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

О.А.Козлов

"25" июля 2022 г.

График ремонта ЛЭП и оборудования Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» на АВГУСТ 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			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок		
		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 Северодвинская ТЭЦ-1 – Северодвинская ТЭЦ-2 I цепь (ВЛ 110 кВ Станционная – 1)	19	01.08	19.08	ТР: Северодвинская ТЭЦ-1: Чистка изоляции МНВ, КС, ВЧЗ.	72 ч.	Работы ПАО «ТГК-2» г. Архангельск.	19	01.08	19.08	19	01.08	19.08	19	01.08	19.08
2	ВЛ 110 кВ Важская – Двинской Березник	1	12.08	12.08	ЗРР: Работа ВЛ 110 кВ Важская – Двинской Березник в тупиковом режиме (на ПС 110 кв Двинской Березник выведен в ремонт ОСМВ-110).	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; - рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 45 МВт. Без отключения	1	12.08	12.08				1	12.08	12.08
3	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – ПС №7 с отпайками II цепь (ВЛ 110 кВ Архангельск – 2)	1	16.08	16.08	ТР: Текущий ремонт КС, замена подставки изолирующей КС ВЛ-110 Архангельск-2 ф. В на ПС 110 кВ №7.	2 ч.		1	16.08	16.08	1	16.08	16.08	1	16.08	16.08
4	ВЛ 110 кВ ПС №7 – Первомайская (ВЛ 110 кВ Южная)	1	17.08	17.08	ТР: Текущий ремонт КС, замена подставки изолирующей КС ВЛ-110 Южная ф. А, С на ПС 110 кВ №7.	2 ч.		1	17.08	17.08	1	15.08	15.08	1	17.08	17.08
5	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – ПС №7 с отпайками I цепь (ВЛ 110 кВ Архангельск – 1)	2	22.08	23.08	БВР: Установка ППУ (участок отпайка на ПС 110 кВ Ластола). Текущий ремонт КС, замена подставки изолирующей КС ВЛ-110 Архангельск-1 ф. А, С на ПС 110 кВ №7.	2 ч.		2	22.08	23.08	2	22.08	23.08	2	22.08	23.08
6	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №7 с отпайками I цепь (ВЛ 110 кВ Двина – 1)	1	29.08	29.08	ТР: Текущий ремонт КС, замена подставки изолирующей КС ВЛ-110 Двина-1 ф. С на ПС 110 кВ №7.	2 ч.		1	29.08	29.08	1	18.08	18.08	1	29.08	29.08
7	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №7 с отпайками II цепь (ВЛ 110 кВ Двина – 2)	1	30.08	30.08	ТР: Текущий ремонт КС, замена подставки изолирующей КС ВЛ-110 Двина-2 ф. С на ПС 110 кВ №7.	2 ч.		1	30.08	30.08	1	19.08	19.08	1	30.08	30.08
8	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №14 с отпайкой на ПС Кузнечевская I цепь (ВЛ 110 кВ 14-1)	3	29.08	31.08	БВР: ТО РЗА (ТТ "К"), испытания МНВ	8 ч.	Работы ПАО «ТГК-2» г. Архангельск (АТЭЦ)	3	29.08	31.08	3	29.08	31.08	3	29.08	31.08

№	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			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок		
		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)
9	ВЛ-110 Луковецкая-1	31	01.08	31.08	БВР: Расчистка трассы оп. 300-360. С выводом АПВ	2 ч.	Без отключения	31	01.08	31.08	31	01.08	31.08	31	01.08	31.08
10	ВЛ-110 Луковецкая-2	31	01.08	31.08	БВР: Расчистка трассы оп. 300-360. с выводом АПВ.	2 ч.	Без отключения	31	01.08	31.08	31	01.08	31.08	31	01.08	31.08
11	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – Северодвинская с отп. на ПС Южная I цепь (ВЛ 110 кВ Северодвинская-1)	3	15.08	17.08	БВР: Средний ремонт ЛР ВЛ-110 Северодвинская-1 на ПС-27 Северодвинская	3 ч.		3	15.08	17.08				3	15.08	17.08
