Первый заместитель директора -
Главный инженер Архангельского
филиала ПАО «Россети Северо-Запад»

О.А.Козлов

"30" марта 2022 г.

График ремонта ЛЭП и оборудования Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» на АПРЕЛЬ 2022 года, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера АРДУ и диспетчера ЦУС.

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
ВЛ 110 кВ																
1	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №14 с отпайкой на ПС Кузнечевская I цепь (ВЛ 110 кВ 14-1)	2	18.04	19.04	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ-14-1 на ПС-12 Кузнечевская	2 ч.		2	18.04	19.04	2	25.04	26.04	2	25.04	26.04
2	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №14 с отпайкой на ПС Кузнечевская II цепь (ВЛ 110 кВ 14-2)	2	25.04	26.04	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ-14-2 на ПС-12 Кузнечевская	2 ч.		2	25.04	26.04	2	18.04	19.04	2	18.04	19.04
3	ВЛ 110 кВ Савино – Плесецк с отпайкой на ПС Плесецк (Тяговая) I цепь (ВЛ 110 кВ Плесецк – 1)	2	04.04	05.04	ТР: ПС 220 кВ Плесецк: ТР ЛР ВЛ-110 Плесецк-1, Раз. ОСШ-110 Плесецк-1; ТО МВ-110 Плесецк-1, КС ВЛ-110 Плесецк-1.	2 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Северное ПМЭС.	2	04.04	05.04	2	04.04	05.04	2	04.04	05.04
4	ВЛ 110 кВ Савватия – Сусоловка	1	04.04	04.04	БВР: ПС 110 кВ Савватия: Техническая диагностика ТТ ВЛ-110 Сусоловка.	2 ч.		1	04.04	04.04	1	11.04	11.04	1	04.04	04.04
5	ВЛ 110 кВ Жешарт – Яренск	1	04.04	04.04	БВР: ПС 110 кВ Яренск: Техническое обслуживание ТТ ВЛ-110 Жешарт.	2 ч.		1	04.04	04.04	1	04.04	04.04	1	04.04	04.04
6	ВЛ 110 кВ Шипицыно – Красноборск-2 с отпайкой на ПС Красноборск-1 (ВЛ 110 кВ Шипицыно – Красноборск-2)	2	05.04	06.04	ТР: ПС 110 кВ Красноборск-1: Текущий ремонт РАЗ-110-1Т.	2 ч.	Архангельское РДУ: Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 40,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	2	05.04	06.04	2	25.04	26.04	2	05.04	06.04

