

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы МУП "Воронежская горэлектросеть" на 2017 г.

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей МВт/Гкал/ч/км/МВА	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 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
	ВСЕГО						332,35	0,00	332,35			332,35	332,35
1	Техническое перевооружение и реконструкция энергосбережение и повышение энергетической						129,59	0,00	129,59			129,59	129,59
1.1.	Реконструкция кабельных сетей на опорах						32,82	0,00	32,82			32,82	32,82
1.1.1.	Реконструкция кабельных сетей на опорах		20,29				21,28	0,00	21,28	20,29	20,29	21,28	21,28
1	ТП-1571 с монтажом кабельных выводов	С	4,98	63,16	2017	2017	5,26	0,00	5,26	4,98	4,98	5,26	5,26
2	ТП-1708 с монтажом кабельных выводов (п. Тенистый)	С	4,65	55,26	2017	2017	4,59	0,00	4,59	4,65	4,65	4,59	4,59
3	ТП-201А с монтажом кабельных выводов	С	1,86	63,16	2017	2017	2,17	0,00	2,17	1,86	1,86	2,17	2,17
4	ТП-354Н с монтажом кабельных выводов	С	2,78	63,16	2017	2017	3,14	0,00	3,14	2,78	2,78	3,14	3,14
5	ТП-213 с монтажом кабельных выводов	С	1,51	63,16	2017	2017	1,55	0,00	1,55	1,51	1,51	1,55	1,55
6	КТП-1297 от оп.№38 до оп.№42 ул.Ключевая	С	0,11	47,37	2017	2017	0,17	0,00	0,17	0,11	0,11	0,17	0,17
7	ТП-14А с монтажом кабельных выводов	С	4,01	50,00	2017	2017	3,79	0,00	3,79	4,01	4,01	3,79	3,79
8	ТП-560	С	0,40	50,00	2017	2017	0,60	0,00	0,60	0,40	0,40	0,60	0,60
1.1.2.	Монтаж ВЛ-0,4 кВ СИП		0,88				0,66	0,00	0,66	0,88	0,88	0,66	0,66
1	ТП-934	С	0,54		2017	2017	0,40	0,00	0,40	0,54	0,54	0,40	0,40
2	ТП-52	С	0,27		2017	2017	0,15	0,00	0,15	0,27	0,27	0,15	0,15
3	ТП-223	С	0,07		2017	2017	0,10	0,00	0,10	0,07	0,07	0,10	0,10
1.1.2	Замена ВЛ-0,4кВ на КЛ-0,4кВ		0,40				0,57	0,00	0,57	0,40	0,40	0,57	0,57
1	Прокладка кабеля АВВБШВ-0,4/1-10 от оп.№49 до оп.№40	С	0,40	63,16	2017	2017	0,57	0,00	0,57	0,40	0,40	0,57	0,57
1.1.3	Замена КЛ-0,4кВ		2,41				5,21	0,00	5,21	2,41	2,41	5,21	5,21
1	ТП-411 - ул. Б. роша, 60	С	0,14	79,17	2017	2017	0,32	0,00	0,32	0,14	0,14	0,32	0,32
2	ТП-411 - ул. Б. роша, 48	С	0,03	41,67	2017	2017	0,10	0,00	0,10	0,03	0,03	0,10	0,10
3	ТП-411 - ул. Б. роша, 44	С	0,16	58,33	2017	2017	0,37	0,00	0,37	0,16	0,16	0,37	0,37
4	ТП-411 - ул. Б. роша, 46	С	0,15	58,33	2017	2017	0,35	0,00	0,35	0,15	0,15	0,35	0,35
5	ТП-411 - ул. Б. роша, 58-62	С	0,39	37,50	2017	2017	0,85	0,00	0,85	0,39	0,39	0,85	0,85
6	ТП-411 - ул. Б. роша, 52	С	0,13	58,33	2017	2017	0,31	0,00	0,31	0,13	0,13	0,31	0,31
7	ТП-411 - ул. Б. роша, 56, 56а	С	0,50	37,50	2017	2017	1,07	0,00	1,07	0,50	0,50	1,07	1,07
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	ТП-1177 - ул. Ленинградская, 55	С	0,22	58,33	2017	2017	0,51	0,00	0,51	0,22	0,22	0,51	0,51
