

№ п/ п	Объект	Месяц исполнения	Материалы	Стоимость, (без НДС), тыс. руб.		Трудозатраты, чел./час			Всего опор 6/0,4 кВ, шт.
				СМР	в т.ч. материалы	Всего	рабочих	маш./мех.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11
Раздел I. Текущий ремонт и обслуживание воздушных линий электропередачи 6,0/0,4 кВ									
I.1. ВЛ 6,0 кВ									
1	ВЛ 6,0 кВ ф. Пограничная - замена опор №15-17, 19-23, 25-27, 28-41, 48-52, 57, 81-84, 86-98, 108, 116, 121, 123-128 <i>Всего: 57 опор, из них стойка - 31, А - 17, 3-х ст. - 9</i>	февраль, март	Опоры 9,5 м - 118 шт.	2674,14	1753,81	1019	723	296	57
2	Установка на ВЛ 6,0 кВ устройства автоматического управления и защиты воздушных линий электропередачи (Реклоузер - 4 шт.) ф. №7, ф. ДМС, ф. Насосная, ф. Кирзавод	январь, февраль	СВ 95 - 2 шт. СВ 110 - 4 шт.	531,91	248,91	319	289	30	
3	Монтаж заземляющего контура ВЛ 6,0 кВ ф. №7, ф. ДМС, ф. Насосная, ф. Кирзавод			28,96	12,30	88	72	16	
Итого по ВЛ 6,0 кВ:				3235,01	2015,02	1426,00	1084,00	342,00	57,00
I.2 ВЛ 0,4 кВ									
4	ВЛ 0,4 кВ ф. Распадок от КТПН №29 - замена опор №1-5, 7, 8 + замена неизолированного провода на СИП <i>Всего: 8 опор, из них стойка - 8</i>	апрель, май, июнь	Опоры 8,5 м - 8 шт. СИП-2 3х50+1х50+1х16 - 240 п.м. СИП-4 2х16 - 15 п.м.	251,26	165,31	99	71	28	8
Итого по ВЛ 0,4 кВ:				251,26	165,31	99,00	71,00	28,00	8,00
I.3. Расчистка тласс ВЛ 6,0/0,4 кВ от поросли и деревьев, работы ППР									
5	ВЛ 6,0/0,4 кВ - расчистка трасс от поросли и деревьев в охранной зоне + работы ППР	январь-декабрь				2000	1800	200	
Итого по расчистке трасс ВЛ 6,0/0,4 кВ						2000	1800	200	
I.4. Инвестиционная программа по службе ВЛ									
6	ВЛ 6,0 кВ ф. Транспортный - замена опор №2, 3, 4, 6-19, 31-55 <i>Всего: 42 опор, из них стойка - 29, А - 10, 3-х ст. - 3</i>	апрель, май, июнь	Опоры 9,5 м - 71 шт.	1801,92	1113,66	771	542	229	42
7	ВЛ 6,0 кВ ф. Телевышка - замена опор №1, 2, 3-6, 8-10, 25-36, 38-45 <i>Всего: 21 опоры, из них стойка - 9, А - 10, 3-х ст. - 2</i>	август	Опоры 9,5 м - 47 шт.	1053,38	677,92	416	295	121	21
8	ВЛ 6,0 кВ ф. Дачный - замена опор №1-38 и замена неизолированного провода на провод СИП <i>Всего: 38 опор, из них стойка - 24, А - 14</i>	октябрь, ноябрь	Опора 11 м - 6 шт. Опора 9,5 м - 39 шт. Опоры 8,5 м - 10 шт. СИП-3 1х35 - 5000 п.м. СИП-4 4х70 - 107 п.м. ААБЛ 3х50 - 30 п.м.	2650,04	1493,62	833	594	239	38
9	ВЛ 6,0 кВ ф. ГРУ-2 - замена опор №1, 3-15 <i>Всего: 14 опор, из них стойка - 8, А - 6</i>	сентябрь	Опоры 9,5 м - 26 шт.	597,22	387,71	231	164	67	14
10	ВЛ 6,0 кВ ф. №26 - замена опор №1-24, 26, 28-32, 34-37, 43, 52-60, 62, 64-71, 73, 74, 80, 86, 88, 89, 92, 94-100 <i>Всего: 69 опор, из них стойка - 40, А - 19, 3-х ст. - 10</i>	февраль, март	Опоры 9,5 м - 137 шт.	3109,41	2052,80	1170	834	336	69