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
7	ВЛ 110 кВ Усть-Паденьга – Шенкурск	2	07.04	08.04	КР: ПС 110 кВ Шенкурск: Капитальный ремонт ЛР ВЛ-110 У-Паденьга, РАЗ №1 пер.110, тек.ремонт КС, ВЧЗ ВЛ-110 У-Паденьга.	4 ч.	Архангельское РДУ: Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 46,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 15 МВт.	2	07.04	08.04	2	26.04	27.04	2	07.04	08.04
8	ВЛ 110 кВ Первомайская – Кехта (ВЛ 110 кВ Кехта)	1	12.04	12.04	БВР: ПС 110 кВ Первомайская: СР и испытания МВ ВЛ-110 Кехта, отбор проб масла (А/Г 12 ч). ТО и испытания КС ВЛ-110 Кехта.	12 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное ПМЭС. Архангельское РДУ: Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 45,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 10 МВт.	1	12.04	12.04	1	25.04	25.04	1	12.04	12.04
9	ВЛ 110 кВ Обозерская – Емецк с отпайкой на ПС Усть-Мехреньга (ВЛ 110 кВ Обозерская – Емецк)	1	13.04	13.04	БВР: ПС 220 кВ Обозерская: Проверка РЗА. ТО МВ-110 кВ Емецк, Раз. ОСШ Емецк, КС Емецк. Подключение оборудования ССПИ к цепям РЗА.	2 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное ПМЭС. Архангельское РДУ: Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - включенная мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 45,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 10 МВт.	1	13.04	13.04	1	13.04	13.04	1	13.04	13.04
10	ВЛ 110 кВ Шангалы – Заячерецкая	1	14.04	14.04	СР: ПС 220 кВ Шангалы: СР ЛР 110 Заячерецкая.	4 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное ПМЭС. Архангельское РДУ: Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 35 МВт.	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
11	ВЛ 110 кВ Шангалы – Кокшеньга	1	15.04	15.04	СР: ПС 220 кВ Шангалы: СР ЛР 110 Кокшеньга.	4 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное ПМЭС. Архангельское РДУ: Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 35 МВт.	1	15.04	15.04	1	13.04	13.04	1	15.04	15.04
12	ВЛ 110 кВ Первомайская – ТЭС-3 АЦБК (ВЛ 110 кВ АБК)	1	18.04	18.04	БВР: ПС 110 кВ Первомайская: СР и испытания МВ ВЛ-110 АБК, отбор проб масла. ТО КС ВЛ-110 АБК.	12 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Северное ПМЭС.	1	18.04	18.04	1	18.04	18.04	1	18.04	18.04
13	ВЛ 110 кВ Тарнога – Заячерецкая с отпайкой на ПС В.Спасский Погост (ВЛ 110 кВ Тарнога – Заячерецкая)	2	18.04	19.04	БВР: ПС 110 кВ Заячерецкая: Перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Тарнога. Проверка ТТ ВЛ-110 Тарнога (К).	2 ч.	Архангельское РДУ: Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 35 МВт.	2	18.04	19.04	2	06.04	07.04	2	18.04	19.04
14	ВЛ 110 кВ Обозерская – Кодино с отпайкой на ПС Швакино (ВЛ 110 кВ Кодино)	1	20.04	20.04	БВР: ПС 220 кВ Обозерская: Проверка РЗА. ТО МВ-110 кВ Кодино, Раз. ОСШ Кодино, КС Кодино; замена ОСИ ШО.	2 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Северное ПМЭС.	1	20.04	20.04	1	20.04	20.04	1	20.04	20.04
15	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №7 с отпайками II цепь (ВЛ 110 кВ Двина – 2)	1	21.04	21.04	БВР: ПС 110 кВ №7: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Двина-2, АПВ.	30 мин.	Одностороннее отключение ВЛ на ПС 110 кВ №7.	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04
16	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №7 с отпайками I цепь (ВЛ 110 кВ Двина – 1)	1	21.04	21.04	БВР: ПС 110 кВ №7: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Двина-1, АПВ.	30 мин.	Одностороннее отключение ВЛ на ПС 110 кВ №7.	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04
17	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – ПС №7 с отпайками I цепь (ВЛ 110 кВ Архангельск – 1)	1	21.04	21.04	БВР: ПС 110 кВ №7: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Архангельск-1, АПВ.	30 мин.	Одностороннее отключение ВЛ на ПС 110 кВ №7.	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04
18	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – ПС №7 с отпайками II цепь (ВЛ 110 кВ Архангельск – 2)	1	21.04	21.04	БВР: ПС 110 кВ №7: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Архангельск-2, АПВ.	30 мин.	Одностороннее отключение ВЛ на ПС 110 кВ №7.	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04
19	ВЛ 110 кВ ПС №7 – Первомайская (ВЛ 110 кВ Южная)	1	25.04	25.04	БВР: ПС 110 кВ Первомайская: СР и испытания МВ ВЛ-110 Южная, отбор проб масла (А/Г 12 ч). ТО КС ВЛ-110 Южная.	2 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Северное ПМЭС.	1	25.04	25.04	1	11.04	11.04	1	25.04	25.04
20	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – Северодвинская ТЭЦ-2 II цепь (ВЛ 110 кВ Станционная – 2)	5	25.04	29.04	ТР: Северодвинская ТЭЦ-1: Текущий ремонт ВВ ВЛ Станционная-2, чистка изоляции МНВ, КС, ВЧЗ, измерение tg МНВ, профконтроль КСЗ.	4 ч.	Работы ПАО «ТГК-2» г. Архангельск.	5	25.04	29.04	5	25.04	29.04	5	25.04	29.04

