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

О.А. Козлов

"26" сентября 2023г.

График ремонта ЛЭП и оборудования Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» на ОКТЯБРЬ 2023 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 срок ремонта		
		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 220 кВ															
1	ВЛ 220 кВ Плесецк – Няндома	1	03.10	03.10	БВР: ТО ЛР ВЛ-220-Искра,ТО Раз-233.	2 ч.		1	03.10	03.10	1	03.10	03.10	1	03.10	03.10
2	ВЛ 220 кВ Плесецк – Няндома	2	03.10	04.10	ТР: ТО ВЧЗ ВЛ-220-Плесецк-Няндома ф. А, С.	2 ч.		2	03.10	04.10						
3	ВЛ 220 кВ Коноша – Няндома	5	09.10	13.10	БВР: Восстановление РЗА КСЗ. Резервная защита ВЛ-220-Няндома-Коноша.	2 ч.		5	09.10	13.10	5	09.10	13.10	5	09.10	13.10
4	ВЛ 220 кВ Коноша – Няндома	1	10.10	10.10	БВР: ТО ЛР ВЛ-220-Радуга.	2 ч.		1	10.10	10.10	1	10.10	10.10	1	10.10	10.10
	ВЛ 110 кВ															
5	**ТЭС-1 Архангельского ЦБК:** ВЛ 110 кВ ТЭС-1 АЦБК – ТЭС-3 АЦБК (ВЛ 110 кВ Новая)	4	01.10	05.10	СР: Для обеспечения безопасности работ в охранной зоне ЛЭП.	1 ч.	Архангельское РДУ: С сокращением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ ТЭС-1 АЦБК – Первомайский 06-31.10.2023.	5	01.10	06.10	3	01.10	03.10	4	01.10	03.10
6	ВЛ 110 кВ Усть-Паденьга – Шенкурск	1	03.10	03.10	ЗРР: Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Усть-Паденьга - Шенкурск в связи с выводом в ремонт 1 СШ 110 кВ ПС 110 кВ Усть-Паденьга.	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 46,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	1	03.10	03.10	1	03.10	03.10	1	03.10	03.10
7	ВЛ 110 кВ Ровдино – Усть-Паденьга	1	04.10	04.10	ЗРР: Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Ровдино- Усть-Паденьга в связи с выводом в ремонт 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ Усть-Паденьга.	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 46,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10

№	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 срок ремонта		
		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)
8	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – Северодвинская ТЭЦ-2 I цепь (ВЛ 110 кВ Станционная – 1)	2	18.10	19.10	ТР: ТР чистка изоляции МНВ, КС, ВЧЗ.	2 ч.	Работы ПАО «ТГК-2».	2	18.10	19.10	2	18.10	19.10	2	18.10	19.10
9	ВЛ 110 кВ Важская – Двинской Березник	1	22.10	22.10	ЗРР: Работа ВЛ 110 кВ Важская – Двинской Березник в тупиковом режиме (транзит 110 кВ разомкнут на ОСМВ-110 ПС 110 кВ Двинской Березник).	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 35 МВт.	1	22.10	22.10	1	26.10	26.10	1	22.10	22.10
10	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – Вонгуда с отпайкой на ПС Онега (ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – Вонгуда)	5	23.10	27.10	ВПр: Модернизация выключателя 110кВ ОВ на новый тип ВЭБ-110 с установкой новой панели защит выключателя.	4 ч.	Работы ПАО "ТГК-2" на Северодвинской ТЭЦ-2	5	23.10	27.10						
11	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №7 с отпайками II цепь (ВЛ 110 кВ Двина – 2)	1	03.10	03.10	КР: Замена дефектной изоляции оп.23,24.25	1 ч.	Перенос с сентября 2023	1	03.10	03.10						
12	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №7 с отпайками I цепь (ВЛ 110 кВ Двина – 1)	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Двина-1.	30 мин.	Одностороннее отключение ВЛ на ПС 110 кВ №7.	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
13	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №7 с отпайками II цепь (ВЛ 110 кВ Двина – 2)	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Двина-2.	30 мин.	Одностороннее отключение ВЛ на ПС 110 кВ №7.	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
14	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – ПС №7 с отпайками II цепь (ВЛ 110 кВ Архангельск – 2)	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Архангельск-2.	30 мин.	Одностороннее отключение ВЛ на ПС 110 кВ №7.	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
15	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – ПС №7 с отпайками I цепь (ВЛ 110 кВ Архангельск – 1)	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Архангельск-1.	30 мин.	Одностороннее отключение ВЛ на ПС 110 кВ №7.	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
16	ВЛ-110-38-1	2	11.10	12.10	БВР: Чистка изоляции МНВ,	2 ч.	Работы ПАО «ТГК-2» (СДТЭЦ-1)	2	11.10	12.10	2	11.10	12.10	2	11.10	12.10
17	ВЛ-110 38-2	2	16.10	17.10	БВР: чистка изоляции МНВ,	2 ч.	Работы ПАО «ТГК-2» (СДТЭЦ-1)	2	16.10	17.10	2	16.10	17.10	2	16.10	17.10

