

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы МУП "Воронежская горэлектросеть" на 2016 г.

№№	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****	
										С/П*	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА
	ВСЕГО						323,00	0,00	323,00			323,00	323,00
1	Техническое перевооружение и реконструкция						100,49	0,00	100,49			100,49	100,49
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						43,27	0,00	43,27			43,27	43,27
1.1.1.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой неизолированных проводов на СИП		15,43				15,94	0,00	15,94	15,43	15,43	15,94	15,94
1	ТП-1369 с монтажом кабельных выводов	С	2,16	50,00	2016	2016	1,88	0,00	1,88	2,16	2,16	1,88	1,88
2	ТП-352 с монтажом кабельных выводов	С	0,28	50,00	2016	2016	0,34	0,00	0,34	0,28	0,28	0,34	0,34
3	ТП-273 с монтажом кабельных выводов	С	0,77	50,00	2016	2016	1,34	0,00	1,34	0,77	0,77	1,34	1,34
4	КТП-744	С	1,80	50,00	2016	2016	3,61	0,00	3,61	1,80	1,80	3,61	3,61
5	ТП-5 (п. Шилово) с монтажом кабельных выводов	С	2,10	50,00	2016	2016	1,41	0,00	1,41	2,10	2,10	1,41	1,41
6	ТП-52 с монтажом кабельных выводов	С	5,99	50,00	2016	2016	3,45	0,00	3,45	5,99	5,99	3,45	3,45
9	ТП-597 с монтажом кабельных выводов	С	1,99	50,00	2016	2016	3,21	0,00	3,21	1,99	1,99	3,21	3,21
10	ТП-454 с монтажом кабельных выводов	С	0,22	50,00	2016	2016	0,64	0,00	0,64	0,22	0,22	0,64	0,64
11	ТП-466	С	0,12	50,00	2016	2016	0,05	0,00	0,05	0,12	0,12	0,05	0,05
1.1.2	Монтаж ВЛ-0,4 кВ СИП		1,60				1,89	0,00	1,89	1,60	1,60	1,89	1,89
1	ТП-396 с монтажом кабельных выводов	С	0,10	66,66	2016	2016	0,35	0,00	0,35	0,10	0,10	0,35	0,35
2	РП-77 с монтажом кабельных выводов	С	0,18	66,66	2016	2016	0,35	0,00	0,35	0,18	0,18	0,35	0,35
3	ТП-406 с монтажом кабельных выводов	С	0,06	50,00	2016	2016	0,15	0,00	0,15	0,06	0,06	0,15	0,15
4	ТП-816 с монтажом кабельных выводов	С	0,49	69,72	2016	2016	0,28	0,00	0,28	0,49	0,49	0,28	0,28
5	КТП-86 с монтажом кабельных выводов	С	0,22	50,00	2016	2016	0,33	0,00	0,33	0,22	0,22	0,33	0,33
6	ТП-934 с монтажом кабельных выводов	С	0,23	66,66	2016	2016	0,29	0,00	0,29	0,23	0,23	0,29	0,29
7	ТП-73	С	0,12	58,82	2016	2016	0,08	0,00	0,08	0,12	0,12	0,08	0,08
8	ТП-656	С	0,22	58,82	2016	2016	0,07	0,00	0,07	0,22	0,22	0,07	0,07
1.1.3	Замена КЛ-0,4кВ		2,98				5,16	0,00	5,16	2,98	2,98	5,16	5,16
1	ТП-1113 - ул. Одинокова, 2	С	0,25	56,35	2016	2016	0,46	0,00	0,46	0,25	0,25	0,46	0,46
