ГРАФИК ВЫВОДА В РЕМОНТ ЛЭП И СЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОСНОВНОЙ СЕТИ
КАРЕЛЬСКОГО ФИЛИАЛА ПАО "РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД" НА ОКТЯБРЬ 2026 г.

ГОД	ПО	Ведение КРДУ	ДН объекта	Сокращенное ДН	Оборудование	Вид ремонта	Содержание работ	Срок проведения работ	Аварийная готовность, час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	Состояние оборудования	Условия производства работ	Примечания, причина отказа
	ЮКЭС	да			**ПО ЮКЭС**																																						
	ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Петрозаводск (ПС 1)	**ПС 1**	Т-1, РТТ1-10	ТР	Замена опорных изоляторов РТТ1-10	28.09-2.10	4	x	x																															
28.09-02.10	ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Станкозавод (ПС 69)	**ПС 69**	2с-110, ВС-110 с вкл РП-110, Т-2, ТСН2-10, ВТ2-35	ТР	ТР Т-2, ВТ2-35, ТО ВС-110, ОДТ2-110, КЗТ2-110, ТН2-110	28.09-02.10	4																																	с вкл РП-110	
	ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Станкозавод – Деревянка (Л-185)	**Л-185**	Вывод АПВ	ЗРР	Без отключения Выправка опор	19-30	2																																Вывод АПВ	
	ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Пай – Ольховец (Л-188)	**Л-188**	Вывод АПВ	ЗРР	Без отключения Выправка опор	5-16	2																																Вывод АПВ	
5-15	ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Пай – Ольховец (Л-188)	**Л-188**		ТР	Замена изоляторов, Ремонт провода	5-9	4																																	КРДУ: Ремонт разрешается при условии допустимых режимно-балансовых условий в энергорайоне Петрозаводска на период проведения ремонта. Перевод дополнительной нагрузки на ОЗ Ленинградского РДУ в объеме до 2 МВт по ВЛ 110 кВ Верхне-Свирская ГЭС – Ольховец (ВЛ 110 кВ Ольховецкая-1).
	ЮКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Крошнозеро – Ведлозеро (Л-36П)	**Л-36П**		ТР	Ремонт провода, Замена изоляторов	19-23	4																				x	x	x	x	x									
	ЮКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Пряжа – Крошнозеро с отпайками (Л-35П)	**Л-35П**		ТР	Ремонт провода, Замена изоляторов	26-30	4																											x	x	x	x	x			
	ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Петрозаводск (ПС 1)	**ПС 1**	Т-2, РТТ2-10	ТР	Замена опорных изоляторов РТТ2-10	5-9	4					x	x	x	x	x																							
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Бесовец (ПС 18П), ВЛ 35 кВ Шуя - Бесовец с отпайками Л-58П	**ПС 18П Л-58П**	1с-35, ВЛ-58П, ВС-35, Т-1	ТР	ТР РЛ-58П, РШЛ-58П, РС1-35, РТ1-35. ТО ВЛ-58П, ВС-35, Т-1, Измерение изоляционных характеристик Т-1, ВТ1-35, ТНЛ-58П	12-16	4												x	x	x	x																			
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Бесовец (ПС 18П), ВЛ 35 кВ Бесовец - Половина с отпайками (Л-56П)	**ПС 18П Л-56П**	2с-35, ВЛ-56П, ВС-35, Т-2	ТР	ТР РС2-35, РТ2-35, РШЛ-58П. ТО ВЛ-56П, ВС-35, Т-2. Измерение изоляционных характеристик Т-2, ВТ2-35, ТНЛ-56П	19-23	4																				x	x	x	x	x										
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ ЮПЗ (ПС 46)	**ПС 46П**	1с-35, Т-1	ТР	ТР Т-1. ТО ОДТ1-35, КЗТ1-35	26-28	4																												x	x	x				
	ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Кукковка (ПС 66)	**ПС 66**	ТКТ2-10, КТ2-10	ТР	ТР ТКТ2-10, КТ2-10	29-30	4																														x	x			
	ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Суна - КОЗ Л-120, ПС 110 кВ КОЗ (ПС 20)	**ПС 20 Л-120**	РП-110, 1с-110, ВС-110, Т-1, ТСН1-6	ТР	ТР РЛ-120, Т-1. ТО РП1-110, РС1-110, ТН1-110, ОДТ1-110, КЗТ1-110, ТСН1-6. Измерение изоляционных характеристик Т-1, ТТТ1-110, ТН1-110							-	-	-	-	-																											КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (МДП в КС "Петрозаводское") в ПАР АТ-1 (АТ-2) ПС 220 кВ Древлянка в схеме ремонта Т-21 Верхне-Свирской ГЭС (12.09.2026-27.10.2026), Л-120 и ТГ-3 Петрозаводской ТЭЦ (01.10.2026-15.10.2026), К-2 Петрозаводской ТЭЦ (01.09.2026-15.11.2026) без ввода ГВО в объеме до 20 МВт. Планировать предварительно на май-июнь 2027 г.
