



ДЕПАРТАМЕНТ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И
ЭНЕРГЕТИКИ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

05.10.2014

№ 229

г. Воронеж

О внесении изменений в приказ управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 14.08.2014 № 142

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 управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 14.08.2014 № 142 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «Воронежская горэлектросеть» на 2015-2019 годы» 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 С.А. Журавлева.

Руководитель департамента

Г.В. Смирнова

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

№ №		Объемы ввода мощностей (тысяч кВт)										Остаток профинансирования по результатам отчетного периода **	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				уточненные стоимости по результатам утверждаемой ПСД	уточненные стоимости по результатам закупок на конкурсной основе		
	ВСЕГО	332,35	332,35	11,18	10,00	65,84	70,39	197,10	151,74	58,23	98,22	0,00	0,00					
1	Техническое перевооружение и реконструкция	93,99	129,59	3,40	4,00	24,61	32,53	57,15	72,93	8,85	19,12	-35,68	-37,88					
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	37,68	32,82	3,21	3,59	3,90	4,54	28,24	24,68	2,10	0,00	4,66	12,44					
1.1.1	Замена неэквивалентных проводов ВЛ-0,4кВ СИП	19,86	21,28	1,50	1,71	0,00	0,00	18,36	19,56	0,00	0,00	-1,41	-7,11			19,90	20,29	
1	ТП-1371 с монтажом кабельных выводов	5,13	5,26	0,25	0,25			4,88	5,01			-0,13	-2,59	+		4,98	4,98	Уточнение стоимости
2	ТП-1708 с монтажом кабельных выводов (п. Тенястый)	4,46	4,59	0,54	0,54			3,92	4,06			-0,13	-2,97	+		4,63	4,65	Уточнение стоимости
3	ТП-201А с монтажом кабельных выводов	2,04	2,17	0,22	0,22			1,82	1,95			-0,13	-4,51	+		1,86	1,86	Уточнение стоимости
4	ТП-354Н с монтажом кабельных выводов	3,00	3,14	0,16	0,16			2,84	2,97			-0,13	-4,42	+		2,78	2,78	Уточнение стоимости
5	ТП-213 с монтажом кабельных выводов	1,42	1,55	0,13	0,13			1,29	1,43			-0,13	-9,33	+		1,51	1,51	Уточнение стоимости
6	КТП-1297 от оп. №18 до оп. №42 ул. Ключевая	0,19	0,17	0,00	0,10			0,19	0,07			0,03	13,92	+		0,12	0,11	Уточнение объемов в стоимости
7	ТП-14А с монтажом кабельных выводов	3,61	3,79	0,20	0,24			3,41	3,54	0,00	0,00	-0,17	-4,81	+		4,01	4,01	Уточнение стоимости