10	ТП-1182 - ул. Г. Стратосфера, 13	С	0,20	20,83	2017	2017	0,52	0,00	0,52	0,20	0,20	0,52	0,52
11	ТП-894 - ул. Б. Хмельницкого, 30а	С	0,15	20,83	2017	2017	0,26	0,00	0,26	0,15	0,15	0,26	0,26
12	РП-11 - от М-17 до жд 77А ул. Свободы	С	0,03	64,29	2017	2017	0,05	0,00	0,05	0,03	0,03	0,05	0,05
13	ТП-1176 - пр. Ленинский, 22/1	С	0,13	70,83	2017	2017	0,11	0,00	0,11	0,13	0,13	0,11	0,11
14	ТП-367 - до жд 36 ул. Ст. Разина	С	0,05	85,42	2017	2017	0,11	0,00	0,11	0,05	0,05	0,11	0,11
15	ТП-103 - до опоры №1 ул. 20 лет Октября	С	0,02	20,83	2017	2017	0,05	0,00	0,05	0,02	0,02	0,05	0,05
16	ТП-1301 - до опоры №1 ул. Майская	С	0,03	50,00	2017	2017	0,04	0,00	0,04	0,03	0,03	0,04	0,04
1.1.4	Замена КЛ-6, 10 кВ		1,38				5,11	0,00	5,11	1,38	1,38	5,11	5,11
1	ТП-211-ТП-373	С	0,10	20,83	2017	2017	0,48	0,00	0,48	0,10	0,10	0,48	0,48
2	ТП-231-КТП-1154	С	0,55	31,25	2017	2017	2,38	0,00	2,38	0,55	0,55	2,38	2,38
3	РП-12-ТП-231	С	0,45	12,50	2017	2017	1,99	0,00	1,99	0,45	0,45	1,99	1,99
4	ТП-1286 - ТП-1287(от М-1 до М-2)	С	0,28	56,25	2017	2017	0,26	0,00	0,26	0,28	0,28	0,26	0,26
1.2	Создание систем телемеханики и связи						13,51	0,00	13,51	14	14	13,51	13,51
1.2.1	Модернизация устройств телемеханики в ОДС, РП		14				13,51	0,00	13,51	14	14	13,51	13,51
1	Монтаж устройств телемеханики в ОДС, РП, ТП	С	14		2017	2017	13,51	0,00	13,51	14	14	13,51	13,51
1.3	Прочее техническое перевооружение и реконструкция						83,26	0,00	83,26			83,26	83,26
1.3.1	Замена изношенных камер КСО		33				3,28	0,00	3,28	33	33	3,28	3,28
1	ТП-635	С	6		2017	2017	0,59	0,00	0,59	6	6	0,59	0,59
2	ТП-636	С	6		2017	2017	0,59	0,00	0,59	6	6	0,59	0,59
3	ТП-658	С	3		2017	2017	0,31	0,00	0,31	3	3	0,31	0,31
4	ТП-634	С	5		2017	2017	0,50	0,00	0,50	5	5	0,50	0,50
5	ТП-851	С	3		2017	2017	0,31	0,00	0,31	3	3	0,31	0,31
6	ТП-560	С	6		2017	2017	0,59	0,00	0,59	6	6	0,59	0,59
7	ТП-1170	С	4		2017	2017	0,40	0,00	0,40	4	4	0,40	0,40
1.3.3	Замена и/в щитов на панели ШО-70		29				2,24	0,00	2,24	29	29	2,24	2,24
1	ТП-1227	С	2		2017	2017	0,17	0,00	0,17	2	2	0,17	0,17
2	ТП-1284	С	2		2017	2017	0,17	0,00	0,17	2	2	0,17	0,17
3	ТП-1022	С	7		2017	2017	0,52	0,00	0,52	7	7	0,52	0,52
4	ТП-1286	С	3		2017	2017	0,24	0,00	0,24	3	3	0,24	0,24
5	ТП-411	С	4		2017	2017	0,31	0,00	0,31	4	4	0,31	0,31

№№	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	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	
																		С/П*
6	ТП-849	С	5		2017	2017	0,38	0,00	0,38			5	5	0,38	0,38			
7	ТП-1250	С	3		2017	2017	0,24	0,00	0,24			3	3	0,24	0,24			
8	РП-22	С	3		2017	2017	0,24	0,00	0,24			3	3	0,24	0,24			
