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

ПО	Ведение КРДУ	ДН объекта	Сокращенное ДН	Оборудование	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	да	ВЛ 110 кВ Пай – Ольховец (Л-188)	**Л-188**		Замена изоляторов, Ремонт провода.						-	-	-	-	-																											КРДУ:В связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "Дефицит Петрозаводска") в ПАР объединенной ВЛ 220 кВ Петрозаводск – Древлянка/Верхне-Свирская ГЭС-Древлянка или ПАР АТ-2 ПС 220 кВ Древлянка в схеме ремонта Л-188 и АТ-1 ПС 220 кВ Древлянка без ввода ГВО в объеме до 30 МВт. Планировать на октябрь 2026 г.
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Пальеозерская ГЭС – Березовка (Л-169)	**Л-169**	Вывод АПВ	Расчистка трассы ВЛ	1-31	4																																	без отключения	
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Станкозавод – Деревянка (Л-185)	**Л-185**		Замена изоляторов, Ремонт провода.																											-	-	-							КРДУ: В связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "Дефицит Петрозаводска") в ПАР объединенной ВЛ 220 кВ Петрозаводск – Древлянка/Верхне-Свирская ГЭС-Древлянка или ПАР АТ-2 ПС 220 кВ Древлянка в схеме ремонта Л-185 и АТ-1 ПС 220 кВ Древлянка без ввода ГВО в объеме до 15 МВт. Планировать предварительно на октябрь 2026 г.
ЮКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Кончезеро – Спасская Губа (Л-31П)	**Л-31П**	Вывод АПВ	Расчистка трассы ВЛ	1-31	4	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	x	x	без отключения	
ЮКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Пальеозерская ГЭС - Спасская Губа с отпайками (Л-32П)	**Л-32П**	Вывод АПВ	Расчистка трассы ВЛ	1-31	4	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	x	x	без отключения	
ЮКЭС	да	ВЛ-110 кВ Ведлозеро -Пряжа Л-166 ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39)	**Л-166 ПС 39**	ВЛ-166, ОСШ-110	ТО РЛ-166, РОЛ-166																												-	-	-				КРДУ: Заявленные работы выполнены в апреле 2026 г.
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Прибрежная (ПС 70)	**ПС 70**	Т-1	ТР Т-1. КР ОДТ1-110. КЗТ1-110	4-8	4			x	x	x	x	x																										
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Прибрежная (ПС 70)	**ПС 70**	Т-2	ТР Т-2. КР ОДТ2-110, КЗТ2-110	12-15	4												x	x	x	x																			
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	1с-35, ВС-35, Т-1, ТСН1-6	Замена опорных изоляторов 1с-35, проходных изоляторов ВТ1-6, ТСН1-6. Замена разрядников РВТ1-6 на ОПН. Измерение изоляционных характеристик Т-1, ВТ1-35, ВС-35	18-22	4																			x	x	x	x	x													
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	1с-35, ВЛ-58П	Измерение изоляционных характеристик ВЛ-58П	18-22	4																			x	x	x	x	x											
ЮКЭС	нет	ВЛ 35кВ Шуя-Бесовец (Л-58П), ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П Л-58П**	ВЛ-58П	Замена опорных изоляторов на приемном портале Л-58П	19	4																			x															
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	1с-6	Замена опорных изоляторов на 1с-6 кВ	21	4																						x											
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	2с-35, ВС-35, Т-2, ТСН2-6	Замена опорных изоляторов 2с-35, проходных изоляторов ВТ2-6, ТСН2-6. Замена разрядников РВТ2-6 на ОПН. Измерение изоляционных характеристик Т-2, ВТ2-35	25-29	4																												x	x	x	x	x			
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	2с-35, ВЛ-51П	Измерение изоляционных характеристик ВЛ-51П	25-29	4																										x	x	x	x	x			
ЮКЭС	нет	ВЛ 35кВ Холодильник-Тепличный (Л-51П), ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П Л-51П**	ВЛ-51П	Замена опорных изоляторов на приемном портале Л-51П	26	4																											x						