12	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – Северодвинская с отп. на ПС Южная II цепь (ВЛ 110 кВ Северодвинская-2)	2	18.08	19.08	БВР: Средний ремонт ЛР ВЛ-110 Северодвинская-2 на ПС-27 Северодвинская	ВЗ	Корректировка плана ремонтов	2	18.08	19.08				2	18.08	19.08
13	ВЛ-110 38-2	2	25.08	26.08	БВР: БВР: чистка изоляции МНВ	2 ч.	Работы ПАО «ТГК-2» (СДТЭЦ-1)	2	25.08	26.08	2	25.08	26.08	2	25.08	26.08
14	ВЛ 110 кВ Орлецы – Брин-Наволок	61	01.08	30.09	БВР: Расчистка трассы ВЛ на участках оп. 82-119, 129-160.	2 ч.	С выводом АПВ. Без отключения	61	01.08	30.09	61	01.08	30.09	61	01.08	30.09
15	ВЛ 110 кВ Емецк – Родионовская с отпайкой на ПС Хаврогоры (ВЛ 110 кВ Емецк – Родионовская)	4	13.08	16.08	БВР: Отпайка на ПС 110 кВ Хаврогоры. Замена дефектной изоляции, выправка опор, ремонт шлейфов оп.117-219.	4 ч.	С 13:00 01.08.2022 до 10:00 07.08.2022. Архангельское РДУ: 1. С изменением и сокращением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Вологодская – Харовская (Тяговая) с отпайкой на ПС Сокол 01-05.08.2022 (отсутствует возможность обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении Вологда – Архангельск в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома) и ВЛ 110 кВ Родионовская – Двинской Березник 06-07.08.2022. 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: 13-14.08.2022 Г-1 или Г-2; - рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 57,5 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	7	01.08	07.08				4	13.08	16.08
16	ВЛ 110 кВ Емецк – Родионовская с отпайкой на ПС Хаврогоры (ВЛ 110 кВ Емецк – Родионовская)	1	13.08	13.08	БВР: Резка шлейфов оп. 12.	2 ч.	С 10:00 до 13:00. С отключением потребителей ПС 110 кВ Хаврогоры. Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Вологодская – Харовская (Тяговая) с отпайкой на ПС Сокол 01-05.08.2022 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении Вологда – Архангельск в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома. 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 или Г-2; - рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 57,5 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	1	01.08	01.08				1	13.08	13.08

№	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			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок		
		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)
17	ВЛ 110 кВ Емецк – Родионовская с отпайкой на ПС Хаврогоры (ВЛ 110 кВ Емецк – Родионовская)	1	16.08	16.08	БВР: Соединение шлейфов оп. 12.	2 ч.	С 10:00 до 13:00. С погашением потребителей ПС 110 кВ Хаврогоры. Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Родионовская – Двинской Березник 06-07.08.2022. 2. Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 57,5 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	1	07.08	07.08				1	16.08	16.08
18	ВЛ 110 кВ Родионовская – Двинской Березник	2	06.08	07.08	ТР: ПС 110 кВ Двинской Березник: ТР ЛР, ОР ВЛ-110 Родионовская, КС, ВЧЗ ВЛ-110 Родионовская.	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; - рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 57,5 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 10 МВт.	2	06.08	07.08	2	18.07	19.07	2	06.08	07.08