1.3.4	Замена в РП масляных выключателей на вакуумные		53				28,33	0,00	28,33			53	53	28,33	28,33			
1	РП-38	С	9		2017	2017	4,81	0,00	4,81			9	9	4,81	4,81			
2	РП-64	С	4		2017	2017	2,21	0,00	2,21			4	4	2,21	2,21			
3	РП-13	С	9		2017	2017	4,81	0,00	4,81			9	9	4,81	4,81			
4	РП-75	С	10		2017	2017	5,45	0,00	5,45			10	10	5,45	5,45			
5	РП-43	С	5		2017	2017	5,32	0,00	5,32			5	5	5,32	5,32			
6	РП-44	С	10		2017	2017	3,25	0,00	3,25			10	10	3,25	3,25			
7	РП-46	С	6		2017	2017	2,49	0,00	2,49			6	6	2,49	2,49			
1.3.5	Замена автоматических выключателей		17				3,88	0,00	3,88			17	17	3,88	3,88			
1	ТП-820	С	3		2017	2017	0,68	0,00	0,68			3	3	0,68	0,68			
2	ТП-953	С	3		2017	2017	0,68	0,00	0,68			3	3	0,68	0,68			
3	ТП-246	С	2		2017	2017	0,46	0,00	0,46			2	2	0,46	0,46			
4	ТП-47	С	2		2017	2017	0,46	0,00	0,46			2	2	0,46	0,46			
5	ТП-273А	С	2		2017	2017	0,46	0,00	0,46			2	2	0,46	0,46			
6	ТП-386	С	2		2017	2017	0,46	0,00	0,46			2	2	0,46	0,46			
7	ТП-839	С	3		2017	2017	0,68	0,00	0,68			3	3	0,68	0,68			
1.3.6.	Реконструкция низковольтного оборудования в ТП, РП		25				0,69	0,00	0,69			25	25	0,69	0,69			
1	ТП-946	С	3		2017	2017	0,37	0,00	0,37			3	3	0,37	0,37			
2	ТП-137	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
3	ТП-1092	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
4	ТП-1059	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
5	ТП-615	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
6	ТП-919	С	1		2017	2017	0,00	0,00	0,00			1	1	0,00	0,00			
7	ТП-1640	С	1		2017	2017	0,00	0,00	0,00			1	1	0,00	0,00			
8	ТП-43	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
9	ТП-1233	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
10	ТП-215	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
11	ТП-750	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
12	КТП-506	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
13	ТП-280	С	2		2017	2017	0,02	0,00	0,02			2	2	0,02	0,02			
14	ТП-1286	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
15	ТП-52	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
16	ТП-38	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
17	ТП-1220	С	1		2017	2017	0,00	0,00	0,00			1	1	0,00	0,00			
18	КТП-734	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01			1	1	0,01	0,01			
19	ТП-1177	С	1		2017	2017	0,06	0,00	0,06			1	1	0,06	0,06			
20	ТП-988	С	2		2017	2017	0,11	0,00	0,11			2	2	0,11	0,11			
21	ТП-232	С	1		2017	2017	0,04	0,00	0,04			1	1	0,04	0,04			
1.3.7	Реконструкция высоковольтного оборудования в ТП, РП		14				1,76	0,00	1,76			14	14	1,76	1,76			
1	ТП-946	С	2		2017	2017	0,75	0,00	0,75			2	2	0,75	0,75			
2	РП-19	С	2		2017	2017	0,71	0,00	0,71			2	2	0,71	0,71			
