

Отчёт об исполнении инвестиционной программы МУП "Горэлектросеть" за 2 квартал 2016г., млн. руб. с НДС

Утверждаю: Директор МУП "Горэлектросеть"
К. М. Петропавловский

" " 2016г

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости и на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%	в том числе за счёт		
			план **	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт						уточнения стоимости по результатам утверждённой ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	ВСЕГО		363,31	176,95	46,67	74,58	103,90	102,37	137,58		75,16		176,95	102,37	182,08	-4,28	-1,18			Экономия затрат
1	Техническое перевооружение и реконструкция электрических сетей		143,31	69,92	9,18	36,32	46,15	33,60	53,18		34,80		69,92	33,60	69,70	-3,69	-2,57			Экономия затрат
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		110,36	52,87	6,09	29,95	31,74	22,92	40,42		32,11		52,87	22,92	53,95	-3,54	-3,21			Экономия затрат
1.1.1	Реконструкция кабельно-воздушных линий		76,74	48,88	4,40	27,51	23,01	21,37	37,06		12,27		48,88	21,37	24,72	-3,14	-4,09			Экономия затрат
1.1.1.1	Электрические кабели 6-10 кВ		30,54	18,00	4,40	7,52	6,34	10,48	14,91		4,89		18,00	10,48	14,71	2,17	7,11			Увеличение финансирования, покрывается экономией полученной по п. 1.1.1.3
1.1.1.1.1	ф.5 ПС Октябрьская - ТП-943		1,60	2,02	1,00			2,02	0,60				2,02	2,02		0,42	26,25			Досрочное выполнение части работ, завершение строительства ожидается в 3 квартале. Увеличение финансирования вызвано сложными условиями прокладки кабеля в застроенной части города и по территории станкостроительного завода, значительными объёмами неучтённых инженерных коммуникаций. Заключен дополнительный договор на выполнение не учтённых проектно-сметной документацией работ, выявленных при освидетельствовании скрытых работ.
1.1.1.1.2	ТП-241 - ТП-943		0,58	1,00				1,00	0,58				1,00	1,00		0,42	72,41			Досрочное выполнение части работ, завершение строительства ожидается в 3 квартале. Увеличение финансирования вызвано сложными условиями прокладки кабеля в застроенной части города и по территории станкостроительного завода, значительными объёмами неучтённых инженерных коммуникаций. Заключен дополнительный договор на выполнение не учтённых проектно-сметной документацией работ, выявленных при освидетельствовании скрытых работ.
1.1.1.1.3	ФП-1 (1с.ш.)-ТП-205 (1 с.ш.) каб. А,Б		3,24	3,17		0,76	2,80	2,41	0,44				3,17	2,41		-0,07	-2,16			Досрочное завершение работ. Экономия затрат вызвана снижением фактической длины линии по сравнению с проектной.
1.1.1.1.4	ФП-1 (1 с.ш.) - ТП-242		4,56	4,13		0,93	3,00	3,20	1,00		0,56		4,13	3,20		-0,43	-9,43			Досрочное завершение работ. Экономия затрат вызвана снижением фактической длины линии по сравнению с проектной.
1.1.1.1.5	ф.11 ПС Октябрьская - РТП-18 каб. А, Б		0,04						0,04						0,04					
1.1.1.1.6	ф.№ 23 ПС Октябрьская - ФП-1 (1 с.ш.) каб.А,Б.		4,00	5,12	3,40	4,84		0,28	0,60				5,12	0,28		1,12	28,00			Увеличение финансирования вызвано сложными условиями прокладки кабеля в застроенной части города. Заключен дополнительный договор на выполнение не учтённых проектно-сметной документацией работ, выявленных при освидетельствовании скрытых работ.
1.1.1.1.7	ф. 22 ПС Октябрьская - ТП-63		0,56	1,05		0,99		0,06	0,56				1,05	0,06		0,49	87,50			Увеличение финансирования вызвано сложными условиями прокладки кабеля в застроенной части города. Заключен дополнительный договор на выполнение не учтённых проектно-сметной документацией работ, выявленных при освидетельствовании скрытых работ.
1.1.1.1.8	КЛ-6 кВ ТП-105 - ТП-106 (1с.ш.)		1,67						1,34						1,67					
1.1.1.1.9	КЛ-6 кВ ТП-374 (1с.ш.) - ТП-379		1,79						1,43						1,79					
1.1.1.1.10	КЛ-6 кВ ТП-378 (1 с.ш.) - ТП-379		0,77						0,62						0,77					
1.1.1.1.11	КЛ-6 кВ п/ст КСМ ф.14 - ТП-374 (2с.ш.)		1,50						1,20						1,50					
1.1.1.1.12	КЛ-6 кВ ТП-106 (2с.ш.) - ТП-374 (2с.ш.)		1,97						1,58						1,97					
1.1.1.1.13	КЛ-10 кВ ТП-1180 (1с.ш.) - ТП-1276 (1 с.ш.)		2,56						2,05						2,56					
1.1.1.1.14	КЛ-10 кВ оп.№33 ВЛ-10 кВ п/ст ССК-110/35/10 ф.16 - ТП-1841 (2 с.ш.)		0,10						0,10						0,10					
1.1.1.1.15	КЛ-10 кВ ТП-1188 - ТП-1189 (1с.ш.) / 1333 / 1331, ввод в ТП-1188		0,24						0,24						0,24					
1.1.1.1.16	КЛ-10 кВ ТП-1188 - ТП-1189 (1с.ш.) / 1333 / 1331, ввод в ТП-1189		0,41						0,41						0,41					
1.1.1.1.17	КЛ-10 кВ ТП-1188 - ТП-1189 (1с.ш.) / 1333 / 1331, кабель между опорами №20 и №21		0,50						0,50						0,50					
1.1.1.1.18	КЛ-10 кВ ТП-1653 (2с.ш.) - ТП-1720, ввод в ТП-1653 (2с.ш.)		0,13	0,09			0,13	0,09					0,09	0,09	0,04					Строительство объекта начато в конце 2 квартала, работы будут продолжены в 3 квартале. Перенос срока работ связан с задержкой поставки КТП-1720 (п. 1.1.2.1.18).
1.1.1.1.19	КЛ-10 кВ ТП-1653 (1с.ш.) - ТП-1656 (1с.ш.)/ТП-1691, эл.кабель между опорами №14 и № 15		0,56	0,71			0,71	0,45			0,11		0,71	0,71		0,15	26,79			Удорожание вызвано изменением проектного решения из-за невозможности открытой прокладки кабеля. Во 2 квартале выполнены работы по устройству бестраншейного перехода методом ГНБ, составляющего 71% от общей длины кабельной линии. Прокладка кабеля будет выполняться в 3 квартале.