№	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 срок ремонта		
		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)
18	ВЛ 110 кВ Обозерская – Емецк с отпайкой на ПС Усть-Мехреньга (ВЛ 110 кВ Обозерская – Емецк)	2	17.10	18.10	ТР: Техническое обслуживание ВЛ на участке от ПС 220 кВ Обозерская до ПС 110 кВ Усть-Мехреньга.	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: 1. СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: - 17.10.2023 Г-1 и Г-2; - 18.10.2023 Г-1 или Г-2. 2. Рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 45,8 МВт. 3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: 18.10.2023 не менее 10 МВт.	2	17.10	18.10						
19	ВЛ 110 кВ Обозерская – Емецк с отпайкой на ПС Усть-Мехреньга (ВЛ 110 кВ Обозерская – Емецк)	2	19.10	20.10	ТР: Техническое обслуживание ВЛ на участке от ПС 110 кВ Усть-Мехреньга до ПС 110 кВ Емецк.	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: 1. СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 или Г-2. 2. Рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 45,8 МВт. 3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: - 19.10.2023 не менее 10 МВт; - 20.10.2023 не менее 5 МВт.	2	19.10	20.10						
20	ВЛ 110 кВ ПС №7 – Первомайская (ВЛ 110 кВ Южная)	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Южная.	30 мин.	Одностороннее отключение ВЛ на ПС 110 кВ №7.	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
21	ВЛ-110 кВ Рочегда-Игнатьевская	10	03.10	12.10	ТР: Техобслуживание ВЛ оп.1-185. Профиспытания КС ВЛ-110 Рочегда на ПС Игнатьевская.	4 ч.		10	03.10	12.10	10	03.10	12.10	10	03.10	12.10
22	ВЛ 110 кВ Тарнога – Заячерецкая с отпайкой на ПС В.Спасский Погост (ВЛ 110 кВ Тарнога – Заячерецкая)	1	19.10	19.10	БВР: Перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Тарнога на ПС 110 кВ Заячерецкая.	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 или Г-2; - рабочая 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	19.10	19.10	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10
23	ВЛ 110 кВ Тарнога – Заячерецкая с отпайкой на ПС В.Спасский Погост (ВЛ 110 кВ Тарнога – Заячерецкая)	1	19.10	19.10	БВР: Перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Тарнога на ПС 110 кВ Заячерецкая.	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 или Г-2; - рабочая 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	19.10	19.10	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10

№	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 срок ремонта		
		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)
24	ВЛ 110 кВ Яренск – Лена	1	03.10	03.10	ТР: Текущий ремонт, профизмерения ВЧО ВЛ-110 Яренск на ПС 110 кВ Лена.	2 ч.	Архангельское РДУ: Нагрузка ПС 110 кВ Яренск (до 0,5 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми.	1	03.10	03.10	1	03.10	03.10	1	03.10	03.10
25	ВЛ 110 кВ Савватия – Сусоловка	2	23.10	24.10	ТР: Текущий ремонт ВЧО ВЛ-110 Сусоловка, ТТ ВЛ-110 Сусоловка на ПС 110 кВ Савватия.	2 ч.		2	23.10	24.10	2	23.10	24.10	2	23.10	24.10
26	ВЛ 110 кВ Жешарт – Яренск	1	16.10	16.10	ТР: Техническое обслуживание ТТ ВЛ-110 Жешарт на ПС 110 кВ Яренск.	2 ч.		1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10
27	ВЛ 110 кВ Вонгуда – Нименьга (ВЛ 110 кВ Нименьга)	2	02.10	03.10	ТР: ТР ВЧЗ-ВЛ-110-Вонгуда-Нименьга, ТР ШР-2СШ-Нименьга	2 ч.		2	02.10	03.10	2	02.10	03.10	2	02.10	03.10
28	ВЛ 110 кВ Вонгуда – Онега с отпайкой на ПС ОЛДК (ВЛ 110 кВ Онега)	2	04.10	05.10	ТР: ТО ВЧЗ-ВЛ-110-Онега ф. А, В, С. ТР: ТР ШР-2СШ-Онега	2 ч.		2	04.10	05.10						
29	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – Вонгуда с отпайкой на ПС Онега (ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – Вонгуда)	1	09.10	09.10	ТР: ТР ВЧЗ-ВЛ-110-СдТЭЦ-2-Вонгуда, ТР ШР-2СШ-СдТЭЦ-2.	2 ч.		1	09.10	09.10	1	05.10	05.10	1	09.10	09.10
30	ВЛ 110 кВ Мудьюга (Тяговая) – Вонгуда (ВЛ 110 кВ Мудьюга – Вонгуда)	1	10.10	10.10	ТР: ТО ВЧЗ ВЛ-110-Мудьюга-Вонгуда ф. А, В, С.	2 ч.	Архангельское РДУ: С сокращением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Первомайский – Плесецк I цепь с отпайками 11-20.10.2023 и отсутсвием возможности обеспечения допустимых уровней напряжения на участке сети 110 кВ от Северодвинской ТЭЦ-2 до ПС 220 кВ Обозерская в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Первомайский – Плесецк II цепь с отпайками.	2	10.10	11.10						
31	ВЛ 110 кВ Мудьюга (Тяговая) – Вонгуда (ВЛ 110 кВ Мудьюга – Вонгуда)	1	10.10	10.10	ТР: ТР ВЧЗ-ВЛ-110-Мудьюга-Вонгуда, ТР ШР-2СШ-Мудьюга.	2 ч.		1	10.10	10.10	1	06.10	06.10	1	10.10	10.10
32	ВЛ 110 кВ Няндома – Каргополь	1	18.10	18.10	БВР: ТО Раз-ОСШ-110-Каргополь, ТО ЛР-ВЛ-110-Каргополь.	2 ч.	С выводом МВ-110-Каргополь	1	18.10	18.10	1	18.10	18.10	1	18.10	18.10
33	ВЛ 110 кВ Няндома – СПТФ	1	20.10	20.10	БВР: ТО ВЧЗ ВЛ-110-Няндома-СПТФ, ТО ЛР ВЛ-110-СПТФ, ТО Раз-ОСШ-110-СПТФ.	2 ч.	С выводом МВ-110-СПТФ	1	20.10	20.10	1	20.10	20.10	1	20.10	20.10
34	ВЛ 110 кВ Шалакуша – Няндома	3	24.10	26.10	ТР: ТО ВЧЗ ВЛ-110-Шалакуша-Няндома ф. В, С.	2 ч.		3	24.10	26.10						
35	ВЛ 110 кВ Шалакуша – Няндома	1	24.10	24.10	БВР: ТО ЛР-ВЛ-110-Шалакуша, ТО Раз-ОСШ-Шалакуша.	2 ч.	С выводом В-110-Шалакуша	1	24.10	24.10	1	24.10	24.10	1	24.10	24.10
36	ВЛ 110 кВ Савино – Плесецк с отпайкой на ПС Плесецк (Тяговая) I цепь (ВЛ 110 кВ Плесецк – 1)	11	21.10	31.10	ЗРР: Расчистка трассы от кустарника, 11,18 Га. Вывод АПВ.	2 ч.	Без отключения	11	21.10	31.10	11	21.10	31.10	11	21.10	31.10
37	Снижение объёма нагрузки,отключаемой действием АЧР,на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» более 1 МВт	2	09.10	10.10	БВР: Восстановление АЧР-10 СШ-10 на ПС 110 кВ Лименда.	2 ч.		2	09.10	10.10	2	09.10	10.10	2	09.10	10.10

