



ДЕПАРТАМЕНТ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И
ЭНЕРГЕТИКИ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

15.05.2017

№ 103

г. Воронеж

О внесении изменений в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 28.12.2016 № 219

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 департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 28.12.2016 №219 «О внесении изменений в приказ управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики от 14.08.2014 № 142» на 2017 год, изложив параметры инвестиционной программы МУП «Воронежская горэлектросеть» на 2015-2019 годы согласно приложениям к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя департамента В.В. Мамаева.

Руководитель департамента

Г.В. Смирнова

от 15.05.2017 № 103

Перечень инвестиционных проектов и ключевые показатели реализации инвестиционной программы МУП "Воронежская горьдистрикт" на 2017 г.

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Ключевые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Показатели реализации инвестиционного проекта **			Выход мощностей		Объем финансирования****	
							Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансирования текущего года	План года 2017	Итого	План года 2017	Итого
							млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей
ВСЕГО							332,35	0,00	332,35			332,35	332,35
1	Техническое перевооружение и реконструкция Энергосбережение и повышение энергетической						33,99	0,00	33,99			33,99	33,99
1.1.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой воздушных		19,90				37,48	0,00	37,48	27,06	27,06	37,48	37,48
1.1.1.	ТТ-1571 с монтажом кабельных выводов	С	4,98	63,16	2017	2017	5,13	0,00	5,13	4,98	4,98	5,13	5,13
2	ТТ-1708 с монтажом кабельных выводов (п. Тенистый)	С	4,65	55,26	2017	2017	4,46	0,00	4,46	4,65	4,65	4,46	4,46
3	ТТ-201А с монтажом кабельных выводов	С	1,86	63,16	2017	2017	2,04	0,00	2,04	1,86	1,86	2,04	2,04
4	ТТ-354Н с монтажом кабельных выводов	С	2,78	63,16	2017	2017	3,00	0,00	3,00	2,78	2,78	3,00	3,00
5	ТТ-213 с монтажом кабельных выводов	С	1,51	63,16	2017	2017	1,42	0,00	1,42	1,51	1,51	1,42	1,42
6	КТП-1297 от оп.№38 до оп.№42 ул.Ключевая	С	0,12	47,37	2017	2017	0,19	0,00	0,19	0,12	0,12	0,19	0,19
7	ТТ-14А с монтажом кабельных выводов	С	4,01	50,00	2017	2017	3,61	0,00	3,61	4,01	4,01	3,61	3,61
1.1.2	Замена ВЛ-0,4кВ на КЛ-0,4кВ	С	0,34	63,16	2017	2017	0,62	0,00	0,62	0,34	0,34	0,62	0,62
1	Прокладка кабеля АВБШн-4х95 ТТ-79 от оп.№49 до оп.№62	С	0,34	63,16	2017	2017	0,62	0,00	0,62	0,34	0,34	0,62	0,62
1.1.3	Замена КЛ-0,4кВ		2,22				4,60	0,00	4,60	2,22	2,22	4,60	4,60
1	ТТ-411 - ул. Б. роца, 60	С	0,14	79,17	2017	2017	0,28	0,00	0,28	0,14	0,14	0,28	0,28
2	ТТ-411 - ул. Б. роца, 48	С	0,03	41,67	2017	2017	0,06	0,00	0,06	0,03	0,03	0,06	0,06
3	ТТ-411 - ул. Б. роца, 44	С	0,16	58,33	2017	2017	0,34	0,00	0,34	0,16	0,16	0,34	0,34
4	ТТ-411 - ул. Б. роца, 46	С	0,15	58,33	2017	2017	0,31	0,00	0,31	0,15	0,15	0,31	0,31
5	ТТ-411 - ул. Б. роца, 58-62	С	0,39	37,50	2017	2017	0,81	0,00	0,81	0,39	0,39	0,81	0,81
6	ТТ-411 - ул. Б. роца, 52	С	0,13	58,33	2017	2017	0,28	0,00	0,28	0,13	0,13	0,28	0,28
7	ТТ-411 - ул. Б. роца, 56, 56а	С	0,50	37,50	2017	2017	1,04	0,00	1,04	0,50	0,50	1,04	1,04
8	РП-18 - Ленинский пр-т, 113	С	0,09	70,83	2017	2017	0,19	0,00	0,19	0,09	0,09	0,19	0,19
9	ТТ-1177 - ул.Ленинаградская,55	С	0,22	58,33	2017	2017	0,45	0,00	0,45	0,22	0,22	0,45	0,45
10	ТТ-1182 -ул Г.Стратосферы, 13	С	0,20	20,83	2017	2017	0,42	0,00	0,42	0,20	0,20	0,42	0,42
11	ТТ-894 - ул. Б. Хмельницкого, 30а	С	0,21	20,83	2017	2017	0,43	0,00	0,43	0,21	0,21	0,43	0,43
1.1.4	Замена КЛ-6, 10 кВ		2,62				10,19	0,00	10,19	2,62	2,62	10,19	10,19
1	ТТ-211-ТТ-373	С	0,10	20,83	2017	2017	0,42	0,00	0,42	0,10	0,10	0,42	0,42
2	ТТ-200-ТТ-125	С	0,52	35,56	2017	2017	2,10	0,00	2,10	0,52	0,52	2,10	2,10
3	ТТ-169 -ТТ-1168	С	0,52	20,83	2017	2017	1,74	0,00	1,74	0,52	0,52	1,74	1,74
4	ТТ-366в - ТТ-205н	С	0,47	20,83	2017	2017	1,91	0,00	1,91	0,47	0,47	1,91	1,91
5	ТТ-231-КТП-1154	С	0,55	31,25	2017	2017	2,21	0,00	2,21	0,55	0,55	2,21	2,21
6	РП-12-ТТ-231	С	0,45	12,50	2017	2017	1,82	0,00	1,82	0,45	0,45	1,82	1,82
Приобретение и установка устройства компенсации реактивной мощности для выполнения программы энергосбережения и энергоэффективности			2				2,20	0,00	2,20	2,00	2,00	2,20	2,20
1	РП-52	С	2	14,24	2017	2017	2,20	0,00	2,20	2,00	2,00	2,20	2,20
1.2	Создание систем телемеханики в связи						9,61	0,00	9,61	10	10	9,61	9,61
1.2.1	Модернизация устройств телемеханики в ОДС, РП		10				9,61	0,00	9,61	10	10	9,61	9,61
1	Монтаж устройств телемеханики в ОДС, РП, ТП	С	10		2017	2017	9,61	0,00	9,61	10	10	9,61	9,61
1.3	Прочие технические перевооружение и реконструкция						46,91	0,00	46,91			46,91	46,91
1.3.1	Замена воздушных камер КСО		15				0,92	0,00	0,92	15	15	0,92	0,92
1	ТТ-635	С	6		2017	2017	0,37	0,00	0,37	6	6	0,37	0,37
2	ТТ-636	С	6				0,37	0,00	0,37	6	6	0,37	0,37
3	ТТ-658	С	3		2017	2017	0,18	0,00	0,18	3	3	0,18	0,18
1.3.2	Замена в/л шпотов на валец ЦО-70		29				2,26	0,00	2,26	29	29	2,26	2,26
1	ТТ-1227	С	2		2017	2017	0,22	0,00	0,22	2	2	0,22	0,22
2	ТТ-1284	С	2		2017	2017	0,22	0,00	0,22	2	2	0,22	0,22
3	ТТ-1022	С	7		2017	2017	0,44	0,00	0,44	7	7	0,44	0,44
4	ТТ-1286	С	3		2017	2017	0,22	0,00	0,22	3	3	0,22	0,22
5	ТТ-411	С	4		2017	2017	0,29	0,00	0,29	4	4	0,29	0,29
6	ТТ-849	С	5		2017	2017	0,44	0,00	0,44	5	5	0,44	0,44
7	ТТ-1250	С	3		2017	2017	0,22	0,00	0,22	3	3	0,22	0,22
8	РП-22	С	3		2017	2017	0,22	0,00	0,22	3	3	0,22	0,22
1.3.4	Замена в РП масляных выключателей на вакуумные		37				15,61	0,00	15,61	37	37	15,61	15,61
1	РП-38	С	9		2017	2017	3,78	0,00	3,78	9	9	3,78	3,78
2	РП-64	С	4		2017	2017	1,68	0,00	1,68	4	4	1,68	1,68
3	РП-13	С	9		2017	2017	3,78	0,00	3,78	9	9	3,78	3,78