5-9	ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Суна (ПС 22)	**ПС 22**	Т-1, ТСН1-6	ТО	ТО ТТТ1-110, ОДТ1-110,КЗТ1-110, ТСН1-6	19-23	4																																	
6	ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Суна (ПС 22)	**ПС 22**	ТН1-110	ТО	ТО ТН1-110. Измерение изоляционных характеристик ТН1-110	19	4																																			
12-16	ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Суна (ПС 22)	**ПС 22**	Т-2, ТСН2-6	ТР	ТР Т-2. ТО ТТТ2-110, ОДТ2-110, КЗТ2-110, ТСН2-6. Измерение изоляционных характеристик Т-2, ТТТ2-110	26-30	4																																			
13	ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Суна (ПС 22)	**ПС 22**	ТН2-110	ТО	ТО ТН2-110. Измерение изоляционных характеристик ТН2-110	26	4																																			
	ЮКЭС	да	ВЛ 110 Ведлозеро - Суоярви (Л-124), ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39)	**ПС 39 Л-124**	ВЛ-124, ОСШ-110, ВО-110	ТР	ТР РЛ-124, РОСШ-110. ТО ВЛ-124, ТТВЛ-124, ТНО-110. Измерение изоляционных характеристик ВЛ-124, ТТВЛ-124, ТНО-110																													-	-	-						КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (МДП в КС "Запад Карелии") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск - Суоярви в схеме ремонта Л-124 без ввода ГВО в объеме до 10 МВт. Планировать предварительно на июнь 2027 г.
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Шелтозеро (ПС 21П)	**ПС 21П**	ВС-10	ТР	ТР ВС-10	5-6	4					x	x																										
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Рыбрека (ПС 25П)	**ПС 25П**	ВТ1-35, Т-1	ТР	ТР ВТ1-35. ТО Т-1	7-9	4							x	x	x																							
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Эссойла (ПС 42П)	**ПС 42П**	Т-1, ВТ1-35, ТСН1-10	ТР	ТР ТСН1-10. ТО Т-1, ВТ1-35. Измерение изоляционных характеристик Т-1, ВТ1-35, ТН1-35	12-16	4												x	x	x	x	x																	
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Эссойла (ПС 42П)	**ПС 42П**	Т-2, ВТ2-35, ТСН2-10	ТР	ТР ТСН2-10. ТО Т-2, ВТ2-35	19-23	4																				x	x	x	x	x									
	ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Шуя (ПС 21)	**ПС 21**	ВЛ-181	ТО	Проф.контроль УРЗА КСЗ ВЛ 110 кВ Заводская – Заозерье с отпайками №1 Л-181 (ДЗ, ТЗНП, МТО, АПВ, АУВ) (ШЭ 2607 011)	5-9	2					x	x	x	x	x																										
	ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Шуя (ПС 21)	**ПС 21**	ВЛ-182	ТО	Проф.контроль УРЗА КСЗ ВЛ 110 кВ Заводская – Заозерье с отпайками №2 Л-182 (ДЗ, ТЗНП, МТО, АПВ, АУВ) (ШЭ 2607 011)	12-16	2												x	x	x	x	x																		
	ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Шуя (ПС 21)	**ПС 21**	ВЛ-119	ТО	Проф.контроль УРЗА КСЗ ВЛ 110 кВ Сулажгора – Суна с отпайкой на ПС Шуя Л-119 (ДЗ, ТЗНП, МТО, АПВ, АУВ) (ШЭ 2607 011)	19-23	2																																			
	ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Шуя (ПС 21)	**ПС 21**	ВС-110	ТО	Проф.контроль УРЗА КСЗ ВС-110 (ТЗНП, МТЗ, УРОВ, АПВ, АУВ) (ШЭ2607 015)	26-30	2																												x	x	x	x	x			
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Рыбрека (ПС 25П)	**ПС 25П**	Т-1, ВТ1-35	ТО	Проф.контроль РЗА (ГЗ, ДЗТ, МТЗ) Т-1 Комплект автоматики (АУВ) ВТ1-35	7-9	2							x	x	x																							
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Ильинское (ПС 12П)	**ПС 12П**	Т-1	ТО	Проф.восстановление. РЗ (ГЗ, ДЗТ, МТЗ) Т-1	12-14	4												x	x	x																	
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Ильинское (ПС 12П)	**ПС 12П**	Т-2	ТО	Проф.восстановление. РЗ (ГЗ, ДЗТ, МТЗ) Т-2	14-16	4														x	x	x															
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Ильинское (ПС 12П)	**ПС 12П**	ВЛ-43П/44П	ТО	Проф.восстановление. РЗА (МТЗ, АПВ, АУВ) ВЛ-44П/43П	13	4													x																		