1.1.1.1.20	КЛ-6 кВ ТП-610 (1с.ш.) - ТП-675, ввод в ТП-610		0,90						0,72		0,18				0,90					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.1.1.21	КЛ-6 кВ ТП-612 - ТП-625, ввод в ТП-625		0,04								0,04				0,04					
1.1.1.1.22	КЛ-10 кВ ТП-1742 (2с.ш.) - ТП-1748, ввод в ТП-1742 (2с.ш.)		0,04				0,04									-0,04	-100,00			Отмена. Объект выполнен в рамках капитального ремонта, ввиду отсутствия необходимости в переносе эл. кабеля на опоре при реконструкции ВЛ-10 кВ ТП-1742 (2с.ш.) - ТП-1748 (п. 1.1.1.3.23).
1.1.1.1.23	КЛ-10 кВ п/ст. Коминтерн ф.9 - ТП-1742 (1с.ш.), ввод в ТП-1742 (1с.ш.)		0,04	0,02			0,04	0,02					0,02	0,02		-0,02	-50,00			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз. способом и использования существующего эл. кабеля при переводе со старой опоры на новую при реконструкции ВЛ-10 кВ п/ст. Коминтерн ф.9 - ТП-1742 (1с.ш.) отпайка (п. 1.1.1.3.24).
1.1.1.1.24	КЛ-10 кВ ПС "Коммунальная" ф. №16 - ТП-1440 1 с.ш. кабель "Б"		0,84								0,84				0,84					
1.1.1.1.25	КЛ-10 кВ ПС "Коммунальная"ф. №17 - ТП-1440 2 с.ш. кабель "Б"		1,01								1,01				1,01					
1.1.1.1.26	КЛ-10 кВ ТП-1662 - ТП-1668 / 1651, ввод в ТП-1668		0,10				0,10								0,10					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1668. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1668 (п. 1.1.2.1.1).
1.1.1.1.27	КЛ-10 кВ ТП-1653(2 с.ш.) - ТП-1668 / КТП Ивушка , ввод в ТП-1668		0,10				0,10								0,10					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1668. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1668 (п. 1.1.2.1.1).
1.1.1.1.28	КЛ-10 кВ ТП-1653 (2с.ш.) - ТП-1720, ввод в ТП-1720		0,56	0,69				0,69	0,45		0,11		0,69	0,69		0,13	23,21			Удорожание вызвано изменением проектного решения из-за невозможности открытой прокладки кабеля. Во 2 квартале выполнены работы по устройству бестраншейного перехода методом ГНБ, составляющего 67% от общей длины кабельной линии. Прокладка кабеля будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1720 (п. 1.1.2.1.18).
1.1.1.1.29	КЛ-10 кВ ТП-1656 (2с.ш.) - ТП-1720, ввод в ТП-1720		0,13				0,13								0,13					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1720. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1720 (п. 1.1.2.1.18).
1.1.1.2	Электрические кабели 0,4 кВ		8,99	0,86		0,56	1,32	0,30	5,94		1,73		0,86	0,30	8,17	0,04	0,44			Увеличение финансирования, покрывается экономией полученной по п. 1.1.1.3
1.1.1.2.20	КЛ-0,4 кВ УП-173 - УП-1052		0,36						0,36						0,36					
1.1.1.2.28	КЛ-0,4 кВ УП-201 - УП-371		0,20						0,20						0,20					
1.1.1.2.29	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.) - ВРУ котельная		0,13						0,10		0,03				0,13					
1.1.1.2.30	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2с.ш.) - ВРУ котельная		0,13						0,10		0,03				0,13					
1.1.1.2.31	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.)-ВРУ дезинфекционный корпус		0,08						0,06		0,02				0,08					
1.1.1.2.32	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2с.ш.)-ВРУ дезинфекционный корпус		0,08						0,06		0,02				0,08					
1.1.1.2.33	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.)-ВРУ пищеблок		0,14						0,11		0,03				0,14					
1.1.1.2.34	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.)-ВРУ пищеблок		0,14						0,11		0,03				0,14					
1.1.1.2.35	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.)-ВРУ главный корпус		0,23						0,18		0,05				0,23					
1.1.1.2.36	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2с.ш.)-ВРУ главный корпус		0,23						0,18		0,05				0,23					
1.1.1.2.37	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.)- ВРУ корпус отделения №3		0,17	0,01				0,01	0,14		0,03		0,01	0,01	0,16					Работы начаты подрядчиком с опережением графика во 2 квартале и будут продолжены в 3 квартале.
1.1.1.2.38	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2с.ш.)- ВРУ корпус отделения №3		0,17	0,01				0,01	0,14		0,03		0,01	0,01	0,16					Работы начаты подрядчиком с опережением графика во 2 квартале и будут продолжены в 3 квартале.
1.1.1.2.39	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.) - УП-1156 (1с.ш.)		0,29						0,23		0,06				0,29					
1.1.1.2.40	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2с.ш.) - УП-1156 (2с.ш.)		0,29						0,23		0,06				0,29					
1.1.1.2.41	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.)- ВРУ корпус отделения №5		0,45	0,02				0,02	0,36		0,09		0,02	0,02	0,43					Работы начаты подрядчиком с опережением графика во 2 квартале и будут продолжены в 3 квартале.
1.1.1.2.42	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2 с.ш.)- ВРУ корпус отделения №5		0,45	0,05				0,05	0,36		0,09		0,05	0,05	0,40					Работы начаты подрядчиком с опережением графика во 2 квартале и будут продолжены в 3 квартале.
1.1.1.2.43	КЛ-0,4 кВ УП-1156 (1с.ш.)-ВРУ корпус отделения №7		0,06						0,05		0,01				0,06					
1.1.1.2.44	КЛ-0,4 кВ УП-1156 (2с.ш.)-ВРУ корпус отделения №7		0,06						0,05		0,01				0,06					
1.1.1.2.45	КЛ-0,4 кВ УП-1156 (1 с.ш.)-ВРУ корпус отделения №8		0,18	0,02				0,02	0,14		0,04		0,02	0,02	0,16					Работы начаты подрядчиком с опережением графика во 2 квартале и будут продолжены в 3 квартале.
1.1.1.2.46	КЛ-0,4 кВ УП-1156 (2 с.ш.)-ВРУ корпус отделения №8		0,18	0,02				0,02	0,14		0,04		0,02	0,02	0,16					Работы начаты подрядчиком с опережением графика во 2 квартале и будут продолжены в 3 квартале.
