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

_____ О.А.Козлов

" 26 " апреля 2022 г.

**График ремонта ЛЭП и оборудования Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» на МАЙ 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 №7 с отпайками II цепь (ВЛ 110 кВ Двина – 2) | 10 | 04.05 | 13.05 | БВР: Архангельская ТЭЦ: ТО РЗА (ВЧ-заградитель "В", ФП "В", ШОН "К", ТТ "К"). | 8 ч. | Работы ПАО «ТГК-2» г. Архангельск.<br>Архангельское РДУ:<br>С изменением срока в связи с выводом в ремонт 6АТ на Архангельской ТЭЦ 16.05-19.06.2022. | 5 | 30.05 | 03.06 | 5 | 20.06 | 24.06 | 10 | 30.05 | 03.06 |
| 2 | ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – Северодвинская ТЭЦ-2 I цепь (ВЛ 110 кВ Станционная – 1) | 12 | 10.05 | 21.05 | ТР: Северодвинская ТЭЦ-2: Текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ Станционная-I, поверка ТТ, испытания в/вводов 110 кВ, УРЗА КС, ШОН, ФП, ВЧ-заградитель. | 12 ч. | Работы ПАО «ТГК-2» г. Архангельск. | 12 | 10.05 | 21.05 | 12 | 10.05 | 21.05 | 12 | 10.05 | 21.05 |
| 3 | ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – Северодвинская ТЭЦ-2 I цепь (ВЛ 110 кВ Станционная – 1) | 1 | 10.05 | 10.05 | БВР: Северодвинская ТЭЦ-2: Опробование АПВ МВ-110 кВ ВЛ Станционная-I. | 30 мин. | Работы ПАО «ТГК-2» г. Архангельск. | 1 | 10.05 | 10.05 | 1 | 10.05 | 10.05 | 1 | 10.05 | 10.05 |
| 4 | ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – Северодвинская ТЭЦ-2 I цепь (ВЛ 110 кВ Станционная – 1) | 4 | 10.05 | 13.05 | ТР: Северодвинская ТЭЦ-1: Чистка изоляции МНВ, КС, ВЧЗ. | 2 ч. | Работы ПАО «ТГК-2» г. Архангельск. | 4 | 10.05 | 13.05 | 4 | 10.05 | 13.05 | 4 | 10.05 | 13.05 |
| 5 | ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №14 с отпайкой на ПС Кузнечевская I цепь (ВЛ 110 кВ 14-1) | 2 | 04.05 | 05.05 | КР: Замена дефектной изоляции оп.6а | 2 ч. | | 2 | 04.05 | 05.05 | | | | | | |
| 6 | ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №14 с отпайкой на ПС Кузнечевская II цепь (ВЛ 110 кВ 14-2) | 1 | 06.05 | 06.05 | КР: Замена дефектной изоляции оп.6а | 2 ч. | | 1 | 06.05 | 06.05 | | | | | | |
| 7 | ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ-ПС №9Н с отпайками II цепь (ВЛ 110 кВ Соломбальская-2) | 3 | 11.05 | 13.05 | БВР: ТО РЗА (ТТ "К"), испытания МНВ | 8 ч. | Работы ПАО «ТГК-2» г. Архангельск (АТЭЦ) | 3 | 11.05 | 13.05 | 3 | 11.05 | 13.05 | 3 | 11.05 | 13.05 |
| 8 | ВЛ-110 Кушкопала | 2 | 30.05 | 31.05 | СР: Средний ремонт ЛР ВЛ-110 Кушкопала на ПС-65 Кушкопала | 2 ч. | С включением на день. Работа выполняется в ночное время; с погашением ПС-65 Кушкопала.<br>Предварительное отключение потребителей согласовано. | 2 | 30.05 | 31.05 | 2 | 17.05 | 18.05 | 2 | 17.05 | 18.05 |

| № | 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) |
| 9 | ВЛ 110 кВ Холмогоры – Орлецы (ВЛ 110 кВ Орлецы) | 2 | **24.05** | **25.05** | СР: ПС 110 кВ Холмогоры: СР РАЗ №1 перемычки, замена ОСИ (3 шт.) между РАЗ-1 и РАЗ-2. СР ЛР ВЛ-110 кВ Орлецы. | 2 ч. | Архангельское РДУ:<br>1. С изменением срока в связи с выводом в ремонт 5АТ на ТЭС-1 Архангельского ЦБК 16-20.05.2022.<br>2. Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:<br>- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 или Г-2;<br>- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ:<br>24.05.2022 не менее 35 МВт;<br>25.05.2022 не менее 55 МВт. | 2 | **19.05** | **20.05** | 2 | 19.05 | 20.05 | 2 | 19.05 | 20.05 |