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
21	ВЛ 110 кВ ПС №7 – Первомайская (ВЛ 110 кВ Южная)	1	25.04	25.04	БВР: ПС 110 кВ №7: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Южная, АПВ.	30 мин.	Совместно с работами Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Северное ПМЭС (СР и испытания МВ ВЛ-110 Южная, отбор проб масла, ТО КС ВЛ-110 Южная на ПС 110 кВ Первомайская).	1	25.04	25.04	1	21.04	21.04	1	25.04	25.04
	~~ВЛ 110 кВ Анкеево – Чаплино~~	~~5~~	~~28.03~~	~~01.04~~	~~БВР: Работа ВЛ в тупиковом режиме (транзит 110 кВ разомкнут на МВ ВЛ-110 Анкеево ПС 110 кВ Чаплино).~~	~~2 ч.~~	~~не в транзите~~ Отказана ~~Без отключения~~	~~5~~	~~28.03~~	~~01.04~~		-	-		–	
~~22~~	ВЛ 110 кВ Плесецк – ПС №102А с отпайкой на ПС №102 II цепь (ВЛ 110 кВ Объект – 2)	2	06.04	07.04	ТР: ПС 220 кВ Плесецк: ТР Раз. ОСШ-110 Объект-2, ЛР ВЛ-110 Объект-2; ТО КС ВЛ-110 Объект-2, ТТ-110 Объект-2, отбор проб масла.	2 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Северное ПМЭС.	2	06.04	07.04	2	06.04	07.04	2	06.04	07.04
23	ВЛ 110 кВ Савино – Плесецк с отпайкой на ПС Плесецк (Тяговая) I цепь (ВЛ 110 кВ Плесецк – 1)	1	14.04	14.04	БВР: ПС 220 кВ Савино: ТО МВ-110-Плесецк-1, КС ВЛ-110 Плесецк-1.	2 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Северное ПМЭС.	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04
24	ВЛ 110 кВ Савино – Плесецк с отпайкой на ПС Плесецк (Тяговая) II цепь (ВЛ 110 кВ Плесецк – 2)	1	15.04	15.04	БВР: ПС 220 кВ Савино: ТО В 110 Плесецк II цепь, КС ВЛ-110 Плесецк-2.	2 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Северное ПМЭС.	1	15.04	15.04	1	15.04	15.04	1	15.04	15.04
25	ВЛ-110 Луковецкая-1	5	11.04	15.04	БВР: Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ со стороны ПС 110кВ Жаровиха	2 ч.		5	11.04	15.04						
	~~ВЛ 110 кВ Емецк – Родионовская с отпайкой на ПС Хаврогоры (ВЛ 110 кВ Емецк – Родионовская)~~	~~1~~	~~21.04~~	~~21.04~~	~~ЗРР: Одностороннее отключение ВЛ на ПС 110 кВ Емецк в связи выводом из работы АОПО ВЛ 110 кВ Родионовская – Двинской Березник на ПС 110 кВ Двинской Березник.~~	~~2 ч.~~	- Отказана	~~1~~	~~21.04~~	~~21.04~~		-				
26	ВЛ-110 38-2	3	11.04	13.04	БВР: Текущий ремонт ВВ ВЛ 38-2, чистка изоляции МНВ.	4 ч.	Работы ПАО «ТГК-2» (СДТЭЦ-1)	3	11.04	13.04						
27	ВЛ-110-38-1	2	21.04	22.04	БВР: Чистка изоляции МНВ, КС, ВЧЗ.	2 ч.	Работы ПАО «ТГК-2» (СДТЭЦ-1)	2	21.04	22.04						
28	ВЛ 110 кВ Рочегда – Двинской Березник	3	02.04	04.04	БВР: Замена гасителей вибрации оп. 230-233.	2 ч.	С включением на выходные дни 16.04.2022-17.04.2022 и 23.04.2022-24.04.2022. Архангельское РДУ: 1. С изменением и сокращением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Вельск – Шангалы 14.04-03.05.2022. Дополнительно выполнение работ возможно в мае и июне 2022 года. 2. Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 40,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	15	12.04	26.04						

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
29	ВЛ 110 кВ Рочегда – Двинской Березник	2	09.04	10.04	БВР: Замена гасителей вибрации оп.230-233	2 ч.	С включением на выходные дни 16.04.2022-17.04.2022 и 23.04.2022-24.04.2022 Архангельское РДУ: 1. С изменением и сокращением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Вельск – Шангалы 14.04-03.05.2022. Дополнительно выполнение работ возможно в мае и июне 2022 года. 2. Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 45,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	15	12.04	26.04						
30	ВЛ 110 кВ Рочегда – Двинской Березник	2	12.04	13.04	БВР: Замена гасителей вибрации оп. 230-233.	2 ч.	С включением на выходные дни 16.04.2022-17.04.2022 и 23.04.2022-24.04.2022. Архангельское РДУ: 1. С изменением и сокращением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Вельск – Шангалы 14.04-03.05.2022. Дополнительно выполнение работ возможно в мае и июне 2022 года. 2. Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 45,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 10 МВт.	15	12.04	26.04						
Архангельская ТЭЦ																
31	В-110кВ ВЛ Соломбала-2	5	25.04	29.04	ТР: ТО РЗА (АУВ "К"), привод В-110 кВ "К".	8 ч.	с переводом на ОВ	5	25.04	29.04	5	25.04	29.04	5	25.04	29.04
Северодвинская ТЭЦ-1																
32	ВВ ВЛ Станционная-2	5	25.04	29.04	ТР: Текущий ремонт ВВ ВЛ Станционная-2, чистка изоляции МНВ, КС, ВЧЗ, измерение tg МНВ, профконтроль КСЗ.	4 ч.		5	25.04	29.04	5	25.04	29.04	5	25.04	29.04