№	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 срок ремонта		
		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	Снижение объёма нагрузки,отключаемой действием АЧР,на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» более 1 МВт	2	11.10	12.10	БВР: Восстановление АЧР-10 СШ-10 на ПС 35 кВ КПД.	2 ч.		2	11.10	12.10	2	11.10	12.10	2	11.10	12.10
39	Снижение объёма нагрузки,отключаемой действием АЧР,на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» более 1 МВт	2	16.10	17.10	БВР: Восстановление АЧР-10 СШ-10 на ПС 110 кВ Сольвычегодск.	2 ч.		2	16.10	17.10	2	16.10	17.10	2	16.10	17.10
40	Снижение объёма нагрузки,отключаемой действием АЧР,на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» более 1 МВт	2	18.10	19.10	БВР: Восстановление АЧР-10 СШ-10 на ПС 110 кВ Ильинск.	2 ч.		2	18.10	19.10	2	18.10	19.10	2	18.10	19.10
	ПС 110 кВ															
	Архангельские ЭС															
	ПС 110 кВ Привокзальная															
41	МВ-110 пер.	2	23.10	24.10	БВР: Опробование работы привода МВ-110 пер. Проверка АВР-110 1 с.ш.110кВ.	2 ч.		2	23.10	24.10	2	23.10	24.10	2	23.10	24.10
42	МВ-110 Двина-1	2	23.10	24.10	БВР: Опробование работы привода МВ-110 Двина-1. Проверка АВР-110.	2 ч.		2	23.10	24.10	2	23.10	24.10	2	23.10	24.10
43	МВ-110 пер.	2	24.10	25.10	БВР: Проверка АВР-110 2 с.ш.110кВ	2 ч.		2	24.10	25.10	2	24.10	25.10	2	24.10	25.10
44	МВ-110 Двина-2	2	24.10	25.10	БВР: Опробование работы привода МВ-110 Двина-2. Проверка АВР-110.	2 ч.		2	24.10	25.10	2	24.10	25.10	2	24.10	25.10
	ПС 110 кВ Емецк															
45	МВ-110 кВ Родионовская	1	16.10	16.10	БВР: Опробование работы привода МВ-110 и АПВ.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10
46	МВ-110 кВ Обозерская	1	17.10	17.10	БВР: Опробование работы привода МВ-110 и АПВ.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	17.10	17.10	1	17.10	17.10	1	17.10	17.10
47	ОСШ-110 кВ	1	19.10	19.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110 ОСШ.	2 ч.	С включением шинной развилки ШР-2 ОМВ-110.	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10
48	ОМВ-110	1	19.10	19.10	ЗРР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110 ОСШ.	2 ч.	С включением шинной развилки ШР-2 ОМВ.	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10
49	ТН-110-2	1	20.10	20.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-2	2 ч.		1	20.10	20.10	1	20.10	20.10	1	20.10	20.10
50	ОМВ-110	1	21.10	21.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ОМВ-110, опробование работы привода МВ-110 и АПВ.	2 ч.	С разрывом транзита 110 кВ. 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 63,2 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 5 МВт.	1	21.10	21.10	1	18.10	18.10	1	21.10	21.10

№	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 срок ремонта		
		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)
51	МВ-110 кВ Брин-Наволок	1	23.10	23.10	БВР: Опробование работы привода МВ-110 кВ Брин-Наволок и АПВ.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	23.10	23.10	1	23.10	23.10	1	23.10	23.10
	ПС 110 кВ Жаровиха															
52	ОМВ-110	5	02.10	06.10	БВР: Проф. контроль КСЗ, АУВ ОМВ-110	2 ч.		5	02.10	06.10	5	02.10	06.10	5	02.10	06.10
53	МВ 110 кВ 1Т	1	09.10	09.10	БВР: Текущий ремонт ТТ МВ-110 1Т	2 ч.		1	09.10	09.10	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10
54	МВ 110 кВ 2Т	1	10.10	10.10	БВР: Текущий ремонт ТТ МВ-110 2Т	2 ч.		1	10.10	10.10	1	10.10	10.10	1	10.10	10.10
55	ОМВ-110	1	11.10	11.10	БВР: Текущий ремонт ТТ ОМВ-110. Опробование работы привода МВ, АПВ	2 ч.		1	11.10	11.10	1	11.10	11.10	1	11.10	11.10
56	МВ-110 кВ Жаровиха-1	1	12.10	12.10	БВР: Текущий ремонт ТТ МВ-110 Жаровиха-1. Опробование работы привода МВ, АПВ	2 ч.	с переводом на ОВ	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10
57	ОМВ-110	1	12.10	12.10	ЗРР: Для замены МВ-110 Жаровиха-1 на ОМВ-110	2 ч.	Без отключения	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10
58	ОМВ-110	1	13.10	13.10	ЗРР: Для замены МВ-110 Жаровиха-2 на ОМВ-110	2 ч.	Без отключения	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10
59	МВ-110 кВ Жаровиха-2	1	13.10	13.10	БВР: Текущий ремонт ТТ МВ-110 Жаровиха-2. Опробование работы привода МВ, АПВ	2 ч.	с переводом на ОВ	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10
60	МВ-110 кВ Луковецкая-1	1	16.10	16.10	БВР: Текущий ремонт ТТ МВ-110 Луковецкая-1. Опробование работы привода МВ, АПВ	2 ч.	с переводом на ОВ	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10
61	ОМВ-110	1	16.10	16.10	ЗРР: Для замены МВ-110 Луковецкая-1 на ОМВ-110	2 ч.	Без отключения	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10
62	ОМВ-110	1	17.10	17.10	ЗРР: Для замены ВВ-110 Луковецкая-2 на ОМВ-110	2 ч.	Без отключения	1	17.10	17.10	1	17.10	17.10	1	17.10	17.10
63	ВВ-110 кВ Луковецкая-2	1	17.10	17.10	БВР: Текущий ремонт ТТ ВВ-110 Луковецкая-2. Опробование работы привода ВВ, АПВ	2 ч.	с переводом на ОВ	1	17.10	17.10	1	17.10	17.10	1	17.10	17.10
64	ТН-110-1 Устройства релейной защиты и автоматики	1	18.10	18.10	ТР: Текущий ремонт ТН-1	2 ч.		1	18.10	18.10	1	18.10	18.10	1	18.10	18.10
65	ТН-110-2 Устройства релейной защиты и автоматики	1	19.10	19.10	ТР: Текущий ремонт ТН-110-2	2 ч.		1	19.10	19.10	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10
66	ОСШ-110 кВ	1	20.10	20.10	БВР: Текущий ремонт ТН-110-ОСШ ф.В	2 ч.		1	20.10	20.10	1	20.10	20.10	1	20.10	20.10
	ПС 110 кВ Карпогоры															
67	МВ-110 Кушкопала	1	19.10	19.10	БВР: Проверка работы привода МВ	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10