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	2с-6	Замена опорных изоляторов на 2с-6 кВ	28	4																													x					
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	ТН1-6	Замена разрядников РВТН1-6 на ОПН	19	4																			x														
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	ТН2-6	Замена разрядников РВТН2-6 на ОПН	26	4																											x						
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	ТН4-6	Замена разрядников РВТН4-6 на ОПН	27	4																												x					
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Крошнозеро (ПС 8П)	**ПС 8П**	Т-1, ВТ1-35, ВТ1-10	КР ВТ1-35, ТО Т-1, ВТ1-10, измерение изоляционных характеристик Т-1, ВТ1-35	18-22	4																			x	x	x	x	x											
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Крошнозеро (ПС 8П)	**ПС 8П**	Т-2, ВТ2-35, ВТ2-10	КР ВТ2-35, ТО Т-2, ВТ2-10	25-29	4																										x	x	x	x	x			
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Крошнозеро (ПС 8П)	**ПС 8П**	ВС-35	КР ВС-35	12-15	4												x	x	x	x																		
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Крошнозеро (ПС 8П)	**ПС 8П**	ВЛ-40П	КР ВЛ-40П	18-22	4																			x	x	x	x	x											
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Крошнозеро (ПС 8П)	**ПС 8П**	ВС-10	ТО ВС-10	4	4			x																														
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Кондопожская ГЭС - Березовка (Л-168) ПС 110 кВ Березовка (ПС 63)	**Л-168 ПС 63**	РП-110, 1с-110	ТО ТТЛ-168, ТН1-110, измерение изоляционных характеристик ТН1-110.														-	-																					КРДУ: В связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "Дефицит Петрозаводска") в ПАР объединенной ВЛ 220 кВ Петрозаводск – Древлянка/Верхне-Свирская ГЭС-Древлянка или ПАР АТ-2 ПС 220 кВ Древлянка в схеме ремонта Л-168 и АТ-1 ПС 220 кВ Древлянка без ввода ГВО в объеме до 7 МВт. Планировать на июль 2026 г.
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Березовка (ПС 63)	**ПС 63**	Т-1, ТСН1-10, ВТ1-35	ТР Т-1, ТСН1-10, ВТ1-35	12-15	4																																	
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Пальеозерская ГЭС - Березовка (Л-169) ПС 110 кВ Березовка (ПС 63)	**Л-169 ПС 63**	РП-110, 2с-110	ТО ТТЛ-169, измерение изоляционных характеристик Т-2, ТН2-110																											-									КРДУ: В связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "Дефицит Петрозаводска") в ПАР объединенной ВЛ 220 кВ Петрозаводск – Древлянка/Верхне-Свирская ГЭС-Древлянка или ПАР АТ-2 ПС 220 кВ Древлянка в схеме ремонта Л-169 и АТ-1 ПС 220 кВ Древлянка без ввода ГВО в объеме до 12 МВт. Планировать на июль 2026 г.
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Березовка (ПС 63)	**ПС 63**	1с-110, 2с-110, Т-2, ВС-110 с вкл РП-110	КР ВС-110, измерение изоляционных характеристик ВС-110	19-29	96																																с вкл РП-110 ПС 63 запитана па Л-30П	
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Березовка (ПС 63)	**ПС 63**	2с-110, ВС-110, Т-2, ТСН2-10, ВТ2-35	ТР Т-2, ТСН2-10, ВТ2-35. ТО ТН2-110, ВС-110. Измерение изоляционных характеристик Т-2, ТН2-110.	19-29	4																																		с вкл РП-110	
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Березовка (ПС 63)	**ПС 63**	ВС-110 с вкл РП-110	Проф. восстановление УРЗА	19-22	2																																с вкл РП-110	
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Березовка (ПС 63)	**ПС 63**	ТН1-110, 1с-110	Проф. восстановление УРЗА														-	-	-	-																		КРДУ: В связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "Дефицит Петрозаводска") в ПАР объединенной ВЛ 220 кВ Петрозаводск – Древлянка/Верхне-Свирская ГЭС-Древлянка или ПАР АТ-2 ПС 220 кВ Древлянка в схеме ремонта Л-168 и АТ-1 ПС 220 кВ Древлянка без ввода ГВО в объеме до 7 МВт. Планировать на июль 2026 г.