2	ТП-239 - ул. Мира, 2	С	0,12	79,06	2016	2016	0,56	0,00	0,56	0,12	0,12	0,56	0,56
3	ТП-767 - ул. Морозова, 10	С	0,23	47,37	2016	2016	0,31	0,00	0,31	0,23	0,23	0,31	0,31
4	ТП-767 - ул. Морозова, 12	С	0,11	73,50	2016	2016	0,19	0,00	0,19	0,11	0,11	0,19	0,19
5	ТП-723 - ул. Лизюкова, 29	С	0,41	20,97	2016	2016	0,56	0,00	0,56	0,41	0,41	0,56	0,56
6	ТП-402 - школа, ул. 9 Января, 103	С	0,23	26,19	2016	2016	0,31	0,00	0,31	0,23	0,23	0,31	0,31
7	ТП-1196 - ул. Ростовская, 86	С	0,16	41,67	2016	2016	0,28	0,00	0,28	0,16	0,16	0,28	0,28
8	ТП-1797-ул. Ростовская, 40-42-44	С	0,81	56,94	2016	2016	1,17	0,00	1,17	0,81	0,81	1,17	1,17
9	ТП-498-пожарная часть ул. Куцыгина, 28	С	0,13	70,83	2016	2016	0,86	0,00	0,86	0,13	0,13	0,86	0,86
10	ТП-1011 - до оп.№1 ул. Ломоносова	С	0,03	13,02	2016	2016	0,04	0,00	0,04	0,03	0,03	0,04	0,04
11	ТП-1011 - до оп.№2 ул. Ломоносова	С	0,05	46,35	2016	2016	0,04	0,00	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04
12	ТП-303- ж/д 64 ул.Урицкого	С	0,03	54,29	2016	2016	0,04	0,00	0,04	0,03	0,03	0,04	0,04
13	ТП-303- ж/д 60 ул.Урицкого	С	0,07	20,40	2016	2016	0,05	0,00	0,05	0,07	0,07	0,05	0,05
14	ТП-303- ж/д 56 ул.Урицкого	С	0,07	20,40	2016	2016	0,05	0,00	0,05	0,07	0,07	0,05	0,05
15	ТП-411- ж/д 50 ул.Б.Роша	С	0,03	47,62	2016	2016	0,02	0,00	0,02	0,03	0,03	0,02	0,02
16	ТП-411- ж/д 58 ул.Б.Роша	С	0,12	30,69	2016	2016	0,07	0,00	0,07	0,12	0,12	0,07	0,07
17	ТП-371 - до оп.№1 ул.9 Января	С	0,02	81,08	2016	2016	0,03	0,00	0,03	0,02	0,02	0,03	0,03
18	ТП-816-до опоры.№1 ул.Просторная	С	0,02	70,19	2016	2016	0,02	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
19	ТП-178-до опоры.№2 ул.Красных Зорь	С	0,07	70,84	2016	2016	0,10	0,00	0,10	0,07	0,07	0,10	0,10
1.1.4	Замена КЛ-6, 10 кВ		3,34				9,81	0,00	9,81	3,34	3,34	9,81	9,81
1	РП-17 - ТП-493	С	0,92	20,97	2016	2016	2,58	0,00	2,58	0,92	0,92	2,58	2,58
3	ТП-52-ТП-1838	С	0,25	20,97	2016	2016	0,52	0,00	0,52	0,25	0,25	0,52	0,52
4	РП-52-ТП-246	С	0,37	20,97	2016	2016	2,33	0,00	2,33	0,37	0,37	2,33	2,33
5	ТП-99-ТП-207	С	0,56	20,97	2016	2016	1,50	0,00	1,50	0,56	0,56	1,50	1,50
6	ТП-513 - ТП-514	С	0,41	0,00	2016	2016	0,69	0,00	0,69	0,41	0,41	0,69	0,69
7	РП-11-ТП-638	С	0,82	20,97	2016	2016	2,19	0,00	2,19	0,82	0,82	2,19	2,19
1.1.5	Замена ВЛ-6 кВ на КЛ-6кВ		5,53	274,72			10,46	0,00	10,46	5,53	5,53	10,46	10,46