№	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 срок ремонта		
		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 Орлецы															
68	СМВ-110	3	03.10	05.10	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	3	03.10	05.10	3	03.10	05.10	3	03.10	05.10
69	1 с.ш. 110 кВ	1	04.10	04.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10
70	2 с.ш. 110 кВ	1	05.10	05.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	05.10	05.10	1	05.10	05.10	1	05.10	05.10
	ПС 110 кВ Сиийская															
71	МВ-110 кВ Шилега	1	16.10	16.10	БВР: Проверка работы привода МВ	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10
	ПС 110 кВ Труфанова Гора															
72	МВ-110 Пинега	1	23.10	23.10	БВР: Проверка работы привода	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	23.10	23.10	1	23.10	23.10	1	23.10	23.10
	ПС 110 кВ Хаврогоры															
73	СМВ-110	3	03.10	05.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-1, ТН-110-2, опробование работы привода МВ-110 и АПВ	2 ч.	с включением ремонтной перемычки С включением ремонтной перемычки для работ на ТН-110-1. Совместно с поочередным отключением 1Т и 2Т	3	03.10	05.10	3	03.10	05.10	3	03.10	05.10
74	1 с.ш.110 кВ	1	04.10	04.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-1	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10
75	1Т	1	04.10	04.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-1	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10
76	2 с.ш.110 кВ	1	05.10	05.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-2	2 ч.	После окончания работ на ТН-110-1 с отключением 1Т	1	05.10	05.10	1	05.10	05.10	1	05.10	05.10
77	2Т	1	05.10	05.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-2	2 ч.	После окончания работ на ТН-110-1 с отключением 1Т	1	05.10	05.10	1	05.10	05.10	1	05.10	05.10
	ПС 110 кВ Холмогоры															
78	СМВ-110	3	24.10	26.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-1, ТН-110-2, СМВ-110, опробование работы привода СМВ-110 и АПВ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	3	24.10	26.10	3	24.10	26.10	3	24.10	26.10
79	1 с.ш. 110 кВ	1	25.10	25.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
80	2 с.ш. 110 кВ	1	26.10	26.10	БВР: Замена силикагеля в воздухоосушителях ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	26.10	26.10	1	26.10	26.10	1	26.10	26.10
	ПС 110 кВ Шилега															
81	МВ-110 Карпогоры	1	16.10	16.10	БВР: Проверка работы привода МВ	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10
82	МВ-110 Труфанова Гора	1	16.10	16.10	БВР: Проверка работы привода МВ	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10

№	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 срок ремонта		
		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 №7															
83	2Т	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода В-110 1Т	30 мин.		1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
84	ШСМВ-110	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода ШСМВ-110.	30 мин.		1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
85	ОМВ-110	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода ОМВ-110.	30 мин.		1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
86	1Т	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода В-110 1Т	30 мин.		1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
87	МВ ВЛ-110 Двина-2	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Двина-2.	30 мин.		1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
88	МВ ВЛ-110 Архангельск-2	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Архангельск-2.	30 мин.		1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
89	МВ ВЛ-110 Архангельск-1	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Архангельск-1.	30 мин.		1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
90	МВ ВЛ-110 Двина-1	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Двина-1.	30 мин.		1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
90	МВ ВЛ-110 Южная	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода МВ ВЛ-110 Южная.	30 мин.		1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
	Вельские ЭС															
	ПС 110 кВ Борок															
91	1СШ-110 кВ	1	09.10	09.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 1Т.	2 ч.	С включением СМВ-110 на ПС 110 кВ Шенкурск.	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10
92	СМВ-110	2	09.10	10.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 1Т, СМВ-110, перезарядка в/о ТН-110 2СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 2Т.	2 ч.	С включением СМВ-110 на ПС 110 кВ Шенкурск.	2	09.10	10.10	2	09.10	10.10	2	09.10	10.10
93	2СШ-110 кВ	1	10.10	10.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 2Т.	2 ч.	С включением СМВ-110 на ПС 110 кВ Шенкурск.	1	10.10	10.10	1	10.10	10.10	1	10.10	10.10
	ПС 110 кВ Благовещенск															
94	1СШ-110 кВ	1	30.10	30.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	30.10	30.10	1	30.10	30.10	1	30.10	30.10
95	СМВ-110	2	30.10	31.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТТ СМВ-110, ТН-110 2СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	30.10	31.10	2	30.10	31.10	2	30.10	31.10
96	2СШ-110 кВ	1	31.10	31.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	31.10	31.10	1	31.10	31.10	1	31.10	31.10