1.1.1.2.47	КЛ-0,4 кВ ВРУ корпус отделения №8-ВРУ хлораторная		0,11	0,03				0,03	0,09		0,02		0,03	0,03	0,08					Работы начаты подрядчиком с опережением графика во 2 квартале и будут продолжены в 3 квартале.
1.1.1.2.48	КЛ-0,4 кВ УП-1139 - УП-1123		0,15						0,15						0,15					
1.1.1.2.49	КЛ-0,4 кВ ТП-716 - ВЛ "фидер1"		0,02				0,02									-0,02	-100,00			Отмена. Объект выполнен в рамках капитального ремонта, ввиду отсутствия необходимости переноса эл. кабеля при реконструкции ВЛ-0,4 кВ ТП-716 Ф.1 Павла Корчагина (п. 1.1.1.3.28)
1.1.1.2.50	КЛ-0,4 кВ ТП-1357 -ВЛ "пер.Средний "		0,21								0,21				0,21					
1.1.1.2.51	КЛ-0,4 кВ ТП-1357 -ВЛ "ЦТП, контора"		0,21								0,21				0,21					
1.1.1.2.52	КЛ-0,4 кВ ТП-1357- ВЛ "Лесозаводская"		0,21								0,21				0,21					
1.1.1.2.53	КЛ-0,4 кВ ТП-1198- ВЛ ул.Береговая		0,08				0,08								0,08					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1198. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1198 (п. 1.1.2.1.17)
1.1.1.2.54	КЛ-0,4 кВ ТП-1198- ВЛ ул.Рабочая		0,06				0,06								0,06					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1198. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1198 (п. 1.1.2.1.17)
1.1.1.2.55	КЛ-0,4 кВ ТП-1198 - ВЛ ул.Фабричная		0,05				0,05								0,05					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1198. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1198 (п. 1.1.2.1.17)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.1.2.56	КЛ-0,4 кВ ТП-1198 - ВЛ ул.Фабричная, фидер №2		0,05				0,05								0,05					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1198. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1198 (п. 1.1.2.1.17)
1.1.1.2.57	КЛ-0,4 кВ ТП-1668 - фидер 2 Вятский посад		0,06				0,06								0,06					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1668. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1668 (п. 1.1.2.1.1)
1.1.1.2.58	КЛ-0,4 кВ ТП-1668 -фидер 1 Звездная		0,06				0,06								0,06					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1668. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1668 (п. 1.1.2.1.1)
1.1.1.2.59	КЛ-0,4 кВ ТП-1668 - СТ Заречье-2		0,06				0,06								0,06					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1668. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1668 (п. 1.1.2.1.1)
1.1.1.2.60	КЛ-0,4 кВ ТП-180 (1с.ш.) - УП-1121		0,21						0,21						0,21					
1.1.1.2.61	КЛ-0,4 кВ ТП-180 (2с.ш.) - УП-1121		0,21						0,21						0,21					
1.1.1.2.62	КЛ-0,4 кВ ТП-180 (2 с.ш.) - УП-1124		0,32						0,32						0,32					
1.1.1.2.63	КЛ-0,4 кВ ТП-512 (2с.ш.) - ВРУ поликлиники		0,08						0,08						0,08					
1.1.1.2.64	КЛ-0,4 кВ ТП-512 (1с.ш.)-ВРУ Терапевтический корпус кабель "А"		0,56						0,56						0,56					
1.1.1.2.65	КЛ-0,4 кВ ТП-512 (1с.ш.)-ВРУ Терапевтический корпус кабель "Б"		0,56						0,56						0,56					
1.1.1.2.66	КЛ-0,4 кВ ТП-512 (1с.ш.) - УП-1119		0,23						0,23						0,23					
1.1.1.2.67	КЛ-0,4 кВ ТП-512 (1с.ш.) - УП-1119		0,23						0,23						0,23					
1.1.1.2.68	КЛ-0,4 кВ ТП-1720 - ВЛ "Город"		0,06				0,06								0,06					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1720. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1720 (п. 1.1.2.1.18).
1.1.1.2.69	КЛ-0,4 кВ ТП-1720 - ВЛ "П. Корчагина"		0,06				0,06								0,06					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1720. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1720 (п. 1.1.2.1.18).
1.1.1.2.70	КЛ-0,4 кВ ТП-1720-ВЛ "Прудная, фидер 1"		0,06				0,06								0,06					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1720. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1720 (п. 1.1.2.1.18).
1.1.1.2.71	КЛ-0,4 кВ ТП-1720-ВЛ "Прудная, фидер 2"		0,06				0,06								0,06					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал вызван задержкой поставки оборудования КТП-1720. Объект будет выполняться в комплексе с заменой КТП-1720 (п. 1.1.2.1.18).
1.1.1.2.72	КЛ-0,4 кВ ТП-844 (1 с.ш.) - УП-2085		0,04								0,04				0,04					
1.1.1.2.73	КЛ-0,4 кВ ТП-844 (2 с.ш.) - УП-2085		0,04								0,04				0,04					
1.1.1.2.74	КЛ-0,4 кВ ТП-242 (1 с.ш.) - УП-145		0,07								0,07				0,07					
1.1.1.2.75	КЛ-0,4 кВ ТП-242 (1с.ш.) - УП-529		0,06								0,06				0,06					
1.1.1.2.76	КЛ-0,4 кВ ТП-242 (2 с.ш.) - УП-528		0,07								0,07				0,07					
1.1.1.2.77	КЛ-0,4 кВ ТП-242 (2 с.ш.) - УП-117		0,08								0,08				0,08					
1.1.1.2.78	КЛ-0,4 кВ ТП-77 (1с.ш.) - ВРУ детский клинический центр Красноармейская д.43		0,32	0,26		0,19	0,32	0,07					0,26	0,07		-0,06	-18,75			Экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.2.79	КЛ-0,4 кВ ТП-77 (2с.ш.) - ВРУ детский клинический центр Красноармейская д.43		0,32	0,26		0,20	0,32	0,06					0,26	0,06		-0,06	-18,75			Экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.2.80	КЛ-0,4 кВ ТП-1022 (с.1) - ВРУ ЦТП-43			0,09		0,13		-0,04					0,09	-0,04		0,09	100,00			Объект появился в результате предотвращения аварийной ситуации в электроснабжении социально значимого объекта-ЦТП 43. Износ существующего эл.кабеля составил 100%. Замена старого эл.кабеля на новую кабельно-воздушную линию согласована с администрацией МО "Город Киров"
1.1.1.2.81	КЛ-0,4 кВ ТП-1022 (с.2) - ВРУ ЦТП-43 (Кочкиной 4/2)			0,09		0,04		0,05					0,09	0,05		0,09	100,00			Объект появился в результате предотвращения аварийной ситуации в электроснабжении социально значимого объекта-ЦТП 43. Износ существующего эл.кабеля составил 100%. Замена старого эл.кабеля на новую кабельно-воздушную линию согласована с администрацией МО "Город Киров"
1.1.1.3	Воздушные линии 6-10/0,4 кВ		37,21	30,02		19,43	15,35	10,59	16,21		5,65		30,02	10,59	1,84	-5,35	-14,38			Экономия затрат
1.1.1.3.22	ВЛ-10 кВ ТП-1188 - ТП-1189 (1с.ш.)/ 1333 / 1331		3,86	2,70		2,70					3,86					-1,16	-30,05			Для уменьшения объема работ, приходящихся на 3 квартал, решено выполнить данный объект в 1 квартал. Экономия затрат в связи с уменьшением длины линии при разработке ПСД, а так же по результатам закупочных процедур.