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей МВт/Гкал/ч/км/МВА	Пиковые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта ** млн.рублей	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта ** млн.рублей	План финансирования текущего года млн.рублей	Ввод мощностей		Объем финансирования****	
										План года 2017	Итого	План года 2017	Итого
										МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей
4	РП-75	С	10		2017	2017	4,28	0,00	4,28	10	10	4,28	4,28
5	РП-43	С	5		2017	2017	2,10	0,00	2,10	5	5	2,10	2,10
1.3.5	Замена автоматических выключателей		17				2,64	0,00	2,64	17	17	2,64	2,64
1	ТП-820	С	3		2017	2017	0,47	0,00	0,47	3	3	0,47	0,47
2	ТП-953	С	3		2017	2017	0,47	0,00	0,47	3	3	0,47	0,47
3	ТП-246	С	2		2017	2017	0,31	0,00	0,31	2	2	0,31	0,31
4	ТП-47	С	2		2017	2017	0,31	0,00	0,31	2	2	0,31	0,31
5	ТП-273А	С	2		2017	2017	0,31	0,00	0,31	2	2	0,31	0,31
6	ТП-386	С	2		2017	2017	0,31	0,00	0,31	2	2	0,31	0,31
7	ТП-839	С	3		2017	2017	0,47	0,00	0,47	3	3	0,47	0,47
1.3.6	Реконструкция высоковольтного оборудования в ТП, РП		3				0,34	0,00	0,34	3	3	0,34	0,34
	ТП-946	С	3		2017	2017	0,34	0,00	0,34	3	3	0,34	0,34
1.3.7	Реконструкция высоковольтного оборудования в ТП, РП		4				1,41	0,00	1,41	4	4	1,41	1,41
	ТП-946	С	2		2017	2017	0,73	0,00	0,73	2	2	0,73	0,73
	РП-19	С	2		2017	2017	0,68	0,00	0,68	2	2	0,68	0,68
1.3.8	Замена трансформаторов в ТП, РП		2				1,05	0,00	1,05	2	2	1,05	1,05
	ТП-946	С	2		2017	2017	1,05	0,00	1,05	2	2	1,05	1,05
1.3.9	Оборудование охранной сигнализации помещений РП, ТП		10				0,45	0,00	0,45	10	10	0,45	0,45
1	Монтаж оборудования охранной сигнализации помещений РП, ТП	С	10		2017	2017	0,45	0,00	0,45	10	10	0,45	0,45
1.3.10	Замена оборудования и электотехники						22,22	0,00	22,22			22,22	22,22
1	Замена оборудования и электотехники				2017	2017	22,22	0,00	22,22			22,22	22,22
2	Новое строительство						238,36	0,00	238,36			238,36	238,36
2.1	Прочее новое строительство						238,36	0,00	238,36			238,36	238,36
2.1.1	Оборудование АИИС КУЭ фидеров новых РП		4				0,10	0,00	0,10	4	4	0,10	0,10
1	Монтаж оборудования АИИС КУЭ фидеров новых РП	С	4		2017	2017	0,10	0,00	0,10	4	4	0,10	0,10
2.1.2	Строительство новых РП с целью разгрузки перегруженных РП и замены аварийных		1,26				9,46	0,00	9,46	1,26	1,26	9,46	9,46
1	Строительство нового БКРП 2х630 взамен ТП-1031 с переводкой всех КЛ-6, 0,4 кВ, ВЛ ПС-ООО "Татар" до БКРП	С	1,26		2017	2017	9,46	0,00	9,46	1,26	1,26	9,46	9,46
2.1.3	Прокладка в / и кабелей к РП, БКРП		36,40				105,40	0,00	105,40	36,40	36,40	105,40	105,40
1	Прокладка КЛ от ТП-1256 до места соед. С КЛ в сторону ТП-676	С	1,10		2017	2017	3,05	0,00	3,05	1,10	1,10	3,05	3,05
2	Прокладка КЛ от ТП-1253 до РП-17	С	1,00		2017	2017	3,22	0,00	3,22	1,00	1,00	3,22	3,22
3	Прокладка КЛ от ТП-359 до ТП-КНС-2	С	0,30		2017	2017	0,89	0,00	0,89	0,30	0,30	0,89	0,89
4	Прокладка 4-х кабелей 3х240 от ПС-25 до БКРП взамен ТП-819	С	10,40		2017	2017	30,71	0,00	30,71	10,40	10,40	30,71	30,71
5	Прокладка 2КЛ-10 кВ 3х240 от ПС-ПАО "ВАСО" до РП-19	С	7,60		2017	2017	21,09	0,00	21,09	7,60	7,60	21,09	21,09
6	Прокладка 4КЛ-10 кВ 3х240 от ПС-ООО "Татар" до БКРП взамен ТП-1031	С	16,00		2017	2017	46,44	0,00	46,44	16,00	16,00	46,44	46,44
2.1.4	Строительство новых ТП с целью разгрузки существующих сетей и замены аварийных ТП (КТП)		1,78				18,57	0,00	18,57	1,78	1,78	18,57	18,57
1	Стр-во дополнительной БКТП 1х250 в сети ТП-405 с прокладкой 3х120 до места соединения с КЛ ТП-1119-ТП-1019 и кабелей 4х95 выводы на сеть	С	0,63		2017	2017	5,15	0,00	5,15	0,63	0,63	5,15	5,15
2	Стр-во дополнительной БКТП 1х250 в сети ТП-325 с прокладкой 2-х кабелей 3х120 до места соединения с КЛ ТП-325-ТП-117 и кабелей 4х95 выводы на сеть	С	0,25		2017	2017	3,00	0,00	3,00	0,25	0,25	3,00	3,00
2	Стр-во дополнительной БКТП 1х250 в сети ТП-155 с прокладкой 2-х кабелей 3х120 до места врезки с КЛ ТП-62-ТП-1587 и кабелей 4х95 выводы на сеть	С	0,25		2017	2017	3,57	0,00	3,57	0,25	0,25	3,57	3,57
3	Стр-во БКТП 1х250 в сети взамен КТП-1154 и кабелей 4х95 выводы на сеть	С	0,25		2017	2017	2,73	0,00	2,73	0,25	0,25	2,73	2,73

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	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****				
										млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	План года 2017	Итого	План года 2017	Итого
													МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей
СП*	МВт/Гкал/ч/км/МВА															
4	Стр-во КТП 1х400 взамен КТП-1303 с переводкой КЛ-6-0,4кВ	С			2017	2017	1,45	0,00	1,45	0,00	0,00	1,45	1,45			
5	Стр-во БКТП 1х400 взамен ТП-400 с переводкой КЛ 6,0,4кВ	С	0,40		2017	2017	2,66	0,00	2,66	0,40	0,40	2,66	2,66			
2.1.5	Прокладка в/в, в/в кабелей к ТП		2,44				6,31	0,00	6,31	2,44	2,44	6,31	6,31			
1	Прокладка КЛ-0,4кВ ТП-946 до АТС ПАО "Ростелеком" ул.Г.Лизюкова,61/А	С	0,69		2017	2017	1,46	0,00	1,46	0,69	0,69	1,46	1,46			
2	Прокладка КЛ-10 кВ сеч.3х120 ТП-480 до БКТП-34Н	С	1,40		2017	2017	4,12	0,00	4,12	1,40	1,40	4,12	4,12			
3	ТП-165 монтаж кабельного вывода до оп.№58	С	0,20		2017	2017	0,43	0,00	0,43	0,20	0,20	0,43	0,43			
4	БКТП-1601 монтаж кабельного вывода до опоры №13	С	0,11		2017	2017	0,22	0,00	0,22	0,11	0,11	0,22	0,22			
5	КТП-329 монтаж кабельного вывода до оп.№2	С	0,04		2017	2017	0,08	0,00	0,08	0,04	0,04	0,08	0,08			
2.1.6	Строительство дополнительных мощностей с целью технологического присоединения						98,53	0,00	98,53			98,53	98,53			
2.1.6.1	Строительство ТП для технологического присоединения		1,60				7,18	0,00	7,18	1,60	1,60	7,18	7,18			
1	Строительство ТП для технологического присоединения	С	1,60		2017	2017	7,18	0,00	7,18	1,60	1,60	7,18	7,18			
2.1.6.2	Прокладка КЛ-6,10 кВ для технологического присоединения		7,30				41,78	0,00	41,78	7,30	7,30	41,78	41,78			
1	Прокладка КЛ-6,10 кВ для технологического присоединения	С	7,30		2017	2017	41,78	0,00	41,78	7,30	7,30	41,78	41,78			
2.1.6.3	Прокладка КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения		9,07				43,39	0,00	43,39	9,07	9,07	43,39	43,39			
1	Прокладка КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	С	9,07		2017	2017	43,39	0,00	43,39	9,07	9,07	43,39	43,39			
2.1.6.4	Прокладка ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения		2,99				6,18	0,00	6,18	2,99	2,99	6,18	6,18			
1	Прокладка ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	С	2,99		2017	2017	6,18	0,00	6,18	2,99	2,99	6,18	6,18			
<i>Справочно:</i>																
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																