№	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 срок ремонта		
		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 Двинской Березник																
97	ОСШ-110 кВ	1	22.10	22.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 ОСШ.	1 ч.	С разрывом транзита 110 кВ.	1	22.10	22.10	1	26.10	26.10	1	22.10	22.10
98	ОСМВ-110	1	22.10	22.10	БВР: Опробование работы МВ.	1 ч.	С разрывом транзита 110 кВ.	1	22.10	22.10	1	26.10	26.10	1	22.10	22.10
99	МВ ВЛ-110 Рочегда	1	23.10	23.10	БВР: Опробование работы МВ ВЛ-110 Рочегда.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	23.10	23.10	1	23.10	23.10	1	23.10	23.10
100	МВ ВЛ-110 Родионовская	1	24.10	24.10	БВР: Опробование работы МВ ВЛ-110 Родионовская.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	24.10	24.10	1	24.10	24.10	1	24.10	24.10
101	МВ ВЛ-110 Важская	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы МВ ВЛ-110 Важская.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
102	ТН-110-1СШ	1	27.10	27.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	1 ч.		1	27.10	27.10	1	27.10	27.10	1	27.10	27.10
ПС 110 кВ Заячерецкая																
103	СМВ-110	2	19.10	20.10	БВР: Опробование работы СМВ-110. Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТТ №1 СМВ-110, ТН-110 2СШ, ТТ №2 СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки 20.10.2023 с влючением ремонтной перемычки.	2	19.10	20.10	2	19.10	20.10	2	19.10	20.10
104	2СШ-110 кВ	2	19.10	20.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ, ТТ №2 СМВ-110.	ВЗ	с включением ремонтной перемычки 19.10.2023 совместнос ВЛ 110 кВ Тарнога – Заячерецкая, 20.10.2023 с включением ремонтной перемычки.	2	19.10	20.10	2	19.10	20.10	2	19.10	20.10
105	1СШ-110 кВ	1	24.10	24.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	24.10	24.10	1	24.10	24.10	1	24.10	24.10
ПС 110 кВ Кокшеньга																
106	1СШ-110 кВ	1	17.10	17.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 1Т.	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	17.10	17.10	1	17.10	17.10	1	17.10	17.10
107	СМВ-110	2	17.10	18.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТН-110 2СШ, опробование работы СМВ-110, ОД, КЗ-110 1Т, ОД, КЗ-110 2Т.	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	17.10	18.10	2	17.10	18.10	2	17.10	18.10
108	2СШ-110 кВ	1	18.10	18.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 2СШ.	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	18.10	18.10	1	18.10	18.10	1	18.10	18.10
ПС 110 кВ Ровдино																
109	СВ-110	1	02.10	02.10	БВР: Опробование работы СВ-110, перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТТ СВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	02.10	02.10	1	02.10	02.10	1	02.10	02.10
110	1СШ-110 кВ	1	02.10	02.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	02.10	02.10	1	02.10	02.10	1	02.10	02.10

№	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 срок ремонта		
		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 Родионовская															
111	1СШ-110 кВ	1	18.10	18.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	18.10	18.10	1	18.10	18.10	1	18.10	18.10
112	СМВ-110	2	18.10	19.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, опробование работы СМВ-110, перезарядка в/о ТТ№1СМВ-110, ТТ№2 СМВ-110, перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	18.10	19.10	2	18.10	19.10	2	18.10	19.10
113	2СШ-110 кВ	1	19.10	19.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10
	ПС 110 кВ Рочегда															
114	ОМВ-110	1	09.10	09.10	БВР: Для замены МВ ВЛ-110 Конецгорье при опробовании МВ ВЛ-110 Конецгорье.	1 ч.		1	09.10	09.10	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10
115	1Т	1	09.10	09.10	БВР: Опробование, ТО МВ-110 1Т, перезарядка в/о ТТ-110 1Т.	1 ч.	перевод нагрузки на 2Т.	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10
116	МВ ВЛ-110 Конецгорье	1	09.10	09.10	БВР: Опробование, ТО МВ ВЛ-110 Конецгорье, перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Конецгорье.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10
117	2Т	1	10.10	10.10	БВР: Опробование, ТО МВ-110 2Т, перезарядка в/о ТТ-110 2Т.	1 ч.	перевод нагрузки на 1Т.	1	10.10	10.10	1	10.10	10.10	1	10.10	10.10
118	ОМВ-110	1	10.10	10.10	БВР: Опробование, ТО ОМВ-110, перезарядка в/о ТТ ОМВ-110.	1 ч.		1	10.10	10.10	1	10.10	10.10	1	10.10	10.10
119	ОСШ-110 кВ	1	10.10	10.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 ОСШ.	1 ч.		1	10.10	10.10	1	10.10	10.10	1	10.10	10.10
120	ОМВ-110	1	11.10	11.10	БВР: Для замены МВ ВЛ-110 Игнатьевская при опробовании МВ ВЛ-110 Игнатьевская.	1 ч.		1	11.10	11.10	1	11.10	11.10	1	11.10	11.10
121	МВ ВЛ-110 Игнатьевская	1	11.10	11.10	БВР: Опробование, ТО МВ ВЛ-110 Игнатьевская, перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Игнатьевская.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	11.10	11.10	1	11.10	11.10	1	11.10	11.10
122	ШСВ-110	1	11.10	11.10	БВР: Опробование, ТО ШСВ-110, перезарядка в/о ТТ ШСВ-110.	1 ч.	Архангельское РДУ: С включением ШР 2СШ ОМВ-110 на ОМВ-110 ПС 110 кВ Рочегда (без размыкания транзита 110 кВ), после завершения работ по выводу в ремонт МВ ВЛ-110 Игнатьевская с заменой на ОМВ-110 ПС 110 кВ Рочегда.	1	11.10	11.10	1	11.10	11.10	1	11.10	11.10
123	МВ ВЛ-110 Терентьевская	1	12.10	12.10	БВР: Опробование, ТО МВ ВЛ-110 Терентьевская, перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Терентьевская.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10
124	ТН-110-1	1	12.10	12.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	1 ч.		1	12.10	12.10	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10
125	ТН-110-2	1	13.10	13.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	1 ч.		1	13.10	13.10	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10
126	МВ ВЛ-110 Дв.Березник	1	13.10	13.10	БВР: Опробование, ТО МВ ВЛ-110 Дв.Березник перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Дв.Березник.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10