№№	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 2016	Итого	План года 2016	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей			
1	Прокладка кабеля 3х95 от КТП-1297 до КТП-1296 (ликвидация ВЛ-6 кВ КТП-1297 - КТП-1296)	С	0,19	66,30	2016	2016	0,35	0,00	0,35	0,19	0,19	0,35	0,35
2	Прокладка кабеля 3х120 от ТП-215 до ТП-203 (ликвидация ВЛ-6 кВ от ТП-215 к ТП-203,230,545, ТП-624,530,570,691)	С	0,85	70,83	2016	2016	1,91	0,00	1,91	0,85	0,85	1,91	1,91
3	Прокладка кабеля 3х120 от ТП-203 до ТП-624	С	1,69	79,26	2016	2016	3,33	0,00	3,33	1,69	1,69	3,33	3,33
4	Прокладка кабеля 3х120 от ТП-624 до ТП-230 с заходом на опору № 54 с ЗЛР в сторону ТП-545,545А (ликвидация ВЛ-6 кВ)	С	2,80	58,33	2016	2016	4,88	0,00	4,88	2,80	2,80	4,88	4,88
1.2	Создание систем телемеханики и связи						8,67	0,00	8,67	10	10	8,67	8,67
1.2.1	Модернизация устройств телемеханики в ОДС, РП		10				8,67	0,00	8,67	10	10	8,67	8,67
1	Монтаж устройств телемеханики в ОДС, РП, ТП	С	10		2016	2016	8,67	0,00	8,67	10	10	8,67	8,67
1.3	Прочие технические перевооружение и реконструкция						48,54	0,00	48,54			48,54	48,54
1.3.1	Замена изношенных камер КСО		10				0,67	0,00	0,67	10	10	0,67	0,67
1	ТП-633	С	5		2016	2016	0,26	0,00	0,26	5	5	0,26	0,26
2	ТП-1198	С	5		2016	2016	0,41	0,00	0,41	5	5	0,41	0,41
1.3.2	Монтаж дополнительных камер КСО		2		2016	2016	0,52	0,00	0,52	2	2	0,52	0,52
1	ТП-200	С	2		2016	2016	0,52	0,00	0,52	2	2	0,52	0,52
1.3.3	Замена н/в щитов на панели ЩО-70		62				3,45	0,00	3,45	62	62	3,45	3,45
1	ТП-1178	С	3		2016	2016	0,15	0,00	0,15	3	3	0,15	0,15
2	ТП-1184	С	3		2016	2016	0,16	0,00	0,16	3	3	0,16	0,16
3	ТП-763	С	8		2016	2016	0,41	0,00	0,41	8	8	0,41	0,41
4	ТП-262	С	3		2016	2016	0,15	0,00	0,15	3	3	0,15	0,15
5	ТП-349	С	5		2016	2016	0,26	0,00	0,26	5	5	0,26	0,26
6	РП-3	С	3		2016	2016	0,15	0,00	0,15	3	3	0,15	0,15
7	ТП-1252	С	2		2016	2016	0,15	0,00	0,15	2	2	0,15	0,15
8	ТП-766	С	7		2016	2016	0,43	0,00	0,43	7	7	0,43	0,43
