

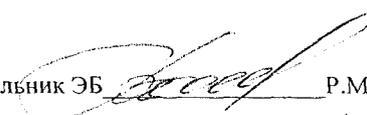
УТВЕРЖДАЮ  
 Директор ДГЭ-  
 главный энергетик объединения  
 \_\_\_\_\_ О.А.Леваев  
 " \_\_\_\_\_ 2014г.

Планово-предупредительного ремонта  
 энергооборудования по ГПП -1 на 2015 год УЭСн П.

N п/п	Наименование оборудования	Характеристика оборудования		Ед. изм.	Кол- во	Виды и сроки ремонта												Всего, чел.час.	Трудозатраты на ремонт, чел.час.		
						Янв. 1	Февр 2	Март 3	Апр. 4	Май 5	Июн 6	Июль 7	Авг. 8	Сент 9	Окт. 10	Нояб 11	Дек. 12		Т	К	
																					тип, марка
1	Тр-р силовой	ТРНД	63000/110-80у1	шт	1					К									1500	300	1500
2	Разъединитель линейный фаза А	РНДЗ-2-110Б/2000		шт	1					Т									10,05	10,05	
3	Разъединитель линейный фаза Б	РНДЗ-2-110Б/2000		шт	1					Т									10,05	10,05	
4	Разъединитель линейный фаза С	РНДЗ-2-110Б/2000		шт	1					Т									10,05	10,05	
5	Выключатель масляный фаза А	ВМТ-110Б-40/2000		шт	1					Т									30	30	
6	Выключатель масляный фаза В	ВМТ-110Б-40/2000		шт	1					Т									30	30	
7	Выключатель масляный фаза С	ВМТ-110Б-40/2000		шт	1					Т									30	30	
8	Разрядник фаза А	РВС-110М		шт	1				Т										5,4	5,4	
9	Разрядник фаза В	РВС-110М		шт	1				Т										5,4	5,4	
10	Разрядник фаза С	РВС-110М		шт	1				Т										5,4	5,4	
11	Тр-р тока фаза А	ТВТ-110-1000/5		шт	1					Т									3,9	3,9	
12	Тр-р тока фаза В	ТВТ-110-1000/5		шт	1					Т									3,9	3,9	
13	Тр-р тока фаза С	ТВТ-110-1000/5		шт	1					Т									3,9	3,9	
14	Разрядник нейтрали	РВС-35		шт	1				Т										1,5	1,5	
15	Заземляющий нож	ЗОН-110Б-ПУ1		шт	1					Т									4,2	4,2	
16	Тр-р силовой	ТРНД	63000/110-80у1	шт	1						Т								1500	300	1500
17	Разъединитель линейный фаза А	РНДЗ-2-110Б/2000		шт	1						Т								10,05	10,05	
18	Разъединитель линейный фаза В	РНДЗ-2-110Б/2000		шт	1						Т								10,05	10,05	
19	Разъединитель линейный фаза С	РНДЗ-2-110Б/2000		шт	1						Т								10,05	10,05	
20	Выключатель масляный фаза А	ВМТ-110Б-40/2000		шт	1						Т								30	30	
21	Выключатель масляный фаза В	ВМТ-110Б-40/2000		шт	1						Т								30	30	
22	Выключатель масляный фаза С	ВМТ-110Б-40/2000		шт	1						Т								30	30	
23	Разрядник фаза А	РВС-110М		шт	1				Т										5,4	5,4	
24	Разрядник фаза В	РВС-110М		шт	1				Т										5,4	5,4	
25	Разрядник фаза С	РВС-110М		шт	1				Т										5,4	5,4	
26	Тр-р тока фаза А	ТВТ-110-1000/5		шт	1	Т					Т								7,8	3,9	
27	Тр-р тока фаза В	ТВТ-110-1000/5		шт	1						Т								3,9	3,9	
28	Тр-р тока фаза С	ТВТ-110-1000/5		шт	1		Т				Т								7,8	3,9	
29	Разрядник нейтрали	РВС-35		шт	1				Т										1,5	1,5	