* С - строительство, П - проектирование

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

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

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на

План ввода основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод 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.			План года 2017					План года 2017						
		2017	ИТОГО	2017	ИТОГО		Итого	кв/МВ-А/шт/топ ***				Итого	кв/МВ-А/шт/топ ***				Итого	
								I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.		
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой высоковольтных проводов на СИП	19,90	19,90	26,42	26,42	16,83			19,90		19,90	19,90	1,27		15,56		16,83	16,83
2	Замена ВЛ-0,4кВ на КЛ-0,4кВ	0,34	0,34	0,34	0,34	0,53		0,34		0,34	0,34	0,03	0,50				0,53	0,53
3	Замена КЛ-0,4кВ	2,22	2,22	2,03	2,03	3,90		1,80	0,42		2,22	2,22	0,46	2,81	0,63		3,90	3,90
4	Замена КЛ-6, 10 кВ	2,62	2,62	2,62	2,62	8,64			2,62		2,62	2,62	0,87		7,76		8,64	8,64
5	Приобретение и установка устройств компенсации реактивной мощности для выполнения программы энергосбережения и энергоэффективности	2	2			1,87				2	2	2	0,08			1,78	1,87	1,87
6	Модернизация устройств телемеханики в ОДС РП	10	10			8,14			3	7	10	10	0,08		2,42	5,64	8,14	8,14
7	Замена комплектных выключ КСО	15	15	15	15	0,78			15		15	15			0,78		0,78	0,78
8	Замена в/в шпотов на панели ПНО-70	29	29	29	29	1,92		21	8		29	29		1,36	0,56		1,92	1,92
9	Замена в РП масляных выключателей на вакуумные	37	37	37	37	13,23		13	24		37	37	0,07	4,62	8,53		13,23	13,23
10	Замена автоматическим выключателей	17	17	17	17	2,23		6	11		17	17		0,79	1,45		2,23	2,23
11	Реконструкция низковольтного оборудования в ТП РП	3	3	3	3	0,29		3		3	3	3		0,29			0,29	0,29
12	Реконструкция высоковольтного оборудования в ТП РП	4	4	4	4	1,20		4		4	4	4		1,20			1,20	1,20
13	Замена трансформаторов в ТП РП	2	2	1	1	0,89		2		2	2	2		0,89			0,89	0,89
14	Оборудование охранной сигнализации помещений в РП, ТП	10	10	10	10	0,38		5	3	2	10	10		0,19	0,11	0,08	0,38	0,38
15	Замена оборудования в автостанции					18,83								8,39	10,44		18,83	18,83
16	Прокладка в РП кабелей усиления в/в фидеров	2,20	2,20			7,11			2,20		2,20	2,20	0,35		6,75		7,11	7,11
17	Оборудование АНЭС КУЭ фидеров новых РП	4	4			0,08				4	4	4				0,08	0,08	0,08
18	Строительство новых РП с целью разгрузки перегруженных РП в местах неграфиковых	1,26	1,26	1,06	1,06	8,01				1,26	1,26	1,26	0,30			7,71	8,01	8,01
19	Прокладка в/в кабелей к РП, БСРП	36,40	36,40			89,32			35,00	1,40	36,40	36,40	2,47		83,75	3,10	89,32	89,32
20	Строительство новых ТП с целью разгрузки существующих сетей в местах неграфиковых ТП	2,18	2,18			15,73		1,13	1,05		2,18	2,18	0,88	9,40	5,46		15,73	15,73
21	Прокладка в/в, в/в кабелей к ТП	2,44	2,44			5,34		0,35	2,09		2,44	2,44	0,49	0,50	4,36		5,34	5,34
22	Строительство ТП для технологического присоединения	1,60	1,60			6,09				1,60	1,60	1,60	0,18			5,91	6,09	6,09
23	Прокладка КЛ-6, 10 кВ для технологического присоединения	7,90	7,90			35,40		2,63	2,63	2,63	7,90	7,90	1,06	11,45	11,45	11,45	35,40	35,40
24	Прокладка КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	9,90	9,90			36,77		3,30	3,30	3,30	9,90	9,90	1,10	11,89	11,89	11,89	36,77	36,77
25	Прокладка ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	3,20	3,20			5,24		1,07	1,07	1,07	3,20	3,20	0,10	1,71	1,71	1,71	5,24	5,24

*** По согласованию с заказчиком
 *** При определении количества оборудования и материалов для выполнения работ в рамках проекта учитываются требования проектной документации, утвержденной Главным управлением Пензенской области по энергетике, жилищно-коммунальному хозяйству и энергетике
 *** Если нет информации о количестве оборудования и материалов, то в таблице указаны значения по умолчанию
 Примечание: для ввода объектов в эксплуатацию необходимо выполнить все необходимые условия и получить разрешение

**Объемы и источники финансирования инвестиционной программы на 2017 год,
млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2017 года	Итого
1	Собственные средства	332,35	332,35
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	115,52	115,52
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	32,02	32,02
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора		
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	83,50	83,50
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации		
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	83,50	83,50
1.1.4	Прочая прибыль		
1.2	Амортизация	166,14	166,14
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	166,14	166,14
1.2.2	Прочая амортизация		
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		
1.3	Возврат НДС	50,70	50,70
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	332,35	332,35
	для ОГК/ТГК, в том числе		
		ДПМ	
		внс ДПМ	

Приложение 4
к Приказу Департамента
жилищно-коммунального
хозяйства и энергетики
Воронежской области
от 15.05.2017 № 103

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

Наименование показателя	Значение показателя
	2017
1	2
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,0827
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0666
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102

Предложения о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы МУП "Воронежская горэлектросеть" на 2017 г., млн. рублей с НДС

Утверждаю:
И.о. генерального директора
МУП "Воронежская горэлектросеть"
О.И. Боронин
2017 года
М.П.