19	ВЛ 110 кВ Важская – Двинской Березник	2	08.08	09.08	ТР: ПС 110 кВ Двинской Березник: ТР ЛР, ОР ВЛ-110 Важская, КС, ВЧЗ ВЛ-110 Важская.	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; - рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 55 МВт.	2	08.08	09.08	2	20.07	21.07	2	08.08	09.08
20	ВЛ 110 кВ Рочегда – Двинской Березник	2	10.08	11.08	ТР: ПС 110 кВ Двинской Березник:ТР ЛР, ОР ВЛ-110 Рочегда, КС, ВЧЗ ВЛ-110 Рочегда.	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; - рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 50 МВт.	2	10.08	11.08	2	25.07	26.07	2	10.08	11.08
21	ВЛ 110 кВ Емецк – Родионовская с отпайкой на ПС Хаврогоры (ВЛ 110 кВ Емецк – Родионовская)	3	13.08	15.08	БВР: Техническое обслуживание ВЛ на участке оп. 219-283 (Вельские ЭС)	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: 13-14.08.2022 Г-1 или Г-2; - рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 57,5 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	3	13.08	15.08	3	29.08	31.08	3	13.08	15.08
22	ВЛ-110 кВ Рочегда-Игнатьевская	5	01.08	05.08	КР: Капремонт ЛР ВЛ-110 Рочегда, тек.ремонт КС , ВЧЗ ВЛ-110 Рочегда на ПС Игнатьевская	4 ч.		5	01.08	05.08	5	01.08	05.08	5	01.08	05.08

№	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			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок		
		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)
23	ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда	5	01.08	05.08	БВР: Вывод АПВ для БВР по расчистке трассы ВЛ 110 кВ КЦБК – Сольвычегодск.	2 ч.	Без отключения	5	01.08	05.08	5	15.08	19.08	5	15.08	19.08
24	ВЛ 110 кВ Савватия – Сусоловка	10	01.08	10.08	БВР: Расчистка трассы ВЛ от поросли.	2 ч.		10	01.08	10.08	10	19.07	28.07	10	01.08	10.08
25	ВЛ 110 кВ КЦБК – Сольвычегодск	5	01.08	05.08	БВР: Расчистка трассы ВЛ от поросли.	2 ч.		5	01.08	05.08	5	15.08	19.08	5	01.08	05.08
26	ВЛ 110 кВ Заоважье – Шипицыно	14	02.08	15.08	БВР: Расчистка трассы ВЛ от поросли.	2 ч.	С выводом АПВ. Без отключения	14	02.08	15.08	14	02.08	15.08	14	02.08	15.08
27	ВЛ 110 кВ Лена – Урдома	20	04.08	23.08	БВР: Расчистка трассы ВЛ от поросли.	2 ч.	С выводом АПВ. Без отключения	20	04.08	23.08	20	04.08	23.08	20	04.08	23.08
28	ВЛ 110 кВ Савватия – Сусоловка	2	08.08	09.08	ТР: Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 Сусоловка, РАЗ №2 ремонтной перемычки 110 на ПС 110 кВ Савватия.	2 ч.	В ремонте 2Т на ПС 110 кВ Савватия. Архангельское РДУ: С изменением срока для совмещения с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Савватия – Сусоловка 01-10.08.2022.	2	24.08	25.08	2	24.08	25.08	2	24.08	25.08
29	ВЛ 110 кВ Лименда – Заоважье	5	08.08	12.08	БВР: Вывод АПВ для БВР по капитальному ремонту ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда.	2 ч.	Без отключения	5	08.08	12.08	5	08.08	12.08	5	08.08	12.08
30	ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда	5	08.08	12.08	КР: Капитальный ремонт ВЛ.	3 ч.		5	08.08	12.08	5	08.08	12.08	5	08.08	12.08
31	ВЛ 110 кВ Лименда – Заоважье	2	22.08	23.08	СР: ПС 220 кВ Заоважье: СР ЛР ВЛ-110 Лименда, ОР ВЛ-110 Лименда. ТО КС 110 Лименда.	4 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Северное ПМЭС. Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Урдома – Заоважье с отпайкой на ТЭЦ КЦБК 27.08-03.09.2022.	2	29.08	30.08	2	29.08	30.08	2	29.08	30.08