N п/п	Наименование оборудования	Характеристика оборудования		Ед. изм.	Кол- во	Виды и сроки ремонта												Всего, чел.час.	Трудовые затраты на ремонт, чел.час.	
						тип, марка	мощность	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июн.	Июл.	Авг.	Сент.	Окт.		Нояб.	Дек.
		1	2					3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
30	Заземляющий нож	ЗОН-110Б-ПУ1		шт	1													4,2	4,2	
31	Разъединитель линейный фаза А	РНДЗ-2-110Б/2000		шт	1													10,05	10,05	
32	Разъединитель линейный фаза В	РНДЗ-2-110Б/2000		шт	1													10,05	10,05	
33	Разъединитель линейный фаза С	РНДЗ-2-110Б/2000		шт	1													10,05	10,05	
34	Выключатель масляный фаза А	ВМТ-110Б-40/2000		шт	1													30	30	
35	Выключатель масляный фаза В	ВМТ-110Б-40/2000		шт	1													30	30	
36	Выключатель масляный фаза С	ВМТ-110Б-40/2000		шт	1													30	30	
37	Разрядник фаза А	РВС-110М		шт	1													5,4	5,4	
38	Разрядник фаза В	РВС-110М		шт	1					Т								10,8	5,4	
39	Разрядник фаза С	РВС-110М		шт	1					Т								10,8	5,4	
40	Ошиновка 110кВ I цепь			шт	1					Т								26,9	26,9	
41	Ошиновка 110кВ II цепь			шт	1						Т							26,9	26,9	
42	Ошиновка 110кВ III цепь			шт	1							Т						26,9	26,9	
43	Реакторы	РЗДПОМ-400/10		шт	6					2шт	2шт	2шт						18	3	
44	Тр-ры силовые Т1-Т6	ТМ 400/10 70		шт	6					2шт	2шт	2шт						264	44	
45	Разъединители	РНДЗ-2 35/1000		шт	16					2шт	2шт	2шт			10шт			24	1,5	
46	яч. с МВ	ВМПЭ-10-31,5		шт	12		Т											360	30	
47	яч.с ТН	НАМИ 10/100		шт	8										Т			129,6	16,2	
48	яч. с МВ	ВКЭ-10-31,5		шт	20		Т											453	22,65	
48	яч. с МВ	ВКЭ-10-31,5		шт	26					Т								392,6	15,1	
49	яч.с ТСН	ТНЗ-40/10/0,4-0,23		шт	4										Т			180,6	45,15	
50	яч.с ВР			шт	4						Т							43,2	10,8	
51	Освещение ЗРУ			комп	1										Т			9	9	
52	Освещение ОРУ			комп	1						Т							9	9	
53	Секция шин 10 кВ			шт	4										Т			36,8	9,2	
54	Кабельные линии			шт	10						Т							293	29,3	
55	Отопление			комп	1							Т						15	15	

Итого: 5770,95  
Количество выездов: 4 чел. по 8 часов 180  
Время на проезд: 113 4 0,5 361  
Время на допуск: 162  
**ВСЕГО по графику ГПП-1 на 2015 год: 6293,94 чел.час.**

Составил: Начальник ЭБ  Р.М.Багаутдинова

Согласовано: Зам. главного энергетика  Ф.Г.Загир

УТВЕРЖДАЮ  
 Директор ДГЭ -  
 главный энергетик объединения  
 О.А. Леваев  
 " 2014г.