8	ТП-560	0,00	0,60	0,00	0,07							-0,60	-100,00	+		0,00	0,40	Повышение надежности электроснабжения потребителей
1.1.2	Монтаж ВЛ-0,4 кВ СИП	8,00	6,66	0,00	0,12	8,00	0,54					-0,66	-100,00			0,00	8,88	Повышение надежности электроснабжения потребителей
1	ТП-934	0,00	0,40	0,00	0,06	0,00	0,34					-0,40	-100,00	+		0,00	0,54	Повышение надежности электроснабжения потребителей
2	ТП-51	0,00	0,15	0,00	0,03	0,00	0,12					-0,15	-100,00	+		0,00	0,37	Повышение надежности электроснабжения потребителей
3	ТП-223	0,00	0,10	0,00	0,03	0,00	0,07					-0,10	-100,00	+		0,00	0,07	Повышение надежности электроснабжения потребителей
1.1.3	Замена ВЛ-0,4кВ на КЛ-0,4кВ	0,62	0,57	0,04	0,07	0,59	0,50					0,05	8,67	+		0,34	0,40	Уточнение объемов в стоимости
1	Прокладка кабеля АВБ6ПШ-4х95 ТП-79 от оп. №49 до оп. №62 ул. Тимирязева	0,62	0,57	0,04	0,07	0,59	0,50					0,05	8,67	+		0,34	0,40	Уточнение объемов в стоимости
1.1.4	Замена КЛ-0,4кВ	4,60	5,21	0,55	0,84	3,32	3,51	0,74	0,86	0,00	0,00	-0,60	-13,12	+		2,22	2,41	Уточнение стоимости
1	ТП-411 - ул. Б. рожд. 60	0,28	0,32	0,03	0,03	0,25	0,29					-0,04	-12,62	+		0,14	0,14	Уточнение стоимости
2	ТП-411 - ул. Б. рожд. 48	0,06	0,10	0,01	0,01	0,06	0,09					-0,04	-56,78	+		0,03	0,03	Уточнение стоимости
3	ТП-411 - ул. Б. рожд. 44	0,34	0,37	0,03	0,03	0,30	0,34					-0,04	-10,51	+		0,16	0,16	Уточнение стоимости
4	ТП-411 - ул. Б. рожд. 46	0,31	0,35	0,03	0,03	0,28	0,32					-0,04	-11,36	+		0,15	0,15	Уточнение стоимости
5	ТП-411 - ул. Б. рожд. 58-62	0,81	0,85	0,08	0,08	0,73	0,76					-0,04	-4,37	+		0,39	0,39	Уточнение стоимости
6	ТП-411 - ул. Б. рожд. 52	0,28	0,31	0,03	0,03	0,25	0,29					-0,04	-12,71	+		0,13	0,13	Уточнение стоимости
7	ТП-411 - ул. К. рожд. 56, 56а	1,04	1,07	0,10	0,10	0,93	0,97					-0,04	-3,41	+		0,50	0,50	Уточнение стоимости
8	РП-18 - Ленинский пр-т, 113	0,19	0,19	0,04	0,09	0,14	0,10					-0,01	-3,60	+		0,09	0,09	Уточнение объемов в стоимости
9	ТП-1177 - ул. Ленинградская, 55	0,45	0,51	0,06	0,06			0,38	0,44			-0,06	-13,14	+		0,22	0,22	Уточнение стоимости
10	ТП-1182 - ул. Г. Строгоферы, 13	0,42	0,52	0,06	0,10			0,36	0,41			-0,10	-24,13	+		0,20	0,20	Уточнение стоимости