1.1.1.3.23	ВЛ-10 кВ ТП-1742 (2с.ш.) - ТП-1748		3,43	1,88		1,88	3,43						1,88			-1,55	-45,19			Для уменьшения объема работ, приходящихся на 2 квартал, решено выполнить данный объект в 1 квартал. Экономия затрат в связи с уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.24	ВЛ-10 кВ п/ст. Коминтерн ф.9 - ТП-1742 (1с.ш.) отпайка		0,07	0,22			0,07	0,22					0,22	0,22		0,15	214,29			Увеличение финансирования вызвано значительным изменением ПСД, в результате чего длина линии увеличилась в 2,2 раза.
1.1.1.3.28	ВЛ-0,4 кВ ТП-716 Ф.1 Павла Корчагина		1,05	1,20			1,05	1,20					1,20	1,20		0,15	14,29			Увеличение финансирования связано с изменением проектных решений в результате чего длина данной линии увеличилась, при соответствующем уменьшении линии п. 1.1.1.3.29
1.1.1.3.29	ВЛ-0,4 кВ ТП-716 Ф.2 Павла Корчагина		1,94	1,58			1,94	1,58					1,58	1,58		-0,36	-18,56			Экономия затрат связана с изменением проектных решений в результате чего длина данной линии уменьшилась, при соответствующем увеличении линии п. 1.1.1.3.28
1.1.1.3.36	ВЛ-0,4 кВ ТП-1357 Лесозаводская		0,66	0,60				0,60			0,66		0,60	0,60		-0,06	-9,09			Досрочное выполнение. Экономия затрат.
1.1.1.3.37	ВЛ-0,4 кВ ТП-447 Фидер 1 ул.Тружеников		1,32	1,91		1,91					1,32		1,91			0,59	44,70			Для уменьшения объема работ, приходящихся на 3 квартал, решено выполнить данный объект в 1 квартале. Увеличение финансирования вызвано сложными условиями производства работ: выполнением работ в зимних условиях, необходимостью переноса совместно подвешенных проводов наружного освещения и светильников, значительной долей абонентских ответвлений, выполненных кабелем, с шурфлением и откопкой запасов, необходимостью расчистки трассы воздушной линии от растительности.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.1.3.38	ВЛ-0,4 кВ ТП-447 Фидер .2 ул.Северная		0,99	1,27		1,27			0,99				1,27			0,28	28,28			Для уменьшения объема работ, приходящихся на 3 квартал, решено выполнить данный объект в 1 квартале. Увеличение финансирования вызвано сложными условиями производства работ: выполнением работ в зимних условиях, необходимостью переноса совместно подвешенных проводов наружного освещения и светильников, значительной долей абонентских ответвлений, выполненных кабелем, с шурфлением и откопкой запасов, необходимостью расчистки трассы воздушной линии от растительности.
1.1.1.3.39	ВЛ-0,4 кВ ТП-447 Фидер .3 ул.Строителей		1,47	1,65		1,65			1,47				1,65			0,18	12,24			Для уменьшения объема работ, приходящихся на 3 квартал, решено выполнить данный объект в 1 квартале. Увеличение финансирования вызвано сложными условиями производства работ: выполнением работ в зимних условиях, необходимостью переноса совместно подвешенных проводов наружного освещения и светильников, значительной долей абонентских ответвлений, выполненных кабелем, с шурфлением и откопкой запасов, необходимостью расчистки трассы воздушной линии от растительности.
1.1.1.3.40	ВЛ-0,4 кВ ТП-447 Юг		0,68	0,68		0,68			0,68				0,68							Для уменьшения объема работ, приходящихся на 3 квартал, решено выполнить данный объект в 1 квартале.
1.1.1.3.41	ВЛ-0,4 кВ ТП-1268 1-ый Южный пер.		1,44	0,85				0,85			1,44		0,85	0,85		-0,59	-40,97			Досрочное выполнение. Экономия затрат в результате уточнения проектных решений.
1.1.1.3.42	ВЛ-0,4 кВ ТП-1268 Щецовой		1,13	1,02				1,02			1,13		1,02	1,02		-0,11	-9,73			Досрочное выполнение. Экономия затрат в результате уточнения проектных решений.
1.1.1.3.1	ВЛ-10 кВ отпайка от опоры № 33 ВЛ-10 кВ п/ст ССК-110/35/10 ф.1 6- ТП-1841 (2 с.ш.) с установкой РЛНД		0,18						0,18						0,18					
1.1.1.3.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2 с.ш.) Шишканы		1,35	1,03		1,03			1,35				1,03			-0,32	-23,70			Досрочное выполнение работ подрядчиком. Экономия затрат в связи с уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.3	ВЛ-10 кВ ТП-1653 (2с.ш.) - ТП-1720		1,29	1,08		1,08	1,29						1,08			-0,21	-16,28			Досрочное выполнение работ подрядчиком. Экономия затрат в связи с уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.4	ВЛ-10 кВ ТП-1656 (2с.ш.) - ТП-1720		1,93	1,97		1,97	1,93						1,97			0,04	2,07			Досрочное выполнение работ подрядчиком. Незначительное удорожание вызвано перераспределением затрат с совместно прокладываемой линией п. 1.1.1.3.5.
1.1.1.3.5	ВЛ-0,4 кВ ТП-1720 Прудная, фидер 2		0,76	0,77		0,77	0,76						0,77			0,01	1,32			Досрочное выполнение работ подрядчиком. Удорожание вызвано увеличением длины линии при разработке ПСД, большим количеством абонентских ответвлений.