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Тукса (ПС 14П)	**ПС 14П**	ТСН-1, ТСН-2, ВС-35	ТР	ТР ТСН-1, ТСН-2, ВС-35	5-9	4					x	x	x	x	x																						
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Падаы (ПС 55П)	**ПС 55П**	ВС-35	ТО	Проф.контроль РЗА (МТЗ, АПВ, АУВ) ВС-35	12	2													x																		
28.09-09.10	ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Авдеево (ПС 76), ВЛ 110 кВ Пяльма – Авдеево (Л-142)	**ПС 76 Л-142**	2с-110, Л-142, ВС-110, РП-110, РП2-110	ТР	ТР РЛ-142, РС2-110, РП2-110	1-2	4																															
28.09-09.10	ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Пяльма – Авдеево (Л-142)	**Л-142**	Л-142	КР	КР. Замена изоляторов опорных	1-2	4																															
	ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Пудож (ПС 36)	**ПС 36**	ВС-110	ЗРР	ЗРР Ремонт Л-142, ПС 76	1-2	4																															
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кашино (ПС 59П)	**ПС 59П**	2с-10, ТН2-10	ТО	Замена разрядника РВТН2-10 на ОПН	5	4					x																										
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кашино (ПС 59П)	**ПС 59П**	1с-10, ТН1-10	ТО	Замена разрядника РВТН1-10 на ОПН	6	4						x																									
	ЮКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Пудож – Рагнукса (Л-81П)	**Л-81П**	участок от РЛ-81П"А" по РЛ-86П"А"	ТР	ТР РТ1-35 на ПС 34П	7	4							x																								
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Большой Массив (ПС 33П)	**ПС 33П**	Т-1, ВТ1-6, ТСН-1	КР	КР ТСН-1, ВТ1-6	12-15	4												x	x	x	x																
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Большой Массив (ПС 33П)	**ПС 33П**	Т-2, ВТ2-6, ТСН-2	КР	КР ТСН-2, ВТ2-6	19-22	4																				x	x	x									
	ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Рагнукса (ПС 34П)	**ПС 34П**	Т-1	ТР	ТР РТ1-35	7	4								x																						
	ЗКЭС	да			**ПО ЗКЭС**																																					
	ЗКЭС	нет	ПС 110 кВ Суккозеро (ПС 32)	**ПС 32**	Т-1	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	06	2						x																									
	ЗКЭС	нет	ПС 110 кВ Суккозеро (ПС 32)	**ПС 32**	Т-2	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	07	2							x																								
	ЗКЭС	нет	ПС 110 кВ Гимолы (ПС 31)	**ПС 31**	Т-1	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	08	2								x																							
19-20	ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Найстеньярви (ПС 35)	**ПС 35**	Т-1	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	19-20	2																															
21-22	ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Найстеньярви (ПС 35)	**ПС 35**	Т-2	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	21-22	2																															
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Лендеры (ПС 43С)	**ПС 43С**	Т-1	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-35, КЗТ-1-35	13	2													x																		
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Мотко (ПС 42С)	**ПС 42С**	Т-1	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-35, КЗТ-1-35	14	23														x																	
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Тумба (ПС 41С)	**ПС 41С**	Т-1	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-35, КЗТ-1-35	15	2															x																
12-16	ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Лоймола (ПС 30)	**ПС 30**	ВЛ-131 с вкл РП-110	ТО	ТО РЗА ВЛ-131 в объеме "В"	12-16	2																															с вкл РП-110		
	ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Хаапалампи (ПС 95)	**ПС 95**	Т-1, 1с-110 кВ, ВС-110 с вкл РП-110	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	06	4																															с вкл РП-110		
	ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Хаапалампи (ПС 95)	**ПС 95**	Т-2, 2с-110 кВ, ВС-110 с вкл РП-110	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	07	4																															с вкл РП-110		
	ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Кирьявалахти (ПС 94)	**ПС 94**	Т-2, 2с 110 кВ, ВС-110 с вкл РП-110	ТР	ТР, испытание Т-2, ОДТ-2-110, КЗТ-2-110, ВС-110, ВТ-2-35, ТСН-2-10. Проверка РЗА Т-2	28.09-02.10	4																																	с вкл РП-110		
	ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Лахденпохья (ПС 34), ВЛ 110 кВ Лахденпохья – Кузнечная (Л-129)	**ПС 34 Л-129**	РП-110, Л-129	ТР	Поверка ТТЛ-129																												-								КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (МДП в КС "Запад Карелии") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск - Суоярви в схеме ремонта Л-129 без ввода ГВО в объеме до 20 МВт. Планировать предварительно на июль 2027 г.
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Элисенваара (ПС 8С)	**ПС 8С**	Т-1	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	12	2													x																		
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Элисенваара (ПС 8С)	**ПС 8С**	Т-2	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	12	2													x																		
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Таунан (ПС 10С)	**ПС 10С**	Т-1	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	14	2														x																	
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Таунан (ПС 10С)	**ПС 10С**	Т-2	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	14	2														x																	
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Салми (ПС 17С)	**ПС 17С**	Т-1	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	20	2																															
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Салми (ПС 17С)	**ПС 17С**	Т-2	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	20	2																															
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Кааламо (ПС 22С)	**ПС 22С**	Т-1	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	15	2																x														
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Кааламо (ПС 22С)	**ПС 22С**	Т-2	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	15	2																x														
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Куксу (ПС 33С)	**ПС 33С**	Т-1	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	16	2																	x													
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Куксу (ПС 33С)	**ПС 33С**	Т-2	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	16	2																	x													
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Ихала (ПС 48С)	**ПС 48С**	Т-1	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	19	4																					x										
	ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Ихала (ПС 48С)	**ПС 48С**	Т-2	ТО	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	19	4																					x										
	ЗКЭС	да	ВЛ 110 кВ Найстеньярви – Поросозеро (Л-134)	**Л-134**		КР	Замена П-образных опор №131,132,134,139,39,142.Замена грозотроса в пролётах опор №1-14 (выполнение предписания РУТН)														-	-	-	-	-							-	-	-	-	-							КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (МДП в КС "Петрозаводское") в ПАР АТ-1 (АТ-2) ПС 220 кВ Древлянка в схеме ремонта Т-21 Верхне-Свирской ГЭС (12.09.2026-27.10.2026), Л-134 и ТГ-3 Петрозаводской ТЭЦ (01.10.2026-15.10.2026), К-2 Петрозаводской ТЭЦ (01.09.2026-15.11.2026) без ввода ГВО в объеме до 20 МВт. Планировать предварительно на май-июнь 2027 г.