11	ТП-894 - ул. Б. Хмельницкого, 30а	0,43	0,24	0,06	0,10	0,37	0,16					0,17	39,15	+		0,21	0,15	Уточнение объемов в стоимости
12	РП-11 - от М-17 до ж/д 77А ул. Свободы	0,00	0,05	0,00	0,05							-0,05	-100,00	+		0,00	0,03	Повышение надежности электроснабжения потребителей
13	ТП-1176 - пр. Ленинский, 22/1	0,00	0,11	0,00	0,11							-0,11	-100,00	+		0,00	0,13	Повышение надежности электроснабжения потребителей
14	ТП-367 - до ж/д 36 ул. С. Ракина	0,00	0,11	0,00	0,01	0,00	0,10					-0,11	-100,00	+		0,00	0,05	Повышение надежности электроснабжения потребителей
15	ТП-103 - до опоры №1 ул. 20 лет Октября	0,00	0,05			0,00	0,05					-0,05	-100,00	+		0,00	0,02	Повышение надежности электроснабжения потребителей
16	ТП-1301 - до опоры №1 ул. Майская	0,00	0,04			0,00	0,04					-0,04	-100,00	+		0,00	0,03	Повышение надежности электроснабжения потребителей
1.1.5	Замена КЛ-0,4 кВ	10,19	5,11	1,03	0,85	0,00	0,00	9,16	4,26	0,00	0,00	5,08	49,86			2,62	1,38	
1	ТП-211-ТП-373	0,42	0,48	0,13	0,17			0,29	0,31			-0,06	-15,60	+		0,10	0,10	Уточнение стоимости
2	ТП-206-ТП-125	2,10	0,00	0,22	0,00			1,88	0,00			2,10	100,00			0,52	0,00	Работа отключена
3	ТП-169 - ТП-1168	1,74	0,00	0,13	0,00			1,60	0,00			1,74	100,00			0,52	0,00	Работа отключена
4	ТП-366н - ТП-205н	1,91	0,00	0,21	0,00			1,71	0,00			1,91	100,00			0,47	0,00	Работа отключена
5	ТП-231-КТП-1154	2,21	2,38	0,14	0,18			2,07	2,20			-0,17	-7,89	+		0,53	0,53	Уточнение стоимости
6	ТП-12-ТП-231	1,82	1,99	0,20	0,25			1,61	1,75			-0,17	-9,57	+		0,43	0,43	Уточнение стоимости
7	ТП-1286 - ТП-1287 (от М-1 до М-2)	0,00	0,26	0,00	0,26							-0,26	-100,00	+		0,00	0,28	Повышение надежности электроснабжения потребителей
1.1.6	Приобретение и установка устройств компенсации реактивной мощности для снижения потерь энергии электроэнергии и энергоэффективности	2,20	0,00	0,10	0,00					2,10	0,00	2,20	100,00			2	0	
1	РП-52	2,20	0,00	0,10	0,00					2,10	0,00	2,20	100,00			2	0	Работа отключена
1.2	Создание систем телемеханики и связи	9,61	13,51	0,18	0,14			2,85	2,87	6,65	10,51	-3,91	-40,49			10	14	
1.2.1	Модернизация устройств телемеханики в ОДС, РП	9,61	13,51	0,18	0,14			2,85	2,87	6,65	10,51	-3,91	-40,49			10	14	
1	Монтаж устройств телемеханики в ОДС, РП, ТП	9,61	13,51	0,10	0,14			2,85	2,87	6,65	10,51	-3,91	-40,49	+		10	14	Уточнение объемов в стоимости