№ №		Объем финансирования [отчетный год]										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	было	стало	Объем корректировки ****				причины корректировки		
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.					млн. рублей	%	в том числе за счет				
		план ***	скорректированный объем *****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем						уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам заключенных процедур			
	ВСЕГО	335,63	332,35	11,57	11,18	64,04	65,84	203,17	199,98	56,86	55,35	0,00	335,63	332,35	3,28	0,98					
1	Техническое перевооружение и реконструкция	94,22	93,99	3,56	3,40	23,72	24,61	58,09	57,15	8,85	8,85	0,00	94,22	93,99	0,23	0,24					
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	39,18	37,48	3,46	3,21	4,49	3,90	29,13	28,26	2,10	2,10	0,00	39,18	37,48	1,70	4,34					
1.1.1	Замена неизолированных проводов ВЛ-0,4кВ СИП	16,25	19,86	1,30	1,50	0,00	0,00	14,95	18,36	0,00	0,00	0,00	16,25	19,86	-3,61	-22,24			15,89	19,90	
1	ТП-1571 с монтажом кабельных выводов	5,13	5,13	0,25	0,25			4,88	4,88				5,13	5,13	0,00	0,00	+		4,98	4,98	
2	ТП-1708 с монтажом кабельных выводов (п. Тенный)	4,46	4,46	0,54	0,54			3,92	3,92				4,46	4,46	0,00	0,00	+		4,65	4,65	
3	ТП-201А с монтажом кабельных выводов	2,04	2,04	0,22	0,22			1,82	1,82				2,04	2,04	0,00	0,00	+		1,86	1,86	
4	ТП-354Н с монтажом кабельных выводов	3,00	3,00	0,16	0,16			2,84	2,84				3,00	3,00	0,00	0,00	+		2,78	2,78	
5	ТП-213 с монтажом кабельных выводов	1,42	1,42	0,13	0,13			1,29	1,29				1,42	1,42	0,00	0,00	+		1,51	1,51	
6	КТП-1297 от оп. №38 до оп. №42 ул. Ключевая	0,19	0,19					0,19	0,19				0,19	0,19	0,00	0,00	+		0,12	0,12	
7	ТП-14А с монтажом кабельных выводов	0,00	3,61	0,00	0,20			0,00	3,41	0,00	0,00		0,00	3,61	-3,61	-100,00	+		0,00	4,01	Повышение надежности электроснабжения потребителей
1.1.2	Монтаж КЛ-0,4 кВ	0,72	0,00	0,13	0,00	0,59	0,00						0,72	0,00	0,72	100,00			0,35	0,00	
1	ТП-165 монтаж кабельного вывода до оп. №58	0,43	0,00	0,06	0,00	0,37	0,00						0,43	0,00	0,43	100,00			0,20	0,00	Перенесено в п. 2.2.5
2	БКТП-1601 монтаж кабельного вывода до опоры №13	0,22	0,00	0,04	0,00	0,18	0,00						0,22	0,00	0,22	100,00			0,11	0,00	Перенесено в п. 2.2.5
3	КТП-329 монтаж кабельного вывода до оп. №2	0,08	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00						0,08	0,00	0,08	100,00			0,04	0,00	Перенесено в п. 2.2.5
1.1.3	Замена ВЛ-0,4кВ на КЛ-0,4кВ	0,62	0,62	0,04	0,04	0,59	0,59						0,62	0,62	0,00	0,00			0,34	0,34	
1	Прокладка кабеля АВБ6Шн-4х95 ТП-79 от оп. №49 до оп. №62 ул. Тимирязева	0,62	0,62	0,04	0,04	0,59	0,59						0,62	0,62	0,00	0,00	+		0,34	0,34	
1.1.4	Замена КЛ-0,4кВ	4,60	4,60	0,55	0,55	3,32	3,32	0,74	0,74				4,60	4,60	0,00	0,00	+		2,22	2,22	
1	ТП-411 - ул. Б. роша, 60	0,28	0,28	0,03	0,03	0,25	0,25						0,28	0,28	0,00	0,00	+		0,14	0,14	
2	ТП-411 - ул. Б. роша, 48	0,06	0,06	0,01	0,01	0,06	0,06						0,06	0,06	0,00	0,00	+		0,03	0,03	
3	ТП-411 - ул. Б. роша, 44	0,34	0,34	0,03	0,03	0,30	0,30						0,34	0,34	0,00	0,00	+		0,16	0,16	
4	ТП-411 - ул. Б. роша, 46	0,31	0,31	0,03	0,03	0,28	0,28						0,31	0,31	0,00	0,00	+		0,15	0,15	
5	ТП-411 - ул. Б. роша, 58-62	0,81	0,81	0,08	0,08	0,73	0,73						0,81	0,81	0,00	0,00	+		0,39	0,39	
6	ТП-411 - ул. Б. роша, 52	0,28	0,28	0,03	0,03	0,25	0,25						0,28	0,28	0,00	0,00	+		0,13	0,13	
7	ТП-411 - ул. Б. роша, 56, 56а	1,04	1,04	0,10	0,10	0,93	0,93						1,04	1,04	0,00	0,00	+		0,50	0,50	
8	РП-18 - Ленинский пр-т, 113	0,19	0,19	0,04	0,04	0,14	0,14						0,19	0,19	0,00	0,00	+		0,09	0,09	
9	ТП-1177 - ул. Ленинградская, 55	0,45	0,45	0,06	0,06			0,38	0,38				0,45	0,45	0,00	0,00	+		0,22	0,22	
10	ТП-1182 - ул. Г. Стратоферы, 13	0,42	0,42	0,06	0,06			0,36	0,36				0,42	0,42	0,00	0,00	+		0,20	0,20	
11	ТП-894 - ул. Б. Хмельницкого, 30а	0,43	0,43	0,06	0,06	0,37	0,37			0,00	0,00		0,43	0,43	0,00	0,00	+		0,21	0,21	
1.1.5	Замена КЛ-6, 10 кВ	13,50	10,19	1,23	1,03			12,27	9,16				13,50	10,19	3,31	24,53			3,44	2,62	
1	РП-17 - ТП-708	3,31	0,00	0,20	0,00			3,11	0,00				3,31	0,00	3,31	100,00	+		0,82	0,00	Работа отменена
2	ТП-211-ТП-373	0,42	0,42	0,13	0,13			0,29	0,29				0,42	0,42	0,00	0,00	+		0,10	0,10	
3	ТП-200-ТП-125	2,10	2,10	0,22	0,22			1,88	1,88				2,10	2,10	0,00	0,00	+		0,52	0,52	
4	ТП-169 - ТП-1168	1,74	1,74	0,13	0,13			1,60	1,60				1,74	1,74	0,00	0,00	+		0,52	0,52	
5	ТП-366н - ТП-205н	1,91	1,91	0,21	0,21			1,71	1,71				1,91	1,91	0,00	0,00	+		0,47	0,47	
6	ТП-231-КТП-1154	2,21	2,21	0,14	0,14			2,07	2,07				2,21	2,21	0,00	0,00	+		0,55	0,55	
7	РП-12-ТП-231	1,82	1,82	0,20	0,20			1,61	1,61				1,82	1,82	0,00	0,00	+		0,45	0,45	
1.1.6	Замена ВЛ-6 кВ на КЛ-6кВ	1,28	0,00	0,12	0,00			1,16	0,00				1,28	0,00	1,28	100,00			0,47	0,00	
1	Прокладка кабеля 3х95 от ТП-55 до ТП-487 (ликвидация ВЛ-6 кВ от ТП-55 до ТП-487)	1,28	0,00	0,12	0,00			1,16	0,00				1,28	0,00	1,28	100,00			0,47	0,00	Работа отменена
1.1.7	Приобретение и установка устройства компенсации реактивной мощности для выполнения программы энергосбережения и энергоэффективности	2,20	2,20	0,10	0,10					2,10	2,10		2,20	2,20	0,00	0,00			2	2	
1	РП-52	2,20	2,20	0,10	0,10					2,10	2,10		2,20	2,20	0,00	0,00			2	2	
1.2	Создание систем телемеханики и связи	9,61	9,61	0,10	0,10			2,85	2,85	6,65	6,65	0,00	9,61	9,61	0,00	0,00			10	10	
1.2.1	Модернизация устройств телемеханики в ОДС, РП	9,61	9,61	0,10	0,10			2,85	2,85	6,65	6,65	0,00	9,61	9,61	0,00	0,00			10	10	
1	Монтаж устройств телемеханики в ОДС, РП, ТП	9,61	9,61	0,10	0,10			2,85	2,85	6,65	6,65		9,61	9,61	0,00	0,00	+		10	10	
1.3	Прочее техническое перевооружение и реконструкция	45,43	46,91	0,00	0,08	19,23	20,70	26,11	26,03	0,09	0,09	0,00	45,43	46,91	-1,47	-3,24			15	15	
1.3.1	Замена изношенных камер КСО	0,92	0,92			1,39	1,39	0,88	0,88			0,00	0,92	0,92	0,00	0,00			29	29	
1	ТП-635	0,37	0,37			0,44	0,44						0,37	0,37	0,00	0,00	+		6	6	
2	ТП-636	0,37	0,37			0,44	0,44						0,37	0,37	0,00	0,00	+		6	6	
3	ТП-658	0,18	0,18			0,44	0,44						0,18	0,18	0,00	0,00	+		3	3	
1.3.2	Замена н/в щитов на панели ЩО-70	2,26	2,26			1,39	1,39	0,88	0,88			0,00	2,26	2,26	0,00	0,00			29	29	
1	ТП-1227	0,22	0,22			0,22	0,22						0,22	0,22	0,00	0,00	+		2	2	
2	ТП-1284	0,22	0,22			0,22	0,22						0,22	0,22	0,00	0,00	+		2	2	
3	ТП-1022	0,44	0,44			0,44	0,44						0,44	0,44	0,00	0,00	+		7	7	
4	ТП-1286	0,22	0,22			0,22	0,22						0,22	0,22	0,00	0,00	+		3	3	
5	ТП-411	0,29	0,29			0,29	0,29						0,29	0,29	0,00	0,00	+		4	4	
6	ТП-849	0,44	0,44			0,44	0,44						0,44	0,44	0,00	0,00	+		5	5	
7	ТП-1250	0,22	0,22			0,22	0,22						0,22	0,22	0,00	0,00	+		3	3	
8	РП-22	0,22	0,22			0,22	0,22						0,22	0,22	0,00	0,00	+		3	3	
1.3.3	Замена в РП масляных выключателей на вакуумные	15,61	15,61	0,00	0,08	5,45	5,45	10,15	10,07			0,00	15,61	15,61	0,00	0,00			37	37	
1	РП-38	3,78	3,78			3,78	3,78						3,78	3,78	0,00	0,00	+		9	9	
2	РП-64	1,68	1,68			1,68	1,68						1,68	1,68	0,						