32	ВЛ 110 кВ Лена – Урдома	2	24.08	25.08	БВР: Вырубка угрожающей поросли на ВЛ.	2 ч.		2	24.08	25.08	2	24.08	25.08	2	24.08	25.08
33	ВЛ 110 кВ Заоважье – Савватия	2	31.08	01.09	СР: ПС 220 кВ Заоважье: СР ОР ВЛ-110 Савватия, ЛР ВЛ-110 Савватия. ТО КС 110 Савватия.	4 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Северное ПМЭС.	2	31.08	01.09	2	31.08	01.09	2	31.08	01.09
34	ВЛ 110 кВ Заоважье – Савватия	2	31.08	01.09	ТР: Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 Заоважье, РАЗ №1 ремонтной перемычки 110 на ПС 110 кВ Савватия.	2 ч.	В ремонте 1Т на ПС 110 кВ Савватия.	2	31.08	01.09	2	31.08	01.09	2	31.08	01.09
35	ВЛ 110 кВ Плесецк – Шалакуша (Тяговая) (ВЛ 110 кВ Плесецк – Шалакуша)	2	02.08	03.08	БВР: Выправка промежуточных железобетонных опор № 21, 54, 63, 98, 106, 115, 121, 126, 131, 132.	2 ч.	С выводом АПВ. Без отключения	2	02.08	03.08	2	02.08	03.08	2	02.08	03.08
36	ВЛ 110 кВ СПТФ – Волошка	1	02.08	02.08	БВР: ТО ЛР ВЛ-110-Волошка. Устранение нагрева контактных соединений.	2 ч.		1	02.08	02.08				1	02.08	02.08
37	ВЛ-110 Скарлахта	31	01.08	31.08	БВР: Расчистка средней поросли вручную, С выводом АПВ.	2 ч.	Без отключения	31	01.08	31.08	31	01.08	31.08	31	01.08	31.08

№	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			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок		
		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)
38	ВЛ 110 кВ Савино – Плесецк с отпайкой на ПС Плесецк (Тяговая) II цепь (ВЛ 110 кВ Плесецк – 2)	2	01.08	02.08	БВР: ПС 220 кВ Плесецк: СР и испытания МВ-110 Плесецк-2, отбор проб масла, замена ОСИ ШО (А/Г 12 ч). ТР ЛР ВЛ-110 Плесецк-2, Раз. ОСШ-110 Плесецк-2; ТО и испытания КС ВЛ-110 Плесецк-2, Проверка РЗА (А/Г 2 ч).	12 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Северное ПМЭС.	2	01.08	02.08	2	01.08	02.08	2	01.08	02.08
39	ВЛ 110 кВ Плесецк – ПС №102А с отпайкой на ПС №102 I цепь (ВЛ 110 кВ Обьект – 1)	2	11.08	12.08	БВР: ПС 220 кВ Плесецк: СР и испытания МВ-110 Объект-1, отбор проб масла, замена ОСИ ШО (А/Г 12 ч). ТР ЛР ВЛ-110 Объект-1, Раз. ОСШ-110 Объект-1; ТО и испытания КС ВЛ-110 Объект-1, испытания ТТ-110 Объект-1 (А/Г 2 ч).	12 ч.	Работы Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Северное ПМЭС.	2	11.08	12.08	2	11.08	12.08	2	11.08	12.08
40	Снижение объёма нагрузки, отключаемой действием АЧР, на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» более 1 МВт	1	22.08	22.08	БВР: Проф. контроль АЧР-10 на ПС 110 кВ Северодвинская.	2 ч.	Снижение объёма нагрузки - 16,341 МВт.	1	22.08	22.08	1	22.08	22.08	1	22.08	22.08
41	Снижение объёма нагрузки, отключаемой действием АЧР, на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» более 1 МВт	1	23.08	23.08	БВР: Проф. контроль АЧР-10 на ПС 110 кВ №36.	2 ч.	Снижение объёма нагрузки - 1,621 МВт.	1	23.08	23.08	1	23.08	23.08	1	23.08	23.08
42	Снижение объёма нагрузки, отключаемой действием АЧР, на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» более 1 МВт	1	24.08	24.08	БВР: Проф. контроль АЧР-10 на ПС 110 кВ №38.	2 ч.	Снижение объёма нагрузки - 17,625 МВт.	1	24.08	24.08	1	24.08	24.08	1	24.08	24.08
43	Снижение объёма нагрузки, отключаемой действием АЧР, на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» более 1 МВт	1	25.08	25.08	БВР: Проф. контроль АЧР-10 на ПС 110 кВ №55.	2 ч.	Снижение объёма нагрузки - 9,763 МВт.	1	25.08	25.08	1	25.08	25.08	1	25.08	25.08