№ №		Объем финансирования [отчетный год]										Остаток, профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем новых мощностей		Причины корректировки
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	уточнения стоимости по результатам утверждения ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	млн. руб.	скорректированный объем	
		план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем								
1.3	Прочие технические перевооружения и реконструкции	46,91	83,26	0,08	0,27	20,70	28,99	26,03	45,38	0,09	8,61								
1.3.1	Замена изношенных камер КСО	0,92	3,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	1,49	0,00	1,79					15	33		
1	ТП-635	0,37	0,59					0,37	0,59							6	6		Уточнение стоимости
2	ТП-636	0,37	0,59					0,37	0,59							6	6		Уточнение стоимости
3	ТП-658	0,18	0,31					0,18	0,31							3	3		Уточнение стоимости
4	ТП-634	0,00	0,30							0,00	0,50					0	5		Повышение надежности электроснабжения потребителей
5	ТП-851	0,00	0,31							0,00	0,31					0	3		Повышение надежности электроснабжения потребителей
6	ТП-560	0,00	0,59							0,00	0,59					0	6		Повышение надежности электроснабжения потребителей
7	ТП-1170	0,00	0,40							0,00	0,40					0	4		Повышение надежности электроснабжения потребителей
1.3.2	Замена м/в щитов на панели ШСО-70	2,26	2,24			1,39	1,39	0,88	0,85			0,02	0,88			29	29		
1	ТП-1227	0,22	0,17			0,22	0,17					0,05	24,53			2	2		Уточнение стоимости
2	ТП-1284	0,22	0,17			0,22	0,17					0,05	24,53			2	2		Уточнение стоимости
3	ТП-1022	0,44	0,52			0,44	0,52					-0,08	-18,59			7	7		Уточнение стоимости
4	ТП-1286	0,22	0,24					0,22	0,24			-0,02	-7,81			3	3		Уточнение стоимости
5	ТП-411	0,29	0,31			0,29	0,31					-0,01	-5,11			4	4		Уточнение стоимости
6	ТП-849	0,44	0,38					0,44	0,38			0,06	13,75			5	5		Уточнение стоимости
7	ТП-1250	0,22	0,24			0,22	0,24					-0,02	-7,81			3	3		Уточнение стоимости
8	РП-22	0,22	0,24					0,22	0,24			-0,02	-7,81			3	3		Уточнение стоимости
1.3.3	Замена в РП масляных выключателей на вакуумные	15,61	28,33	0,08	0,10	5,45	7,01	10,07	21,22	0,00	0,00					37	53		
1	РП-38	3,78	4,81			3,78	4,81					-1,03	-27,27			9	9		Уточнение стоимости
2	РП-64	1,68	2,21			1,68	2,21					-0,53	-31,66			4	4		Уточнение стоимости
3	РП-13	3,78	4,81					3,78	4,81			-1,03	-27,27			9	9		Уточнение стоимости
4	РП-75	4,28	5,45	0,08	0,10			4,20	5,35			-1,17	-27,28			10	10		Уточнение стоимости
5	РП-43	2,10	5,32					2,10	5,32			-3,23	-153,83			5	5		Уточнение стоимости
6	РП-44	0,00	3,25					0,00	3,25			-3,25	-100,00			0	10		Повышение надежности электроснабжения потребителей
7	РП-46	0,00	2,49					0,00	2,49			-2,49	-100,00			0	6		Повышение надежности электроснабжения потребителей
1.3.4	Замена автоматических выключателей	2,64	3,88			0,93	1,36	1,71	2,52			-1,24	-47,10			17	17		
1	ТП-820	0,47	0,68			0,47	0,68					-0,21	-45,90			3	3		Уточнение стоимости
2	ТП-933	0,47	0,68			0,47	0,68					-0,21	-45,90			3	3		Уточнение стоимости
3	ТП-246	0,31	0,46					0,31	0,46			-0,15	-48,44			2	2		Уточнение стоимости
4	ТП-47	0,31	0,46					0,31	0,46			-0,15	-48,44			2	2		Уточнение стоимости
5	ТП-273А	0,31	0,46					0,31	0,46			-0,15	-48,44			2	2		Уточнение стоимости
6	ТП-386	0,31	0,46					0,31	0,46			-0,15	-48,44			2	2		Уточнение стоимости
7	ТП-839	0,47	0,68			0,47	0,68					-0,21	-45,90			3	3		Уточнение стоимости
1.3.5	Реконструкция инкапсуляционного оборудования в ТП, РП	0,58	0,69	0,00	0,00	0,34	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00					3	15		
1	ТП-946	0,34	0,37			0,34	0,37					-0,02	-6,84			3	3		Уточнение стоимости
2	ТП-137	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
3	ТП-1092	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
4	ТП-1059	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
5	ТП-615	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
6	ТП-919	0,00	0,005			0,00	0,00					-0,005	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
7	ТП-1640	0,00	0,004			0,00	0,00					-0,004	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
8	ТП-43	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
9	ТП-1213	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
10	ТП-215	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
11	ТП-750	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
12	КТП-506	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
13	ТП-280	0,00	0,02			0,00	0,02					-0,02	-100,00			0	2		Повышение надежности электроснабжения потребителей
14	ТП-1286	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
15	ТП-52	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
16	ТП-38	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
17	ТП-1220	0,00	0,00			0,00	0,00					0,00	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
18	КТП-734	0,00	0,01			0,00	0,01					-0,01	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
19	ТП-1177	0,00	0,06			0,00	0,06					-0,06	-100,00			0	1		Повышение надежности электроснабжения потребителей
20	ТП-988	0,00	0,11			0,00	0,11					-0,11	-100,00			0	2		Повышение надежности электроснабжения потребителей