№	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 срок ремонта		
		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 Терентьевская															
127	1СШ-110 кВ	1	16.10	16.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 1Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10
128	СМВ-110	2	16.10	17.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 1Т, СМВ-110, перезарядка в/о ТТ СМВ-110, ТН-110 2СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 2Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	16.10	17.10	2	16.10	17.10	2	16.10	17.10
129	2СШ-110 кВ	1	17.10	17.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 2Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	17.10	17.10	1	17.10	17.10	1	17.10	17.10
	ПС 110 кВ Усть-Паденьга															
130	СМВ-110	2	03.10	04.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТН-110 2СШ, ТТ №1 СМВ-110.	2 ч.	Разрыв транзита 110 кВ Двинской Березник – Шангалы на ПС 110 кВ Усть-Паденьга.	2	03.10	04.10	2	03.10	04.10	2	03.10	04.10
131	1СШ-110 кВ	1	03.10	03.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	Односторонее отключение ВЛ 110 кВ Усть-Паденьга – Шенкурск.	1	03.10	03.10	1	03.10	03.10	1	03.10	03.10
132	2СШ-110 кВ	1	04.10	04.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	2 ч.	Односторонее отключение ВЛ 110 кВ Ровдино – Усть-Паденьга.	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10
	ПС 110 кВ Шеговары															
133	1СШ-110 кВ	1	05.10	05.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	05.10	05.10	1	05.10	05.10	1	05.10	05.10
134	СМВ-110	2	05.10	06.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТН-110 2СШ, ТТ №1 СМВ-110 , ТТ№2 СМВ-110 ТО, О СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	05.10	06.10	2	05.10	06.10	2	05.10	06.10
135	2СШ-110 кВ	1	06.10	06.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10
	ПС 110 кВ Шенкурск															
136	1СШ-110 кВ	1	12.10	12.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	С включением СМВ-110 на ПС 110 кВ Борок.	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10
137	СМВ-110	2	12.10	13.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТН-110 2СШ, опробование СМВ-110.	2 ч.	С включением СМВ-110 на ПС 110 кВ Борок.	2	12.10	13.10	2	12.10	13.10	2	12.10	13.10
138	2СШ-110 кВ	1	13.10	13.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	2 ч.	С включением СМВ-110 на ПС 110 кВ Борок.	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10
	Котласские ЭС															
	ПС 110 кВ В.Тойма															
139	1 СШ 110 кВ	4	16.10	19.10	ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	4	16.10	19.10	4	16.10	19.10	4	16.10	19.10
140	1Т	4	16.10	19.10	ТР: Текущий ремонт 1Т, ОД.КЗ-110-1Т; опробование работы МВ-35-1Т, МВ-10-1Т. Профизмерения, отбор проб масла с бака 1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	4	16.10	19.10	4	16.10	19.10	4	16.10	19.10
141	2 СШ 110 кВ	4	23.10	26.10	ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	4	23.10	26.10	4	23.10	26.10	4	23.10	26.10

№	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 срок ремонта		
		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)
142	2Т	4	23.10	26.10	1Т: Текущий ремонт 2Т, ОД.КЗ-110-2Т, опробование работы МВ-35-2Т, МВ-10-2Т. Профконтроль обмотки бака 2Т	2 ч.	В работе 1Т.	4	23.10	26.10	4	23.10	26.10	4	23.10	26.10
	ПС 110 кВ Ильинск															
143	1Т	4	03.10	06.10	ТР: Профконтроль УРЗА, техническое обслуживание 1Т, ТСН-1; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т, МВ-35-1Т, ВВ-10-1Т. Отбор проб масла с бака 1Т.	2 ч.	С переводом питания 1СШ-10 кВ по линии кольцевания от ПС-342 Кошкино; с переводом питания СШ-35 кВ от ВЛ-35 кВ Кошкино.	4	03.10	06.10	4	03.10	06.10	4	03.10	06.10
	ПС 110 кВ Лена															
144	1СШ-110 кВ	1	03.10	03.10	БВР: Текущий ремонт, профизмерения ВЧО ВЛ-110 Яренск.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Яренск - Лена.	1	03.10	03.10	1	03.10	03.10	1	03.10	03.10
145	СМВ-110	1	03.10	03.10	БВР: Текущий ремонт, профизмерения ВЧО ВЛ-110 Яренск.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Яренск - Лена.	1	03.10	03.10	1	03.10	03.10	1	03.10	03.10
146	1СШ-110 кВ	1	04.10	04.10	ТР: Текущий ремонт, профизмерения ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10
147	СМВ-110	1	04.10	04.10	БВР: Текущий ремонт, профизмерения ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10
148	1Т	3	04.10	06.10	СР: Текущий ремонт 1Т; средний ремонт ОД.КЗ-110-1Т; опробование работы МВ-10-1Т. Отбор проб масла с бака 1Т, РПН-1Т.	3 ч.	С переводом питания 1СШ-10 кВ по линии кольцевания от ПС-361 Яренск.	3	04.10	06.10	3	04.10	06.10	3	04.10	06.10
	ПС 110 кВ Лименда															
149	1СШ-110 кВ	2	23.10	25.10	ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-1Т; техническое обслуживание ТТ СВ-110, ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	23.10	25.10	3	23.10	25.10	2	23.10	25.10
150	СВ-110	5	23.10	27.10	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-1, ТН-110-2; ТТ СВ-110, СВ-110; опробование работы СВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	23.10	27.10	5	23.10	27.10	5	23.10	27.10
151	2СШ-110 кВ	2	26.10	27.10	ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-2Т; техническое обслуживание ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	26.10	27.10	2	26.10	27.10	2	26.10	27.10
	ПС 110 кВ Савватия															
152	1Т	4	16.10	19.10	ТР: Текущий ремонт 1Т, ОД.КЗ-110-1Т; техническое обслуживание ТТ-110-1Т; опробование работы МВ-10-1Т. Отбор проб масла с 1Т, ТТ-110-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	4	16.10	19.10	4	16.10	19.10	4	16.10	19.10
153	ВЛ 110 кВ Савватия – Сусоловка	2	23.10	24.10	ТР: Текущий ремонт ВЧО ВЛ-110 Сусоловка, ТТ ВЛ-110 Сусоловка на ПС 110 кВ Савватия.	2 ч.		2	23.10	24.10	2	23.10	24.10	2	23.10	24.10
154	2Т	4	23.10	26.10	ТР: Текущий ремонт 2Т, ОД.КЗ-110-2Т; опробование работы МВ-10-2Т. Отбор проб масла с бака 2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	4	23.10	26.10	4	23.10	26.10	4	23.10	26.10