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
ПС 110 кВ																
ПС 110 кВ Луза																
33	МВ ВЛ-110 СУСОЛОВКА	1	04.04	04.04	ЗРР: Перенос точки деления транзита 110 кВ Заовражье – Луза на ЛР-110 кВ Савватия ПС 110 кВ Сусоловка в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Савватия – Сусоловка.	2 ч.	Нагрузка ПС 110 кВ Сусоловка (до 0,5 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Кировской области. Без отключения	1	04.04	04.04	1	11.04	11.04	1	04.04	04.04
Архангельские эл.сети																
ПС 110 кВ Привокзальная																
34	МВ-110 Двина-1	1	13.04	13.04	БВР: Опробование работы привода МВ-110 Двина-1, АПВ. Проверка АВР-110. Замена силикагеля во вводах 110 кВ.	2 ч.		1	13.04	13.04	1	13.04	13.04	1	13.04	13.04
35	МВ-110 пер.	1	13.04	13.04	БВР: Опробование работы привода МВ-110 пер., АПВ. Проверка АВР-110 1с.ш. 110 кВ.	2 ч.		1	13.04	13.04	1	13.04	13.04	1	13.04	13.04
36	МВ-110 Двина-2	1	14.04	14.04	БВР: Опробование работы привода МВ-110 Двина-2, АПВ. Проверка АВР-110. Замена силикагеля во вводах 110 кВ.	2 ч.		1	14.04	14.04	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04
37	МВ-110 пер.	1	14.04	14.04	БВР: Проверка АВР-110 2 с.ш. 110 кВ.	2 ч.		1	14.04	14.04	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04
ПС 110 кВ Брин-Наволок																
38	СМВ-110	3	12.04	14.04	БВР: ТОиД: ТН-110-1, ТН-110-2, ТТ СМВ-110; замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-1, ТН-110-2, ТТ СМВ-110, опробование работы привода СМВ-110 и АПВ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	3	12.04	14.04	3	12.04	14.04	3	12.04	14.04
39	1 с.ш. 110 кВ	1	13.04	13.04	БВР: ТОиД: ТН-110-1, замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	13.04	13.04	1	13.04	13.04	1	13.04	13.04
40	2 с.ш. 110 кВ	1	14.04	14.04	БВР: ТОиД: ТН-110-2, замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04
ПС 110 кВ Емецк																
41	ТТ	154	15.04	15.09	ЗРР: Вывод в резерв для снижения потерь.	2 ч.	с включением ЗОН-110 2Т	154	15.04	15.09	154	15.04	15.09	154	15.04	15.09
42	ОСШ-110 кВ	1	18.04	18.04	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110 ОСШ.	2 ч.	С включением ШР-2 ОМВ.	1	18.04	18.04	1	18.04	18.04	1	18.04	18.04
43	МВ-110 кВ Родионовская	1	20.04	20.04	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях МВ-110 кВ Родионовская, опробование работы привода МВ-110 кВ Родионовская и АПВ.	4 ч.	с переводом на ОВ	1	20.04	20.04	1	20.04	20.04	1	20.04	20.04
44	ТН-110-2	1	22.04	22.04	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-2.	2 ч.		1	22.04	22.04	1	22.04	22.04	1	22.04	22.04

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
	~~ВЛ-110 кВ Емець—Родионовская с отпайкой на ПС Хаврогоры (ВЛ-110 кВ Емець—Родионовская)~~	~~1~~	~~21.04~~	~~21.04~~	~~ЗРР: Одностороннее отключение ВЛ на ПС 110 кВ Емець в связи выводом из работы АОПО ВЛ-110 кВ Родионовская—Двинской Березник на ПС 110 кВ Двинской Березник.~~	~~2 ч.~~	Отказана	~~1~~	~~21.04~~	~~21.04~~		-	-			
45	МВ-110 кВ Брин-Наволок	1	19.04	19.04	БВР: Опробование работы привода МВ-110 кВ Брин-Наволок и АПВ.	4 ч.	с переводом на ОВ	1	19.04	19.04						
46	МВ-110 кВ Обозерская	1	21.04	21.04	БВР: Опробование работы привода МВ-110 кВ Обозерская и АПВ.	4 ч.	с переводом на ОВ	1	21.04	21.04						
	ПС 110 кВ Жаровиха															
47	ТН-110-1	1	04.04	04.04	БВР: ТО ТН-110-1.	1 ч.		1	04.04	04.04	1	25.04	25.04	1	25.04	25.04
48	ТН-110-2	1	05.04	05.04	БВР: ТО ТН-110-2.	1 ч.		1	05.04	05.04	1	26.04	26.04	1	26.04	26.04
49	ОСШ-110 кВ	1	06.04	06.04	БВР: ТО ТН-110 ОСШ.	1 ч.		1	06.04	06.04	1	27.04	27.04	1	27.04	27.04
50	МВ-110 кВ Луковецкая-1	5	11.04	15.04	СР: Средний ремонт МВ. ТО ТТ-110 Луковецкая-1. Опробование работы привода МВ, АПВ.	12 ч.		5	11.04	15.04	5	18.04	22.04	5	18.04	22.04
51	МВ-110 кВ Жаровиха-1	12	18.04	29.04	БВР: ТО ТТ-110 Жаровиха-1. Проф.восстановление ВЧЗ. Проф.контроль АУВ, КСЗ.	4 ч.	с переводом на ОВ	12	18.04	29.04						
52	ОМВ-110	12	18.04	29.04	БВР: Для замены МВ-110 Жаровиха-1 на ОМВ-110.	4 ч.	Без отключения	12	18.04	29.04						
	ПС 110 кВ Орлецы															
53	СМВ-110	2	**19.04**	**20.04**	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-1, ТН-110-2, ТТ СМВ-110-1, ТТ СМВ-110-2, опробование работы привода МВ-110 и АПВ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с выводом в ремонт ОСВ 110 на ПС 110 кВ Первомайская 28.03-08.04.2022.	2	04.04	05.04						
54	1 с.ш. 110 кВ	1	**19.04**	**19.04**	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с выводом в ремонт ОСВ 110 на ПС 110 кВ Первомайская 28.03-08.04.2022.	1	04.04	04.04						
55	2 с.ш. 110 кВ	1	**20.04**	**20.04**	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с выводом в ремонт ОСВ 110 на ПС 110 кВ Первомайская 28.03-08.04.2022.	1	05.04	05.04						
	ПС 110 кВ Карпогоры															
56	2Т	154	15.04	15.09	РЕЗ: Вывод в резерв для снижения потерь.	2 ч.		154	15.04	15.09	154	15.04	15.09	154	15.04	15.09