№ п/п	наименование	Объем финансирования (отчетный год)										Остаток профицита по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей МВт, Гкал/час, км, МВА		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 утвержденных ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур								
21	ТП-232	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,04					-0,04	-100,00	+				Повышение надежности электроснабжения потребителей	
1.3.6	Ремонтная высоковольтного оборудования в ТП, РП	1,41	1,76	0,00	0,17	1,41	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,35	-24,64	+		4	14		
1	ТП-946	2,73	0,75			0,73	0,75					-0,02	-3,23	+		2	2	Уточнение стоимости	
2	РП-19	2,68	0,71			0,68	0,71					-0,02	-3,46	+		2	2	Уточнение стоимости	
3	РП-13	2,00	0,07	0,00	0,07							-0,07	-100,00	+		0	3	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
4	ТП-1054	3,00	0,03	0,00	0,03							-0,03	-100,00	+		0	1	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
5	ТП-1085	2,00	0,03	0,00	0,03							-0,03	-100,00	+		0	1	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
6	РП-46	2,00	0,05	0,00	0,05							-0,05	-100,00	+		0	1	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
7	РП-68	2,00	0,09			0,00	0,09					-0,09	-100,00	+		0	3	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
8	ТП-63	2,00	0,03			0,00	0,03					-0,03	-100,00	+		0	1	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
1.3.7	Замена трансформаторов в ТП, РП	1,05	8,90	0,00	0,00	1,05	1,81	0,00	7,08	0,00	0,00	-7,85	-747,23			2	24		
1	Замена трансформаторов в ТП-946	1,05	1,11			1,05	1,11					-0,06	-5,62	+		2	2	Уточнение стоимости	
2	Замена трансформатора в ТП-43	2,00	0,35			0,00	0,35					-0,35	-100,00	+		0	1	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
3	Замена трансформатора (400 кВА)	0,00	3,43					0,00	3,43			-3,43	-100,00	+		0	10	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
4	Замена трансформатора (630 кВА)	0,00	3,66					0,00	3,66			-3,66	-100,00	+		0	10	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
5	Замена трансформатора в ТП-1285	0,00	0,35			0,00	0,35					-0,35	-100,00	+		0	1	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
1.3.8	Оборудование охранной сигнализации помещений РП, ТП	0,45	0,38	0,00	0,00	0,23	0,19	0,14	0,11	0,09	0,08	0,07	15,27			10	10		
1	Монтаж оборудования охранной сигнализации помещений РП, ТП	0,45	0,38			0,23	0,19	0,14	0,11	0,09	0,08	0,07	15,27	+		10	10	Уточнение стоимости	
1.3.9	Замена оборудования в автоматизации	22,22	33,80	0,00	0,00	9,90	14,95	12,32	12,11	0,00	6,74	-11,59	-52,14						
1	Замена оборудования в автоматизации	22,22	33,80			9,90	14,95	12,32	12,11	0,00	6,74	-11,59	-52,14	+				Уточнение объемов в стоимости	
2.1.	Новое строительство	238,36	202,76	7,78	6,00	41,24	36,86	139,96	80,80	49,38	79,09	35,60	14,94						
2.1.	Прочие новое строительство	238,36	202,76	7,78	6,00	41,24	36,86	139,96	80,80	49,38	79,09	35,60	14,94						
2.1.1	Строительство модульного здания по адресу: Ленинской пр., 1156	0,00	29,50	0,00	0,11					0,00	29,39	-19,50	-100,00	+		0,00	1	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