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Березовка (ПС 63)	**ПС 63**	ТН2-110, 2с-110 с вкл РП-110	Проф. восстановление УРЗА	25-27	2																																с вкл РП-110	
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Березовка (ПС 63)	**ПС 63**	Л-30П	Проф. восстановление УРЗА	5	2				x																													
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Авангард (ПС 79)	**ПС 79**	1с-110, Т-1, ТСН1-10	ТР Т-1. ТО ОДТ1-110, КЗТ1-110. ТСН1-10. Измерение изоляционных характеристик Т-1, РВТ1-110.	4-6	4				x	x	x																												
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Авангард (ПС 79)	**ПС 79**	2с-110, Т-2, ТСН2-10	ТР Т-2. ТО ОДТ2-110, КЗТ2-110, ТСН2-10. Измерение изоляционных характеристик Т-2, РВТ2-110.	6-8	4					x	x	x																											
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Птицефабрика (ПС 48П)	**ПС 48П**	ВС-35	Проф. контроль УРЗА	8	2						x																											
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Птицефабрика (ПС 48П)	**ПС 48П**	ВС-10	Проф. контроль УРЗА	7	2							x																										
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Тукса (ПС 14П)	**ПС 14П**	Т-1, ВТ1-35	Измерение изоляционных характеристик Т-1, ОПНТ1-35	5-6	4				x	x																											
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Коткозеро (ПС 40)	**ПС 40**	Т-1, ОДТ1-110, ВТ1-35, ВТ1-10	Средний ремонт Т-1	18-22	4																			x	x	x	x	x										
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Михайловское (ПС 15П)	**ПС 15П**	Т-1, ВТ1-35, ВТ1-10	Проф. контроль УРЗА Т-1. Измерение изоляционных характеристик Т-1, РВТ1-35	12-13	4													x	x																			
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Михайловское (ПС 15П)	**ПС 15П**	Т-2, ВТ2-35, ВТ2-10	Проф. контроль УРЗА Т-2	14-15	4														x	x																	
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Куйтежа (ПС 50П)	**ПС 50П**	Т-1, ВТ1-35, ВТ1-10	Проф. контроль УРЗА Т-1	25-27	4																										x	x	x					
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Куйтежа (ПС 50П)	**ПС 50П**	1с-35, ТН1-35	Проф. контроль УРЗА ТН1-35	26	4																										x						
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Куйтежа (ПС 50П)	**ПС 50П**	ТН1-10	Проф. контроль УРЗА ТН1-10	26	2																										x						
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Куйтежа (ПС 50П)	**ПС 50П**	Т-2, ВТ2-35, ВТ2-10	Проф. контроль УРЗА Т-2	27-29	4																											x	x	x				
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Куйтежа (ПС 50П)	**ПС 50П**	2с-35, ТН2-35, ВС-35	Проф. контроль УРЗА ТН2-35, ВС-35	27-29	4																											x	x	x				
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Куйтежа (ПС 50П)	**ПС 50П**	ТН2-10	Проф. контроль УРЗА ТН2-10	28	4																													x				
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Олонец - Коткозеро (Л-126)	**Л-126**	Вывод АПВ	Расчистка трассы в пролетах опор № 6-20, 24-26, 38-41, 60-65, 74-75, 76-77, 82-83, 99-102, 104-106, 108-120, 129-135, 161-165	1-31	2																																		без отключения	
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Великая Губа (ПС 78)	**ПС 78**	Т-1, ВТ1-10	ТР Т-1, КР ВТ1-10	4-8	4			x	x	x	x	x																										
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Великая Губа (ПС 78)	**ПС 78**	Т-1, 1с-35	ТР ВТ1-35	6-8	4					x	x	x																										
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Великая Губа (ПС 78)	**ПС 78**	Т-2	ТР Т-2, ТР ВТ2-10	26-28	4																											x	x	x				
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Великая Губа (ПС 78)	**ПС 78**	ВС-10	КР ВС-10	29	2																														x			
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Повенец (ПС 77)	**ПС 77**	Т-1	Проф. контроль УРЗА	25-29	4																											x	x	x	x	x		
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Пудож (ПС 36)	**ПС 36**	ВТ1-35	ТР ВТ1-35	12-13	2													x	x																		
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Пудож (ПС 36)	**ПС 36**	ВТ2-35	ТР ВТ2-35	14-15	2															x	x																
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Пудож (ПС 36)	**ПС 36**	ВС-35	ТР ВС-35	18-19	2																			x	x												
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Пудож (ПС 36)	**ПС 36**	ВЛ-81П	ТР ВЛ-81П	20-21	2																					x	x										
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Пудож (ПС 36)	**ПС 36**	ВС-110	ТР. ВС-110	30-31	2																																КРДУ: Изменение сроков в связи с плановым ремонтом ВЛ 110 кВ Подпорожская – Белоусово II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Подпорожская-1) 30.04.2026-29.05.2026.