11	ВЛ 0,4 кВ ф. Клуб от КТПН №50 - замена опор №1-4, 6, 7, 11-28 + замена неизолированного провода на СИП <i>Всего: 24 опоры, из них стойка - 17, с подкосом - 7</i>	июнь	Опоры 8,5 м - 31 шт. СИП-2 3х70+1х70+1х16 - 362 п.м. СИП-4 4х25 - 281 п.м. СИП-4 2х16 - 31 п.м.	864,50	586,19	310	217	93	24
12	ВЛ 0,4 кВ ф. Бертинская от КТПН №29 - замена опор №1-5, 7-9, 22-46, 48, 54-58 + замена неизолированного провода на СИП <i>Всего: 39 опор, из них стойка - 35, с подкосом - 4</i>	апрель, май, июнь	Опоры 8,5 м - 43 шт. СИП-2 3х50+1х50+1х16 - 592 п.м. СИП-2 3х70+1х70+1х16 - 882 п.м. СИП-4 2х16 - 92 п.м.	1595,40	1128,97	529	369	160	39
13	ВЛ 0,4 кВ ф. Магазин от КТПН №29 - замена опор №1-5, 7-12, 14-23, 25-28 <i>Всего: 25 опор, из них стойка - 22, с подкосом - 3</i>	апрель, май, июнь	Опоры 8,5 м - 28 шт.	541,58	324,38	242	170	72	25
14	ВЛ 0,4 кВ ф. Нижний от ТП №119 - замена опор №1-22 + замена неизолированного провода на СИП <i>Всего: 22 опоры, из них стойка - 20, с подкосом - 2</i>	июль	Опоры 8,5 м - 24 шт. СИП-2 3х50+1х50+1х16 - 265 п.м. СИП-2 3х70+1х70+1х16 - 326 п.м. СИП-4 2х16 - 164 п.м.	783,64	547,38	267	186	81	22

15	ВЛ 0,4 кВ ф. Рабочая от ТП №119 - замена опор №1-5 + замена неизолированного провода на СИП Всего: 5 опор, из них стойка - 2, с подкосом - 3	июль	Опоры 8,5 м - 8 шт. СИП-2 3х50+1х50+1х16 - 82 п.м. СИП-4 2х16 - 189 п.м.	228,94	149,90	89	60	29	5
16	ВЛ 0,4 кВ ф. Линейная от ТП №48 - замена опор №1, 4-7, 10-14, 16-37 + замена неизолированного провода на СИП Всего: 32 опоры, из них стойка - 23, с подкосом - 9	май, июнь	Опоры 8,5 м - 41 шт. СИП-2 4х25 - 173 п.м. СИП-2 3х70+1х70+1х16 - 1066 СИП-4 2х16 - 77 п.м. СИП-4 4х16 - 296 п.м.	1490,90	1069,05	474	325	149	32
17	ВЛ 0,4 кВ ф. Очистные от ТП №49 - реконструкция с заменой опор №1-5, 7-22, установкой дополнительной опоры + замена неизолированного провода на СИП Всего: 18 опор, из них стойка - 13, с подкосом - 3, А-1, 3-х стоечная - 1	апрель	Опора 9,5 м - 11 шт. Опоры 8,5 м - 16 шт. СИП-2 4х35 - 179 п.м. СИП-2 3х70+1х70+1х16 - 383 п.м.	1201,17	783,14	478	339	139	18
18	ВЛ 0,4 кВ ф. 8 Марта от ТП №73 - замена опор №1-3, 5-11, 13-19 Всего: 18 опор, из них стойка - 15, с укосом - 3	август, сентябрь	Опоры 8,5 м - 21 шт.	459,09	258,54	225	154	71	18
19	ВЛ 0,4 кВ ф. Зеленая от ТП №73 - замена опор №1-18 Всего: 18 опор, из них стойка - 14, с укосом - 4	август, сентябрь	Опоры 8,5 м - 22 шт.	506,95	265,27	273	192	81	18
ВСЕГО по инвестиционной программе по службе ВЛ:				16884,14	10838,53	6308,00	4441,00	1867,00	385,00
Дополнительные работы по службе ВЛ:						72			
Техминимум (9 чел.х8 ч.=72 чел.час)						450			
Ремонтно-восстановительные работы (демонтаж/перенос/правка/установка опор/ревизия РЛНД)						2000			
Оказание платных услуг (в т.ч. по технологическим присоединениям)						100			
Разгрузка, складирование леса						100			
Хозяйственные работы						700			