ГРАФИК

плано-предупредительного ремонта ВЛ, КЛ- 10 кВ от ГПП-1 на 2015 год по УЭС и П

N п/п	Наименование оборудования	Характеристика	Ед. изм.	Протя- жен- ность	Виды и сроки ремонта												Всего, чел.час	Трудозатраты на обслужи-		Трудозатраты на ремонт, чел.час.		межрем. период, мес.								
					Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент.	Окт.	Нояб.	Дек.		То, всего	на 1То	Тр, всего	на 1км									
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12														
<b>Воздушные линии ВЛ - 10 кВ</b>																														
<b>I Подразделения ОАО "ПО ЕЛАЗ"</b>																														
1	ВЛ 10 кВ ф. 76,93 "ГПП -1 -КНС-1- 6 пл."	2 АС 70	км	12					Тр						То		702,00	140,4	140,4	561,6	15,6	36								
	Разъединитель трехполосный , привод	РЛНД1-10/400	комп.	6					То						Тр		85,54	7,78	7,78	77,76	12,96	12								
2	ВЛ 10 кВ ф. 76,93 на ТП ПСМ	2 А 70	км	7,4		То								Тр		432,90	86,58	86,58	346,32	15,6	36									
	Разъединитель трехполосный , привод	РЛНД1-10/400	комп.	1		Тр								То		14,26	1,30	1,30	12,96	12,96	12									
3	ВЛ 10кВ ф. 76, 93 к КТП ДИиС	2 АС 50	км	2,92		То								Тр		128,11	25,62	25,62	102,49	11,7	36									
	Разъединитель трехполосный , привод	РЛНД1-10/400	комп.	2		Тр								То		28,51	2,59	2,59	25,92	12,96	12									
4	ВЛ 10 кВ ф. 93 на ТП АТП	АС 70	км	4,6			То			Тр						269,10	53,82	53,82	215,28	15,6	36									
5	Отпайка от ВЛ 10 кВ ф.76 до АТП	АС 70	км	0,4					То						Тр	23,40	4,68	4,68	18,72	15,6	36									
	Разъединитель трехполосный , привод	РЛНД1-10/400	комп.	1					Тр					То		14,26	1,30	1,30	12,96	12,96	12									
6	Отпайка от ВЛ 10кВ ф. 76 на КТП Менделеевскзот.	АС 50	км	0,63		То								Тр		27,64	5,53	5,53	22,11	11,7	36									
	Разъединитель трехполосный , привод	РЛНД1-10/400	комп.	1		То								Тр		14,26	1,30	1,30	12,96	12,96	12									
7	ВЛ 10кВ ф. 83,104 "ГПП-1-База дирекции"	2 А 95	км	5,6		То					Тр					409,50	81,90	81,9	327,60	19,5	36									
	Разъединитель трехполосный , привод	РЛНД1-10/400	комп.	4		То					Тр					57,02	5,18	5,18	51,84	12,96	12									
8	ВЛ 10кВ ф. 83 отпайка к КТП УМисТ.	АС 50	км	3,66		То					Тр					267,64	53,53	53,53	214,11	19,5	36									
	Разъединитель трехполосный , привод	РЛНД1-10/400	комп.	2		Тр					То					28,51	2,59	2,59	25,92	12,96	12									
9	ВЛ 10кВ ф. 104 отпайка к СКЗ 1,2,3,4,5,6	АС 35	км	7		Тр								То		204,75	40,95	40,95	163,80	7,8	36									
	Разъединитель трехполосный , привод	РЛНД1-10/400	комп.	1		То					Тр					14,26	1,30	1,30	12,96	12,96	12									
10	ВЛ 10кВ ф. 72 ГПП-1-ПАСТ"	АС 95	км	2,9		То								Тр		212,06	42,41	42,41	169,65	19,5	36									
11	ВЛ 10кВ ф.72 ГПП-1-ЦВО-ПЧ-70	АС 95	км	3,02			Тр							То		220,84	44,17	44,17	176,67	19,5	36									
12	ВЛ 10 кВ ф. 76, 93 до КТП Автомастер	АС 120	км	5,66			Тр							То		413,89	82,78	82,78	331,11	19,5	36									
	Разъединитель трехполосный , привод	РЛНД1-10/400	комп.	4			То							Тр		57,02	5,18	5,18	51,84	12,96	12									
13	ВЛ 10 кВ ф. 78,107 до РП-1 Соллерс	АС 120	км	2			То							Тр		146,25	29,25	29,25	117,00	19,5	36									
14	ВЛ-10 кВ от КЛ-10 до РП-10 СИЗ	2АС-185	км	0,53					То						То	18,60	0,00		18,60	11,7	12									
Итого по ВЛ - 10 кВ:																3790,31														
Количество выездов(4 чел.по 0.5 ч.):																118														
Время на проезд:																			118	4	0,5	236,00								
Время на допуск:																						106,20								
ИТОГО:																4132,51														
<b>II Сторонние организации</b>																														
1	Отпайка от ВЛ 10кВ ф. 76 к ООО "Д Пласт-Эфтек"	АС 70	км	0,131			То				Тр					7,66	1,53	1,53	6,13	15,6	36									
	Разъединитель трехполосный , привод	РЛНД1-10/400	комп.	1			То				То					2,60	2,60	1,30	12,96	12,96	12									
2	Отпайка от ВЛ 10 кВ ф. 76 на ЕЛАЗ-СИГ	АС 70	км	0,125				То							Тр	7,31	1,46	1,46	5,85	15,6	36									
	Разъединитель трехполосный , привод	РЛНД1-10/400	комп.	1				То						То		2,6	2,60	1,30	12,96	12,96	12									