| 10 | ВЛ 110 кВ Кехта – Холмогоры (ВЛ 110 кВ Холмогоры) | 2 | 26.05 | 27.05 | СР: ПС 110 кВ Холмогоры: СР РАЗ №2 перемычки, СР ЛР ВЛ-110 кВ Холмогоры, замена ОСИ (3 шт.) между ЛР и РАЗ-110 2Т. | 2 ч. | Архангельское РДУ:<br>Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:<br>- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2;<br>- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 55 МВт. | 2 | 26.05 | 27.05 | 2 | 26.05 | 27.05 | 2 | 26.05 | 27.05 |
| 11 | ВЛ 110 кВ Шенкурск – Шеговары | 2 | 17.05 | 18.05 | КР: ПС 110 кВ Шенкурск: Капитальный ремонт ЛР ВЛ-110 Шеговары, РАЗ №2 пер.110, текущий ремонт КС, ВЧЗ ВЛ-110 Шеговары.<br>ПС 110 кВ Шеговары: Проспытания КС ВЛ-110 Шенкурск. | 4 ч. | Архангельское РДУ:<br>Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:<br>1. СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ:<br>- 17.05.2022 Г-1 и Г-2;<br>- 18.05.2022 Г-1 или Г-2.<br>2. Рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ:<br>- 17.05.2022 не менее 40 МВт;<br>- 18.05.2022 не менее 50 МВт. | 2 | 17.05 | 18.05 | 3 | 10.05 | 12.05 | 2 | 09.05 | 11.05 |
| 12 | ВЛ 110 кВ Красноборск-2 – Черевково | 2 | 12.05 | 13.05 | СР: Средний ремонт ЛР ВЛ-110 Черевково, РАЗ №2 перемычки 110 на ПС 110 кВ Красноборск-2.<br>ЛР ВЛ-110 Красноборск-2, РАЗ №1 перемычки 110 на ПС 110 кВ Черевково.<br>Вырубка угрожающей поросли на ВЛ. | 3 ч. | Архангельское РДУ:<br>1. При выводе в ремонт ВЛ 110 кВ Красноборск-2 – Черевково для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:<br>- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 или Г-2;<br>- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 50 МВт.<br>2. При совмещении вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Красноборск-2 – Черевково с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Урдома – Заовражье с отпайкой на ТЭЦ КЦБК для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Харовская (Тяговая) - Сямжа с отпайкой на ПС Харовск (ВЛ 110 кВ Харовск (Т) - Сямжа):<br>- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 или Г-2;<br>- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 60 МВт;<br>- резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт. | 2 | 12.05 | 13.05 | 2 | 30.05 | 31.05 | 2 | 12.05 | 13.05 |

| № | 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) |
| 13 | ВЛ 110 кВ Черевково – Аникеево | 1 | 13.05 | 13.05 | СР: ПС 110 кВ Черевково: Средний ремонт РАЗ №1 перемычки 110, ЛР ВЛ-110 Аникеево. | 3 ч. | Архангельское РДУ:<br>1. При выводе в ремонт ВЛ 110 кВ Черевково – Аникеево для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:<br>- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 или Г-2;<br>- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 50 МВт.<br>2. При совмещении вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Черевково – Аникеево с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Урдома – Заовражье с отпайкой на ТЭЦ КЦБК для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Харовская (Тяговая) - Сямжа с отпайкой на ПС Харовск (ВЛ 110 кВ Харовск (Т) - Сямжа):<br>- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 или Г-2;<br>- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 60 МВт;<br>- резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт. | 1 | 13.05 | 13.05 | 2 | 31.05 | 01.06 | 1 | 13.05 | 14.05 |