ТО автотранспорта + ремонт						700			
Работа автотехники в смежных бригадах						144			
Медосмотр (9 чел.х16 ч.=144 чел.час)						4266			
Итого по дополнительным работам:						427			
Кoeffициент невыхода (10 % от дополнительных работ)						14526			
ВСЕГО по ВЛ 6,0/0,4 кВ с учетом коэффицента невыхода:									
Раздел 2. Текущий ремонт и обслуживание трансформаторных подстанций и кабельных линий 6,0/0,4 кВ									
20	Текущий ремонт, чистка, окраска, замена электрооборудования трансформаторных подстанций и распределительных пунктов (ТП - 68 шт., КТПН - 50 шт., РП - 13 шт.)	январь - декабрь				2476	2356	120	
21	КЛ 6,0 кВ ф. Дачный - установка КТПН 250 кВА и прокладка КЛ 6,0 кВ	сентябрь	КТПН 250 кВА (б/у) - 1 шт. ААБл 3х50 - 30 п.м. АВБ6Шв 4х120 - 42 п.м.	149,54	75,77	160	130	30	
22	Перенос КТПН №167 ф. ДЭС-1 в рамках реконструкции ВЛ 0,4 кВ ф. Линейная от ТП №48	июль	ААБл 3х95 - 74 п.м.	183,03	81,48	216	174	42	
23	Установка КТПН 100 кВА ф. ДЭС-1 от РП №15	июль	КТПН 100 кВА (б/у) - 1 шт. ААБл 3х50 - 37 п.м.	101,62	40,97	130	106	24	
24	Переразделка концевых муфт на опорах ВЛ 6,0 кВ ф. №7, ф. ДМС, ф. ДЭС		Муфта 10 КНТ-8 - 5 шт.	78,21	16,06	75	75	0	
25	Выполнение ТУ №62 от 28.06.2023 (ООО "Гамма-Технология") - установка КТПН 2х630 кВА 6/0,4 кВ, прокладка двух кабельных вводов 6,0 кВ в КТПН	июнь	КТПН 630 кВА - 1 шт. ТМГ 630 кВА - 1 шт. ААБл 3х150 - 54 п.м.	2377,13	2231,80	308	256	52	
ВСЕГО по ремонту ТП и КЛ 6,0/0,4 кВ:				2889,53	2446,076	3365	3097	268	
2.1. Инвестиционная программа по службе ТП и КЛ									
26	Замена устаревших и физически изношенных комплектных трансформаторных подстанций наружного исполнения (КТПН - 2 шт.)	август	КТПН 400 кВА - 2 шт. ААБл 3х150 - 74 п.м.	1433,22	1283,37	316	256	60	
27	Прокладка КЛ 6,0 кВ от ТП №5 до ТП №59	май	ААБл 3х120 - 115 п.м.	150,53	109,57	49	38	11	
28	Прокладка КЛ 0,4 кВ от ТП №8 до ВРУ МКД №1 по ул. Пионерской	октябрь	АВБ6Шв 4х120 - 360 п.м.	407,26	297,43	190	150	40	
ВСЕГО по инвестиционной программе по службе ТП и КЛ:				1991,01	1690,37	555,00	444,00	111,00	
Дополнительные работы по службе ТП и КЛ:						40			
Техминимум (5 чел.х8 ч.=40 чел.час)						1239			
Ремонтно-восстановительные работы (монтаж/переразделка муфт, АВР на КЛ 6/0,4 кВ)						400			
Планово-предупредительный ремонт						400			
Оказание платных услуг (в т.ч. по технологическим присоединениям)						150			
Очистка от снега территории АО "КЭС"						400			
Хозяйственные работы						250			
ТО автотранспорта						500			
Работа автотехники в смежных бригадах						80			
Медосмотр (5 чел.х16 ч.=80 чел.час)						3459			
Итого по дополнительным работам:						346			
Кoeffициент невыхода (10 % от дополнительных работ)						7725			
ВСЕГО по ТП и КЛ 6,0/0,4 кВ с учетом коэффицента невыхода:									