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Пудож – Каршево (Л-165)	**Л-165**	Л-165	Замена опор № 74-1, 74-2, 84, 85, 86 на ж/б	30-31	5																										-	-	-	-	-		КРДУ: Изменение сроков в связи с плановым ремонтом ВЛ 110 кВ Подпорожская – Белоусово II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Подпорожская-1) 30.04.2026-29.05.2026.
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Поршта (ПС 36П)	**ПС 36П**	Т-1	ТР Т-1	7	4							x																										
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Водла (ПС 37П)	**ПС 37П**	Т-1	Проф.восстановление УРЗА Т-1, ЦС, ЗДЗ 10 кВ, опер.ток	18-19	4																			x	x												
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Водла (ПС 37П)	**ПС 37П**	Т-1, ВТ1-35	Измерение изоляционных характеристик Т-1, ВТ1-35, ОПНТ1-35	26-27	4																												x	x				
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кубово (ПС 32П)	**ПС 32П**	Т-1	Проф.восстановление Т-1, ЦС, опер.ток	26-27	4																												x	x				
ЗКЭС	да			**ПО ЗКЭС**																																						
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Валаам (ПС 49С)	**ПС 49С**	Л-75С, 1с-35, Т-1, ТСН-1	Для ТО/ВВИ ячейки присоединения Л-75С на ПС 49С; Для ТО РЗА (К) ДЗЛ Л-75С, Для ТО/ВВИ сборных шин и оборудования 1с-35 , Для ТО/ВВИ Т-1, ячейки 35 кВ присоед. Т-1; Для ТО ТСН-1	18-22	5																					x	x	x	x	x										С переводом нагрузки на Т-2	

ПО	Ведение КРДУ	ДН объекта	Сокращенное ДН	Оборудование	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
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Валаам (ПС 49С)	**ПС 49С**	Л-76С, 22-35, Т-2, ТСН-2	Для ТО/ВВИ ячейки присоединения Л-76С на ПС 49С; Для ТО РЗА (К) ДЗЛ Л-76С, Для ТО/ВВИ сборных шин и оборудования 2с-35 , Для ТО/ВВИ Т-2, ячейки 35 кВ присоед. Т-2; Для ТО ТСН-2	25-29	5																											x	x	x	x	x			С переводом нагрузки на Т-1	
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Валаам (ПС 49С)	**ПС 49С**	РС-6	Для ТО/ВВИ РС-6	29	1																													x					
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Валаам (ПС 49С)	**ПС 49С**	РК-1-6	Для ТО/ВВИ РК-1-6	23	2																								x										
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Валаам (ПС 49С)	**ПС 49С**	РК-2-6	Для ТО/ВВИ РК-2-6	30	2																															x				
ЗКЭС	нет	ПС 110 кВ Поросозеро (ПС 29)	**ПС 29**	Т-1	Текущий ремонт Т-1, Высоковольтные испытания Т-1	04-07	3				x	x	x	x																											
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Найстеньярви (ПС 35)	**ПС 35**	Т-1	Текущий ремонт Т-1, Высоковольтные испытания Т-1	12-14	3																																		
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Вешкелица (ПС 19С)	**ПС 19С**	Т-1	Текущий ремонт Т-1, Высоковольтные испытания Т-1	25-27	3																											x	x	x					
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Вешкелица (ПС 19С)	**ПС 19С**	Т-2	Текущий ремонт Т-2, Высоковольтные испытания Т-2	27-29	3																													x	x	x				
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Поросозеро (ПС 20С)	**ПС 20С**	Т-1	Текущий ремонт Т-1, Высоковольтные испытания Т-1	07-08	2							x	x																									С переводом нагрузки на Л-29-72	