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
ПС 110 кВ Кузнечевская																
57	1 СШ-110 кВ	5	18.04	22.04	ТР: Текущий ремонт: ЛР-110 ВЛ-14-1 (18.04-19.04 совместно с ВЛ 110 кВ 14-1), РАЗ №1 ПЕР, РАЗ В-110 1Т.	2 ч.		5	18.04	22.04	5	18.04	22.04	5	18.04	22.04
58	1Т АТ (Т)	5	18.04	22.04	ТР: Текущий ремонт: 1Т, ОПН-110 1Т, ОПНН-110 1Т, ЗОН-110 1Т, РАЗ-110 1Т, РАЗ В-110 1Т, В-110 1Т.	2 ч.		5	18.04	22.04	5	18.04	22.04	5	18.04	22.04
59	2 СШ-110 кВ	5	25.04	29.04	ТР: Текущий ремонт: ЛР-110 ВЛ-14-2 (25.04-26.04 совместно с ВЛ 110 кВ 14-2), РАЗ №2 ПЕР, РАЗ В-110 2Т.	2 ч.		5	25.04	29.04	5	25.04	29.04	5	25.04	29.04
60	2Т АТ (Т)	5	25.04	29.04	ТР: Текущий ремонт: 2Т, ОПН-110 2Т, ОПНН-110 2Т, ЗОН-110 2Т, РАЗ-110 2Т, РАЗ В-110 2Т, В-110 2Т.	2 ч.		5	25.04	29.04	5	25.04	29.04	5	25.04	29.04
ПС 110 кВ Хаврогоры																
61	1Т	154	15.04	15.09	РЕЗ: РЕЗ:Вывод в резерв для снижения потерь.	2 ч.		154	15.04	15.09	154	15.04	15.09	154	15.04	15.09
ПС 110 кВ Холмогоры																
62	1 с.ш. 110 кВ	3	25.04	27.04	ТР: ТР РАЗ 110-1Т, замена подставных ОСИ (3 шт.) между ЛР Орлецы и РАЗ-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	3	25.04	27.04	3	25.04	27.04	3	25.04	27.04
63	СМВ-110	3	25.04	27.04	ТР: ТР РАЗ 110-1Т, замена подставных ОСИ (3 шт.) между ЛР Орлецы и РАЗ-110-1. Замена силикагеля в воздухоосушителях СМВ-110 кВ, опробование работы привода СМВ-110 и АПВ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	3	25.04	27.04	3	25.04	27.04	3	25.04	27.04
ПС 110 кВ Шилега																
64	2Т	154	15.04	15.09	РЕЗ: Вывод в резерв для снижения потерь.	2 ч.		154	15.04	15.09	154	15.04	15.09	154	15.04	15.09
ПС 110 кВ №1																
65	3Т	5	18.04	22.04	БВР: Проф. восстановление РЗА 3Т	2 ч.		5	18.04	22.04	5	18.04	22.04	5	18.04	22.04
66	4Т	5	25.04	29.04	БВР: Проф. восстановление РЗА 4Т	2 ч.		5	25.04	29.04	5	25.04	29.04	5	25.04	29.04
ПС 110 кВ №7																
67	МВ ВЛ-110 Двина-2	1	21.04	21.04	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Двина-2, АПВ.	30 мин.		1	21.04	21.04	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04
68	МВ ВЛ-110 Двина-1	1	21.04	21.04	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Двина-1, АПВ.	30 мин.		1	21.04	21.04	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
69	МВ ВЛ-110 Архангельск-1	1	21.04	21.04	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Архангельск-1, АПВ.	30 мин.		1	21.04	21.04	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04
70	МВ ВЛ-110 Архангельск-2	1	21.04	21.04	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Архангельск-2, АПВ.	30 мин.		1	21.04	21.04	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04
71	2Т	1	21.04	21.04	БВР: Опробование работы привода В-110 2Т.	30 мин.		1	21.04	21.04	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04
72	1Т	1	21.04	21.04	БВР: Опробование работы привода В-110 1Т.	30 мин.		1	21.04	21.04	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04
73	ОМВ-110	1	21.04	21.04	БВР: Опробование работы привода ОМВ-110, АПВ.	30 мин.		1	21.04	21.04	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04
74	ШСМВ-110	1	21.04	21.04	БВР: Опробование работы привода ШСМВ-110.	30 мин.		1	21.04	21.04	1	21.04	21.04	1	21.04	21.04
75	МВ ВЛ-110 Южная	1	25.04	25.04	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Южная, АПВ.	30 мин.		1	25.04	25.04	1	21.04	21.04	1	25.04	25.04
	ПС 110 кВ Сояльская															
76	2Т	154	15.04	15.09	РЕЗ: Вывод в резерв для снижения потерь.	2 ч.		154	15.04	15.09	154	15.04	15.09	154	15.04	15.09
	Вельские эл.сети															
	ПС 110 кВ Важская															
77	1СШ-110 кВ	1	05.04	05.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 1Т.	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	05.04	05.04	1	05.04	05.04	1	05.04	05.04
78	СМВ-110	2	05.04	06.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТН-110 2СШ, ТТ СМВ-110, опробование работы ОД, КЗ-110 1Т, ОД, КЗ-110 2Т, СМВ-110. Опробование АПВ СМВ-110 (О).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	05.04	06.04	2	05.04	06.04	2	05.04	06.04
79	2СШ-110 кВ	1	06.04	06.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 2Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	06.04	06.04	1	06.04	06.04	1	06.04	06.04
	ПС 110 кВ Двинской Березник															
80	ОСМВ-110	1	11.04	11.04	БВР: Опробование работы ОСМВ-110. Опробование АПВ ОСМВ-110 (О).	1 ч.	С разрывом транзита 110 кВ.	1	11.04	11.04	1	11.04	11.04	1	11.04	11.04
81	ВЛ 110 кВ Важская – Двинской Березник	1	11.04	11.04	БВР: Работа ВЛ в тупиковом режиме (транзит 110 кВ разомкнут на ОСМВ-110 ПС 110 кВ Двинской Березник).	1 ч.	Архангельское РДУ: Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 45,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 10 МВт. Без отключения	1	11.04	11.04	1	11.04	11.04	1	11.04	11.04
82	ОСШ-110 кВ	1	11.04	11.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 ОСШ.	1 ч.		1	11.04	11.04	1	11.04	11.04	1	11.04	11.04