Раздел 3. Текущий ремонт и обслуживание ВЛ 6/0,4 кВ и электрооборудования									
3.1. Расчистка трасс ВЛ 6,0/0,4 кВ от поросли и деревьев, работы ППР									
29	ВЛ 6,0/0,4 кВ - расчистка трасс от поросли и деревьев в охранной зоне + работы ППР	январь - декабрь				1583			
Итого по расчистке трасс ВЛ 6,0/0,4 кВ:						1583	0	0	
3.2. Текущий ремонт и обслуживание электрооборудования									
30	Текущий ремонт, чистка, окраска, замена электрооборудования трансформаторных подстанций и распределительных пунктов (ТП - 12 шт., КТПН - 35 шт., РП - 4 шт.)	январь - декабрь				612	582	30	
31	Ревизия, окраска щитов учёта электрической энергии АО "КЭС" (48 шт.)	май-ноябрь				383			
32	Ревизия, окраска щитов учёта электрической энергии АО "КЭС", установленных на опорах ВЛ 0,4 кВ частного сектора (согласно списка службы РЭЭ)	май-ноябрь				900			
33	Замена приборов учёта по заявкам отдела транспорта эл. энергии (272 шт.)	январь - декабрь		6593,00	6593,00	894	877	17	
34	Снятие показаний приборов учёта эл. энергии + включение/отключение абонентов	январь - декабрь				5184			
Итого по текущему ремонту и обслуживанию электрооборудования:			6593	6593,00		7973	1459	47	
3.3. Инвестиционная программа по службе РЭЭ									
35	Установка интеллектуальной системы учёта электрической энергии потребителей	январь-декабрь		4066,00	4066,00	199			
ВСЕГО по инвестиционной программе по службе РЭЭ:				4066,00	4066,00	199	0	0	
Дополнительные работы по службе РЭЭ:									
Техминимум (10 чел.х8 ч.=80 чел.час)						80			
Оказание платных услуг (в т.ч. по технологическим присоединениям)						2313			
Обслуживание внутренних сетей АБК и производственных помещений АО "КЭС"						300			
Обслуживание уличного освещения (по участкам)						600			
Ремонтно-восстановительные работы (АР)						150			
Очистка от снега подъездов к ТП/КТПН						320			
ТО автотранспорта						420			
Медосмотр (10чел.х16 ч.=160 чел.час)						160			
Итого по дополнительным работам:						4343			
Коэффициент невыхода (10 % от дополнительных работ)						434			
ВСЕГО по службе РЭЭ с учетом коэффициента невыхода:						14532			
Раздел 4. Профилактические испытания									
36	Профилактические испытания и измерения электрических сетей и электрооборудования	январь - декабрь				2619			
Дополнительные работы по электролаборатории:									
Техминимум (2 чел.х8 ч.=16 чел.час)						16			
Тепловизионное обследование электрооборудования						370			
Измерение качества электроэнергии						260			
Оказание платных услуг						50			
Медосмотр (2чел.х16 ч.=32 чел.час)						32			
Итого по дополнительным работам:						728			
Коэффициент невыхода (10 % от дополнительных работ)						73			
ВСЕГО по электролаборатории с учетом коэффициента невыхода:						3420			
ВСЕГО ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРОГРАММЕ:						40203			

Начальник ПТС



Р.П. Калущких