44	Снижение объёма нагрузки, отключаемой действием АЧР, на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» более 1 МВт	1	26.08	26.08	БВР: Проф. контроль АЧР-10 на ПС 110 кВ Южная.	2 ч.	Снижение объёма нагрузки - 3,866 МВт.	1	26.08	26.08	1	26.08	26.08	1	26.08	26.08
	ПС 110 кВ															
	Архангельские ЭС															
	ПС 110 кВ Привокзальная															
45	3Т	124	16.05	16.09	БВР: Вывод в резерв для снижения потерь.	2 ч.		124	16.05	16.09	124	16.05	16.09	124	16.05	16.09
	ПС 110 кВ Брин-Наволок															
46	2 с.ш. 110 кВ	1	18.08	18.08	БВР: В/в испытания ТН-110-2 (по результатам ХАРГ).	3 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	18.08	18.08				1	18.08	18.08
	ПС 110 кВ Емецк															
47	1Т	2	09.08	10.08	ТР: ТР 1Т; ТР ОД-110 1Т.	2 ч.	С включением ЗОН-110 2Т	2	09.08	10.08	2	09.08	10.08	2	09.08	10.08
48	2Т	2	11.08	12.08	ТР: ТР 2Т; ТР ОД-110 2Т.	2 ч.		2	11.08	12.08	2	11.08	12.08	2	11.08	12.08

№	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			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок		
		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 Кегостров															
49	1Т	124	16.05	16.09	ЗРР: Вывод в резерв для снижения потерь.	2 ч.		124	16.05	16.09	124	16.05	16.09	124	16.05	16.09
	ПС 110 кВ Ластола															
50	1Т	124	16.05	16.09	ЗРР: Вывод в резерв для снижения потерь.	2 ч.		124	16.05	16.09	124	16.05	16.09	124	16.05	16.09
	ПС 110 кВ Луковецкая															
51	СМВ-110	12	08.08	19.08	СР: Средний ремонт СМВ-110	12 ч.		12	08.08	19.08				12	08.08	19.08
52	1Т АТ (Т)	3	22.08	24.08	ТР: Текущий ремонт 1Т, ОД-110 1Т, КЗ-110 1Т	3 ч.		3	22.08	24.08				3	22.08	24.08
	ПС 110 кВ Холмогоры															
53	1 с.ш. 110 кВ	1	15.08	15.08	БВР: В/в испытания ТН-110-1.	3 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	15.08	15.08				1	15.08	15.08
54	2 с.ш. 110 кВ	1	16.08	16.08	БВР: В/в испытания ТН-110-2.	3 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	16.08	16.08				1	16.08	16.08
	ПС 110 кВ №14															
55	1Т АТ (Т)	5	15.08	19.08	ТР: Текущий ремонт 1Т, замена радиатора 1Т	12 ч.		5	15.08	19.08				5	15.08	19.08
	ПС 110 кВ №7															
56	1Т	2	08.08	09.08	БВР: Текущий ремонт 1Т, ЗОН-110-1Т, В/В испытания 1Т, ОПН-110-1Т, ОПНН-110-1Т, ШМ-6-1Т	2 ч.		2	08.08	09.08	2	08.08	09.08	2	08.08	09.08
57	2Т	2	10.08	11.08	ТР: Текущий ремонт 2Т, ЗОН-110-2Т.	2 ч.		2	10.08	11.08	2	10.08	11.08	2	10.08	11.08
58	ОСШ-110 кВ	2	16.08	17.08	БВР: Текущий ремонт КС, замена подставок изолирующих КС ВЛ-110 Южная, КС ВЛ-110 Архангельск- 2.	2 ч.		2	16.08	17.08	5	15.08	19.08	2	15.08	17.08
59	ОСШ-110 кВ	2	22.08	23.08	БВР: Текущий ремонт КС, замена подставок изолирующих КС ВЛ-110 Архангельск-1.	2 ч.		2	22.08	23.08				2	22.08	23.08
60	ОСШ-110 кВ	2	29.08	30.08	БВР: Текущий ремонт КС, замена подставок изолирующих КС ВЛ-110 Двина-1, 2.	2 ч.		2	29.08	30.08	5	15.08	19.08	2	29.08	30.08
	ПС 110 кВ Карпогоры															
61	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 Сояльская															
62	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 Хаврогоры															
63	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 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