1.1.1.3.6	ВЛ-10 кВ ТП-610 (1с.ш.) - ТП-675		1,63	0,68		0,68			1,63				0,68			-0,95	-58,28			Для уменьшения объема работ, приходящихся на 3 квартал, решено выполнить данный объект в 1 квартале. Экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.7	ВЛ-10 кВ ТП-612 - ТП-625		1,31	1,07		1,07	1,31						1,07			-0,24	-18,32			Подрядчик отработал с опережением графика. Экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.8	ВЛ-0,4 кВ ТП-1357-пер.Средний		1,21	1,10				1,10			1,21		1,10	1,10		-0,11	-9,09			Досрочное выполнение. Экономия затрат вызвана незначительным уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-1357 - ЦТП, контора		1,21	1,12				1,12			1,21		1,12	1,12		-0,09	-7,44			Досрочное выполнение. Экономия затрат вызвана незначительным уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.10	ВЛ-0,4 кВ ТП-715- П.Корчагина фидер1		1,11	0,91		0,91	1,11						0,91			-0,20	-18,02			Подрядчик отработал с опережением графика. Экономия затрат вызвана некоторым перераспределением затрат с линией п. 1.1.1.3.11.
1.1.1.3.11	ВЛ-0,4 кВ ТП-715- П.Корчагина фидер2		1,11	1,25		1,25	1,11						1,25			0,14	12,61			Подрядчик отработал с опережением графика. Удорожание вызвано некоторым перераспределением затрат с линией п. 1.1.1.3.10 и в целом по данным объектам достигнута экономия.
1.1.1.3.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-405 К.Либхнехта,36 (замена СИП и части опор)		0,18	0,06			0,18	0,06					0,06	0,06		-0,12	-66,67			Экономия затрат вызвана тем, что при реконструкции была произведена замена голого провода на СИП без замены опор, кроме того уменьшилась длина линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.13	ВЛ-0,4 кВ ТП-713 Ф.1 ВЛ ЦТП-1 Дороницы (замена СИП и части опор)		0,12	0,05			0,12	0,05					0,05	0,05		-0,07	-58,33			Экономия затрат вызвана тем, что при реконструкции была произведена замена голого провода на СИП без замены опор.
1.1.1.3.14	ВЛ-0,4 кВ ТП-713 Ф.2 ВЛ ЦТП-1 Дороницы (замена СИП и части опор)		0,12	0,05			0,12	0,05					0,05	0,05		-0,07	-58,33			Экономия затрат вызвана тем, что при реконструкции была произведена замена голого провода на СИП без замены опор.
1.1.1.3.15	ВЛ-0,4 кВ ТП-1174 УП-1109 ВЛ Запад (замена СИП и части опор)		0,32						0,32						0,32					
1.1.1.3.16	ВЛ-0,4 кВ ТП-22 Запад (замена СИП и части опор)		0,67						0,67						0,67					
1.1.1.3.17	ВЛ-0,4 кВ ТП-1673 Лесной кордон, коттеджи (замена СИП и части опор)		0,67						0,67						0,67					
1.1.1.3.18	ВЛ-0,4 кВ ТП-352 Центральная (замена СИП и части опор)		1,50	1,51				1,51	1,50				1,51	1,51		0,01	0,67			Досрочное выполнение. Удорожание объясняется увеличением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.19	ВЛ-0,4 кВ ТП-1166 Рудная (частичная замена на СИП с опорами)		0,93	0,58		0,58	0,93						0,58			-0,35	-37,63			Подрядчик отработал с опережением графика. Экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.20	ВЛ-0,4 кВ ТП-1184 Матросова (частичная замена на СИП с опорами)		1,57	1,23				1,23	1,57				1,23	1,23		-0,34	-21,66			Досрочное выполнение. Экономия затрат.
1.1.2	Реконструкция основного оборудования в КТП, ТП, РТП, УП		33,62	3,99	1,69	2,44	8,73	1,55	3,36		19,84		3,99	1,55	29,23	-0,40	-1,19			Экономия затрат
1.1.2.1	Замена КТП		12,46	0,14		0,03	2,56	0,11	1,00		8,90		0,14	0,11	12,32	0,00	0,00			
1.1.2.1.15	Установка новой КТП взамен ТП-521		0,50						0,50						0,50					
1.1.2.1.17	Установка новой КТП взамен КТП-1198		1,28				1,28								1,28					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал ввиду задержки поставки оборудования КТП-1198.
1.1.2.1.18	Установка новой КТП проходного типа с кабельными вводами взамен КТП-1720		0,50	0,11				0,11	0,50				0,11	0,11	0,39					Досрочное выполнение работ по монтажу фундамента, работы будут продолжены в 3 квартале
1.1.2.1.1	Установка новой КТП взамен КТП-1668		1,28				1,28								1,28					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал ввиду задержки поставки оборудования КТП-1668.
1.1.2.1.2	Установка новой КТП типа "Сэндвич" взамен ТП-844		4,90								4,90				4,90					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.2.1.3	Установка КТП-242 типа "Сэндвич" взамен ТП-242 2хТМГ-400/6		4,00	0,03		0,03					4,00		0,03		3,97					В I квартале появились затраты на согласование проектной документации по замене ТП на КТП
1.1.2.3	Замена силовых трансформаторов в подстанциях		21,06	3,81	1,69	2,41	6,12	1,40	2,31		10,94		3,81	1,40	16,86	-0,39	-1,85			Экономия затрат
1.1.2.3.3	ТП-753 Т1 и Т2 (2хТМГ-160/6)		0,31	0,32	0,31	0,32							0,32			0,01	3,23			Удорожание вызвано ростом цен на оборудование.
1.1.2.3.4	ТП-117 Т2 (ТМГ-250/6)		0,19							0,19					0,19					
1.1.2.3.5	ТП-1252 Т1 и Т2 (2хТМГ-250/10)		0,39				0,39								0,39					Объект перенесен в 4 квартал, ввиду выполнения необходимых условий для перевода ТП на напряжение с 6 кВ на 10 кВ только к 4 кварталу.
1.1.2.3.6	ТП-1320 Т2 (ТМГ-250/10)		0,20	0,19		0,19	0,20						0,19			-0,01	-5,00			Досрочное выполнение. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.7	ТП-1607 Т2 (ТМГz-250/10)		0,20								0,20				0,20					
1.1.2.3.8	ТП-175 (ТМГ-400/6)		0,24	0,20				0,20	0,24				0,20	0,20		-0,04	-16,67			Досрочное выполнение. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.9	ТП-439 Т1 (ТМГ-400/6)		0,24				0,24								0,24					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал ввиду задержки поставки трансформаторов и комплектующих.