	ЗКЭС	да	ВЛ 110 кВ Суоярви - Найстеньярви (Л-133)	**Л-133**	Вывод АПВ	ЗРР	Расчистка трассы от ДКР в пролётах опор №5-52	01-31	2																															Вывод АПВ	
	ЗКЭС	да	ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Суоярви (Л-124)	**Л-124**	Вывод АПВ	ЗРР	Рачистка трассы от ДКР в пролётах опор №83-123	01-31	2																															Вывод АПВ	
	ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Суккозеро – Тумба (Л-60С)	**Л-60С**	Вывод АПВ	ЗРР	Рачистка трассы от ДКР в пролётах опор №1-132	01-31	2	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	Вывод АПВ	
	ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Тумба -Мотко(Л-61С)	**Л-61С**	Вывод АПВ	ЗРР	Расчистка трассы в пролётах опор №1-97	01-31	2	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	Вывод АПВ	
	ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Мотко – Лендеры (Л-62С)	**Л-62С**	Вывод АПВ	ЗРР	Расчистка трассы в пролётах опор №1-169	01-31	2	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	Вывод АПВ	
	ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Сортавала – Кааламо (Л-56С)	**Л-56С**	Вывод АПВ	ЗРР	Расчистка траассы от ДКР в пролетах опор №1-132	01-31	2	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	Вывод АПВ	
	ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Кирьявалахти-Приладожская (Л-79С)	**Л-79С**	Вывод АПВ	ЗРР	Расчистка траассы от ДКР в пролетах опор №1-40	01-18	2	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x												Вывод АПВ	
	ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Сортавала – Приладожская (Л-78С)	**Л-78С**	Вывод АПВ	ЗРР	Расчистка траассы от ДКР в пролетах опор №1-24	19-31	2																				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	Вывод АПВ	
	ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Сортавала – Кааламо (Л-56С)	**Л-56С**		КР	Замена деревянных траверс на металлические на опорах №46,56,57,58	05-09	4					x	x	x	x	x																							
	ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Сортавала – Туокслахти (Л-42С)	**Л-42С**		КР	Замена П-обр. опоры №29; замена деревянных траверс на металлиесие на опорах №15,16,25,44;Замена траверсы на АПУ-обр. опоре №44	12-23	3												x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Ляскеля - Валаам №1 (Л-75С)	**Л-75С**		КР	Замена стоек деревянной опоры №605	02-04	3		x	x	x																												
	ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Ляскеля - Валаам №2 (Л-76С)	**Л-76С**		КР	Замена стоек деревянной опоры №605	02, 04-05	3		x		x	x																										
	СЭС	да			**ПО СЭС**																																			
	СЭС	да	ВЛ 35 кВ Муезерка - Волома (Л-41К)	**Л-41К**	Л-41К	КР	Сборка опор, замена опор, замена поврежденных изоляторов, установка металлических траверс на опорах № 87, 88, 89, 110, 111	19-30	5,5																					x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
	СЭС	да	ПС 110 кВ Пенинга (ПС 33)	**ПС 33**	ВЛ-42К	ЗРР	Вывод в ремонт Л-41К для замены опор, замены поврежденных изоляторов, установки металлических траверс на опорах № 87, 88, 89, 110, 111	19-30	5.5																																

-	Отказанный период
	Работы по годовому графику
	Работы вне годового графика
	Изменение срока
x	Работы, не в ведении КРДУ

Первый заместитель директора - главный инженер филиала **О.А. Козлов**