№	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			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок		
		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)
Вельские ЭС																
ПС 110 кВ Борок																
65	1СШ-110 кВ	2	22.08	23.08	ИСП: Проф. испытания ТН-110 1СШ.	2 ч.	С включением СМВ-110 на ПС 110 кВ Шенкурск.	2	22.08	23.08	2	22.08	23.08	2	22.08	23.08
66	СМВ-110	5	22.08	26.08	ИСП: Проф. испытания СМВ-110, В/В СМВ-110, ТН-110 1СШ, ТН-110 2СШ.	2 ч.	С включением СМВ-110 на ПС 110 кВ Шенкурск.	5	22.08	26.08	5	22.08	26.08	5	22.08	26.08
ПС 110 кВ Двинской Березник																
67	МВ ВЛ-110 Родионовская	2	06.08	07.08	ТР: Текущий ремонт ЛР, ОР ВЛ-110 Родионовская, ТО МВ ВЛ-110 Родионовская.	2 ч.	Совместно с ВЛ 110 кВ Родионовская – Двинской Березник.	2	06.08	07.08	2	18.07	19.07	2	06.08	07.08
68	ОСШ-110 кВ	4	06.08	09.08	ТР: Текущий ремонт ОР, ЛР-110 Родионовская, ОР, ЛР ВЛ-110 Важская. Перезарядка в/о ТН ОСШ-110.	2 ч.		4	06.08	09.08	4	18.07	21.07	4	06.08	09.08
69	ОР перемычки 110 кВ Разъединители	4	06.08	09.08	ТР: Текущий ремонт ОР ВЛ-110 Родионовская, ОР ВЛ-110 Важская	2 ч.		4	06.08	09.08				4	06.08	09.08
70	ОСМВ-110	4	06.08	09.08	ТР: Текущий ремонт ОР ВЛ-110 Родионовская, ОР ВЛ-110 Важская.	2 ч.	С включением ШР ОСМВ-110.	4	06.08	09.08	4	18.07	21.07	4	06.08	09.08
71	МВ ВЛ-110 Важская	2	08.08	09.08	ТР: Текущий ремонт ЛР, ОР ВЛ-110 Важская, ТО МВ ВЛ-110 Важская.	2 ч.	Совместно с ВЛ 110 кВ Важская – Двинской Березник.	2	08.08	09.08	2	20.07	21.07	2	08.08	09.08
72	ОСШ-110 кВ	5	10.08	14.08	ВПр: Текущий ремонт ОР, ВЛ-110 Рочегда, ШР ОСШ ОСМВ-110, ОР-110 Р, РР-110 Р, ОР пер.110.	2 ч.		5	10.08	14.08	5	25.07	29.07	5	10.08	14.08
73	ОСМВ-110	5	10.08	14.08	ТР: Текущий ремонт ОР ВЛ-110 Рочегда, ОР пер.110, ОР-110 Р.	2 ч.	С включением ШР ОСМВ-110. С размыканием транзита 110 кВ Двинской Березник – Шангалы 12.08.2022.	5	10.08	14.08	5	25.07	29.07	5	10.08	14.08
74	ОР перемычки 110 кВ Разъединители	5	10.08	14.08	ТР: Текущий ремонт ОР ВЛ-110 Рочегда, ШР ОСШ ОСМВ-110, ОР-110 Р, ОР пер.110.	2 ч.		5	10.08	14.08				5	10.08	14.08
75	МВ ВЛ-110 Рочегда	2	10.08	11.08	ТР: Текущий ремонт ЛР, ОР ВЛ-110 Рочегда, ТО МВ ВЛ-110 Рочегда.	2 ч.		2	10.08	11.08	2	25.07	26.07	2	10.08	11.08
76	ОСМВ-110	1	12.08	12.08	ТР: Текущий ремонт ШР ОСШ ОСМВ-110, ТО ОСМВ-110.	2 ч.	С размыканием транзита 110 кВ Двинской Березник – Шангалы.	1	12.08	12.08	1	27.07	27.07	1	12.08	12.08
77	В-110-Р	2	13.08	14.08	ТР: Текущий ремонт ОР-110 Р, РР-110 Р.	2 ч.		2	13.08	14.08	2	28.07	29.07	2	13.08	14.08
ПС 110 кВ Кокшеньга																
78	1СШ-110 кВ	2	01.08	02.08	ТР: Текущий ремонт 1Т, ОПН-10-110 1Т, ОД, КЗ-110 1Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	01.08	02.08	2	01.08	02.08	2	01.08	02.08
79	СМВ-110	4	01.08	04.08	ТР: Текущий ремонт 1Т, ОПН-10-110 1Т, ОД, КЗ-110 1Т. Текущий ремонт 2Т, ОПН-10-110 2Т, ОД, КЗ-110 2Т. ТО СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	4	01.08	04.08	4	01.08	04.08	4	01.08	04.08
80	2СШ-110 кВ	2	03.08	04.08	ТР: Текущий ремонт 2Т, ОПН-10-110 2Т, ОД, КЗ-110 2Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	03.08	04.08	2	03.08	04.08	2	03.08	04.08
ПС 110 кВ Ровдино																