1.1.2.3.10	ТП-1002 Т1 (ТМГ-400/10)		0,28	0,23		0,23	0,28						0,23			-0,05	-17,86			Досрочное выполнение. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.11	ТП-1003 Т2 (ТМГ-400/10)		0,28								0,28				0,28					
1.1.2.3.12	ТП-1007 Т2 (ТМГ-400/10)		0,28	0,23		0,23	0,28						0,23			-0,05	-17,86			Досрочное выполнение. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.13	ТП-1036 Т1 (ТМГ-400/10)		0,28								0,28				0,28					
1.1.2.3.14	ТП-1250 Т1 (ТМГ-400/10)		0,28	0,23		0,28	0,23						0,23	0,23		-0,05	-17,86			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.1.2.3.15	ТП-1365 Т2 (ТМГ-400/10)		0,28	0,24		0,24	0,28						0,24			-0,04	-14,29			Досрочное выполнение. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.16	ТП-1626 (ТМГz-250/10)		0,20							0,20					0,20					
1.1.2.3.17	ТП-240 Т1 (ТМГ-400/6)		0,24								0,24				0,24					
1.1.2.3.18	ТП-53 Т2 (ТМГ-630/6)		0,40								0,40				0,40					
1.1.2.3.19	ТП-869 Т1 и Т2 (2хТМГ-400/6)		0,48				0,48								0,48					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал ввиду задержки поставки трансформаторов и комплектующих.
1.1.2.3.20	ТП-848 (ТМГ-400/6)		0,24	0,22	0,24	0,22							0,22			-0,02	-8,33			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.1.2.3.21	ТП-860 (ТМГ-400/6)		0,24	0,20	0,24	0,20							0,20			-0,04	-16,67			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.1.2.3.22	ТП-802 Т1 и Т2 (2хТМГ-250/6)		0,38	0,31	0,38	0,31							0,31			-0,07	-18,42			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.1.2.3.23	ТП-1253 Т1 и Т2 (2хТМГ-250/10)		0,39				0,39								0,39					Объект перенесен в 4 квартал, ввиду выполнения необходимых условий для перевода ТП на напряжение с 6 кВ на 10 кВ только к 4 кварталу.
1.1.2.3.24	ТП-1254 Т1 и Т2 (2хТМГ-250/10)		0,39				0,39								0,39					Объект перенесен в 4 квартал, ввиду выполнения необходимых условий для перевода ТП на напряжение с 6 кВ на 10 кВ только к 4 кварталу.
1.1.2.3.25	ТП-1255 (ТМГ-400/10)		0,28				0,28								0,28					Объект перенесен в 4 квартал, ввиду выполнения необходимых условий для перевода ТП на напряжение с 6 кВ на 10 кВ только к 4 кварталу.
1.1.2.3.26	РТП-120 Т1, Т2 (2хТМГ-630/10)		0,80								0,80				0,80					
1.1.2.3.27	ТП-131 Т1 (ТМГ-400/6)		0,24				0,24								0,24					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал ввиду задержки поставки трансформаторов и комплектующих.
1.1.2.3.28	ТП-226 Т2 (ТМГ-400/6)		0,24				0,24								0,24					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал ввиду задержки поставки трансформаторов и комплектующих.
1.1.2.3.29	ТП-319 Т2 (ТМГ-400/6)		0,24	0,15	0,24	0,15							0,15			-0,09	-37,50			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.1.2.3.30	ТП-370 Т1 (ТМГ-400/6)		0,24								0,24				0,24					
1.1.2.3.31	ТП-383 Т1, Т2 (2хТМГ-400/6)		0,48				0,48								0,48					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал ввиду задержки поставки трансформаторов и комплектующих.
1.1.2.3.32	ТП-458 (ТМГ-400/6)		0,24								0,24				0,24					
1.1.2.3.33	ТП-480 Т2 (ТМГ-630/6)		0,40								0,40				0,40					
1.1.2.3.34	ТП-495 Т1, Т2 (2хТМГ-630/6)		0,80	0,36			0,80	0,36					0,36	0,36	0,44					Частичное выполнение работ, установка второго трансформатора перенесена на 3 квартал.
1.1.2.3.35	ТП-755 Т2 (ТМГ-250/6)		0,19	0,11			0,19	0,11					0,11	0,11		-0,08	-42,11			Экономия затрат за счёт установки б/у трансформатора.
1.1.2.3.36	ТП-1019 Т1 (ТМГ-400/10)		0,28				0,28								0,28					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал ввиду задержки поставки трансформаторов и комплектующих.
1.1.2.3.37	ТП-1040 Т1,Т2 (2хТМГ-630/10)		0,80								0,80				0,80					
1.1.2.3.38	ТП-1131 Т2 (ТМГ-400/10)		0,28								0,28				0,28					
1.1.2.3.39	ТП-1133 Т1 (ТМГ-630/10)		0,40							0,40					0,40					
1.1.2.3.40	ТП-1302 Т1, Т2 (2хТМГ-400/10)		0,54								0,54				0,54					
1.1.2.3.41	ТП-1306 Т1, Т2 (2хТМГ-400/10)		0,54								0,54				0,54					
1.1.2.3.42	ТП-1322 Т1, Т2 (2хТМГ-400/10)		0,54								0,54				0,54					
1.1.2.3.43	ТП-1346 Т1 (ТМГ-630/10)		0,40	0,27			0,40	0,27					0,27	0,27		-0,13	-32,50			Экономия затрат за счёт установки б/у трансформатора.
1.1.2.3.44	ТП-1371 Т1, Т2 (2хТМГ-400/10)		0,54							0,54					0,54					
1.1.2.3.45	ТП-1376 Т1, Т2 (2хТМГ-630/10)		0,80								0,80				0,80					
1.1.2.3.46	ТП-1419 Т2 (ТМГ-400/10)		0,28								0,28				0,28					
1.1.2.3.47	ТП-1440 Т2 (ТМГ-400/10)		0,28								0,28				0,28					
1.1.2.3.48	ТП-1612 (ТМГ-250/10)		0,20							0,20					0,20					
1.1.2.3.49	ТП-1628 Т1, Т2 (2хТМГ-400/10)		0,54							0,54					0,54					
1.1.2.3.50	ФП-10 Т1 (ТМГ-400/6)		0,24								0,24				0,24					
1.1.2.3.51	РТП-17 Т1, Т2 (2хТМГ-630/6)		0,80								0,80				0,80					
1.1.2.3.52	РТП-101 Т1 (ТМГ-630/10)		0,40								0,40				0,40					
1.1.2.3.53	РТП-103 (ТМГ-400/10)		0,28	0,23	0,28			0,23					0,23	0,23		-0,05	-17,86			Объект выполнен. Экономия затрат.