237





6	2КЛ-10 кВ ф. 93 до КТП ЕЗКИ	ААБЛУ 3×120	0,015		Тр						0,53		0,53	35,1	12		
											Итого по КЛ - 10 кВ:				56,96		
											Количество выездов(2 чел.по 0.5 ч.):				4		
											Время на проезд:	4	2	0,5	4		
											Время на допуск:				3,6		
											ИТОГО:				64,56		
<b>Кабельные линии КЛ-0,4 кВ</b>																	
<b>Подразделения ОАО "ПО ЕЛАЗ"</b>																	
1	3 КЛ-0,4 кВ на "КПП-15"	км	0,9		Тр									64,35	64,35	71,5	12
2	2 КЛ-0,4 кВ на "ДИНС"	км	0,1		Тр									7,15	7,15	71,5	12
3	2 КЛ-0,4 кВ на Менделеевскзот.	км	0,24		Тр									17,16	17,16	71,5	12
4	2 КЛ- 0,4 кВ на "РИФ"	км	0,14						Тр					10,01	10,01	71,5	12
5	3 КЛ-0,4 кВ на "УМИСТ"	км	0,66						Тр					64,35	64,35	97,5	12
6	2 КЛ- 0,4 кВ на "ПЧ-70"	км	0,16						Тр					15,60	15,60	97,5	12
7	4 КЛ-0,4 кВ на б/о "Сосновый бор"	км	0,32						Тр					18,72	18,72	58,5	12
8	4 КЛ-0,4 кВ на базу "Янтарь"	км	0,32						Тр					22,88	22,88	71,5	12
9	2 КЛ- 0,4 кВ на КНС-Г	км	0,04						Тр					3,90	3,90	97,5	12
0	8 КЛ- 0,4 кВ на Базу Дирекции .	км	3,84								Тр			224,64	224,64	58,5	12
1	4 КЛ-0,4 кВ на ПДО	км	0,48								Тр			46,80	46,80	97,5	12
2	8 КЛ- 0,4 кВ на АТП.	км	3,84								Тр			374,40	374,40	97,5	12
3	2 КЛ- 0,4 кВ на ИП Табаев	км	0,2								Тр			14,30	14,30	71,5	12
4	4 КЛ-0,4 кВ на ПСМ	км	1,8								Тр			175,50	175,50	97,5	12
											Итого по КЛ - 0,4 кВ:				1059,76		
											Количество выездов(2 чел.по 0.5 ч.):				66		
											Время на проезд:	66	2	0,5	66		
											Время на допуск:				59,4		
											ИТОГО:				1185,16		
<b>Сторонние организации</b>																	
1	4 КЛ-0,4 кВ на ГРС "Центральная"АЛПУМГ	км	0,8								Тр			57,20	57,20	71,5	12
2	2 КЛ- 0,4 кВ на АЗС ИП Исаева	км	0,2								Тр			11,70	11,70	58,5	12
3	3 КЛ- 0,4 кВ на АЗС "Елабуганефтепродукт"	км	0,3								Тр			17,55	17,55	58,5	12
4	2 КЛ- 0,4 кВ на ООО "Аверс и К"	км	0,7								Тр			40,95	40,95	58,5	12
5	2 КЛ- 0,4 кВ На ООО "Саралинская роща"	км	0,14								Тр			8,19	8,19	58,5	12
6	3 КЛ- 0,4 кВ на ЗАО "БАРС"	км	0,36						Тр					21,06	21,06	58,5	12
7	3 КЛ- 0,4 кВ на базу "Елабуганефтепродукт"	км	0,5								Тр			35,75	35,75	71,5	12
8	4 КЛ- 0,4 кВ на ООО "Камское управление"	км	0,88								Тр			62,92	62,92	71,5	12
9	2 КЛ- 0,4 кВ на АЗС ИП "Гарифуллин"	км	0,34								Тр			24,31	24,31	71,5	12
0	2 КЛ- 0,4 кВ на кафе ИП "Гарифуллин"	км	0,08								Тр			4,68	4,68	58,5	12
1	4 КЛ- 0,4 кВ на ООО "Ансан Алабуга"	км	0,8											78,00	78,00	97,5	12
2	3 КЛ- 0,4 кВ на ООО "ЕЛАЗ-СИТ"	км	0,48											46,80	46,80	97,5	12
3	6 КЛ- 0,4 кВ на ООО "Полимеринвестстрой"	км	1,5											146,25	146,25	97,5	12
4	3 КЛ- 0,4 кВ на ООО "Гидропромжилстрой"	км	0,6											58,50	58,50	97,5	12
5	4 КЛ- 0,4 кВ на ООО "Д Пласт Эфтек"	км	0,84											81,90	81,90	97,5	12
6	4 КЛ- 0,4 кВ На ООО "Елгонс"	км	0,36											35,10	35,10	97,5	12
7	2 КЛ- 0,4 кВ на ООО "ЕЛАЗ-СИТ"	км	0,16											15,60	15,60	97,5	12
8	4 КЛ- 0,4 кВ на базу ОАО "Стальконструкция"	км	1,0											97,50	97,50	97,5	12