2.1.2	Оборудование АИИС КУЭ федерал новост РП	0,10	0,09	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,08	0,01	7,53			4	4		
1	Монтаж оборудования АИИС КУЭ федерал РП, ТП	0,10	0,08							0,10	0,08	0,02	19,92	+		4	3	Уточнение объемов в стоимости	
2	РП-94 оборудования АИИС КУЭ	0,00	0,01	0,00	0,01							-0,01	-100,00	+		0	1	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
2.1.3	Строительство нового РП с целью улучшения переключимости РП и замены элементов	9,46	9,59	0,36	0,36					9,10	9,23	-0,13	-1,40			1,26	1,26		
1	Строительство нового БКРП 2х630 замен ТП-1031 с переводкой всех КЛ-6, 0, кВ, ВЛ ПС-ООО "Талар" до БКРП	9,46	9,59	0,36	0,36					9,10	9,23	-0,13	-1,40	+		1,26	1,26	Уточнение стоимости	
2.1.4	Прокладка в / н кабелей и РП, БКРП	105,40	41,24	2,92	1,39			98,82	35,99	3,66	3,87	64,16	60,87			36,40	12,54		
1	Прокладка КЛ от ТП-1253 до РП-17	3,22	3,39	0,24	0,24			2,98	3,15			-0,17	-5,40	+		1,00	1,00	Уточнение стоимости	
2	Прокладка 4-х кабелей 3х240 от ПС-25 до БКРП замен ТП-819	30,71	33,70	0,85	0,87			29,86	32,83			-3,00	-9,76	+		10,40	10,14	Уточнение объемов в стоимости	
3	Прокладка 4КЛ-10 кВ 3х240 от ПС-ООО "Талар" до БКРП замен ТП-1031	46,44	0,00	0,85	0,00			45,60	0,00			46,44	100,00			16,00	0,00	Работа отменена	
4	Прокладка КЛ от ТП-1256 до места соед. С КЛ в сторону ТП-676	3,05	3,23	0,18	0,18					2,88	3,05	-0,17	-5,69	+		1,10	1,10	Уточнение стоимости	
5	Прокладка КЛ от ТП-359 до ТП-КНС-2	0,89	0,92	0,10	0,10					0,78	0,82	-0,04	-4,00	+		0,30	0,30	Уточнение стоимости	
6	Прокладка 2КЛ-10 кВ 3х240 от ПС-ПАО "ВАСО" до РП-19	21,09	0,00	0,71	0,00			20,39	0,00			21,09	100,00			7,60	0,00	Работа отменена	
2.1.5	Строительство нового ТП с целью разгрузки существующих сетей и замены ненадежных ТП (КТД)	18,57	14,89	3,03	0,83	11,10	6,48	6,44	9,58	0,00	0,00	1,67	9,02			1,78	2,35		
1	Стр-во дополнительной БКТП 1х630 в сети ТП-405 с прокладкой 3х120 до места соединения с КЛ ТП-1119-111-1019 и кабелей 4х95 выводы на сеть	5,15	0,00	0,27	0,00	4,88	0,00					5,15	100,00			0,63	0,00	Работа отменена	
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	3,14	0,21	0,21	2,79	2,92					-0,13	-4,42	+		0,25	0,25	Уточнение стоимости	
3	Стр-во БКТП 1х250 в сети замен К111-1154 и кабелей 4х95 выводы на сеть	2,73	2,86	0,14	0,14			2,59	2,72			-0,13	-4,87	+		0,25	0,25	Уточнение стоимости	
4	Стр-во КТП 1х400 замен КТП-1303 с переводкой КЛ-6-0,4кВ	1,45	0,77	0,12	0,03			1,33	0,74			0,68	47,16	+				Уточнение стоимости	
5	Стр-во БКТП 1х400 замен ТП-400 с переводкой КЛ 6,0,4кВ	2,66	2,54	0,15	0,19			2,51	2,35			0,12	4,46	+		0,40	0,40	Уточнение стоимости	
6	Стр-во дополнительной БКТП 1х250 в сети ТП-155 с прокладкой 2-х кабелей 3х120 до места ввода с КЛ ТП-62-ТП-1587 и кабелей 4х95 выводы на сеть	3,37	3,71	0,15	0,15	3,43	3,56					-0,13	-3,71	+		0,25	0,25	Уточнение стоимости	
7	Стр-во БКТП 2х400 замен КТП-631	0,00	3,11	0,00	0,09			0,00	3,03			-3,11	-100,00	+		0,00	0,80	Повышение надежности электроснабжения потребителей	