№ №		Объем финансирования [отчетный год]										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	было	стало	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.					млн. рублей	%	в том числе за счет		план ***	скорректированный объем	
		план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем						уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур			
3	РП-13	3,78	3,78					3,78	3,78			3,78	3,78	0,00	0,00	+		9	9		
4	РП-75	4,28	4,28	0,00	0,08			4,28	4,20			4,28	4,28	0,00	0,00	+		10	10		
5	РП-43	2,10	2,10					2,10	2,10			2,10	2,10	0,00	0,00	+		5	5		
1.3.4	Замена автоматических выключателей	2,64	2,64			0,93	0,93	1,71	1,71			0,00	2,64	2,64	0,00	0,00		17	17		
1	ТП-820	0,47	0,47			0,47	0,47					0,47	0,47	0,00	0,00	+		3	3		
2	ТП-953	0,47	0,47			0,47	0,47					0,47	0,47	0,00	0,00	+		3	3		
3	ТП-246	0,31	0,31					0,31	0,31			0,31	0,31	0,00	0,00	+		2	2		
4	ТП-47	0,31	0,31					0,31	0,31	0,00	0,00	0,31	0,31	0,00	0,00	+		2	2		
5	ТП-273А	0,31	0,31					0,31	0,31	0,00	0,00	0,31	0,31	0,00	0,00	+		2	2		
6	ТП-386	0,31	0,31					0,31	0,31	0,00	0,00	0,31	0,31	0,00	0,00	+		2	2		
7	ТП-839	0,47	0,47					0,47	0,47	0,00	0,00	0,47	0,47	0,00	0,00	+		3	3		
1.3.5	Реконструкция низковольтного оборудования в ТП, РП	0,00	0,34			0,00	0,34					0,00	0,34	-0,34	-100,00			0	3		
1	ТП-946	0,00	0,34			0,00	0,34					0,00	0,34	-0,34	-100,00	+		0	3	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
1.3.6	Реконструкция высоковольтного оборудования в ТП, РП	0,00	1,41			0,00	1,41					0,00	1,41	-1,41	-100,00			0	4		
1	ТП-946	0,00	0,73			0,00	0,73					0,00	0,73	-0,73	-100,00	+		0	2	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
2	РП-19	0,00	0,68			0,00	0,68					0,00	0,68	-0,68	-100,00	+		0	2	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
1.3.7	Замена трансформаторов в ТП, РП	0,00	1,05			0,00	1,05					0,00	1,05	-1,05	-100,00			0	2		
1	ТП-946	0,00	1,05			0,00	1,05					0,00	1,05	-1,05	-100,00	+		0	2	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
1.3.8	Оборудование охранной сигнализации помещений РП, ТП	0,45	0,45			0,23	0,23	0,14	0,14	0,09	0,09	0,00	0,45	0,45	0,00	0,00		10	10		
1	Монтаж оборудования охранной сигнализации помещений РП, ТП	0,45	0,45			0,23	0,23	0,14	0,14	0,09	0,09	0,00	0,45	0,45	0,00	0,00	+	10	10		
1.3.9	Замена оборудования и автотехники	23,55	22,22	0,00	0,00	11,23	9,90	12,32	12,32	0,00	0,00	0,00	23,55	22,22	1,33	5,66					
1	Замена оборудования и автотехники	23,55	22,22			11,23	9,90	12,32	12,32			0,00	23,55	22,22	1,33	5,66				Уточнение объемов и стоимости	
2	Новое строительство	241,41	238,36	8,00	7,78	40,32	41,24	145,07	142,83	48,01	46,50	0,00	241,41	238,36	3,05	1,26					
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	8,38	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	7,97	0,00	0,00	0,00	0,00	8,38	0,00	8,38	100,00					
2.1.1	Прокладка к РП кабелей усиления и / и фидеров	8,38	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	7,97	0,00	0,00	0,00	0,00	8,38	0,00	8,38	100,00		2,20	0,00		
1	ПС-16-РП-20 (ф 17)	8,38	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	7,97	0,00	0,00	0,00	0,00	8,38	0,00	8,38	100,00		2,20	0,00	Работа отменена	
2.2.	Прочие новое строительство	233,03	238,36	7,59	7,78	40,32	41,24	137,10	142,83	48,01	46,50	0,00	233,03	238,36	-5,33	-2,29					
2.2.1	Оборудование АИИС КУЭ фидеров новых РП	0,05	0,10							0,05	0,10	0,00	0,05	0,10	-0,05	-100,00		2	4		
1	Монтаж оборудования АИИС КУЭ фидеров новых РП	0,05	0,10							0,05	0,10	0,00	0,05	0,10	-0,05	-100,00	+	2	4	Уточнение объемов и стоимости	
2.2.2	Строительство новых РП с целью разгрузки перегруженных РП и взамен неграмотных	9,46	9,46	0,36	0,36					9,10	9,10	0,00	9,46	9,46	0,00	0,00		1,26	1,26		
1	Строительство нового БКРП 2х630 взамен ТП-1031 с переводкой всех КЛ-6, 0,4 кВ, ВЛ ПС-ООО "Талар" до БКРП	9,46	9,46	0,36	0,36					9,10	9,10	0,00	9,46	9,46	0,00	0,00	+	1,26	1,26		
2.2.3	Прокладка в / и кабелей к РП, БКРП	106,67	105,40	3,22	2,92			101,11	101,70	2,34	0,78	0,00	106,67	105,40	1,27	1,19		34,76	36,40		
1	Прокладка 2-х кабелей 3х240 от ПС-44 до РП-69	6,24	0,00	0,36	0,00			5,88	0,00			0,00	6,24	0,00	6,24	100,00		1,70	0,00	Работа отменена	
2	Прокладка КЛ от ТП-КНС-2 до РП-17	2,55	0,00	0,21	0,00					2,34	0,00	0,00	2,55	0,00	2,55	100,00		0,86	0,00	Взамен п 8	
3	Прокладка КЛ от ТП-1253 до РП-17	3,22	3,22	0,24	0,24			2,98	2,98			0,00	3,22	3,22	0,00	0,00	+	1,00	1,00		
4	Прокладка 4-х кабелей 3х240 от ПС-25 до БКРП взамен ТП-819	30,71	30,71	0,85	0,85			29,86	29,86			0,00	30,71	30,71	0,00	0,00	+	10,40	10,40		
5	Прокладка 2КЛ-10 кВ 3х240 от ПС-ПАО "ВАСО" до РП-33	10,62	0,00	0,72	0,00			9,90	0,00			0,00	10,62	0,00	10,62	100,00	+	2,80	0,00	Взамен п 9	
6	Прокладка 4КЛ-10 кВ 3х240 от ПС-ООО "Талар" до БКРП взамен ТП-1031	53,34	46,44	0,85	0,85			52,50	45,60			0,00	53,34	46,44	6,90	12,93	+	18,00	16,00	Уточнение объемов и стоимости	
7	Прокладка КЛ от ТП-1256 до места ввода с КЛ в сторону ТП-676	0,00	3,05	0,00	0,18			0,00	2,88			0,00	3,05	-3,05	-100,00	+	0,00	1,10	Повышение надежности электроснабжения потребителей		
8	Прокладка КЛ от ТП-359 до ТП-КНС-2	0,00	0,89	0,00	0,10					0,00	0,78	0,00	0,89	-0,89	-100,00	+	0,00	0,30	Изменение наименования, работа заменена на п 2		
9	Прокладка 2КЛ-10 кВ 3х240 от ПС-ПАО "ВАСО" до РП-19	0,00	21,09	0,00	0,71			0,00	20,39			0,00	21,09	-21,09	-100,00	+	0,00	7,60	Изменение наименования, работа заменена на п 5		
2.2.4	Строительство новых ТП с целью разгрузки существующих сетей и взамен неграмотных ТП (КТП)	18,32	18,57	1,12	1,03	10,77	11,10	6,44	6,44	0,00	0,00	0,00	18,32	18,57	-0,25	-1,34		1,78	1,78		
1	Стр-во дополнительной БКТП 1х630 в сети ТП-405 с прокладкой 3х120 до места соединения с КЛ ТП-1119-ТП-1019 и кабелей 4х95 выводы на сеть	5,15	5,15	0,27	0,27	4,88	4,88					0,00	5,15	5,15	0,00	0,00	+	0,63	0,63		
2	Стр-во дополнительной БКТП 1х250 в сети ТП-325 с прокладкой 2-х кабелей 3х120 до места соединения с КЛ ТП-325-ТП-117 и кабелей 4х95 выводы на сеть	3,00	3,00	0,21	0,21	2,79	2,79					0,00	3,00	3,00	0,00	0,00	+	0,25	0,25		
3	Стр-во дополнительной БКТП 1х250 в сети ТП-70-ТП-402 с прокладкой 2-х кабелей 3х120 до места врезки с КЛ ТП-70-ТП-402 и кабелей 4х95 выводы на сеть	3,33	0,00	0,23	0,00	3,10	0,00					0,00	3,33	0,00	3,33	100,00	+	0,25	0,00	Работа заменена на п 7	
4	Стр-во БКТП 1х250 в сети взамен КТП-1154 и кабелей 4х95 выводы на сеть	2,73	2,73	0,14	0,14			2,59	2,59			0,00	2,73	2,73	0,00	0,00	+	0,25	0,25		
5	Стр-во КТП 1х400 взамен КТП-1303 с переводкой КЛ-6-0,4кВ	1,45	1,45	0,12	0,12			1,33	1,33			0,00	1,45	1,45	0,00	0,00	+				
6	Стр-во БКТП 1х400 взамен ТП-400 с переводкой КЛ 6,0,4кВ	2,66	2,66	0,15	0,15			2,51	2,51			0,00	2,66	2,66	0,00	0,00	+	0,40	0,40		
7	Стр-во дополнительной БКТП 1х250 в сети ТП-155 с прокладкой 2-х кабелей 3х120 до места врезки с КЛ ТП-62-ТП-1587 и кабелей 4х95 выводы на сеть	0,00	3,57	0,00	0,15	0,00	3,43					0,00	3,57	-3,57	-100,00	+	0,00	0,25	Взамен п 3		
2.2.5	Прокладка в/в, ш/в кабелей к ТП	0,00	6,31	0,00	0,58	0,00	0,59	0,00	5,14			0,00	0,00	6,31	-5,58	-100,00		0,00	2,44		
1	Прокладка КЛ-0,4кВ ТП-946 до АТС ПАО "Ростелеком" ул.Г.Лизюкова,61/А	0,00	1,46	0,00	0,10			0,00	1,36			0,00	1,46	-1,46	-100,00	+	0,00	0,69	Повышение надежности электроснабжения потребителей		
2	Прокладка КЛ-10 кВ сеч.3х120 ТП-480 до БКТП-3411	0,00	4,12	0,00	0,35			0,00	3,78			0,00	4,12	-4,12	-100,00	+	0,00	1,40	Повышение надежности электроснабжения потребителей		
3	ТП-165 монтаж кабельного вывода до оп №58	0,00	0,43	0,00	0,06	0,00	0,37					0,00	0,43	-0,43	-100,00	+	0,00	0,20	Перенесено из п.1.1.2.		
4	БКТП-1601 монтаж кабельного вывода до споры №13	0,00	0,22	0,00	0,04	0,00	0,18					0,00	0,22	-0,22	-100,00	+	0,00	0,11	Перенесено из п.1.1.2.		