19	2 КЛ- 0,4 кВ на ООО "Алабуга-Пластик"		0,4							Гр		40,95		40,95	97,5	12
20	11 КЛ- 0,4 кВ на ООО "ЗАСС Алабуга".	км	1,32							Тр		128,70		128,70	97,5	12
21	4 КЛ- 0,4 кВ на ООО "ЕЗКИ"	км	1,2							Тр		117,00		117,00	97,5	12
Итого по КЛ - 0,4 кВ:												1130,61				
Количество выездов(2 чел.по 0.5 ч.):												71				
Время на проезд:												71	2	0,5		
Время на допуск:												63,9				
ИТОГО:												1265,51				

ВСЕГО по графику: Подразделения ОАО "НО ЕЛАЗ"

7659,97 чел.час.

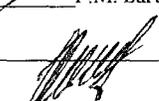
ВСЕГО по графику: Сторонние подразделения

3059,15 чел.час.

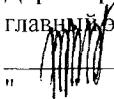
ИТОГО по графику ВЛ, КЛ на 2015 год:

10719,12 чел.час.

Составил: Начальник ЭБ  Р.М. Багаутдинова

Согласовано: Зам. главного энергетика  Ф.Г. Загиев

938

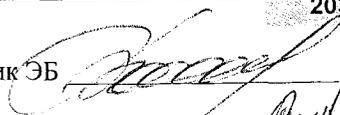
УТВЕРЖДАЮ  
 Директор ДГЭ -  
 главный энергетик объединения  
 "  О.А. Леваев  
 2014 г.

**ГРАФИК  
 планово-предупредительного ремонта энергооборудования по ЦЭТЛ РЗА ПАСТ РП-10 кВ на 2015 год.**

N п/п	Наименование оборудования	Характеристика оборудования	Виды и сроки ремонта											Всего, чел.час.	Трудозатраты на ремонт, чел.час.			
			Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент.	Окт.	Нояб.		Дек.	К1	К	
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		12			
1	Ввод 10кВ I															26,11	26,63	26,11
2	Ввод 10кВ II		К													26,11	26,63	26,11
3	СВ-10кВ I-II с.ш.									К						16,14	39,24	16,14
4	Разъединитель СР 10кВ				К											1	1	1
5	ТН-1 10кВ		К													15,86	26,36	15,86
6	ТН-2 10кВ							К								15,86	26,36	15,86
7	Центральная сигнализация										К					15,05	31,75	15,05
8	Схема питания оперативных целей пост.током							К								12,9	55	12,9
9	УКП N1		К													25	20	25
10	УКП N2								К							25	20	25
11	Собственные нужды 0,4кВ													К		31,84	94,54	31,84
12	Сигнализация замыкания на землю УСЗ I-II с.ш.			К												4	4	4
13	Отходящая линия 10кВ яч.N5					К										10,66	39,4	10,66
14	Отходящая линия 10кВ яч.N9									К						10,66	39,4	10,66
15	Отходящая линия 10кВ яч.N11											К				10,66	39,4	10,66
16	Отходящая линия 10кВ яч.N12		К													10,66	39,4	10,66
17	Отходящая линия 10кВ яч.N13				К											10,66	39,4	10,66
18	Отходящая линия 10кВ яч.N14							К								10,66	39,4	10,66
19	Отходящая линия 10кВ яч.N15										К					10,66	39,4	10,66
20	Отходящая линия 10кВ яч.N16						К									10,66	39,4	10,66
21	Отходящая линия 10кВ яч.N17			К												10,66	39,4	10,66
22	Отходящая линия 10кВ яч.N18								К							10,66	39,4	10,66
23	Отходящая линия 10кВ яч.N20											К				10,66	39,4	10,66
Общее время на производство контроля						43,64		113,79								332,13		
Подготовительно-заключительные работы (22 %)						9,6		25,03										
Время на проезд: кол-во выездов*0,44 час*2чел.						2,64		6,16										
Норма времени на допуск (кол-во выездов*0,9)						0,9		1,8										
Общее время трудозатрат, чел.час.						56,78		146,78										
Поправочный коэффициент, %			1,28	1,28	1,15	1	1	1	1	1	1	1	1,13	1,15				
Всего с учетом поправочного коэффициента, чел.час.						56,78		146,78										