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Лоймола (ПС 30)	**ПС 30**	СШ-110 с вкл РП-110, Т-1	Отбор проб масла с ТТТ-1-110, ТТЛ-131, ТТЛ-132	19-21	3																																с вкл РП-110	
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Леппясюрья (ПС 40С)	**ПС 40С**	Т-1	Текущий ремонт Т-1, ВТ-1-35, ТО РЗА в объеме "К", Высоковольтные испытания Т-1	25-26	4																																	
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Леппясюрья (ПС 40С)	**ПС 40С**	Т-2	Текущий ремонт Т-2, ВТ-2-35, ТО РЗА в объеме "К", Высоковольтные испытания Т-2	27-28	4																																	
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Хаапалампи ПС 95)	**ПС 95**	Т-1, 1с.ш.-110, ВС-110, с вкл РП-110	Текущий ремонт Т-1, ТО РЗА в объеме "В", Высоковольтные испытания Т-1	18-19	4																																с вкл РП-110	
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Хаапалампи (ПС 95)	**ПС 95**	Т-2, 2 с.ш.-110, ВС-110 с вкл РП-110	Текущий ремонт Т-2, ТО РЗА в объеме "В", Высоковольтные испытания Т-2	20-21	4																																с вкл РП-110	
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Хаапалампи ПС 95)	**ПС 95**	ВС-110, с вкл РП-110	Текущий ремонт ВС-110, Высоковольтные испытания ВС-110	18-21	4																																с вкл РП-110	
ЗКЭС	нет	ПС 110 кВ Карьерная (ПС 93)	**ПС 93**	ВС-110, с вкл РП-110	Отбор проб масла с вводов ВС-110	05	2					x																											с вкл РП-110	
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Кирьявалахти (ПС 94)	**ПС 94**	Т-2, 2с-110, ВС-110 с вкл РП-110	Отбор проб масла с ТН-2-110	07	2																																с вкл РП-110	
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Питкяранта (ПС 25)	**ПС 25**	ВЛ-131	ТО РЗА ВЛ-131 в объеме "В"	12-15	1																																	
ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Кирьявалахти – Приладожская (Л-79С)	**Л-79С**	Вывод АПВ	Ручная расчистка трассы от ДКР, вывод АПВ	04-08	1				x	x	x	x																										без отключения	
ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Лахденпохья – Ихала (Л-82С)	**Л-82С**	Вывод АПВ	Ручная расчистка трассы от ДКР, вывод АПВ	12-15	1														x	x	x	x																без отключения	
ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Октябрь - Искра (Л-83С)	**Л-83С**	Вывод АПВ	Ручная расчистка трассы от ДКР, вывод АПВ	18-31	1																	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	без отключения	
ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Сортавала – Приладожская (Л-78С)	**Л-78С**	Вывод АПВ	Ручная расчистка трассы от ДКР, вывод АПВ	18-31	1																	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	без отключения	
ЗКЭС	да	ВЛ 110 кВ Лахденпохья – Хаапалампи (Л-122)	**Л-122**		Ревизия шлейфов опор №10,73. Вырубка угрожающих деревьев прол. 4 33																											-	-	-	-	-					КРДУ: В связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Запад Карелии") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск-Суоярви в схеме ремонта Л-122 без ввода ГВО в объеме до 5 МВт в энергоузле Ляскеля - Кузнечная. Планировать на август 2026 г.