№ №		Объем финансирования (отчетный год)										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	было	стало	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.					млн. рублей	%	в том числе за счет		план ***	скорректированный объем	
		план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем						уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур			
5	КТП-329 монтаж кабельного вывода до оп. №2	0,00	0,08	0,00	0,04	0,00	0,04						0,00	0,08	-0,08	-100,00	+		0,00	0,04	Перенесено из п.1.1.2.
2.2.6	Строительство дополнительных мощностей с целью технологического присоединения	98,53	98,53	2,89	2,89	29,56	29,56	29,56	29,56	36,52	36,52	0,00	98,53	98,53	0,00	0,00					
2.2.6.1	Строительство ТП для технологического присоединения	7,18	7,18	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	6,97	6,97	0,00	7,18	7,18	0,00	0,00			1,60	1,60	
1	Строительство ТП для технологического присоединения	7,18	7,18	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	6,97	6,97	0,00	7,18	7,18	0,00	0,00	+		1,60	1,60	
2.2.6.2	Прокладка КЛ-6,10 кВ для технологического присоединения	41,78	41,78	1,25	1,25	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	0,00	41,78	41,78	0,00	0,00			7,90	7,90	
1	Прокладка КЛ-6,10 кВ для технологического присоединения	41,78	41,78	1,25	1,25	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	0,00	41,78	41,78	0,00	0,00	+		7,90	7,90	
2.2.6.3	Прокладка КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	43,39	43,39	1,30	1,30	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	0,00	43,39	43,39	0,00	0,00			9,90	9,90	
1	Прокладка КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	43,39	43,39	1,30	1,30	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	0,00	43,39	43,39	0,00	0,00	+		9,90	9,90	
2.2.6.4	Прокладка ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	6,18	6,18	0,12	0,12	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	0,00	6,18	6,18	0,00	0,00			3,20	3,20	
1	Прокладка ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	6,18	6,18	0,12	0,12	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	0,00	6,18	6,18	0,00	0,00	+		3,20	3,20	
	<i>Справочно:</i>																				
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																				
1	Объект 1																				
2	Объект 2																				

* Представляется ежегодно до 1 октября текущего года

** В ценах отчетного года

*** План, согласно утвержденной инвестиционной программе

**** Накопленным итогом за год

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.



График-заявка на приобретение к инвестиционной программе МУП "Воронежская гор'электросеть" на 2017 год.

Подразделение	январь		февраль		март		апрель		май		июнь		июль		август		сентябрь		октябрь		ВСЕГО т.руб без НДС
	оборудование	цена, т.руб	оборудование	цена, т.руб	оборудование	цена, т.руб	оборудование	цена, т.руб	оборудование	цена, т.руб	оборудование	цена, т.руб	оборудование	цена, т.руб	оборудование	цена, т.руб	оборудование	цена, т.руб	оборудование	цена, т.руб	
ПС ЭВМ																					0,00
ТяС									Дуплексный фильтр Radial DPR 1-6V 0,8MГц	80,00											80,00
СП									Электрогенератор (однофаз.)	90,00											
									Устройство проверки простых защит "Неттун-2"	136,00											
									Устройство проверки простых защит "Неттун-2"	136,00											
СКЛ								Кабелекатель "Успех КВН- 3091" (1шт.)	50,00					Безшипный отбойный молоток "Wacker Neuson NH 23 "	140,00						
													Безшипный отбойный молоток "Wacker Neuson NH 23 "	140,00							
СВЛ								Бригадный штатный набор инструментов "Нисед ТК-1"	60,00	Электрический отбойный молоток "Зубр" бетономол ЗМ-60-200 БК	62,00										
									Перфоратор Makita HR5001C	48,00											
								Бригадный штатный набор инструментов "Нисед ТК-1"	60,00	Электродвигатель "Esenax SH 7600 EX-R" 6,5кВт	102,00										
ЦРО																					0,00
Автогр. Цех (оборудование)								Гидромолот ГТМ- 120	200,00	Оборудование поста диагностики	50,00	Пинномонтажный бокс	485,00								
итого	0,00		0,00		0,00		370,00		704,00		765,00		0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	1 839,00
Автогр. Цех (теплица)								Газон-NEXТ АП- 18	2250,00	Лидя Гранит	400,00	ГАЗЕЛЬ-2705	800,00	КАМАЗ ШЕФАЗ- 43502 42111-12-45	3700,00	УАЗ-39099	620,00				
								Газон-NEXТ Бортовой	1100,00	Лидя Гранит	400,00	ГАЗЕЛЬ-2705	800,00	Экскаватор TEREX TLB 825	4300,00	УАЗ-39099	620,00				
												ГАЗЕЛЬ-2705	800,00			Газон Садко- NEXТ	1200,00				
итого	0,00		0,00		0,00		3350,00		880,00		2400,00		8000,00		2440,00		0,00		0,00	0,00	16 990,00
итого	0,00		0,00		0,00		3720,00		1584,00		2165,00		8000,00		2440,00		0,00		0,00	0,00	18 829,00

Главный инженер

В.И. Пономарев

Заместитель генерального директора по развитию сетей
и реализации
услуг

Е. А. Скиданов

Заместитель генерального директора по экономике и работе с персоналом

Л.Н. Гладисева

Утверждаю:

И.о. генерального директора
МУП «Воронежская горэлектросеть»



О.Н. Бородин
2017 года

М.П.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к инвестиционному проекту

МУП «Воронежская горэлектросеть на 2017 г.

1. Описание проекта.

Программа МУП «Воронежская горэлектросеть» на 2017 год состоит из следующих проектов:

1. Реконструкция воздушных линий напряжением 0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ) с заменой неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод (СИП).
2. Замена воздушных линий напряжением 0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ) на КЛ-0,4кВ.
3. Замена кабельных линий напряжением 0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ).
4. Замена кабельных линий напряжением 6, 10 кВ (КЛ-6, 10 кВ).
5. Приобретение и установка устройства компенсации реактивной мощности для выполнения программы энергосбережения и энергоэффективности.
6. Модернизация устройств телемеханики в ОДС, РП.
7. Замена изношенных камер КСО.
8. Замена н/в щитов на панели ЦО-70.
9. Замена в РП масляных выключателей на вакуумные.
10. Замена автоматических выключателей.
11. Реконструкция низковольтного оборудования в ТП, РП
12. Реконструкция высоковольтного оборудования в ТП, РП
13. Замена трансформаторов в ТП, РП
14. Монтаж оборудования охранной сигнализации помещений РП, ТП.
15. Монтаж оборудования АИИСКУЭ фидеров новых РП.
16. Строительство новых РП с целью разгрузки перегруженных РП и взамен непригодных к дальнейшей эксплуатации.
17. Прокладка в/в кабелей к РП, БКРП.
18. Строительство новых ТП с целью разгрузки существующих сетей и взамен непригодных к дальнейшей эксплуатации.
19. Прокладка в/в, н/в кабелей к ТП
20. Строительство ТП для технологических присоединений.
21. Прокладка в/в кабелей к ТП для технологических присоединений.
22. Прокладка н/в кабелей к ТП для технологических присоединений.
23. Прокладка ВЛ-0,4 кВ от ТП для технологических присоединений.

Основные задачи проекта – решение проблемы наличия в энергосистеме значительного количества электротехнического оборудования, линий электропередачи, отработавших свой технический ресурс и требующих замены, ликвидация дефицита электрической мощности в проблемных районах г. Воронежа, повышение надежности и качества электроснабжения жителей, возможность присоединения новых и реконструкции существующих электроустановок потребителей.

Срок реализации проекта – один год (с момента начала финансирования до пуска объекта в эксплуатацию).

Источник финансирования проекта - тариф на передачу электрической энергии на 2016 год, тарифы на технологические присоединения.

Краткая характеристика инвестиционного проекта №1.