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
83	МВ ВЛ-110 Важская	1	12.04	12.04	БВР: Опробование работы МВ ВЛ-110 Важская.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	12.04	12.04	1	12.04	12.04	1	12.04	12.04
84	МВ ВЛ-110 Родионовская	1	13.04	13.04	БВР: Опробование работы МВ ВЛ-110 Родионовская.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	13.04	13.04	1	13.04	13.04	1	13.04	13.04
85	ТН-110-1СШ	1	14.04	14.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	1 ч.		1	14.04	14.04	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04
86	МВ ВЛ-110 Рочегда	1	14.04	14.04	БВР: Опробование работы МВ ВЛ-110 Рочегда.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04
87	В-110-Р	1	15.04	15.04	БВР: Опробование работы В-110-Р.	1 ч.	Без перевода на ОСМВ-110.	1	15.04	15.04	1	15.04	15.04	1	15.04	15.04
	ПС 110 кВ Заячерецкая															
88	1СШ-110 кВ	1	17.04	17.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ. Проверка вторичных цепей ТН-110-1СШ (В).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	17.04	17.04	1	05.04	05.04	1	17.04	17.04
89	СМВ-110	2	18.04	19.04	Опробование работы СМВ-110. Перезарядка в/о ТТ №1 СМВ-110, ТН-110 2СШ, ТТ №2 СМВ-110.	2 ч.	Совместно с ВЛ 110 кВ Тарнога – Заячерецкая.	2	18.04	19.04	2	06.04	07.04	2	18.04	19.04
90	2СШ-110 кВ	2	18.04	19.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ, ТТ №2 СМВ-110.	2 ч.	Совместно с ВЛ 110 кВ Тарнога – Заячерецкая.	2	18.04	19.04	2	06.04	07.04	2	18.04	19.04
	ПС 110 кВ Родионовская															
91	СМВ-110	1	18.04	18.04	БВР: ТО СМВ-110. Опробование АПВ СМВ-110 (О). Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	18.04	18.04	1	18.04	18.04	1	18.04	18.04
92	2СШ-110 кВ	1	18.04	18.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	18.04	18.04	1	18.04	18.04	1	18.04	18.04
93	2Т	5	18.04	22.04	ТР: Тек.ремонт 2Т, ОПН-10-110 2Т, перезарядка в/о ТТ-110 2Т, ТО МВ-110 2Т.	2 ч.	Перевод нагрузки на 1Т	5	18.04.	22.04.	5	18.05	22.05	5	18.05	22.05
94	СМВ-110	1	25.04	25.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТТ №1 СМВ-110, ТТ №2 СМВ-110.	2 ч.	С включением ремонтной перемычки	1	25.04	25.04	1	25.04	25.04	1	25.04	25.04
95	1Т	5	25.04.	29.04.	ТР: Тек.ремонт 1Т, ОПН-10-110 1Т, перезарядка в/о ТТ-110 1Т, ТО МВ-110 1Т.		Перевод нагрузки на 2Т	5	25.04.	29.04.	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05
96	1СШ-110 кВ	1	25.04	25.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	С включением ремонтной перемычки	1	25.04	25.04	1	25.04	25.04	1	25.04	25.04
	ПС 110 кВ Рочегда															
97	МВ ВЛ-110 Игнатьевская	1	06.04	06.04	БВР: Опробование, ТО МВ ВЛ-110 Игнатьевская, перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Игнатьевская. Опробование АПВ МВ ВЛ-110 "Игнатьевская" (О).	1 ч.	С переводом на ОВ	1	06.04	06.04	1	06.04	06.04	1	06.04	06.04
98	ОМВ-110	1	06.04	06.04	БВР: Включение в режиме замены МВ ВЛ-110 Игнатьевская.	1 ч.	Без отключения	1	06.04	06.04	1	06.04	06.04	1	06.04	06.04
99	ТН-110-1	1	06.04	06.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ	1 ч.		1	06.04	06.04	1	06.04	06.04	1	06.04	06.04