9	ТП-1185	С	2		2016	2016	0,14	0,00	0,14	2	2	0,14	0,14
10	ТП-1226	С	8		2016	2016	0,41	0,00	0,41	8	8	0,41	0,41
11	ТП-369	С	2		2016	2016	0,12	0,00	0,12	2	2	0,12	0,12
12	ТП-327	С	2		2016	2016	0,13	0,00	0,13	2	2	0,13	0,13
13	ТП-413	С	2		2016	2016	0,17	0,00	0,17	2	2	0,17	0,17
14	ТП-978	С	7		2016	2016	0,41	0,00	0,41	7	7	0,41	0,41
15	ТП-339	С	2		2016	2016	0,10	0,00	0,10	2	2	0,10	0,10
16	ТП-447	С	1		2016	2016	0,04	0,00	0,04	1	1	0,04	0,04
17	ТП-823	С	1		2016	2016	0,03	0,00	0,03	1	1	0,03	0,03
18	ТП-363	С	1		2016	2016	0,04	0,00	0,04	1	1	0,04	0,04
1.3.4	Замена в РП масляных выключателей на вакуумные		37				14,74	0,00	14,74	37	37	14,74	14,74
1	РП-47	С	10		2016	2016	3,98	0,00	3,98	10	10	3,98	3,98
2	РП-35	С	9		2016	2016	3,59	0,00	3,59	9	9	3,59	3,59
3	РП-30	С	8		2016	2016	3,19	0,00	3,19	8	8	3,19	3,19
4	РП-32	С	10		2016	2016	3,98	0,00	3,98	10	10	3,98	3,98
1.3.5	Замена автоматических выключателей		17				2,37	0,00	2,37	17	17	2,37	2,37
1	РП-42	С	2		2016	2016	0,29	0,00	0,29	2	2	0,29	0,29
2	РП-51	С	2		2016	2016	0,29	0,00	0,29	2	2	0,29	0,29
3	ТП-773	С	3		2016	2016	0,44	0,00	0,44	3	3	0,44	0,44
4	ТП-883	С	2		2016	2016	0,29	0,00	0,29	2	2	0,29	0,29
5	ТП-1131	С	2		2016	2016	0,29	0,00	0,29	2	2	0,29	0,29
6	ТП-1245	С	3		2016	2016	0,44	0,00	0,44	3	3	0,44	0,44
7	ТП-988	С	2		2016	2016	0,29	0,00	0,29	2	2	0,29	0,29
8	ТП-946	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
1.3.6	Реконструкция низковольтного оборудования в ТП, РП		24				0,17	0,00	0,17	24	24	0,17	0,17
	ТП-1377	С	2		2016	2016	0,01	0,00	0,01	2	2	0,01	0,01
	ТП-1286	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
	ТП-100	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
	РП-90	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
	ТП-298	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
	ТП-1650	С	1		2016	2016	0,00	0,00	0,00	1	1	0,00	0,00
	ТП-13	С	1		2016	2016	0,00	0,00	0,00	1	1	0,00	0,00