| 14 | ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда | 2 | **16.05** | **17.05** | СР: ПС 110 кВ Лименда: Средний ремонт ЛР ВЛ-110 Сольвычегодск, РАЗ №1 перемычки 110; техническое обслуживание ТТ ВЛ-110 Сольвычегодск. | 3 ч. | С изменением срока реализации в связи с обращением Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное ПМЭС.<br><br>Архангельское РДУ:<br>С изменением срока в связи с выводом в ремонт 1АТ на ПС 220 кВ Заовражье 23-27.05.2022. | 2 | **23.05** | **24.05** | 2 | 16.05 | 17.05 | 2 | 16.05 | 17.05 |
| 15 | ВЛ 110 кВ Чаплино – Вознесенье | 1 | 16.05 | 16.05 | БВР: ПС 110 кВ Вознесенье: Техническое обслуживание ВЧО ВЛ-110 Чаплино. | 2 ч. | Архангельское РДУ:<br>Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:<br>- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2;<br>- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 40 МВт. | 1 | 16.05 | 16.05 | 1 | 20.05 | 20.05 | 1 | 16.05 | 16.05 |
| 16 | ВЛ 110 кВ Лименда – Заовражье | 2 | **18.05** | **19.05** | СР: ПС 110 кВ Лименда: Средний ремонт ЛР ВЛ-110 Заовражье, РАЗ №2 перемычки 110; техническое обслуживание ТТ ВЛ-110 Заовражье. | 3 ч. | С изменением срока реализации в связи с обращением Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное ПМЭС.<br><br>Архангельское РДУ:<br>С изменением срока в связи с выводом в ремонт 1СШ-110 кВ на ПС 110 кВ Лименда 20-24.05.2022. | 2 | 19.05 | 20.05 | 2 | 23.05 | 24.05 | 2 | 10.05 | 11.05 |
| 17 | ВЛ 110 кВ Шипицыно – Красноборск-2 с отпайкой на ПС Красноборск-1 (ВЛ 110 кВ Шипицыно – Красноборск-2) | 5 | 23.05 | 27.05 | БВР: Техническое обслуживание ВЛ. | 2 ч. | С выводом АПВ.<br><br>Без отключения | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 |
| 18 | ВЛ 110 кВ Заовражье – Шипицыно | 2 | 30.05 | 31.05 | БВР: Вырубка угрожающей поросли на ВЛ. | 2 ч. | Архангельское РДУ:<br>Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:<br>1. СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2.<br>2. Рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 45 МВт. | 2 | 30.05 | 31.05 | 2 | 22.08 | 23.08 | 2 | 30.05 | 31.05 |

| № | 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) |
| 19 | ВЛ 110 кВ Аникеево – Чаплино | 2 | 04.05 | 06.05 | ЗРР: Одностороннее отключение ВЛ со стороны ПС 110 кВ Чаплино (в связи с выводом в ремонт 1СШ-110 кВ). | 2 ч. | не в транзите Архангельское РДУ:<br>1. При выводе в ремонт ВЛ 110 кВ Аникеево – Чаплино для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:<br>- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2;<br>- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 40 МВт.<br>2. При совмещении вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Аникеево – Чаплино с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Урдома – Заовражье с отпайкой на ТЭЦ КЦБК для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Харовская (Тяговая) - Сямжа с отпайкой на ПС Харовск (ВЛ 110 кВ Харовск (Т) - Сямжа):<br>- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2;<br>- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 60 МВт;<br>- резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 10 МВт.<br><br>Без отключения | 2 | 04.05 | 06.05 | 2 | 06.07 | 07.07 | 2 | 06.05 | 07.05 |