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
100	МВ ВЛ-110 Конецгорье	1	07.04	07.04	БВР: Опробование, ТО МВ ВЛ-110 Конецгорье, перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Конецгорье.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	07.04	07.04	1	07.04	07.04	1	07.04	07.04
101	ТН-110-2	1	07.04	07.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ	1 ч.		1	07.04	07.04	1	07.04	07.04	1	07.04	07.04
102	ОМВ-110	1	07.04	07.04	БВР: Включение в режиме замены МВ ВЛ-110 Конецгорье.	1 ч.	Без отключения	1	07.04	07.04	1	07.04	07.04	1	07.04	07.04
103	ОМВ-110	1	08.04	08.04	БВР: Опробование ОМВ-110, перезарядка в/о ТТ ОМВ-110. Опробование АПВ ОМВ-110 (О).	1 ч.		1	08.04	08.04	1	08.04	08.04	1	08.04	08.04
104	ОСШ-110 кВ	1	08.04	08.04	БВР: Перезарядка в/о ТН ОСШ-110, текущий ремонт ТН ОСШ-110.	1 ч.		1	08.04	08.04	1	08.04	08.04	1	08.04	08.04
	ПС 110 кВ Шеговары															
105	1СШ-110 кВ	1	04.04	04.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТТ №1 СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	04.04	04.04	1	04.04	04.04	1	04.04	04.04
106	СМВ-110	2	04.04	05.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТТ №1 СМВ-110, ТН-110 2СШ, ТТ №2 СМВ-110. Опробование АПВ СМВ-110 (О). ТО СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	04.04	05.04	2	04.04	05.04	2	04.04	05.04
107	2СШ-110 кВ	1	05.04	05.04	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ, ТТ №2 СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	05.04	05.04	1	05.04	05.04	1	05.04	05.04
	ПС 110 кВ Шенкурск															
108	СМВ-110	2	28.04	29.04	КР: Капитальный ремонт ШР 1СШ СМВ-110, РАЗ-110 1Т. Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТО СМВ-110.	4 ч.	С включением СМВ-110 на ПС 110 кВ Борок.	2	28.04	29.04	2	28.04	29.04	2	28.04	29.04
109	1СШ-110 кВ	2	28.04	29.04	КР: Капитальный ремонт ШР 1СШ СМВ-110, РАЗ-110 1Т. Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	4 ч.	С включением СМВ-110 на ПС 110 кВ Борок.	2	28.04	29.04	2	28.04	29.04	2	28.04	29.04
	Котласские эл.сети															
	ПС 110 кВ Яренск															
110	СМВ-110	1	04.04	04.04	БВР: Техническое обслуживание СМВ-110, ТН-110-2; текущий ремонт ОД.КЗ-110-2Т; опробование работы АПВ СМВ-110.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Жешарт – Яренск.	1	04.04	04.04	1	04.04	04.04	1	04.04	04.04
111	2СШ-110 кВ	1	04.04	04.04	БВР: Техническое обслуживание ТН-110-2; текущий ремонт ОД.КЗ-110-2Т.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Жешарт – Яренск.	1	04.04	04.04	1	04.04	04.04	1	04.04	04.04