Общее время трудозатрат по графику на 2015 год: **203,56 чел.час.**

К - профилактический контроль

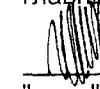
Составил: Начальник ЭБ 

Р.М.Багаутдинова

Согласовано: Зам. главного энергетика 

Ф.Г.Загиев

УТВЕРЖДАЮ  
 Директор ДГЭ-  
 главный энергетик объединения



О.А. Леваев

2014 г.

### ГРАФИК

планово-предупредительного ремонта энергооборудования по ЦЭТЛ ЛВИИ ГПП-1 110/10 кВ на 2015 год.

N п/п	Наименование оборудования	Характеристика оборудования тип, марка	Виды и сроки ремонта												Всего, чел. час	Трудозатраты на ремонт		Примечание		
			Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент.	Окт.	Нояб.	Дек.		М	Т			
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12						
1	Линейный разъед-ль	РНЗ-2-110Б/2000У1				Т							М				10	7,6	2,4	
2	Масляный вык-ль 110кВ	ВМТ-110Б-40/2000УХЛ1				Т							М				10	7,6	2,4	
3	Разрядники (3 фазы)	РВС-110М							Т					М			15,6	7,8	7,8	
4	Разрядник нейтрали																2,8	2,8	2,8	
5	Ошиновка 110кВ								Т					М			19,2	9,6	9,6	
6	Заземлитель нейтрали																1,6	1,6	1,6	
7	Тр-р силовой Т-2	ТРДН-63000/110-80У1			Т								М				67,1	44,9	22,2	
8	Линейный разъед-ль	РНЗ-2-110Б/2000У1											Т				10	7,6	2,4	
9	Масляный вык-ль 110кВ	ВМТ-110Б-40/2000УХЛ1			Т								М				10	7,6	2,4	
10	Разрядники (3 фазы)	РВС-110М						Т									15,6	7,8	7,8	
11	Разрядник нейтрали	РВС35+РВС15						Т									2,8	2,8	2,8	
12	Ошиновка 110кВ												Т				19,2	9,6	9,6	
13	Комплектный токопровод	10кВ III, Vc.ш.		Т													9,6	9,6	9,6	
14	Комплектный токопровод	10кВ IV, VIc.ш.		Т													9,6	9,6	9,6	
15	Заземлитель нейтрали	ЗОН-110У1				Т											1,6	1,6	1,6	
16	Тр-р силовой Т-3	ТРДН-63000/110-80У1				Т								М			67,1	44,9	22,2	
17	Линейный разъед-ль	РНЗ-2-110Б/2000У1												Т			2,4	7,6	2,4	
18	Масляный вык-ль 110кВ	ВМТ-110Б-40/2000УХЛ1				Т								М			10	7,6	2,4	
19	Разрядники (3 фазы)	РВС-110М							Т								7,8	7,8	7,8	
20	Разрядник нейтрали	РВС35+РВС15							Т								2,8	2,8	2,8	
21	Ошиновка 110кВ													Т			9,6	9,6	9,6	
22	Комплектный токопровод 10кВ	VIc.ш.		Т													9,6	9,6	9,6	
23	Комплектный токопровод 10кВ	VIIc.ш.		Т													9,6	9,6	9,6	
24	Заземлитель нейтрали	ЗОН-110У1									Т						1,6	1,6	1,6	
25	Тр-р дугогас-ого реактора Ic.ш. 10кВ	ТМГ-400/10-У1				Т											19,8	29,9	19,8	
26	Реактор Ic.ш. 10кВ	РЗД ПОМ-400/10У1				Т											19,8	29,9	19,8	
27	Разъед-ль дугогас-ого реактора N1	РНДЗ-2 35/1000У1						Т									3,7	3,7	3,7	
28	Тр-р дугогас-ого реактора N2	ТМГ-400/10-У1						Т									19,8	29,9	19,8	
29	Реактор N2	РЗД ПОМ-400/10У1						Т									19,8	29,9	19,8	
30	Разъед-ль дугогас-ого реактора N2	РНДЗ-2 35/1000У1						Т									3,7	3,7	3,7	