| 20 | ВЛ-110 Ильинск | 2 | 10.05 | 11.05 | ТР: ТР и испытания МВ ВЛ-110 Ильинск, отбор проб масла; испытания КС 110 Ильинск. Проверка РЗА на ПС 220 кВ Заовражье | 2 ч. | Работы филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное ПМЭС | 2 | 10.05 | 11.05 | 1 | 11.05 | 11.05 | 2 | 11.05 | 11.05 |
| 21 | ВЛ 110 кВ Няндома – Каргополь | 31 | 01.05 | 31.05 | БВР: Расчистка средней поросли вручную. | 2 ч. | С выводом АПВ.<br>Без отключения | 31 | 01.05 | 31.05 | 31 | 01.05 | 31.05 | 31 | 01.05 | 31.05 |
| 22 | ВЛ 110 кВ Плесецк – Шалакуша (Тяговая) (ВЛ 110 кВ Плесецк – Шалакуша) | 31 | 01.05 | 31.05 | БВР: Расчистка средней поросли вручную. | 2 ч. | С выводом АПВ.<br>Без отключения | 31 | 01.05 | 31.05 | 31 | 01.05 | 31.05 | 31 | 01.05 | 31.05 |
| 23 | ВЛ-110 кВ 1Т (Шины 110 кВ ПС Плесецк - ВН 1Т) | 1 | 17.05 | 17.05 | БВР: Замена поврежденных изоляторов ВЛ 110 кВ на опорах №№ 2, 4 от ПС Плесецк | 2 ч. | | 1 | 17.05 | 17.05 | 1 | 17.05 | 17.05 | 1 | 17.05 | 17.05 |
| 24 | ВЛ-110 1101 | 31 | 01.05 | 31.05 | БВР: Расчистка средней поросли вручную, С выводом АПВ. | 2 ч. | Без отключения | 31 | 01.05 | 31.05 | 31 | 01.05 | 31.05 | 31 | 01.05 | 31.05 |
| 25 | ВЛ-110 СОБР-2 | 2 | 04.05 | 05.05 | БВР: ТР и испытания МВ-110 Собр-2, отбор проб масла; ТР ЛР ВЛ-110 Собр-2, Раз. ОСШ-110 Собр-2; ТО и испытания КС ВЛ-110 Собр-2 на ПС 220 кВ Плесецк | 2 ч. | Работы филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное ПМЭС | 2 | 04.05 | 05.05 | 2 | 04.05 | 05.05 | 2 | 04.05 | 05.05 |
| 26 | ВЛ 110 кВ Вонгуда – Онега с отпайкой на ПС ОЛДК (ВЛ 110 кВ Онега) | 1 | 26.05 | 26.05 | КР: КР ЛР ВЛ-110-Онега на ПС Онега | 2 ч. | | 1 | 26.05 | 26.05 | 1 | 26.05 | 26.05 | 1 | 26.05 | 26.05 |
| **ПС 110 кВ** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Архангельские ЭС** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ***ПС 110 кВ Емецк*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | 1Т | 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 |

| № | 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 Карпогоры*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | 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*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 29 | 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*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | 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*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 31 | 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 Привокзальная*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 32 | 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 |
| 33 | МВ-110 пер. | 1 | 17.05 | 17.05 | ИСП: В/в испытания МВ-110 пер. | 2 ч. | | 1 | 17.05 | 17.05 | 1 | 17.05 | 17.05 | 1 | 17.05 | 17.05 |
| 34 | МВ-110 Двина-1 | 1 | 18.05 | 18.05 | ИСП: В/в испытания МВ-110 Двина-1. | 2 ч. | | 1 | 18.05 | 18.05 | 1 | 18.05 | 18.05 | 1 | 18.05 | 18.05 |
| 35 | МВ-110 Двина-2 | 1 | 19.05 | 19.05 | ИСП: В/в испытания МВ-110 Двина-2. | 2 ч. | | 1 | 19.05 | 19.05 | 1 | 19.05 | 19.05 | 1 | 19.05 | 19.05 |