№№	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 2016	Итого	План года 2016	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей			
	ТП-774	С	1		2016	2016	0,00	0,00	0,00	1	1	0,00	0,00
	ТП-292	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
	ТП-79	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
	ТП-155	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
	КТП-734	С	1		2016	2016	0,00	0,00	0,00	1	1	0,00	0,00
	ТП-1239	С	4		2016	2016	0,02	0,00	0,02	4	4	0,02	0,02
	ТП-912	С	1		2016	2016	0,00	0,00	0,00	1	1	0,00	0,00
	ТП-1140	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
	ТП-1358	С	1		2016	2016	0,03	0,00	0,03	1	1	0,03	0,03
	ТП-467	С	1		2016	2016	0,00	0,00	0,00	1	1	0,00	0,00
	ТП-944	С	1		2016	2016	0,00	0,00	0,00	1	1	0,00	0,00
	ТП-815	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
	ТП-533	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
1.3.7	Реконструкция высоковольтного оборудования в ТП, РП		5				0,50	0,00	0,50	5	5	0,50	0,50
1	Реконструкция высоковольтного оборудования в ТП, РП		2		2016	2016	0,06	0,00	0,06	2	2	0,06	0,06
2	ТП-1637	С	1		2016	2016	0,40	0,00	0,40	1	1	0,40	0,40
3	ТП-204	С	1		2016	2016	0,02	0,00	0,02	1	1	0,02	0,02
4	РП-31	С	1		2016	2016	0,02	0,00	0,02	1	1	0,02	0,02
1.3.8	Реконструкция низковольтного оборудования в ТП, РП (замена кабельных перемычек с силовых трансформаторов до РУ-0,4 кВ на шинный мост)		22				0,40	0,00	0,40	22	22	0,40	0,40
1	ТП-280	С	1		2016	2016	0,03	0,00	0,03	1	1	0,03	0,03
2	ТП-2	С	1		2016	2016	0,02	0,00	0,02	1	1	0,02	0,02
3	ТП-8	С	2		2016	2016	0,03	0,00	0,03	2	2	0,03	0,03
4	ТП-9	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
5	ТП-36	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
6	ТП-87	С	1		2016	2016	0,02	0,00	0,02	1	1	0,02	0,02
7	ТП-1	С	2		2016	2016	0,03	0,00	0,03	2	2	0,03	0,03
8	ТП-12	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
9	ТП-35	С	1		2016	2016	0,02	0,00	0,02	1	1	0,02	0,02
10	ТП-58	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
11	ТП-100	С	1		2016	2016	0,02	0,00	0,02	1	1	0,02	0,02
12	ТП-118	С	1		2016	2016	0,02	0,00	0,02	1	1	0,02	0,02
13	ТП-37	С	1		2016	2016	0,03	0,00	0,03	1	1	0,03	0,03
14	ТП-402	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
15	ТП-137	С	1		2016	2016	0,02	0,00	0,02	1	1	0,02	0,02
16	РП-12	С	2		2016	2016	0,03	0,00	0,03	2	2	0,03	0,03
17	ТП-414	С	1		2016	2016	0,01	0,00	0,01	1	1	0,01	0,01
18	ТП-50	С	1		2016	2016	0,02	0,00	0,02	1	1	0,02	0,02
19	ТП-413	С	1		2016	2016	0,02	0,00	0,02	1	1	0,02	0,02
1.3.9	Оборудование охранной сигнализации помещений РП, ТП		10				0,36	0,00	0,36	10	10	0,36	0,36
1	Монтаж оборудования охранной сигнализации помещений РП, ТП	С	10		2016	2016	0,36	0,00	0,36	10	10	0,36	0,36
1.3.10	Замена оборудования и автотехники						25,37	0,00	25,37			25,37	25,37
1	Замена оборудования и автотехники				2016	2016	25,37	0,00	25,37			25,37	25,37
2	Новое строительство						222,52	0,00	222,52			222,52	222,52
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						30,12	0,00	30,12			30,12	30,12
2.1.1	Прокладка к РП кабелей усиления в / в фидеров		9,30				30,12	0,00	30,12	9,30	9,30	30,12	30,12
1	Прокладка 2КЛ-10 кВ сеч.3х240 от ПС-12 до РП-17(усиление ф.12,ф.25)	С	9,30	56,48	2016	2016	30,12	0,00	30,12	9,30	9,30	30,12	30,12
2.2	Прочее новое строительство						192,40	0,00	192,40			192,40	192,40
2.2.1	Оборудование АИНС КУЭ фидеров новых РП		6				0,16	0,00	0,16	6	6	0,16	0,16