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
112	СМВ-110	3	05.04	07.04	БВР: Техническое обслуживание СМВ-110, ТН-110-2; текущий ремонт ОД.КЗ-110-2Т; опробование работы АПВ СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки Точка деления транзита 110 кВ Жешарт – Урдома перенесена на МВ ВЛ-110 Лена ПС 220 кВ Урдома (нагрузка ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 3 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми).	3	05.04	07.04	3	05.04	07.04	3	05.04	07.04
113	2СШ-110 кВ	3	05.04	07.04	БВР: Техническое обслуживание ТН-110-2; текущий ремонт ОД.КЗ-110-2Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	3	05.04	07.04						
114	1СШ-110 кВ	4	11.04	14.04	БВР: Техническое обслуживание ТН-110-1; текущий ремонт ОД.КЗ-110-1Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	4	11.04	14.04	4	11.04	14.04	4	11.04	14.04
115	СМВ-110	4	11.04	14.04	БВР: Техническое обслуживание ТТ-110-1, ТТ-110-2, ТН-110-1; текущий ремонт ОД.КЗ-110-1Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки Точка деления транзита 110 кВ Жешарт – Урдома перенесена на МВ ВЛ-110 Лена ПС 220 кВ Урдома (нагрузка ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 3 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми).	4	11.04	14.04	4	11.04	14.04	4	11.04	14.04
	ПС 110 кВ Шипицыно															
116	2СШ-110 кВ	2	07.04	08.04	БВР: Техническая диагностика ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	07.04	08.04	3	27.04	29.04	2	07.04	09.04
117	СМВ-110	2	07.04	08.04	БВР: Техническая диагностика ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	07.04	08.04	3	27.04	29.04	2	07.04	09.04
118	СМВ-110	4	18.04	21.04	БВР: Техническое обслуживание СМВ-110, опробование работы АПВ СМВ-110. Техническая диагностика ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	4	18.04	21.04	4	18.04	21.04	4	18.04	21.04
119	1СШ-110 кВ	4	18.04	21.04	БВР: Техническая диагностика ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	4	18.04	21.04	4	18.04	21.04	4	18.04	21.04
	ПС 110 кВ Сольвычегодск															
120	1Т	5	28.03	01.04	БВР: Профконтроль УРЗА, текущий ремонт 1Т; техническое обслуживание ТТ МВ-110-1Т, МВ-110-1Т, ОПН 1Т; опробование работы МВ-110-1Т, ВВ-35-1Т, ВВ-10-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	5	28.03	01.04	5	28.03	01.04	5	28.03	01.04
121	МВ-110-1Т	5	28.03	01.04	БВР: Профконтроль УРЗА, текущий ремонт 1Т; техническое обслуживание ТТ МВ-110-1Т, МВ-110-1Т, ОПН 1Т; опробование работы МВ-110-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	5	28.03	01.04	5	28.03	01.04	5	28.03	01.04
122	2Т	5	04.04	08.04	БВР: Профконтроль УРЗА 2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	5	04.04	08.04	5	04.04	08.04	5	04.04	08.04
123	МВ-110-2Т	5	04.04	08.04	БВР: Профконтроль УРЗА 2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	5	04.04	08.04	5	04.04	08.04	5	04.04	08.04

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
	ПС 110 кВ Савватия															
124	2Т	5	11.04	15.04	БВР: Техническая диагностика 2Т, ОПН-2Т; текущий ремонт РАЗ-110-2Т, ЗОН-110-2Т; средний ремонт ОД.КЗ-110-2Т; опробование работы МВ-10-2Т.	3 ч.	В работе 1Т.	5	11.04	15.04	5	11.04	15.04	5	11.04	15.04
125	1Т	5	25.04	29.04	БВР: Техническая диагностика 1Т, ОПН-1Т, ТТ-110-1Т; текущий ремонт РАЗ-110-1Т, ЗОН-110-1Т; средний ремонт ОД.КЗ-110-1Т; опробование работы МВ-10-1Т.	3 ч.	В работе 2Т.	5	25.04	29.04	5	04.04	08.04	5	04.04	08.04
	ПС 110 кВ Красноборск-2															
	~~1СШ 110 кВ~~	~~5~~	~~28.03~~	~~01.04~~	~~БВР: Восстановление вторичных цепей ТН-110-1. Техническое обслуживание ТН-110-1; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т.~~	~~2 ч.~~	~~с включением ремонтной перемычки~~ Отказана	~~5~~	~~28.03~~	~~01.04~~		-	-		–	
	~~СМВ-110~~	~~5~~	~~28.03~~	~~01.04~~	~~БВР: Восстановление защит ВЛ-110 кВ Шипицыно, восстановление вторичных цепей ТН-110-1. Техническое обслуживание ТН-110-1; опробование работы АПВ СМВ-110, ОД.КЗ-110-1Т.~~	~~2 ч.~~	~~с включением ремонтной перемычки.~~ Отказана	~~5~~	~~28.03~~	~~01.04~~		-	-		–	
	ПС 110 кВ Ильинск															
126	1Т	4	18.04	21.04	БВР: Техническая диагностика 1Т, ОПН-1Т; техническое обслуживание ОПН-1Т; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т, МВ-35-1Т, ВВ-10-1Т.	2 ч.	С переводом питания 1СШ-10 кВ по линии кольцевания на ПС-342 Кошкино; с переводом питания СШ-35 кВ на ВЛ-35 кВ Кошкино.	4	18.04	21.04	4	18.04	21.04	4	18.04	21.04
	ПС 110 кВ В.Тойма															
127	1 СШ 110 кВ	4	04.04	07.04	БВР: Опробование работы ОД.КЗ-110-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	4	04.04	07.04	4	04.04	07.04	4	04.04	07.04
128	1Т	4	04.04	07.04	ТР: Текущий ремонт 1Т; техническое обслуживание ОПН-1Т; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т, МВ-35-1Т, МВ-10-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	4	04.04	07.04	4	04.04	07.04	4	04.04	07.04
129	2Т	4	11.04	14.04	ТР: Текущий ремонт 2Т; техническое обслуживание ОПН-2Т; опробование работы ОД.КЗ-110-2Т, МВ-35-2Т, МВ-10-2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	4	11.04	14.04	4	11.04	14.04	4	11.04	14.04
130	2 СШ 110 кВ	4	11.04	14.04	БВР: Опробование работы ОД.КЗ-110-2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	4	11.04	14.04	4	11.04	14.04	4	11.04	14.04

Начальник службы электрических режимов Ермолина Е.П.Ермолина