ТП-29	1,070	1,070	1,070	1,070	0,808			1,070			1,070		0,808			0,808
6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Энгельса от ТП-97	0,460	0,460	0,460	0,460	0,418		0,460				0,460		0,418			0,418
7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Энгельса от ТП 1	0,510	0,510	0,510	0,510	0,389		0,510				0,510		0,389			0,389
8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Московская от ТП-97	0,220	0,220	0,220	0,220	0,204			0,220			0,220		0,204			0,204
9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Московская от ТП-1	0,720	0,720	0,720	0,720	0,620			0,720			0,720		0,620			0,620
10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Островского от ТП -196	0,430	0,430	0,430	0,430	0,511				0,430	0,430					0,511	0,511
11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Островского от ТП - 7	0,250	0,250	0,250	0,250	0,167				0,250	0,250					0,167	0,167
12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Лавочкина от ТП -29	0,340	0,340	0,340	0,340	0,226			0,340			0,340		0,226			0,226
13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пер.Котовского от ТП-7	0,150	0,150	0,150	0,150	0,106			0,150			0,150		0,106			0,106
14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пер.Крылова от ТП-7	0,080	0,080	0,080	0,080	0,098			0,080			0,080		0,098			0,098
15	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Фрунзе	0,850	0,850	0,850	0,850	0,625			0,850			0,850		0,625			0,625
16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Энгельса от ТП-5	0,320	0,320	0,320	0,320	0,288			0,320			0,320		0,288			0,288
17	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Рябцева от ТП -97	0,400	0,400	0,400	0,400	0,365				0,400	0,400					0,365	0,365
18	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Слесарная от ТП -194	0,570	0,570	0,570	0,570	0,477				0,570	0,570					0,477	0,477
19	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Слесарная от ТП -6	0,370	0,370	0,370	0,370	0,299				0,370	0,370					0,299	0,299
20	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Некрасова от ТП-37	0,630	0,630	0,630	0,630	0,511				0,630	0,630					0,511	0,511
21	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пер.Белинского от ТП-37	0,370	0,370	0,370	0,370	0,264				0,370	0,370					0,264	0,264
22	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пер. Малоедова от ТП-12	0,615	0,615	0,615	0,615	0,311				0,615	0,615					0,311	0,311
23	Приобретение спецтехники для ОБВ, штук	2	2			0,440		1			1	2,000		0,220		0,220	0,440

* Не заводится сетевым организациям

** При осуществлении капитального ремонта/реконструкции действующих объектов основных средств указывается первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции

*** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств

Примечание: для сетевых объектов с радиосвязью объектов за подстанциями, воздушными линиями и кабельными линиями

Объемы и источники финансирования инвестиционной программы на 2016 год

млн.руб.

№ №	Источник финансирования	2016	Итого
1	Собственные средства	8,504	8,504
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	5,135	5,135
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	5,135	5,135
1.2.2	Прочая амортизация		
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		
1.3	Возврат НДС	0,575	0,575
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	8,504	8,504
	для ОГК/ТГК, в том числе		
	ДПМ		
	вне ДПМ		

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

Наименование показателя	Значение показателя
	2016 год
1	2
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,0906
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	0,985
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,884