ЗКЭС	да	ВЛ 110 кВ Лахденпохья – Кузнечная (Л-129)	**Л-129**		Ревизия шлейфофых зажимов на опоре №1; замена траверсы на АПУ №246																	-	-	-	-															КРДУ: В связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Запад Карелии") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск-Суоярви в схеме ремонтаЛ-129 без ввода ГВО до 15 МВт в энергоузле Ляскеля - Кузнечная. Планировать на август 2026 г.
ЗКЭС	да	ВЛ 110 кВ Кирьявалахти – Ляскеля (Л-128)	**Л-128**		Проверка устройств грозозащиты, замена П-обр. опоры №71	12-14	5,5					-	-	-																										КРДУ: Изменение сроков в связи с плановым ремонтом ВЛ 110 кВ Лоймола – Суоярви (Л-132) 04-06.05.2026.
ЗКЭС	да	ВЛ 110 кВ Найстеньярви – Поросозеро (Л-134)	**Л-134**		Замена грозотроса в пролётах опор №1-14																									-	-	-	-	-					КРДУ:В связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "Дефицит Петрозаводска") в ПАР объединенной ВЛ 220 кВ Петрозаводск – Древлянка/Верхне-Свирская ГЭС-Древлянка или ПАР АТ-2 ПС 220 кВ Древлянка в схеме ремонта Л-134 и АТ-1 ПС 220 кВ Древлянка без ввода ГВО в объеме до 5 МВт. Планировать предварительно на июнь 2026 г.
СЭС	да			**ПО СЭС**																																				
СЭС	нет	ПС 35 кВ УМ-220//7 (ПС 25К)	**ПС 25К**	Т-1, ВТ-1-35	ТР Т-1, ВТ-1-35. ТО УРЗА РПН Т-1 (В), ЗДЗ 1с-6 (К)	12-15	1														x	x	x	x															
СЭС	нет	ПС 35 кВ УМ-220//7 (ПС 25К)	**ПС 25К**	Т-2, ВТ-2-35	ТР Т-2, ВТ-2-35. ТО УРЗА РПН Т-2 (В), ЗДЗ 2с-6 (К)	25-28	1																											x	x	x	x			
СЭС	нет	ПС 35 кВ УМ-220//7 (ПС 25К), ВЛ 35 кВ Сегежа – Птицефабрика с отпайкой №1 (Л-45К)	**ПС 25К, Л-45К**	Л-45К, Т-1,Т-2	ТР РТ-1-35, РТ-2-35	29	1																														x			
СЭС	да	ПС 110 кВ Ледмозеро (ПС 13)	**ПС 13**	Т-1	ТР Т-1, ТСН-1-10. Измерение изоляционных характеристик Т-1	4-5	1																																	
СЭС	да	ПС 110 кВ Ледмозеро (ПС 13)	**ПС 13**	Т-2	ТР Т-2, ТСН-2-10. Измерение изоляционных характеристик ВТ-2-35	6-7	1																																	
СЭС	да	ПС 110 кВ Ледмозеро (ПС 13), ВЛ 110 кВ Боровое - Ледмозеро (Л-167)	**ПС 13, Л-167**	Л-167, ТНЛ-167 ф.А	ТР КСЛ-167. Отбор проб масла с ТНЛ-167. Измерение изоляционных характеристик ТНЛ-167	14	1																																	
СЭС	да	ПС 110 кВ Ледмозеро (ПС 13), ВЛ 110 кВ Ругозеро - Ледмозеро (Л-117)	**ПС 13, Л-117**	Л-117, ТН-1-35	ТР КСЛ-117. Измерение изоляционных характеристик ТН-1-35	15	1																																	
СЭС	да	ПС 110 кВ Ледмозеро (ПС 13)	**ПС 13**	ВЛ-117 с вкл РП-110	ТР ВЛ-117	25-26	1																																с вкл РП-110	
СЭС	да	ПС 110 кВ Ледмозеро (ПС 13)	**ПС 13**	ВЛ-167 с вкл РП-110	ТР ВЛ-167	27-28	1																																с вкл РП-110	