| | ***ПС 110 кВ Кегостров*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | 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*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | 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*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | 1Т АТ (Т) | 3 | 30.05 | 01.06 | ТР: Текущий ремонт: 1Т, ОД-110 1Т, КЗ-110 1Т | 3 ч. | | 3 | 30.05 | 01.06 | | | | | | |
| | ***ПС 110 кВ Северодвинская*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | 1Т АТ (Т) | 5 | 16.05 | 20.05 | БВР: ТОиД: ОД-110-1Т, КЗ-110-1Т, 1Т.<br>Проф контроль РЗА 1Т | 2 ч. | | 5 | 16.05 | 20.05 | 5 | 16.05 | 20.05 | 5 | 16.05 | 20.05 |
| 40 | 2Т АТ (Т) | 5 | 23.05 | 27.05 | БВР: ТОиД: ОД-110-2Т, КЗ-110-2Т, 2Т.<br>Проф контроль РЗА 2Т | 4 ч. | | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 |
| | ***ПС 110 кВ Холмогоры*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | СМВ-110 | 3 | 16.05 | 18.05 | КР: СР РАЗ №3 перемычки, замена ОСИ (6 шт.) между РАЗ и СМВ-110. | 2 ч. | с включением ремонтной перемычки | 3 | 16.05 | 18.05 | 3 | 16.05 | 18.05 | 3 | 16.05 | 18.05 |
| 42 | 1 с.ш. 110 кВ | 3 | 16.05 | 18.05 | ТР: ТР ТН-110-1. | 2 ч. | с включением ремонтной перемычки | 3 | 16.05 | 18.05 | 3 | 16.05 | 18.05 | 3 | 16.05 | 18.05 |
| 43 | СМВ-110 | 5 | **19.05** | **23.05** | СР: СР РАЗ №4 перемычки, замена ОСИ (6 шт.) между РАЗ и СМВ-110. | 2 ч. | С включением ремонтной перемычки.<br>Архангельское РДУ:<br>С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Орлецы 24-25.05.2022. | 3 | 23.05 | 25.05 | 3 | 23.05 | 25.05 | 5 | 23.05 | 25.05 |

| № | 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) |
| 44 | 2 с.ш. 110 кВ | 5 | **19.05** | **23.05** | ТР: ТР ТН-110-2; ТР РАЗ-110 2Т, замена ОСИ (3 шт.) между РАЗ и ЛР Холмогоры; СР РАЗ №4 пер. | 2 ч. | С включением ремонтной перемычки.<br>Архангельское РДУ:<br>С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Холмогоры – Орлецы 24-25.05.2022. | 3 | 23.05 | 25.05 | 3 | 23.05 | 25.05 | 5 | 23.05 | 25.05 |
| 45 | 1 с.ш. 110 кВ | 2 | **24.05** | **25.05** | БВР: СР: РАЗ №1 пер., замена ОСИ (3 шт) между РАЗ-1 и РАЗ-2.<br>СР ЛР ВЛ-110 кВ Орлецы. | 2 ч. | С разрывом транзита 110 кВ. Совместно с ВЛ 110 кВ Орлецы.<br>Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с изменением срока вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Орлецы (24-25.05.2022). | **2** | 19.05 | 20.05 | 2 | 19.05 | 20.05 | 2 | 19.05 | 20.05 |
| 46 | СМВ-110 | 2 | **24.05** | **25.05** | СР: СР РАЗ №1 пер замена ОСИ (3 шт.) между РАЗ-1 и РАЗ-2. | 2 ч. | С разрывом транзита 110 кВ. Совместно с ВЛ 110 кВ Орлецы.<br>Архангельское РДУ:<br>С изменением срока в связи с изменением срока вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Орлецы (24-25.05.2022). | 2 | 19.05 | 20.05 | 2 | 19.05 | 20.05 | 2 | 19.05 | 20.05 |
| 47 | 2 с.ш. 110 кВ | 2 | 26.05 | 27.05 | СР: СР ЛР ВЛ-110 кВ Холмогоры, замена ОСИ (3 шт.) между ЛР и РАЗ-110 2Т. | 2 ч. | С разрывом транзита 110 кВ.<br>Совместно с ВЛ 110 кВ Холмогоры. | 2 | 26.05 | 27.05 | 2 | 26.05 | 27.05 | 2 | 26.05 | 27.05 |
| 48 | СМВ-110 | 2 | 26.05 | 27.05 | СР: СР ЛР ВЛ-110 кВ Холмогоры, замена ОСИ (3 штю) между ЛР и РАЗ-110 2Т. | 2 ч. | С разрывом транзита 110 кВ.<br>Совместно с ВЛ 110 кВ Холмогоры. | 2 | 26.05 | 27.05 | 2 | 26.05 | 27.05 | 2 | 26.05 | 27.05 |