№ №		Объем инвестиций в отчетный год										Остаток профинансирования по результатам отчетного периода **	Объем корректировок **** в том числе за счет				Объемы вводе мощностей МВт, ГВт/час, км, МВА		Причины корректировок
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	уточнения стоимости по результатам утверждения ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	млн. ***	корректировочный объем	
		план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем								
8	Стр-во КТП 1x400 взамен КТП-101	0,00	0,77	0,00	0,03			0,00	0,74				-0,77	-100,00	+		0,00	0,40	Повышение надежности электроснабжения потребителей
2.1.6	Прокладка вл, вл кабелей к ТП	6,31	6,91	0,58	0,41	0,59	0,83	5,14	5,68	0,00	0,00		-8,35	-9,63			3,44	3,56	
1	Прокладка КЛ-0,4кВ ТП-946 до АТС ПАО "Ростелеком" ул.Г.Лизюкова,61/А	1,46	1,64	0,10	0,12			1,36	1,52				-0,17	-11,87	+		0,69	0,69	Уточнение стоимости
2	Прокладка КЛ-10 кВ сек.3x120 ТП-480 до БКТП-34Н	4,12	4,29	0,35	0,13			3,78	4,16				-0,17	-4,22	+		1,40	1,40	Уточнение стоимости
3	ТП-163 монтаж кабельного вывода до оп.№58	0,43	0,46	0,06	0,06	0,37	0,40						-0,04	-8,29	+		0,30	0,38	Уточнение стоимости
4	БКТП-1601 монтаж кабельного вывода до опоры №13	0,22	0,22	0,04	0,06	0,18	0,16						0,00	-1,83	+		0,11	0,12	Уточнение объема в стоимости
5	КТП-329 монтаж кабельного вывода до оп.№2	0,08	0,09	0,04	0,04	0,04	0,05						-0,01	-15,11	+		0,04	0,04	Уточнение стоимости
6	ТП-929 до опоры №1 ул.Артемюва	0,00	0,09			0,00	0,09						-0,09	-100,00	+		0,00	0,06	Повышение надежности электроснабжения потребителей
7	ТП-52 до опоры №1 ул.Республиканская	0,00	0,03			0,00	0,03						-0,03	-100,00	+		0,00	0,02	Повышение надежности электроснабжения потребителей
8	ТП-934 до опоры №1 ул.Речная	0,00	0,05			0,00	0,05						-0,05	-100,00	+		0,00	0,02	Повышение надежности электроснабжения потребителей
9	ТП-1233 до опоры №1а пер.Томский	0,00	0,04			0,00	0,04						-0,04	-100,00	+		0,00	0,02	Повышение надежности электроснабжения потребителей
2.1.7	Строительство дополнительных мощностей с вводом технологического присоединения	98,53	98,53	2,89	2,89	28,56	29,56	29,56	29,56	34,52	34,52		0,00	0,00					
2.1.7.1	Строительство ТП для технологического присоединения	7,18	7,18	0,22	0,22	0,08	0,08	0,00	0,00	6,97	6,97		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	0,00			1,60	1,60	
2.1.7.2	Прокладка КЛ-0,4кВ 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	0,00			7,90	7,90	
1	Прокладка КЛ-0,4кВ 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	0,00			7,90	7,90	
2.1.7.3	Прокладка КЛ-0,4кВ 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	0,00			9,90	9,90	
1	Прокладка КЛ-0,4кВ 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	0,00			9,90	9,90	
2.1.7.4	Прокладка ВЛ-0,4кВ 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	0,00			3,28	3,28	
1	Прокладка ВЛ-0,4кВ 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	0,00			3,28	3,28	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																		
1	Объект 1																		
2	Объект 2																		

* Предоставляется ежегодно до 1 октября текущего года.

** В ценах отчетного года.

*** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

**** Накопленным итогом за год.

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