Наименование проекта: «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой неизолированных проводов на СИП».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 19,90 км, в т.ч.:

ТП-1571 с монтажом кабельных выводов	4,98
ТП-1708 с монтажом кабельных выводов	4,65
ТП-201А с монтажом кабельных выводов	1,86
ТП-354Н с монтажом кабельных выводов	2,78
ТП-213 с монтажом кабельных выводов	1,51
КТП-1297 от оп.№38 до оп.№42 ул.Ключевая	0,12
ТП-14А с монтажом кабельных выводов	4,01

Основные технико-экономические показатели.

Наименование	Общая длина, км.	Длина трассы, км	Длина ответвл., км	Всего опор, шт	Марка провода	Год ввода	Стоимость в ценах 2017 г., (без НДС) т.руб.
ТП-1571с монтажом кабельных выводов	5,49	2,556	2,934	51	А-35	1956	4 348,89
ТП-1708 с монтажом кабельных выводов	5,03	3,50	1,53	111	А-35	1990	3 781,04
ТП-201А с монтажом кабельных выводов	7,749	3,203	4,546	98	А-35	1957	1 728,19
ТП-354Н с монтажом кабельных выводов	2,339	1,426	0,913	41	А-35	1961	2 546,10
ТП-213 с монтажом кабельных выводов	2,537	1,271	1,266	40	А-35	1954	1 205,02
ТП-1297 от оп.№38 до оп.№42 ул.Ключевая	0,12	0,12			А-35	1997	163,11
ТП-14А с монтажом кабельных выводов	3,153	1,793	1,360	57	А-35	1947	3 062,30

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта №2.

Наименование проекта: «Замена ВЛ-0,4 кВ на КЛ-0,4 кВ».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 0,34 км, в т.ч.:

Прокладка кабеля 4х95 ТП-79 до опоры №49 до оп. №62 ул. Тимирязева (ликвидация ВЛ-0,4кВ ТП-79 от оп.№49 до оп.№62 ул. Тимирязева) 0,34

Основные технико-экономические показатели.

Наименование	Общая дл.,км	Всего опор	Марка провода	Год ввода	Стоимость в ценах 2017 г., (без НДС) т.руб.
" Прокладка кабеля 4х95 ТП-79 от опоры №49 до оп. №62 ул. Тимирязева (ликвидация ВЛ-0,4кВ ТП-79 от оп.№49 до оп.№62 ул. Тимирязева)	0,34	-	А-35	1989	527,59

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта №3.

Наименование проекта: «Замена кабельных линий КЛ-0,4 кВ».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 2,22 км, в т.ч.:

ТП-411 - ул. Б. роща, 60	0,14
ТП-411 - ул. Б. роща, 48	0,03
ТП-411 - ул. Б. роща, 44	0,16
ТП-411 - ул. Б. роща, 46	0,15
ТП-411 - ул. Б. роща, 58- 62	0,39
ТП-411 - ул. Б. роща, 52	0,13
ТП-411 - ул. Б. роща, 56, 56а	0,50
РП-18 - Ленинский пр-т , 113	0,09
ТП-1177 - ул.Ленинградская,55	0,22
ТП-1182 -ул.Г.Стратосферы,13	0,20
ТП-894 - ул. Б. Хмельницкого, 30а	0,21

Основные технико-экономические показатели.

Наименование	Общая длина трассы, км	год ввода	Марка кабеля	К-во муфт, шт.	Стоимость в ценах 2017 г. (без НДС) т.руб.
ТП-411 - ул. Б. роща, 60	0,135	1962	АСБ-3х25+1х16	4	237,77
ТП-411 - ул. Б. роща, 48	0,03	1963	ААБ-3х70	-	52,84
ТП-411 - ул. Б. роща, 44	0,162	1988	ААШВГ-3х50+1х16	3	285,32
ТП-411 - ул. Б. роща, 46	0,153	1988	ААШВГ-3х50+1х16	2	264,19
ТП-411 - ул. Б. роща, 58-62	0,386	1988	2 ААШВГ-3х50+1х16; ААШВГ-	18	686,90

			3x50+1x16		
ТП-411 - ул. Б. роща, 52	0,134	1988	ААШВГ-3x50+1x16	3	236,01
ТП-411 - ул. Б. роща, 56, 56а	0,500	1988	2 ААШВГ-3x50+1x16; ААШВГ-3x50+1x16	8	880,64
РП-18 - Ленинский пр-т, 113	0,090	1969	ААШВ-3x35	13	158,51
ТП-1177 - ул. Ленинградская, 55	0,216	1955	КРПТ-3x50	-	380,43
ТП-1182 - ул. Г. Стратосферы, 13	0,202	1956	АСБ-3x25	2	352,26
ТП-894 - ул. Б. Хмельницкого, 30а	0,022	1980	2АПВ6-3x95+1x35	4	366,34

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта №4.

Наименование проекта: «Замена кабельных линий КЛ-6 кВ».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 2,62 км, в т.ч.:

ТП-211-ТП-373	0,10
ТП-200-ТП-125	0,52
ТП-169 -ТП-1168	0,52
ТП-366н - ТП-205н	0,47
ТП-231-КТП-1154	0,55
РП-12-ТП-231	0,45

Основные технико-экономические показатели.

Наименование	Общая длина трассы, км	год ввода	Марка кабеля	Кол-во муфт, шт.	Стоимость в ценах 2017 г., (без НДС) т. руб.
ТП-211-ТП-373	0,103	1980	ААБ-3x95	12	352,56
ТП-200-ТП-125	0,5196	1951	ЛАБл-3x120; ААБ-3x95; СБ-3x50	7	1 779,91
ТП-169 -ТП-1168	0,516	1953	АСБ-3x95; АВВшу-3x95	6	1 471,00
ТП-366н - ТП-205н	0,474	1952	ААБ-3x95; СБ-3x50	1	1 622,45
ТП-231-КТП-1154	0,486	1964	ААБ-3x70, ААШВу-3x95	10	1 869,00
РП-12-ТП-231	0,416	1956	СБ-3x70	4	1 541,00

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 5.

Наименование проекта: «Приобретение и установка устройства компенсации реактивной мощности для выполнения программы энергосбережения и энергоэффективности».

Вид деятельности: компенсация реактивной мощности для увеличения пропускной способности электрических сетей.

Объем реализации проекта – 2 шт.

Основные технико-экономические показатели.

Вид работ	Количество	Стоимость в ценах 2017г., (без НДС) т. руб.
РП-52	2	1 865,25

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 6.

Наименование проекта: «Монтаж устройств телемеханики в ОДС, РП».

Вид деятельности: регулирование, автоматическое управление, сбор информации, оперативное управление.

Объем реализации проекта – 10 компл.

Основные технико-экономические показатели.

Вид работ	Количество	Стоимость в ценах 2017г., (без НДС) т.руб.
Монтаж оборудования и ПО телемеханики	10	8 140,63

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 7.

Наименование проекта: «Замена изношенных камер КСО».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 15 шт., в т.ч.

ТП-635	6
ТП-636	6
ТП-658	3

Основные технико-экономические показатели.

Наименование подстанции	Кол-во ячеек, шт.	Год ввода в эксплуатацию ТП	Стоимость в ценах 2017 г., (без НДС) т.руб.
ТП-635	6	1972	313,31

ГП-636	6	1972	313,31
ГП-658	3	1975	156,65

Наличие ПСД
Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 8.

Наименование проекта: «Замена н/в щитов в РУ-0,4 кВ на панели ЦО-70».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 29 шт., в т.ч.:

ГП-1227	2
ГП-1284	2
ГП-1022	7
ГП-1286	3
ГП-411	4
ГП-849	5
ГП-1250	3
РП-22	3

Основные технико-экономические показатели.

Наименование подстанции	Кол-во панелей, шт.	Год ввода в эксплуатацию ГП	Стоимость в ценах 2017 г., (без НДС) т.руб.
ГП-1227	2	1953	185,51
ГП-1284	2	1955	185,51
ГП-1022	7	1986	371,02
ГП-1286	3	1959	185,51
ГП-411	4	1962	247,35
ГП-849	5	1987	371,02
ГП-1250	3	1950	185,51
РП-22	3	1966	185,51

Наличие ПСД
Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 9.

Наименование проекта: «Замена в РП масляных выключателей на вакуумные».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 37 шт., в т.ч.:

РП-38	9
РП-64	4
РП-13	9
РП-75	10
РП-43	5

Основные технико-экономические показатели.

Наименование подстанции	Количество вакуумных выключателей	Год ввода в эксплуатацию ТП	Стоимость в ценах 2017 г., (без НДС) т.руб.
РП-38	9	1977	3199,92
РП-64	4	1994	1422,19
РП-13	9	1983	3199,92
РП-75	10	1985	3626,58
РП-43	5	1981	1777,73

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 10.