3	РП-13	С	3		2017	2017	0,07	0,00	0,07			3	3	0,07	0,07			
4	ТП-1054	С	1		2017	2017	0,03	0,00	0,03			1	1	0,03	0,03			
5	ТП-1085	С	1		2017	2017	0,03	0,00	0,03			1	1	0,03	0,03			
6	РП-46	С	1		2017	2017	0,05	0,00	0,05			1	1	0,05	0,05			
7	РП-68	С	3		2017	2017	0,09	0,00	0,09			3	3	0,09	0,09			
8	ТП-63	С	1		2017	2017	0,03	0,00	0,03			1	1	0,03	0,03			
1.3.8	Замена трансформаторов в ТП, РП		24				8,90	0,00	8,90			24	24	8,90	8,90			
1	Замена трансформаторов в ТП-946	С	2		2017	2017	1,11	0,00	1,11			2	2	1,11	1,11			
2	Замена трансформатора в ТП-43	С	1		2017	2017	0,35	0,00	0,35			1	1	0,35	0,35			
3	Замена трансформаторов (400 кВА)	С	10		2017	2017	3,43	0,00	3,43			10	10	3,43	3,43			
4	Замена трансформаторов (630 кВА)	С	10		2017	2017	3,66	0,00	3,66			10	10	3,66	3,66			
5	Замена трансформатора в ТП-1285	С	1		2017	2017	0,35	0,00	0,35			1	1	0,35	0,35			
1.3.9	Оборудование охранной сигнализации помещений РП, ТП		10				0,38	0,00	0,38			10	10	0,38	0,38			
1	Монтаж оборудования охранной сигнализации помещений РП, ТП	С	10		2017	2017	0,38	0,00	0,38			10	10	0,38	0,38			
1.3.10	Замена оборудования и автотехники						33,80	0,00	33,80					33,80	33,80			
1	Замена оборудования и автотехники				2017	2017	33,80	0,00	33,80					33,80	33,80			
2	Новое строительство						202,76	0,00	202,76					202,76	202,76			
2.1	Прочее новое строительство						202,76	0,00	202,76					202,76	202,76			

№№	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****	
										План года 2017	Итого	План года 2017	Итого
										МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей
2.1.1	Строительство модульного экрана по адресу: Ленинский пр., 1156	П			2017	2017	29,50	0,00	29,50			29,50	29,50
2.1.2	Оборудование АИИС КУЭ фидеров новых РП		4				0,09	0,00	0,09	14	4	0,09	0,09
1	Монтаж оборудования АИИС КУЭ фидеров РП, ТП	С	3		2017	2017	0,08	0,00	0,08	3	3	0,08	0,08
2	РП-94 оборудования АИИС КУЭ	С	1		2017	2017	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
2.1.3	Строительство новых РП с целью разгрузки перегруженных РП и взамен непригодных		1,26				9,59	0,00	9,59	1,26	1,26	9,59	9,59
1	Строительство нового БКРП 2х630 взамен ТП-1031 с перезаводкой всех КЛ-6, 0,4 кВ, ВЛ ПС-ООО "Талар" до БКРП	С	1,26		2017	2017	9,59	0,00	9,59	1,26	1,26	9,59	9,59
2.1.4	Прокладка в / в кабелей к РП, БКРП		12,54				41,24	0,00	41,24	12,54	12,54	41,24	41,24
1	Прокладка КЛ от ТП-1256 до места соед. С КЛ в сторону ТП-676	С	1,10		2017	2017	3,23	0,00	3,23	1,10	1,10	3,23	3,23
2	Прокладка КЛ от ТП-1253 до РП-17	С	1,00		2017	2017	3,39	0,00	3,39	1,00	1,00	3,39	3,39
3	Прокладка КЛ от ТП-359 до ТП-КНС-2	С	0,30		2017	2017	0,92	0,00	0,92	0,30	0,30	0,92	0,92