81	СВ-110	2	04.08	05.08	КР: Капитальный ремонт РАЗ №1 СВ-110, РАЗ-110 1Т, РАЗ №2 СВ-110, РАЗ-110 2Т.	4 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	04.08	05.08	2	04.08	05.08	2	04.08	05.08
82	1СШ-110 кВ	2	04.08	05.08	КР: Капитальный ремонт РАЗ №1 СВ-110, РАЗ-110 1Т.	4 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	04.08	05.08	2	04.08	05.08	2	04.08	05.08
83	СВ-110	2	10.08	11.08	КР: Капитальный ремонт РАЗ №2 СМВ-110, РАЗ-10 2Т.	4 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	10.08	11.08	2	10.08	11.08	2	10.08	11.08
84	2СШ-110 кВ	2	10.08	11.08	КР: Капитальный ремонт РАЗ №2 СМВ-110, РАЗ-10 2Т.	4 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	10.08	11.08	2	10.08	11.08	2	10.08	11.08

№	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			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок		
		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 Рочегда																
85	1Т	5	01.08	05.08	ИСП: Профиспытания 1Т, ОПН-10-110 1Т, КРУН-10 1СШ-10.	2 ч.		5	01.08	05.08	5	01.08	05.08	5	01.08	05.08
86	ТН-110-1	2	08.08	09.08	ИСП: Профиспытания ТН-110 1СШ.	2 ч.		2	08.08	09.08	2	08.08	09.08	2	08.08	09.08
87	ТН-110-2	2	10.08	11.08	ИСП: Профиспытания ТН-110 2СШ.	2 ч.		2	10.08	11.08	2	10.08	11.08	2	10.08	11.08
88	ОСШ-110 кВ	1	11.08	11.08	ИСП: Проф. испытания ТН ОСШ-110.	2 ч.		1	11.08	11.08	1	11.08	11.08	1	11.08	11.08
89	2Т	5	15.08	19.08	ИСП: Профиспытания 2Т, ОПН-10-110 2Т, КРУН-10 2СШ-10.	2 ч.		5	15.08	19.08	5	15.08	19.08	5	15.08	19.08
ПС 110 кВ Шеговары																
90	СМВ-110	5	15.08	19.08	БВР: Проверка РЗ ВЛ 110 кВ Шенкурск – Шеговары (В).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	15.08	19.08	5	15.08	19.08	5	15.08	19.08
91	1СШ-110 кВ	1	16.08	16.08	БВР: Проверка вторичных цепей ТН-110-1СШ (К).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	16.08	16.08	1	16.08	16.08	1	16.08	16.08
92	2СШ-110 кВ	1	17.08	17.08	БВР: Проверка вторичных цепей ТН-110-2СШ (К).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	17.08	17.08	1	17.08	17.08	1	17.08	17.08
Котласские ЭС																
ПС 110 кВ Луза																
93	МВ ВЛ-110 СУСОЛОВКА	10	01.08	10.08	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	10	01.08	10.08	10	19.07	28.07	10	01.08	10.08
94	МВ ВЛ-110 СУСОЛОВКА	2	08.08	09.08	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. Архангельское РДУ: С изменением срока для совмещения с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Савватия – Сусоловка 01-10.08.2022. Без отключения	2	24.08	25.08	2	24.08	25.08	2	24.08	25.08
95	МВ ВЛ-110 СУСОЛОВКА	2	31.08	01.09	ЗРР: Перенос точки деления транзита 110 кВ Заовражье – Луза на ЛР ВЛ-110 Заовражье ПС 110 кВ Савватия в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Заовражье – Савватия.	2 ч.	Нагрузка ПС 110 кВ Савватия и ПС 110 кВ Сусоловка (до 1,5 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Кировской области.	2	31.08	01.09	2	31.08	01.09	2	31.08	01.09
ПС 110 кВ Савватия																
96	2Т	3	24.08	26.08	БВР: При выводе в ремонт 2СШ-110 кВ.	2 ч.	В работе 1Т.	3	24.08	26.08	3	29.08	31.08	3	29.08	31.08
97	1Т	3	30.08	01.09	БВР: При выводе в ремонт 1СШ-110 кВ.	2 ч.	В работе 2Т.	3	30.08	01.09	3	24.08	26.08	3	24.08	26.08
ПС 110 кВ Сольвычегодск																
98	МВ ВЛ-110 КЦБК	5	01.08	05.08	КР: Капитальный ремонт МВ ВЛ-110 КЦБК; техническое обслуживание ТТ МВ ВЛ-110 КЦБК.	48 ч.	Совместно с ВЛ 110 кВ КЦБК – Сольвычегодск.	5	01.08	05.08	5	15.08	19.08	5	01.08	05.08