Наименование проекта: «Замена автоматических выключателей».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 17 шт., в т.ч.:

ТП-820	3
ТП-953	3
ТП-246	2
ТП-47	2
ТП-273А	2
ТП-386	3
ТП-839	3

Основные технико-экономические показатели.

Наименование подстанции	Количество автоматических выключателей	Год ввода в эксплуатацию	Стоимость в ценах 2017 г., (без НДС) т.руб.
ТП-820	3	1978	394,11
ТП-953	3	1982	394,11
ТП-246	2	1985	262,73
ТП-47	2	1982	262,73
ТП-273А	2	1986	262,73
ТП-386	3	1981	262,73
ТП-839	3	1989	394,10

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 11.

Наименование проекта: «Реконструкция низковольтного оборудования в ТП, РП ».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 3 шт., в т.ч.:

ТП-946

Основные технико-экономические показатели.

Наименование подстанции	Количество панелей ЦО	Год ввода в эксплуатацию	Стоимость в ценах 2017 г., (без НДС) т.руб.
ТП-946	3	1984	292,37

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 12.

Наименование проекта: «Реконструкция высоковольтного оборудования в ТП, РП».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 4 шт., в т.ч.:

ТП-946	2
РП-19	2

Основные технико-экономические показатели.

Наименование подстанции	Количество в/в оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Стоимость в ценах 2016 г., (без НДС) т.руб.
ТП-946	2	1984	618,64
РП-19	2	1964	578,22

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 13.

Наименование проекта: «Замена трансформаторов в ТП, РП ».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 2 шт., в т.ч.:

ТП-946	2
--------	---

Основные технико-экономические показатели.

Наименование работ	Количество шт.	Стоимость в ценах 2017 г., (без НДС) т. руб.
Замена трансформаторов в ТП, РП	2	889,83

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 14.

Наименование проекта: «Монтаж оборудования охранной сигнализации помещений ТП, РП».
Вид деятельности: для исключения случаев несанкционированного проникновения и хищения дорогостоящего оборудования из помещений ТП, РП.
Объем реализации проекта – 10 компл.

Основные технико-экономические показатели.

Вид работ	Количество	Стоимость в ценах 2017г., (без НДС) т.руб.
Оборудование охранной сигнализации	10	382,30

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 15.

Наименование проекта: «Монтаж оборудования АИISKУЭ фидеров новых РП».
Вид деятельности: контроль и анализ режима потребления энергетических ресурсов.
Объем реализации проекта – 4 компл.

Основные технико-экономические показатели.

Вид работ	Количество	Стоимость в ценах 2017г., (без НДС) т.руб.
Оборудование АИISKУЭ	4	82,42

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 16.

Наименование проекта: «Строительство новых РП с целью разгрузки существующих перегруженных РП и взамен непригодных к дальнейшей эксплуатации».
Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.
Объем реализации проекта – 1 РП, в т.ч.

БКРП 2х630 взамен ТП-1031

Основные технико-экономические показатели.

№ РП	Адрес	Кол-во шт.	Стоимость в ценах 2017г., (без НДС) т. руб.
БКРП – 2х630	ул. Спортивная Набережная, 13	1	8013,92

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 17.

Наименование проекта: «Прокладка в/в кабельных линий к РП, БКРП».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 36,40 км, в т.ч.

ТП-1256 до места соедин. с КЛ в сторону ТП-676	1,10
ТП-359 до ТП-КНС-2	0,30
ТП-1253 до РП-17	1,00
ПС-25 до БКРП взамен ТП-819	10,40
ПС-ПАО "ВАСО" до РП-19	7,60
ПС-ООО "Талар" до БКРП взамен ТП-1031	16,00

Основные технико-экономические показатели.

Наименование	Общая длина трассы, км	Стоимость в ценах 2017г., (без НДС) т. руб.
ТП-1256 до места соедин. с КЛ в сторону ТП-676	1,10	2 588,83
ТП-359 до ТП-КНС-2	0,30	750,14
ТП-1253 до РП-17	1,00	2 727,76
ПС-25 до БКРП взамен ТП-819	10,40	26 022,44
ПС-ПАО "ВАСО" до РП-19	7,60	17 876,57
ПС-ООО "Талар" до БКРП взамен ТП-1031	16,00	39 358,96

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 18.

Наименование проекта: «Строительство новых ТП с целью разгрузки существующих сетей и взамен непригодных к дальнейшей эксплуатации».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 6 ТП, в т.ч.

Стр-во дополнительной БКТП 1х630 в сети ТП-405 с прокладкой 3х120 до места соединения с КЛ ТП-1119-ТП-1019 и кабелей 4х95 выводы на сеть

Стр-во дополнительной БКТП 1х250 в сети ТП-325 с прокладкой 2-х кабелей 3х120 до места соединения с КЛ ТП-325-ТП-117 и кабелей 4х95 выводы на сеть

Стр-во дополнительной БКТП 1х250 в сети ТП-155 с прокладкой 2-х кабелей 3х120 до места врезки с КЛ ТП-62-ТП-1587 и кабелей 4х95 выводы на сеть

Стр-во БКТП 1х250 в сети взамен КТП-1154 и кабелей 4х95 выводы на сеть

Стр-во КТП 1х400 взамен КТП-1303 с перезаводкой КЛ-6-0,4кВ

Стр-во БКТП 1х400 взамен ТП-400 с перезаводкой КЛ 6,0,4кВ

Основные технико-экономические показатели.

№ ТП	Адрес	Кол-во шт.	Стоимость в ценах 2017г., (без НДС) т.руб.
БКТП 1х630	пер. Здоровья, 90	1	4 364,99
БКТП 1х250	ул.Танеева,47	1	2 544,89
БКТП 1х250	ул. Ленина,86	1	3 028,16
БКТП 1х250	ул. Дуговая,82	1	2 310,00
КТП 1х400	ул. Колодезная,36	1	1 230,08
БКТП 1х400	пр.Московский,38	1	2 255,42

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 19.

Наименование проекта: «Прокладка в/в, н/в кабельных линий к ТП».

Вид деятельности: передача и распределение электрической энергии.

Объем реализации проекта – 2,44 км, в т.ч.:

Прокладка КЛ-0,4кВ ТП-946 до АТС ПАО "Ростелеком" ул.Г.Лизюкова,61/А	0,69
Прокладка КЛ-10 кВ сеч.3х120 ТП-480 до БКТП-34Н	1,40
ТП-165 с монтажом кабельного вывода до оп.№58	0,20
БКТП-1601 с монтажом кабельного вывода до оп.№13	0,11
ТП-329 с монтажом кабельного вывода до оп.№2	0,04

Основные технико-экономические показатели.

Наименование	Общая длина трассы, км	Стоимость в ценах 2017г., (без НДС) т. руб.
ТП-946 до АТС ПАО "Ростелеком" ул.Г.Лизюкова,61/А	0,69	1 240,63
ТП-480 до БКТП-34Н	1,40	3 491,64
ТП-165 с монтажом кабельных выводов	0,20	361,97
БКТП-1601 с монтажом кабельных выводов	0,11	184,20
ТП-329 с монтажом кабельных выводов	0,04	66,19

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 20.

Наименование проекта: «Строительство ТП для технологического присоединения».

Вид деятельности: технологические присоединения.

Объем реализации проекта – 2 ТП.

Основные технико-экономические показатели.

№ ТП	Кол-во шт.	Стоимость в ценах 2017г., (без НДС) т.руб.
БКТП 2х400	2	6 088,89

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 21.

Наименование проекта: «Прокладка в/в кабельных линий для технологического присоединения».

Вид деятельности: технологические присоединения.

Объем реализации проекта – 7,90 км.

Основные технико-экономические показатели

Наименование	Общая длина трасс, км	Стоимость в ценах 2017г., (без НДС) т. руб.
Прокладка в/в кабельных линий для технологического присоединения	7,90	35 404,10

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 22.

Наименование проекта: «Прокладка н/в кабельных линий для технологического присоединения».

Вид деятельности: технологические присоединения.

Объем реализации проекта – 9,90 км.

Основные технико-экономические показатели

Наименование	Общая длина трасс, км	Стоимость в ценах 2017г., (без НДС) т. руб.
Прокладка н/в кабельных линий для технологического присоединения	9,90	36 767,47

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Краткая характеристика инвестиционного проекта № 23.

Наименование проекта: «Прокладка н/в воздушных линий для технологического присоединения».

Вид деятельности: технологические присоединения.

Объем реализации проекта – 3,20км.

Основные технико-экономические показатели

Наименование	Общая длина трасс, км	Стоимость в ценах 2017г., (без НДС) г. руб.
Прокладка н/в воздушных линий для технологического присоединения	3,20	5 238,86

Наличие ПСД

Сметная документация составлена.

Вывод:

Выполнение Программы МУП «Воронежская горэлектросеть» 2017 г. позволит улучшить электроснабжение районов индивидуальной жилой застройки города Воронеж, повысить безопасность воздушных линий, уменьшить число аварийных отключений из-за неисправностей в кабельных линиях.