31	Тр-р дугогас-ого реактора N3	ТМГ-400/10-У1																19,8	29,9	19,8	
32	Реактор N3	РЗД ПОМ-400/10У1																	19,8	29,9	19,8
33	Разъед-ль дугогас-ого реактора N3	РНДЗ-2 35/1000У1																	3,7	3,7	3,7
34	Тр-р дугогас-ого реактора N4	ТМГ-400/10-У1																	19,8	29,9	19,8
35	Реактор N4	РЗД ПОМ-400/10У1																	19,8	29,9	19,8
36	Разъед-ль дугогас-ого реактора N4	РНДЗ-2 35/1000У1																	3,7	3,7	3,7
37	Тр-р дугогас-ого реактора N7	ТМГ-400/10-У1																	19,8	29,9	19,8
38	Реактор N7	РЗД ПОМ-400/10У1																	19,8	29,9	19,8
39	Разъед-ль дугогас-ого реактора N7	РНДЗ-2 35/1000У1																	3,7	3,7	3,7
40	Тр-р дугогас-ого реактора N8	ТМГ-400/10-У1																	19,8	29,9	19,8
41	Реактор N8	РЗД ПОМ-400/10У1																	19,8	29,9	19,8
42	Разъед-ль дугогас-ого реактора N8	РНДЗ-2 35/1000У1																	3,7	3,7	3,7
43	Яч. N7. Ввод 10кВ В1.1	ШВМЭ-10-47-3150 (МВ+Т.Т)																	4	8,2	4
44	Яч. N9. Вводный разъед. В1.1	ШР-10-117-3150 (Т.Н+Т.Т)																	3,5	7,3	3,5
45	Яч. N16. Ввод 10кВ В1.2	ШВМЭ-10-47-3150 (МВ+Т.Т)	М																12,2	8,2	4
46	Яч. N14. Разъединитель В1.2	ШР-10-117-3150 (Т.Н+Т.Т)																	10,8	7,3	3,5
47	Яч. N43. Ввод 10кВ В2.3	ШВМЭ-10-47-3150 (МВ+Т.Т)																	4	8,2	4
48	Яч. N45. Разъединитель В2.3	ШР-10-117-3150 (Т.Н+Т.Т)																	3,5	7,3	3,5
49	Яч. N52. Ввод 10кВ В2.4	ШВМЭ-10-47-3150 (МВ+Т.Т)																	4	8,2	4
50	Яч. N50. Разъединитель В2.4	ШР-10-117-3150 (Т.Н+Т.Т)																	3,5	7,3	3,5
51	Яч. N73. Ввод 10кВ В2.5	ШВМЭ-10-47-3150 (МВ+Т.Т)	Т																4	8,2	4
52	Яч. N75. Разъединитель В2.5	ШР-10-117-3150 (Т.Н+Т.Т)	Т																3,5	7,3	3,5
53	Яч. N82. Ввод 10кВ В2.6	ШВМЭ-10-47-3150 (МВ+Т.Т)	Т																4	8,2	4
54	Яч. N80. Разъединитель В2.6	ШР-10-117-3150 (Т.Н+Т.Т)	Т																3,5	7,3	3,5
55	Яч. N109. Ввод 10кВ В3.7	ШВМЭ-10-47-3150 (МВ+Т.Т)																	4	8,2	4
56	Яч. N111. Разъединитель В3.7	ШР-10-117-3150 (Т.Н+Т.Т)	Т																3,5	7,3	3,5
57	Яч. N118. Ввод 10кВ В3.8	ШВМЭ-10-47-3150 (МВ+Т.Т)																	4	8,2	4
58	Яч. N116. Разъединитель В3.8	ШР-10-117-3150 (Т.Н+Т.Т)	Т																3,5	7,3	3,5
59	Яч. N35. СВ-10кВ I-III с.ш.	ШВМЭ-10-47-3150 (МВ+Т.Т)																	12,2	8,2	4
60	Яч. N37. СР-10кВ I-III с.ш.	ШР-10-112-3150																	3,7	3,7	3,7
61	Яч. N40. СВ-10кВ II-IV с.ш.	ШВМЭ-10-47-3150 (МВ+Т.Т)																	4	8,2	4
62	Яч. N38. СР-10кВ II-IV с.ш.	ШР-10-112-3150																	7,4	3,7	3,7
63	Яч. N85. СВ-10кВ V-VII с.ш.	ШВМЭ-10-47-3150 (МВ+Т.Т)																	4	8,2	4
64	Яч. N87. СР-10кВ V-VII с.ш.	ШР-10-112-3150																	3,7	3,7	3,7
65	Яч. N90. СВ-10кВ VI-VIII с.ш.	ШВМЭ-10-47-3150 (МВ+Т.Т)																	4	8,2	4
66	Яч. N88. СР-10кВ VI-VIII с.ш.	ШР-10-112-3150																	3,7	3,7	3,7
67	Яч. N27. ТН-1 10кВ																		2,2	4,1	2,2
68	Яч. N26. ТН-2 10кВ																		2,2	4,1	2,2
69	Яч. N53. ТН-3 10кВ																		2,2	4,1	2,2
70	Яч. N54. ТН-4 10кВ																		2,2	4,1	2,2
71	Яч. N71. ТН-5 10кВ																		2,2	4,1	2,2
72	Яч. N84. ТН-6 10кВ																		2,2	4,1	2,2