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Планоые 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 2016	Итого	План года 2016	Итого
										МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей
1	Монтаж оборудования АИИС КУЭ фидеров новых РП	С	6		2016	2016	0,16	0,00	0,16	6	6	0,16	0,16
2.2.2	Строительство новых РП с целью разгрузки перегруженных РП и взамен непригодных		2,52				27,06	0,00	27,06	2,52	2,52	27,06	27,06
1	Строительство БКРП 2х630 взамен ТП-819 с переводкой всех КЛ-6, 0,4 кВ, ВЛ	С	1,26		2016	2016	13,93	0,00	13,93	1,26	1,26	13,93	13,93
2	Строительство БКРП 2х630 взамен ТП-571 с переводкой всех КЛ-6, 0,4 кВ, ВЛ	С	1,26		2016	2016	13,13	0,00	13,13	1,26	1,26	13,13	13,13
2.2.3	Прокладка в / в кабелей к РП, БКРП		15,37				53,69	0,00	53,69	15,37	15,37	53,69	53,69
1	Прокладка КЛ-10 кВ 3х185 от ТП-899 до РП-46	С	5,08		2016	2016	10,91	0,00	10,91	5,08	5,08	10,91	10,91
2	Прокладка 2КЛ-10 кВ 3ААБл-3х240 от ПС-2 до РП-168	С	8,30		2016	2016	29,85	0,00	29,85	8,30	8,30	29,85	29,85
3	Прокладка КЛ-10 кВ 3х240 от ТП-200 до места соединения с КЛ ПС-2 до РП-168	С	1,01		2016	2016	5,60	0,00	5,60	1,01	1,01	5,60	5,60
4	Прокладка КЛ-10 кВ 3х240 от РП-6 до места соединения с КЛ ПС-2 до РП-168	С	0,98		2016	2016	7,33	0,00	7,33	0,98	0,98	7,33	7,33
2.2.4	Прокладка КЛ РП-94 - ПС-2 по территории ПС-2		0,57		2016	2016	1,53	0,00	1,53	0,57	0,57	1,53	1,53
2.2.5	Строительство новых ТП с целью разгрузки существующих сетей и взамен непригодных ТП (КТП)		1,15				12,15	0,00	12,15	1,15	1,15	12,15	12,15
1	Стр-во дополнительной БКТП 1х400 в сети ТП-334 с прокладкой 2-х кабелей 3х120 до места соединения с КЛ ТП-334-ТП-1024 и кабелей 4х95 выводы на сеть	С	0,40		2016	2016	2,09	0,00	2,09	0,40	0,40	2,09	2,09
2	Стр-во дополнительной БКТП 1х250 в сети ТП-84-ТП-387 с прокладкой 2-х кабелей 3х120 до места соединения с КЛ ТП-981-ТП-50 и кабелей 4х95 выводы на сеть	С	0,25		2016	2016	2,24	0,00	2,24	0,25	0,25	2,24	2,24
3	Стр-во дополнительной БКТП 1х250 в сети ТП-884 с прокладкой 2-х кабелей 3х120 до места соединения с КЛ ТП-1778-ТП-884 и кабелей 4х120 выводы на сеть	С	0,25		2016	2016	3,39	0,00	3,39	0,25	0,25	3,39	3,39
4	Стр-во дополнительной БКТП 1х250 в сети ТП-311 с прокладкой 2-х кабелей 3х95 до места соединения с КЛ ТП-1633-ТП-546 и кабелей 4х95 выводы на сеть	С	0,25		2016	2016	3,84	0,00	3,84	0,25	0,25	3,84	3,84
5	Стр-во КТП-1х400 взамен КТП-1204	С	0,00		2016	2016	0,60	0,00	0,60	0	0	0,60	0,60
2.2.6	Прокладка в/в, н/в кабелей к ТП		1,54				4,22	0,00	4,22	1,54	1,54	4,22	4,22
1	Прокладка КЛ-6 кВ 3х120 от ТП-118 до места соединения с КЛ ТП-1815-ТП-1763	С	0,21		2016	2016	0,69	0,00	0,69	0,21	0,21	0,69	0,69
	Прокладка КЛ-10 кВ 3х120 от ТП-1815 до ТП-155	С	1,10		2016	2016	3,28	0,00	3,28	1,10	1,10	3,28	3,28
	Прокладка КЛ-0,4кВ ТП-1190 до опоры №1 ул.Б.Победы	С	0,02		2016	2016	0,04	0,00	0,04	0,02	0,02	0,04	0,04
	Прокладка КЛ-0,4кВ ТП-393 до опоры №15 ул.Пешестреленская	С	0,02		2016	2016	0,09	0,00	0,09	0,02	0,02	0,09	0,09
	Прокладка КЛ-0,4кВ АВБ6Шв-4х70 ТП-844 до ж/д 20 ул.Остужева	С	0,07		2016	2016	0,05	0,00	0,05	0,07	0,07	0,05	0,05
2	Прокладка КЛ-0,4кВ АВБ6Шв-4х70 ТП-844 до ж/д 22 ул.Остужева	С	0,12		2016	2016	0,07	0,00	0,07	0,12	0,12	0,07	0,07
2.2.7	Строительство дополнительных мощностей с целью технологического присоединения						93,57	0,00	93,57			93,57	93,57
2.2.7.1	Строительство ТП для технологического присоединения		1,60				9,61	0,00	9,61	3,20	3,20	9,61	9,61
1	Строительство ТП для технологического присоединения	С	1,60		2016	2016	9,61	0,00	9,61	3,20	3,20	9,61	9,61
2.2.7.2	Прокладка КЛ-6,10 кВ для технологического присоединения		7,30				38,40	0,00	38,40	7,30	7,30	38,40	38,40
1	Прокладка КЛ-6,10 кВ для технологического присоединения	С	7,30		2016	2016	38,40	0,00	38,40	7,30	7,30	38,40	38,40