99	МВ ВЛ-110 Лименда	5	08.08	12.08	КР: Капитальный ремонт МВ ВЛ-110 Лименда; техническое обслуживание ТТ МВ ВЛ-110 Лименда.	48 ч.	Совместно с ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда.	5	08.08	12.08	5	08.08	12.08	5	08.08	12.08

№	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			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок		
		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 Яренск																
100	СМВ-110	2	22.08	23.08	ВКЛ: Перенос точки деления транзита 110 кВ Жешарт – Урдома на ОМВ-110 ПС 220 кВ Урдома в связи с выводом в ремонт ОМВ-110 на ПС 220 кВ Урдома.	2 ч.	Нагрузка ПС 220 кВ Урдома, ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 6 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми. Без отключения	2	22.08	23.08	2	22.08	23.08	2	22.08	23.08
101	СМВ-110	2	24.08	25.08	ВКЛ: Перенос точки деления транзита 110 кВ Жешарт – Урдома на МВ ВЛ-110 Лена ПС 220 кВ Урдома в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Лена – Урдома.	2 ч.	Нагрузка ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 3 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми. Без отключения		24.08	25.08	2	24.08	25.08	2	24.08	25.08
Плесецкие ЭС																
ПС 110 кВ Мяндуха																
102	МВ-110 Скарлахта Выключатели	2	08.08	09.08	КР: КР МВ-110-Скарлахта	2 ч.		2	08.08	09.08	2	08.08	09.08	2	08.08	09.08
ПС 110 кВ Няндома																
103	ТН-110-2	1	11.08	11.08	ИСП: Профиспытания ТН-110-2	2 ч.	Перевод ЦН	1	11.08	11.08	1	11.08	11.08	1	11.08	11.08
104	ТН-110-1	1	24.08	24.08	ИСП: Профиспытания ТН-110-1	2 ч.	Перевод ЦН	1	24.08	24.08	1	18.08	18.08	1	18.08	18.08
ПС 110 кВ Шалакуша																
105	СМВ-110	1	15.08	15.08	ИСП: Проф. испытания СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	15.08	15.08	1	15.08	15.08	1	15.08	15.08
106	2СШ-110 кВ	1	16.08	16.08	ИСП: Проф. испытания ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	16.08	16.08	1	16.08	16.08	1	16.08	16.08
ПС 110 кВ ПС 110 кВ №1 эн. р-н Мирный																
107	2с.ш. 110 кВ	2	01.08	02.08	КР: КР ШР-2СШ-110-1106-2 с заменой привода	2 ч.		2	01.08	02.08	2	01.08	02.08	2	01.08	02.08
108	МВ-110-1106-2	2	01.08	02.08	ТР: ТР МВ-110-1106-2	2 ч.	с переводом на ОВ	2	01.08	02.08	2	01.08	02.08	2	01.08	02.08
109	ОСМВ-110	2	01.08	02.08	БВР: В режиме замены МВ-110-1106-2	2 ч.		2	01.08	02.08	2	01.08	02.08	2	01.08	02.08
110	ОСМВ-110	3	03.08	05.08	БВР: В режиме замены МВ-110-1103-2	2 ч.	Без отключения	3	03.08	05.08	3	03.08	05.08	3	03.08	05.08
111	МВ-110-1103-2	3	03.08	05.08	ТР: ТР МВ-110-1103-2	2 ч.	с переводом на ОВ	3	03.08	05.08	3	03.08	05.08	3	03.08	05.08
Архангельская ДЭ Северной ЖД																
ПС 110 кВ Шалакуша-Тяговая																
112	СМВ-110	5	15.08	19.08	СР: Профконтроль РЗА.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	15.08	19.08				5	15.08	19.08
113	СМВ-110	1	17.08	17.08	СР: Профконтроль РЗА.	2 ч.	Разрыв транзита 110 кВ. Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Первомайский – Плесецк II цепь с отпайками 18.08-02.09.2022.	1	18.08	18.08				1	17.08	17.08

Заместитель главного инженера по оперативно - технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС

В.Г.Подганин