№	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 срок ремонта		
		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 Сольвычегодск																
155	МВ-110-1Т	3	09.10	11.10	ТР: Текущий ремонт 1Т; техническое обслуживание МВ-110-1Т, ТТ МВ-110-1Т; опробование работы МВ-110-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	3	09.10	11.10	3	09.10	11.10	3	09.10	11.10
156	1Т	3	09.10	11.10	ТР: Текущий ремонт, профизмерения, отбор проб масла с 1Т; техническое обслуживание МВ-110-1Т, ТТ МВ-110-1Т; опробование работы МВ-110-1Т, ВВ-35-1Т, ВВ-10-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	3	09.10	11.10	3	09.10	11.10	3	09.10	11.10
157	ШСВ-110	1	12.10	12.10	ТР: Техническое обслуживание ШСВ-110, ТТ ШСВ-110; опробование работы ШСВ-110.	2 ч.	Без размыкания транзита 110 кВ, с включением шинной развилки на ОВ-110.	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10
158	ТН-110-1	1	13.10	13.10	ТР: Техническое обслуживание, отбор проб масла с ТН-110-1.	2 ч.	В работе ТН-110-2.	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10
159	2Т	3	16.10	18.10	ТР: Текущий ремонт, профизмерения, отбор проб масла с 2Т; техническое обслуживание МВ-110-2Т, ТТ МВ-110-2Т; опробование работы МВ-110-2Т, ВВ-35-2Т, ВВ-10-2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	3	16.10	18.10	3	16.10	18.10	3	16.10	18.10
160	МВ-110-2Т	3	16.10	18.10	ТР: Текущий ремонт 2Т; техническое обслуживание МВ-110-2Т, ТТ МВ-110-2Т; опробование работы МВ-110-2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	3	16.10	18.10	3	16.10	18.10	3	16.10	18.10
161	ОСШ-110 кВ	1	19.10	19.10	ТР: Техническое обслуживание, отбор проб масла с ТН ОСШ-110.	2 ч.	Совместно с ОВ-110.	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10
162	ОВ-110	1	19.10	19.10	ТР: Техническое обслуживание ОВ-110, ТТ ОВ-110; опробование работы ОВ-110.	2 ч.	Совместно с ОСШ-110 кВ.	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10
163	ТН-110-2	1	20.10	20.10	ТР: Техническое обслуживание, отбор проб масла с ТН-110-2.	2 ч.	В работе ТН-110-1.	1	20.10	20.10	1	20.10	20.10	1	20.10	20.10
164	МВ ВЛ-110 Лименда	1	30.10	30.10	ТР: Техническое обслуживание МВ ВЛ-110 Лименда, ТТ МВ ВЛ-110 Лименда; опробование работы МВ ВЛ-110 Лименда.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	30.10	30.10	1	30.10	30.10	1	30.10	30.10
165	МВ ВЛ-110 КЦБК	4	31.10	03.11	ТР: Техническое обслуживание МВ ВЛ-110 КЦБК, ТТ МВ ВЛ-110 КЦБК; опробование работы АПВ МВ ВЛ-110 КЦБК. Профконтроль автоматики МВ ВЛ-110 КЦБК, резервных защит ВЛ-110 КЦБК.	2 ч.	с переводом на ОВ	4	31.10	03.11	4	31.10	03.11	4	31.10	03.11

№	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 срок ремонта		
		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															
166	2СШ-110 кВ	1	16.10	16.10	БВР: Техническое обслуживание ТТ ВЛ-110 Жешарт.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Жешарт - Яренск.	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10
167	СМВ-110 ПС 110 кВ Яренск	1	16.10	16.10	БВР: Техническое обслуживание ТТ ВЛ-110 Жешарт.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Жешарт - Яренск.	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10
168	СМВ-110 ПС 110 кВ Яренск	3	17.10	19.10	ТР: Техническое обслуживание СМВ-110, ТН-110-2; опробование работы ОД.КЗ-110-2Т, СМВ-110.	2 ч.	С включением ремонтной перемычки 110 кВ. Архангельское РДУ: 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 1,5 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми).	3	17.10	19.10	3	17.10	19.10	3	17.10	19.10
169	2СШ-110 кВ	3	17.10	19.10	ТР: Техническое обслуживание, профизмерения ТН-110-2; опробование работы ОД.КЗ-110-2Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	3	17.10	19.10	3	17.10	19.10	3	17.10	19.10
170	1СШ-110 кВ	3	23.10	25.10	ТР: Техническое обслуживание, профизмерения ТН-110-1; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	3	23.10	25.10	3	23.10	25.10	3	23.10	25.10
171	СМВ-110 ПС 110 кВ Яренск	3	23.10	25.10	ТР: Техническое обслуживание ТТ-110-1, ТТ-110-2, ТН-110-1; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т.	2 ч.	С включением ремонтной перемычки 110 кВ. Архангельское РДУ: 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 1,5 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми).	3	23.10	25.10	3	23.10	25.10	3	23.10	25.10
	ПС 110 кВ Луза															
172	МВ ВЛ-110 СУСОЛОВКА	2	23.10	24.10	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.	Архангельское РДУ: Нагрузка ПС 110 кВ Сусоловка (до 0,5 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Кировской области.	2	23.10	24.10						