№№	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 2016	Итого	План года 2016	Итого
		С/П*	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей			
2.2.7.3	Прокладка КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения		9,07				39,88	0,00	39,88	9,07	9,07	39,88	39,88
1	Прокладка КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	С	9,07		2016	2016	39,88	0,00	39,88	9,07	9,07	39,88	39,88
2.2.7.4	Прокладка ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения		2,99				5,68	0,00	5,68	2,99	2,99	5,68	5,68
1	Прокладка ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	С	2,99		2016	2016	5,68	0,00	5,68	2,99	2,99	5,68	5,68
<i>Справочно:</i>													
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы													

* С - строительство, П- проектирование

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

*** - для сетевых организаций, передающих на метод тарифного регулирования РAV, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС,

План ввода основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) млн. руб.	Ввод основных средств сетевых организаций																						
		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.			План года 2016						План года 2016																
		2016	ИТОГО	2016	ИТОГО		И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	Итого	И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	Итого											
		км/МВ·А/другое ***															млн. руб.												
1	2	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 неизолированных проводов на СИП	15,43	15,43	16,09	16,09	13,51	0,12	2,16	5,06	8,09	15,43	15,43	0,55	1,58	7,32	4,07	13,51	13,51											
2	Монтаж ВЛ-0,4 кВ СИП	1,60	1,60			1,61	0,12	0,50	0,58	0,41	1,60	1,60	0,13	0,41	0,51	0,55	1,61	1,61											
3	Замена КЛ-0,4кВ	2,98	2,98	2,45	2,45	4,37	0,08	1,05	0,75	1,10	2,98	2,98	0,18	1,41	0,86	1,92	4,37	4,37											
4	Замена КЛ-6, 10 кВ	3,34	3,34	2,46	2,46	8,31		0,92	1,60	0,82	3,34	3,34	0,33	2,16	3,99	1,84	8,31	8,31											
5	Замена ВЛ-6 кВ на КЛ-6кВ	5,53	5,53	1,00	1,00	8,87				5,53	5,53	8,87	0,42				8,45	8,87											
8	Модернизация устройств телемеханики в ОДС, РП	10	10			7,35			4	6	10	10	0,08		2,91	4,36	7,35	7,35											
9	Замена изношенных камер КСО	10	10	10	10	0,57		5	5		10	10		0,35	0,22		0,57	0,57											
10	Монтаж дополнительных камер КСО	2	2			0,44			2		2	2			0,44		0,44	0,44											
11	Замена н/в щитов на панели ЩО-70	62	62	62	62	2,92		19	38	5	62	62	0,13	0,96	1,77	0,20	2,92	2,92											
12	Замена в РП масляных выключателей на вакуумные	37	37	37	37	12,49		10	27		37	37		3,38	9,12		12,49	12,49											
13	Замена автоматических выключателей	17	17	17	17	2,01		7	8	2	17	17		0,87	0,88	0,25	2,01	2,01											
14	Реконструкция низковольтного оборудования в ТП, РП	24	1			0,14	7	13	4		24	24	0,04	0,07	0,04		0,14	0,14											
16	Реконструкция высоковольтного оборудования в ТП, РП	5	5			0,43		1	2	2	5	5	0,02	0,36		0,05	0,43	0,43											
17	Реконструкция низковольтного оборудования в ТП, РП (замена кабельных перемычек с силовых трансформаторов до РУ-0,4 кВ на шинный мост)	22	22	22	22	0,33		10	10	2	22	22		0,15	0,15	0,04	0,33	0,33											
18	Оборудование охранной сигнализации помещений РП, ТП	10	10			0,30			10		10	10			0,30		0,30	0,30											
19	Замена оборудования и автотехники					21,50							0,15	13,05	8,30		21,50	21,50											
20	Прокладка к РП кабелей усиления в/в фидеров	9,30	9,30			25,52				9,30	9,30	9,30	0,74				24,79	25,52											
22	Оборудование АИИС КУЭ фидеров новых РП	6	6			0,14				6	6	6				0,14	0,14	0,14											
23	Строительство новых РП с целью разгрузки перегруженных РП и взамен непригодных	2,52	2,52	1,26	1,26	22,94			1,26	1,26	2,52	2,52	0,55		11,53	10,85	22,94	22,94											
24	Прокладка в / в кабелей к РП, БКРП	15,37	15,37			45,50			10,29	5,08	15,37	15,37	1,68		34,73	9,09	45,50	45,50											
25	Прокладка КЛ РП-94 - ПС-2 по территории ПС-2	0,57	0,57			1,30				0,57	0,57	0,57	0,07			1,22	1,30	1,30											
26	Строительство новых ТП с целью разгрузки существующих сетей и взамен непригодных ТП	1,15	1,15			10,30			0,65	0,50	1,15	1,15	0,43	0,51	4,84	4,51	10,30	10,30											
27	Прокладка в/в, н/в кабелей к ТП	1,54	1,54			3,58	0,21	0,02	1,31		1,54	1,54	0,22	0,04	3,32		3,58	3,58											
28	Строительство ТП для технологического присоединения	1,60	1,60			8,15			0,80	0,80	1,60	1,60	0,24			7,90	8,15	8,15											
29	Прокладка КЛ-6,10 кВ для технологического присоединения	7,30	7,30			32,54		2,43	2,43	2,43	7,30	7,30	1,03	10,50	10,50	10,50	32,54	32,54											
30	Прокладка КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	9,07	9,07			33,79		3,02	3,02	3,02	9,07	9,07	1,28	10,84	10,84	10,84	33,79	33,79											
31	Прокладка ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	2,99	2,99			4,82		1,00	1,00	1,00	2,99	2,99	0,10	1,57	1,57	1,57	4,82	4,82											

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) млн. руб.	Ввод основных средств сетевых организаций											
		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.			План года 2016					План года 2016						
		2016	ИТОГО	2016	ИТОГО		И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	Итого	И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	Итого
							км/МВ-А/другое ***											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

* Не заполняется сетевыми организациями.

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение 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 разведением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