115	Яч. N67 на ЗАСС-Алабуга	ВКЭ-10-31,5-630УЗ	Т															4	8,2	4	
116	Яч. N69	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
117	Яч. N72 на КТП "Нефтепродукт"	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
118	Яч. N74	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
119	Яч. N76	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
120	Яч. N77	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
121	Яч. N78 на СИЗ	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
122	Яч. N79	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
123	Яч. N81	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
124	Яч. N83	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
125	Яч. N86	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
126	Яч. N89 Реактор N7	ВКЭ-10-31,5-630УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
127	Яч. N91 на ПАСТ	ВКЭ-10-31,5-630УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
128	Яч. N92 Реактор N8	ВКЭ-10-31,5-630УЗ +Т.Т																	0	8,2	
129	Яч. N93	ВКЭ-10-31,5-630УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
130	Яч. N94 ТСН-5	ВКЭ-10-31,5-630УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
131	Яч. N95	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	0	8,2	
132	Яч. N96	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
133	Яч. N70	ВКЭ-10-31,5-630УЗ +Т.Т	Т																4	8,2	4
134	Яч. N100	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т	Т																4	8,2	4
135	Яч. N101	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т	Т																4	8,2	4
136	Яч. N102	ВКЭ-10-31,5-630УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
137	Яч. N103	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
138	Яч. N104	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	0,2	4
139	Яч. N105	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т	Т																4	8,2	4
140	Яч. N106	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
141	Яч. N107	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
142	Яч. N108	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
143	Яч. N110	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
144	Яч. N112	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
145	Яч. N114	ВКЭ-10-31,5-630УЗ +Т.Т																	4	8,2	4
146	Яч. N97																		2,5	2,5	2,5
147	Контур заземления	ВКЭ-10-31,5-1600УЗ +Т.Т																	2,5	2,5	2,5
148	Кабельная линия 10кВ	до дугогас-ого реактора N1																	2,4	2,4	2,4
149	Кабельная линия 10кВ	до дугогас-ого реактора N2																	2,4	2,4	2,4
150	Кабельная линия 10кВ	до дугогас-ого реактора N3																	2,4	2,4	2,4
151	Кабельная линия 10кВ	до дугогас-ого реактора N4																	2,4	2,4	2,4
152	Кабельная линия 10кВ	до дугогас-ого реактора N7																	2,4	2,4	2,4
153	Кабельная линия 10кВ	до дугогас-ого реактора N8																	2,4	2,4	2,4
154	Кабельная линия 10кВ	яч. N104 (КЦ)																	32,28	32,28	32,28
155	Кабельная линия 10кВ	яч. N 78 (Соллерс)																	32,28	32,28	32,28
154	Кабельная линия 10кВ	яч. 83 (КЦ)																	32,28	32,28	32,28

210