4	Прокладка 4-х кабелей 3х240 от ПС-25 до БКРП взамен ТП-819	С	10,14		2017	2017	33,70	0,00	33,70	10,14	10,14	33,70	33,70
2.1.5	Строительство новых ТП с целью разгрузки существующих сетей и взамен непригодных ТП (КТП)		2,35				16,89	0,00	16,89	2,35	2,35	16,89	16,89
1	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	3,14	0,00	3,14	0,25	0,25	3,14	3,14
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	3,71	0,00	3,71	0,25	0,25	3,71	3,71
3	Стр-во БКТП 1х250 в сети взамен КТП-1154 и кабелей 4х95 выводы на сеть	С	0,25		2017	2017	2,86	0,00	2,86	0,25	0,25	2,86	2,86
4	Стр-во КТП 1х400 взамен КТП-1303 с перезаводкой КЛ-6-0,4кВ	С			2017	2017	0,77	0,00	0,77	0,00	0,00	0,77	0,77
5	Стр-во БКТП 1х400 взамен ТП-400 с перезаводкой КЛ 6,0,4кВ	С	0,40		2017	2017	2,54	0,00	2,54	0,40	0,40	2,54	2,54
6	Стр-во БКТП 2х400 взамен КТП-631	С	0,80		2017	2017	3,11		3,11	0,80	0,80	3,11	3,11
7	Стр-во КТП 1х400 взамен КТП-101	С	0,40		2017	2017	0,77		0,77	0,40	0,40	0,77	0,77
2.1.6	Прокладка в/в, н/в кабелей к ТП		2,56				6,91	0,00	6,91	2,56	2,56	6,91	6,91
1	Прокладка КЛ-0,4кВ ТП-946 до АТС ПАО "Ростелеком" ул.Г.Лизюкова,61/А	С	0,69		2017	2017	1,64	0,00	1,64	0,69	0,69	1,64	1,64
2	Прокладка КЛ-10 кВ сеч.3х120 ТП-480 до БКТП-34Н	С	1,40		2017	2017	4,29	0,00	4,29	1,40	1,40	4,29	4,29
3	ТП-165 монтаж кабельного вывода до оп.№58	С	0,20		2017	2017	0,46	0,00	0,46	0,20	0,20	0,46	0,46
4	БКТП-1601 монтаж кабельного вывода до опоры №13	С	0,12		2017	2017	0,22	0,00	0,22	0,12	0,12	0,22	0,22
5	КТП-329 монтаж кабельного вывода до оп.№2	С	0,04		2017	2017	0,09	0,00	0,09	0,04	0,04	0,09	0,09
6	ТП-929 до опоры №1 ул.Артамонова	С	0,06		2017	2017	0,09	0,00	0,09	0,06	0,06	0,09	0,09
7	ТП-52 до опоры №1 ул.Республиканская	С	0,02		2017	2017	0,03	0,00	0,03	0,02	0,02	0,03	0,03
8	ТП-934 до опоры №1 ул.Речная	С	0,02		2017	2017	0,05	0,00	0,05	0,02	0,02	0,05	0,05
9	ТП-1233 до опоры №1а пер.Томский	С	0,02		2017	2017	0,04	0,00	0,04	0,02	0,02	0,04	0,04
2.1.7	Строительство дополнительных мощностей с целью технологического присоединения						98,53	0,00	98,53			98,53	98,53

№№	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****	
										План года 2017	Итого	План года 2017	Итого
		С/П*	МВт/Ткал/ч/км/МВА А	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей			
2.1.7.1	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
2.1.7.2	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
2.1.7.3	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
2.1.7.4	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 документации в текущих ценах (с НДС)

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

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на