1.1.2.3.54	РТП-105 Т1 (ТМГ-630/10)		0,40								0,40				0,40					
1.1.2.3.55	РТП-110 Т1, Т2 (2хТМГ-630/10)		0,80								0,80				0,80					
1.1.2.3.56	РТП-113 Т1 (ТМГ-630/10)		0,40								0,40				0,40					
1.1.2.3.57	ТП-276 Т1, Т2 (2хТМГ-400/6)		0,48								0,48				0,48					
1.1.2.3.58	ТП-331 Т-2 (ТМГ-400/10)		0,28								0,28				0,28					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.2.3.59	ТП-1364 (ТМГ-160/10)			0,16		0,16							0,16			0,16	100,00			Объект появился ввиду ликвидации аварийной ситуации в электроснабжении потребителей. Старый трансформатор не подлежал ремонту.
1.1.2.3.60	ТП-277 (ТМГ-250/6)			0,16		0,16							0,16			0,16	100,00			Объект появился в результате жалоб потребителей на качество эл.энергии (недопустимый уровень напряжения для конечного потребителя). Существующий трансформатор заменен на марку ТМГz, в результате чего ликвидирован перекос напряжения.
1.1.2.4	Замена узловых пунктов		0,10	0,04			0,05	0,04	0,05				0,04	0,04	0,05	-0,01	-10,00			
1.1.2.4.1	Замена УП-2249		0,05						0,05						0,05					
1.1.2.4.2	Замена УП-2080		0,05	0,04			0,05	0,04					0,04	0,04		-0,01	-20,00			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики		9,41	5,55	1,92	2,96	3,85	2,59	2,12		1,52		5,55	2,59	3,71	-0,15	-1,59			Экономия затрат
1.2.4	Замена защит типа УЗА на микропроцессорные типа Seram в РТП-106 (11 шт)		0,90	0,74	0,90	0,74							0,74			-0,16	-17,78			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.2.5	Замена защит типа УЗА на микропроцессорные типа Seram в РТП-107 (13 шт)		1,06				1,06								1,06					Перенос сроков выполнения работ со 2 квартала на 3 квартал ввиду задержки поставки оборудования.
1.2.6	Замена защит типа УЗА на микропроцессорные типа Seram в РТП-121 (13 шт)		1,05	1,10				1,10	1,05				1,10	1,10		0,05	4,76			Досрочное начало выполнения работ, удорожание вызвано ростом цен на оборудование, а так же перераспределением затрат с совместно выполняемыми работами п. 1.2.8 и 1.2.14
1.2.7	Замена защит типа УЗА на микропроцессорные типа Seram в РТП-103 (12 шт)		0,98								0,98				0,98					
1.2.8	Замена ТН в РТП-121 (2 шт)		0,13	0,05			0,13	0,05					0,05	0,05		-0,08	-61,54			Экономия затрат за счёт использования б/у трансформаторов
1.2.9	Замена ТН в ФП-1 (2 шт)		0,13						0,13						0,13					
1.2.10	Замена ТН в РТП-105 (2 шт)		0,13						0,13						0,13					
1.2.11	Замена ТН в РТП-111 (2 шт)		0,13								0,13				0,13					
1.2.12	Замена оборудования телемеханики в РТП-5		0,21	0,14	0,21	0,14							0,14			-0,07	-33,33			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.2.13	Замена оборудования телемеханики в РТП-107		0,20				0,20									-0,20	-100,00			Отмена взамен п.1.2.30
1.2.14	Замена оборудования телемеханики в РТП-121		0,20	0,16			0,20	0,16					0,16	0,16	0,04					Работы будут продолжены в 3 квартале
1.2.15	Замена оборудования телемеханики в РТП-102		0,20								0,20					-0,20	-100,00			Отмена взамен п.1.2.31
1.2.16	Замена оборудования телемеханики в ФП-1		0,21								0,21				0,21					
1.2.17	Замена оборудования телемеханики в РТП-104		0,20				0,20								0,20					Ввиду большого объема работ во 2 квартале решено перенести выполнение объекта на 3 квартал
1.2.18	Замена оборудования телемеханики в РТП-105		0,20	0,17	0,20			0,17					0,17	0,17		-0,03	-15,00			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.2.19	Замена оборудования телемеханики в РТП-114		0,20	0,19	0,20			0,19					0,19	0,19		-0,01	-5,00			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.2.20	Замена оборудования телемеханики в РТП-106		0,21	0,19	0,21	0,19							0,19			-0,02	-9,52			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.2.21	Замена оборудования телемеханики в РТП-140		0,20	0,19	0,20	0,19							0,19			-0,01	-5,00			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.2.22	Замена оборудования телемеханики в РТП-108		0,20				0,20									-0,20	-100,00			Отмена взамен п.1.2.32 и 1.2.38
1.2.23	Замена оборудования телемеханики в РТП-110		0,20				0,20									-0,20	-100,00			Отмена взамен п.1.2.33 и 1.2.39
1.2.24	Замена оборудования телемеханики в РТП-19		0,20						0,20							-0,20	-100,00			Отмена взамен п.1.2.34
1.2.25	Замена оборудования телемеханики в РТП-125		0,20						0,20							-0,20	-100,00			Отмена взамен п.1.2.35
1.2.26	Замена оборудования телемеханики в РТП-15		0,21						0,21							-0,21	-100,00			Отмена взамен п.1.2.36 и 1.2.40
1.2.27	Замена оборудования телемеханики в РТП-103		0,20						0,20							-0,20	-100,00			Отмена взамен п.1.2.37
1.2.28	Реконструкция цепей оперативного тока в РТП-107		0,83	0,88			0,83	0,88					0,88	0,88		0,05	6,02			Удорожание вызвано ростом цен на оборудование.
1.2.29	Реконструкция цепей оперативного тока в ФП-1		0,83				0,83								0,83					Реконструкция перенесена на 3 кв. для одновременного проведения работ, предусмотренных инвестиционной программой, на объекте ФП-1 (п.1.2.9) в целях снижения затрат на перебазировку и сокращения суммарного времени отключений оборудования.