План ввода основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) млн. руб.	Ввод основных средств сетевых организаций																						
		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.			План года 2016					План года 2016																	
		2016	ИТОГО	2016	ИТОГО		И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	Итого	И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	Итого											
		км/МВ·А/другое ***															млн. руб.												
1	2	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 неизолированных проводов на СИП	15,43	15,43	16,09	16,09	13,51	0,12	2,16	5,06	8,09	15,43	15,43	0,55	1,58	7,32	4,07	13,51	13,51											
2	Монтаж ВЛ-0,4 кВ СИП	1,60	1,60			1,61	0,12	0,50	0,58	0,41	1,60	1,60	0,13	0,41	0,51	0,55	1,61	1,61											
3	Замена КЛ-0,4кВ	2,98	2,98	2,45	2,45	4,37	0,08	1,05	0,75	1,10	2,98	2,98	0,18	1,41	0,86	1,92	4,37	4,37											
4	Замена КЛ-6, 10 кВ	3,34	3,34	2,46	2,46	8,31		0,92	1,60	0,82	3,34	3,34	0,33	2,16	3,99	1,84	8,31	8,31											
5	Замена ВЛ-6 кВ на КЛ-6кВ	5,53	5,53	1,00	1,00	8,87				5,53	5,53	5,53	0,42			8,45	8,87	8,87											
8	Модернизация устройств телемеханики в ОДС, РП	10	10			7,35			4	6	10	10	0,08		2,91	4,36	7,35	7,35											
9	Замена изношенных камер КСО	10	10	10	10	0,57		5	5		10	10		0,35	0,22		0,57	0,57											
10	Монтаж дополнительных камер КСО	2	2			0,44			2		2	2			0,44		0,44	0,44											
11	Замена н/в щитов на панели ЩО-70	62	62	62	62	2,92		19	38	5	62	62	0,13	0,96	1,77	0,20	2,92	2,92											
12	Замена в РП масляных выключателей на вакуумные	37	37	37	37	12,49		10	27		37	37		3,38	9,12		12,49	12,49											
13	Замена автоматических выключателей	17	17	17	17	2,01		7	8	2	17	17		0,87	0,88	0,25	2,01	2,01											
14	Реконструкция низковольтного оборудования в ТП, РП	24	1			0,14	7	13	4		24	24	0,04	0,07	0,04		0,14	0,14											
16	Реконструкция высоковольтного оборудования в ТП, РП	5	5			0,43		1	2	2	5	5	0,02	0,36		0,05	0,43	0,43											
17	Реконструкция низковольтного оборудования в ТП, РП (замена кабельных перемычек с силовых трансформаторов до РУ-0,4 кВ на шинный мост)	22	22	22	22	0,33		10	10	2	22	22		0,15	0,15	0,04	0,33	0,33											
18	Оборудование охранной сигнализации помещений РП, ТП	10	10			0,30			10		10	10			0,30		0,30	0,30											
19	Замена оборудования и автотехники					21,50							0,15	13,05	8,30		21,50	21,50											
20	Прокладка к РП кабелей усиления в/в фидеров	9,30	9,30			25,52				9,30	9,30	9,30	0,74			24,79	25,52	25,52											
22	Оборудование АИИС КУЭ фидеров новых РП	6	6			0,14				6	6	6				0,14	0,14	0,14											
23	Строительство новых РП с целью разгрузки перегруженных РП и взамен непригодных	2,52	2,52	1,26	1,26	22,94			1,26	1,26	2,52	2,52	0,55		11,53	10,85	22,94	22,94											
24	Прокладка в / в кабелей к РП, БКРП	15,37	15,37			45,50			10,29	5,08	15,37	15,37	1,68		34,73	9,09	45,50	45,50											
25	Прокладка КЛ РП-94 - ПС-2 по территории ПС-2	0,57	0,57			1,30				0,57	0,57	0,57	0,07			1,22	1,30	1,30											
26	Строительство новых ТП с целью разгрузки существующих сетей и взамен непригодных ТП	1,15	1,15			10,30			0,65	0,50	1,15	1,15	0,43	0,51	4,84	4,51	10,30	10,30											
27	Прокладка в/в, н/в кабелей к ТП	1,54	1,54			3,58	0,21	0,02	1,31		1,54	1,54	0,22	0,04	3,32		3,58	3,58											
28	Строительство ТП для технологического присоединения	1,60	1,60			8,15			0,80	0,80	1,60	1,60	0,24			7,90	8,15	8,15											
29	Прокладка КЛ-6,10 кВ для технологического присоединения	7,30	7,30			32,54		2,43	2,43	2,43	7,30	7,30	1,03	10,50	10,50	10,50	32,54	32,54											
30	Прокладка КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	9,07	9,07			33,79		3,02	3,02	3,02	9,07	9,07	1,28	10,84	10,84	10,84	33,79	33,79											
31	Прокладка ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения	2,99	2,99			4,82		1,00	1,00	1,00	2,99	2,99	0,10	1,57	1,57	1,57	4,82	4,82											

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) млн. руб.	Ввод основных средств сетевых организаций											
		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.			План года 2016						План года 2016					
		2016	ИТОГО	2016	ИТОГО		1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	Итого	1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	Итого
							км/МВ·А/другое ***											
				млн. руб.														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

* Не выполняется сетевыми организациями

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

*** Имеет натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разбивкой объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

Объемы и источники финансирования инвестиционной программы на 2016 год,
млн. рублей

№ №	Источник финансирования	План 2016 года	Итого
1	Собственные средства	323,00	323,00
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	117,37	117,37
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	38,08	38,08
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора		
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	79,30	79,30
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации		
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	79,30	79,30
1.1.4	Прочая прибыль		
1.2	Амортизация	156,36	156,36
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	156,36	156,36
1.2.2	Прочая амортизация		
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		
1.3	Возврат НДС	49,27	49,27
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	323,00	323,00
	для ОГК/ТГК, в том числе		
		ДПМ	
		вне ДПМ	

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

Наименование показателя	Значение показателя
	2016
1	2
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,084
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0829
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102