№	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 срок ремонта		
		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)
	Плесецкие ЭС															
	ПС 220 кВ Няндома															
173	3СШ-220кВ	1	03.10	03.10	ТР: ТО ЛР ВЛ-220-Искра	2 ч.		1	03.10	03.10						
174	3СШ-220кВ	1	04.10	04.10	БВР: ТО Раз-133, ТО Раз-233	2 ч.	С выводом В-23, В-13	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10	1	04.10	04.10
175	ТН-220-3	2	05.10	06.10	ТР: ТО Раз-ТН-220-3	2 ч.		2	05.10	06.10						
176	3СШ-220кВ	2	05.10	06.10	ТР: ТО Раз-ТН-220-3	2 ч.		2	05.10	06.10						
177	ТН-220-4	5	09.10	13.10	БВР: Восстановление РЗА ТН-220-4.	2 ч.		5	09.10	13.10	5	09.10	13.10	5	09.10	13.10
178	ТН-220-4	5	09.10	13.10	ТР: ТО Раз-ТН-220-4	2 ч.		6	09.10	13.10						
179	4СШ-220кВ	5	09.10	13.10	ТР: ТО Раз-ТН-220-4	2 ч.		5	09.10	13.10						
180	В-24	5	09.10	13.10	БВР: Контроль РЗА АУВ.	2 ч.		5	09.10	13.10	5	09.10	13.10	5	09.10	13.10
181	В-14	5	09.10	13.10	БВР: Восстановление РЗА АУВ.	2 ч.		5	09.10	13.10	5	09.10	13.10	5	09.10	13.10
182	4СШ-220кВ	1	10.10	10.10	ТР: ТО ЛР-ВЛ-220-Радуга.	2 ч.		1	10.10	10.10						
182	4СШ-220кВ	1	11.10	11.10	БВР: ТО Раз-244, ТО Раз-144	2 ч.	С Выводом В-14, В-24	1	11.10	11.10	1	11.10	11.10	1	11.10	11.10
183	3АТ	2	12.10	13.10	ТР: ТО 3АТ	2 ч.		2	12.10	13.10						
184	ОСШ-110кВ	1	16.10	16.10	БВР: ТО Раз-ОСШ-ОМВ-110.	2 ч.		1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10
185	ОМВ-110	1	16.10	16.10	ТР: ТО Раз-ОСШ-ОМВ-110	2 ч.		1	16.10	16.10						
186	4АТ	1	17.10	17.10	БВР: ТО Раз-110-4АТ, ТО Раз-ОСШ-110-4АТ.	2 ч.		1	17.10	17.10	1	17.10	17.10	1	17.10	17.10
187	ОСШ-110кВ	1	17.10	17.10	ТР: ТО Раз-110-4АТ, ТО Раз-ОСШ-110-4АТ.	2 ч.	С выводом МВ-110-4АТ.	1	17.10	17.10						
188	4АТ	2	17.10	18.10	ТР: ТО 4АТ	2 ч.		2	17.10	18.10						
189	ОСШ-110кВ	1	18.10	18.10	ТР: ТО Раз-ОСШ-110-Каргополь., ТО ЛР ВЛ-110-Каргополь.	2 ч.	С выводом МВ-110-Каргополь	1	18.10	18.10						
190	ОСШ-110кВ	1	19.10	19.10	БВР: ТО Раз-ОСШ-Тяговая-2ТО ЛР ВЛ-110-Тяговая-2.	2 ч.	С выводом ВЛ-110-Тяговая-2	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10
191	ОСШ-110кВ	1	20.10	20.10	ТР: ТО ВЧЗ-ВЛД_110-Няндома-СПТФ, ТО ЛР ВЛ-110-СПТФ, ТО Раз-ОСШ-110-СПТФ.	2 ч.	С выводом МВ-110-СПТФ	1	20.10	20.10						
192	3АТ	1	23.10	23.10	БВР: ТО Раз-ОСШ-110-3АТ, ТО Раз-110-3АТ.	2 ч.	С выводом МВ-110-3АТ	1	23.10	23.10	1	23.10	23.10	1	23.10	23.10
193	ОСШ-110кВ	1	24.10	24.10	ТР: ТО Раз-ОСШ-110-34АТ.	2 ч.		1	24.10	24.10						
194	ОСШ-110кВ	1	24.10	24.10	ТР: ТО ЛР ВЛ-110-Шалакуша, ТО Раз-ОСШ-Шалакуша	2 ч.	С выводом В-110-Шалакуша	1	24.10	24.10						
195	ОСШ-110кВ	1	25.10	25.10	БВР: ТО ЛР ВЛ-110-Тяговая-1, ТО Раз-ОСШ-Тяговая-1.	2 ч.	С выводом ВЛ-110-Тяговая -1, МВ-110-Тяговая-1	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10

№	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 срок ремонта		
		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)
196	ОСШ-110кВ	1	26.10	26.10	БВР: ТО Раз-ОСШ-110-1Т, ТО ЛР ВЛ-110-1Т.	2 ч.	С выводом 1Т, МВ-110-1Т	1	26.10	26.10	1	26.10	26.10	1	26.10	26.10
197	ОСШ-110кВ	1	27.10	27.10	БВР: ТО Раз-ОСШ-110-2Т, ТО ЛР ВЛ-110-2Т.	2 ч.	С выводом 2Т, МВ-110-2Т.	1	27.10	27.10	1	27.10	27.10	1	27.10	27.10
198	ТН-110-2	1	30.10	30.10	ТР: ТО ТН-110-2	2 ч.		1	30.10	30.10						
199	ТН-110-1	1	31.10	31.10	ТР: ТО ТН-110-1	2 ч.		1	31.10	31.10						
	ПС 110 кВ Вонгуда															
200	2СШ-110кВ	2	09.10	10.10	ТР: ТР ШР-2СШ-110-1Т, ТР 2СШ-ШСМВ-110, ТР ШР-2СШ-110-2Т.	2 ч.		2	09.10	10.10	2	05.10	06.10	2	09.10	10.10

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

Подганин В.Г.