1.2.30	Замена оборудования телемеханики в ТП-1173			0,16		0,16							0,16			0,16	100,00			Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.13
1.2.31	Замена оборудования телемеханики в ТП-1233			0,16		0,16							0,16			0,16	100,00			Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.15
1.2.32	Замена оборудования телемеханики в ТП-1292			0,16		0,15		0,01					0,16	0,01		0,16	100,00			Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.22
1.2.33	Замена оборудования телемеханики в ТП-1323			0,15		0,15							0,15			0,15	100,00			Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.23

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.2.34	Замена оборудования телемеханики в ТП-1440			0,16		0,16							0,16			0,16	100,00			Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.24
1.2.35	Замена оборудования телемеханики в ТП-1653			0,16		0,15		0,01					0,16	0,01		0,16	100,00			Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.25
1.2.36	Замена оборудования телемеханики в ТП-226			0,16		0,16							0,16			0,16	100,00			Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.26
1.2.37	Замена оборудования телемеханики в ТП-482			0,16		0,16							0,16			0,16	100,00			Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.27
1.2.38	Замена оборудования телемеханики в ТП-485			0,15		0,15							0,15			0,15	100,00			Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.22
1.2.39	Замена оборудования телемеханики в ТП-59			0,16		0,15		0,01					0,16	0,01		0,16	100,00			Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.23
1.2.40	Замена оборудования телемеханики в ТП-614			0,16		0,15		0,01					0,16	0,01		0,16	100,00			Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.26
1.3	Создание систем АНИСКУЭ		23,54	11,50	1,17	3,41	10,56	8,09	10,64		1,17		11,50	8,09	12,04					
1.3.3	Установка выносных приборов учета 1360 шт		21,50	9,68	1,17	3,32	9,58	6,36	9,58		1,17		9,68	6,36	11,82					Незначительное отставание от графика будет скомпенсировано во 2 полугодии
1.3.4	Установка коммуникационных шкафов в ТП, 136 шт		2,04	1,82		0,09	0,98	1,73	1,06				1,82	1,73	0,22					Работы ведутся с опережением графика
2	Новое строительство		196,28	86,70	37,49	37,01	43,05	49,69	75,38		40,36		86,70	49,69	109,89	0,31	0,16			
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		196,28	86,70	37,49	37,01	43,05	49,69	75,38		40,36		86,70	49,69	109,89	0,31	0,16			
2.1.1	Строительство КВЛ 0,4-6-10 кВ		115,68	45,38	11,55	21,31	32,40	24,07	55,68		16,05		45,38	24,07	70,61	0,31	0,27			
2.1.1.1	ВЛ-0,4 кВ		14,05	14,36	4,22	3,77	2,81	10,59	5,76		1,26		14,36	10,59		0,31	2,21			Неверная оценка объёмов строительства воздушных линий 0,4 кВ в рамках технологического присоединения
2.1.1.2	ВЛ-6-10 кВ		9,00	4,53	2,70	0,20	1,80	4,33	3,60		0,90		4,53	4,33	4,47					Корректировка графика выполнения работ.
2.1.1.3	КЛ-0,4 кВ		27,82	6,29	1,39	2,42	8,35	3,87	13,91		4,17		6,29	3,87	21,53					Корректировка графика выполнения работ.
2.1.1.4	КЛ-6-10 кВ		64,81	20,20	3,24	14,92	19,44	5,28	32,41		9,72		20,20	5,28	44,61					Корректировка графика выполнения работ.
2.1.2	Строительство оборудования		80,60	41,32	25,94	15,70	10,65	25,62	19,70		24,31		41,32	25,62	39,28					Корректировка графика выполнения работ.
3	Приобретение оборудования для вспомогательного и обслуживающего производства и спецавтотранспорта		23,72	20,33		1,25	14,70	19,08	9,02				20,33	19,08	2,49	-0,90	-3,79			Экономия затрат.
3.1	Приобретение спецавтотранспорта		22,72	20,33		1,25	14,20	19,08	8,52				20,33	19,08	1,49	-0,90	-3,96			Экономия затрат.
3.1.11	ВИС 2346 4x4 спец. окрас.		0,56				0,56								0,56					Оборудование будет поставлено в 3 квартале из-за значительных объёмов поставки оборудования приходящихся на 2 квартал.
3.1.12	Установка управляемого прокола Ditch Witch P80		4,80	4,43			4,80	4,43					4,43	4,43		-0,37	-7,71			Экономия затрат вследствие импортозамещения оборудования, предусмотренного к поставке, установкой управляемого прокола ГФ-40.
3.1.13	Кран автомобильный 32 т. на шасси КАМАЗ 6x6		8,40	8,05				8,05	8,40				8,05	8,05		-0,35	-4,17			Экономия затрат по результатам закупочных процедур. Досрочная поставка.
3.1.14	Автогидроподъёмник телескопический ГА3-3308		3,50	3,34			3,50	3,34					3,34	3,34		-0,16	-4,57			Экономия затрат по результатам закупочных процедур.
3.1.15	ГАЗон NEXT W-кабина с крано-манипуляторной установкой		2,60	2,69			2,60	2,69					2,69	2,69		0,09	3,46			Незначительное удорожание в результате уточнения технических характеристик оборудования при подготовке технического задания для закупки.
3.1.16	ГАЗель NEXT W-кабина (бригадный)		1,40	1,25		1,25	1,40						1,25			-0,15	-10,71			Экономия затрат по результатам закупочных процедур и уточнения технических характеристик. Досрочная поставка.
3.1.17	Щёточное оборудование для Locust		0,53				0,53								0,53					Оборудование будет поставлено в 3 квартале из-за значительных объёмов поставки оборудования приходящихся на 2 квартал.
3.1.18	Прицеп для транспортировки Locust		0,40				0,40								0,40					Оборудование будет поставлено в 3 квартале из-за значительных объёмов поставки оборудования приходящихся на 2 квартал.
3.1.19	Устройство перемотки кабеля		0,41	0,41			0,41	0,41					0,41	0,41						
3.1.20	Настольный вертикально-сверлильный станок 2С125-01		0,12	0,10				0,10	0,12				0,10	0,10		-0,02	-16,67			Экономия затрат по результатам закупочных процедур и уточнения технических характеристик. Досрочная поставка.
3.1.21	Отбойный молоток SDS-max GSH 7 VC Prof			0,06				0,06					0,06	0,06		0,06	100,00			Вследствие импортозамещения предусмотренного к покупке щёточного оборудования для Locust (п. 3.1.17) была достигнута значительная экономия, благодаря чему стало возможным приобретение непредусмотренного планом отбойного молотка для увеличения мобильности ремонтных бригад и сокращения затрат на перебазировку имеющегося на предприятии прицепного компрессора ПКСД.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.2	Приобретение вычислительной техники, программного обеспечения, внедрение системы защиты персональных данных, модернизация комплексной системы хранения и обработки данных		1,00				0,50		0,50						1,00					
3.2.3	Приобретение вычислительной техники, программного обеспечения, развитие локальной сети		1,00				0,50		0,50						1,00					