СЭС	да	ПС 110 кВ Ругозеро (ПС 9)	**ПС 9**	Т-1. 1с-110 с вкл РП-110, ТН-1-110	ТР Т-1. Измерение изоляционных характеристик Т-1, ТН-1-110	11-12	1																																с вкл РП-110	
СЭС	да	ПС 110 кВ Ругозеро (ПС 9), ВЛ 110 кВ Олений - Ругозеро (Л-116)	**ПС 9, Л-116**	Л-116	ТР КСЛ-116	13	1																																	
СЭС	да	ПС 110 кВ Ругозеро (ПС 9)	**ПС 9**	Т-2	ТР Т-2	14-15	1																																	
СЭС	да	ПС 110 кВ Пенинга (ПС 33), ВЛ 35 кВ Волома - Пенинга (Л-42К)	**ПС 33, Л-42К**	Л-42К, ВЛ-42К	ТР ВЛ-42К, РЛ-42К. ТО УРЗА ВЛ-42К (К)	4-6	1																																	
СЭС	нет	ПС 35 кВ Муезерка (ПС 32К)	**ПС 32К**	Т-1	ТО УРЗА Т-1 (К).	4-5	1					x	x																											
СЭС	да	ПС 35 кВ Муезерка (ПС 32К)	**ПС 32К**	Т-2, ВЛ-40К	ТО УРЗА Т-2, ВЛ-40К (К).	18-20	1																																	
СЭС	да	ПС 35 кВ Муезерка (ПС 32К)	**ПС 32К**	ВЛ-41К	ТО УРЗА ВЛ-41К (К).	21-22	1																																	
СЭС	да	ПС 110 кВ Пенинга (ПС 33)	**ПС 33**	ВЛ-42К	Вывод в ремонт ВЛ-40К, ВЛ-41К на ПС 32К	18-22	1																																	
СЭС	да	ПС 110 кВ Беломорск (ПС 12)	**ПС 12**	Т-1, ВТ-1-110, ОСШ-110, 1с-35, ТН-1-35	ТР Т-1, РТ-1-110, РОТ-1-110. Измерение изоляционных характеристик РВТН-1-35	11-15	2																																	
СЭС	да	ПС 110 кВ Беломорск (ПС 12)	**ПС 12**	Т-2, ВТ-2-110, ОСШ-110	ТР РТ-2-110, РОТ-2-110. Измерение изоляционных характеристик РВТ-2-110, ВТ-2-110, РВНТ-2-110, РВТ-2-35	25-27	2																																	
СЭС	нет	ПС 110 кВ Беломорск (ПС 12)	**ПС 12**	2с-35, ТН-2-35	Измерение изоляционных характеристик РВТН-2-35	28	2																														x			
СЭС	да	ПС 110 кВ Беломорск (ПС 12)	**ПС 12**	ВЛ-113 с заменой на ОВ-110	Измерение изоляционных характеристик ВЛ-113	29	2																																с заменой на ОВ-110	
СЭС	нет	ПС 35кВ Тэдино (ПС 22К)	**ПС 22К**	Т-2	ТР Т-2	13-15	1															x	x	x															
СЭС	нет	ПС 35кВ Плотина (ПС 23К)	**ПС 23К**	Т-1, ВТ-1-35	ТР Т-1, КР ВТ-1-35	18-22	2																	x	x	x	x	x												
СЭС	нет	ПС 35кВ Плотина (ПС 23К)	**ПС 23К**	Т-2	ТР Т-2	25-27	2																											x	x	x				
СЭС	нет	ПС 110 кВ Кепа (ПС 54)	**ПС 54**	1с-110 с вкл РП-110	ТО УРЗА ТН-1-110 (В)	12	1															x																	с вкл РП-110	
СЭС	нет	ПС 35 кВ Рабочий Остров (ПС 29К)	**ПС 29К**	Т-1	ТО УРЗА Т-1 (В)	18-20	1																																	
СЭС	нет	ПС 35 кВ Рабочий Остров (ПС 29К)	**ПС 29К**	Т-2	ТО УРЗА Т-2 (В)	20-22	1																																	

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

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению – начальник центра **И.А. Чулков**