| | ***ПС 110 кВ Шилега*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 49 | 2Т | 5 | 23.05 | 27.05 | СР: СР, устранение течи масла 1Т, ОД-110 2Т, КЗ-110 2Т | 5 ч. | | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 |
| 50 | 1Т | 2 | 30.05 | 31.05 | СР: СР, ОД-110 1Т, КЗ-110 1Т | 3 ч. | | 2 | 30.05 | 31.05 | 2 | 30.05 | 31.05 | 2 | 30.05 | 31.05 |
| | ***ПС 110 кВ №1*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 51 | 3Т | 2 | 11.05 | 12.05 | ИСП: В/в испытания 3Т, РВС-35-15-3Т, РВС-110-3Т | 1 ч. | | 2 | 11.05 | 12.05 | 2 | 11.05 | 12.05 | 2 | 11.05 | 12.05 |
| 52 | 1Т | 5 | 16.05 | 20.05 | БВР: Проф. восстановление РЗА 1Т | 2 ч. | | 5 | 16.05 | 20.05 | 5 | 16.05 | 20.05 | 5 | 16.05 | 20.05 |
| 53 | 2Т | 5 | 23.05 | 27.05 | БВР: Проф. восстановление РЗА 2Т | 2 ч. | | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 |
| | ***ПС 110 кВ №7*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 54 | ШСМВ-110 | 1 | 24.05 | 24.05 | ИСП: В/в испытания ШСМВ-110. | 30 мин. | | 1 | 24.05 | 24.05 | 1 | 24.05 | 24.05 | 1 | 24.05 | 24.05 |
| 55 | МВ ВЛ-110 Двина-2 | 1 | 25.05 | 25.05 | ИСП: В/в испытания МВ ВЛ-110 Двина-2. | 30 мин. | с переводом на ОВ | 1 | 25.05 | 25.05 | 1 | 25.05 | 25.05 | 1 | 25.05 | 25.05 |
| | **Вельские ЭС** | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ***ПС 110 кВ Кокшеньга*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 56 | 2СШ-110 кВ | 5 | 16.05 | 20.05 | БВР: Проверка РЗА 2Т (В), опробование АПВ СМВ-110. | 2 ч. | с включением ремонтной перемычки | 5 | 16.05 | 20.05 | 5 | 16.05 | 20.05 | 5 | 16.05 | 20.05 |
| 57 | СМВ-110 | 5 | 16.05 | 20.05 | БВР: Проверка РЗА 2Т (В), опробование АПВ СМВ-110. | 2 ч. | с включением ремонтной перемычки | 5 | 16.05 | 20.05 | 5 | 16.05 | 20.05 | 5 | 16.05 | 20.05 |

| № | 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 Терентьевская*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 58 | СМВ-110 | 5 | 16.05 | 20.05 | ТР: ТР: Текущий ремонт 1Т, ОПН 10-110 1Т. Текущий ремонт ОД-110, КЗ-110 1Т. ТО СМВ-110. Перезарядка в/о ТТ СМВ-110. Опробование АПВ СМВ-110 (О). | 2 ч. | с включением ремонтной перемычки | 5 | 16.05 | 20.05 | 5 | 16.05 | 20.05 | 5 | 16.05 | 20.05 |
| 59 | 1СШ-110 кВ | 5 | 16.05 | 20.05 | ТР: ТР: Текущий ремонт 1Т, ОПН 10-110 1Т. Текущий ремонт ОД-110, КЗ-110 1Т. Перезарядка в/о ТН-110 1СШ. | 2 ч. | с включением ремонтной перемычки | 5 | 16.05 | 20.05 | 5 | 16.05 | 20.05 | 5 | 16.05 | 20.05 |
| 60 | СМВ-110 | 5 | 23.05 | 27.05 | ТР: Текущий ремонт 2Т, ОПН 10-110 2Т. Текущий ремонт ОД-110, КЗ-110 2Т. Перезарядка в/о ТН-110 2СШ. | 2 ч. | с включением ремонтной перемычки | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 |
| 61 | 2СШ-110 кВ | 5 | 23.05 | 27.05 | ТР: Текущий ремонт 2Т, ОПН 10-110 2Т. Текущий ремонт ОД-110, КЗ-110 2Т, замена ОСИ. Перезарядка в/о ТН-110 2СШ. | 2 ч. | с включением ремонтной перемычки | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 |
| ***ПС 110 кВ Шенкурск*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 62 | 2СШ-110 кВ | 2 | 12.05 | 13.05 | КР: Капитальный ремонт ШР 2СШ СМВ-110, РАЗ-110 2Т. Перезарядка в/о ТН-110 2СШ. | 4 ч. | С включением СМВ-110 на ПС 110 кВ Борок. | 2 | 12.05 | 13.05 | 1 | 13.05 | 13.05 | 2 | 13.05 | 13.05 |
| 63 | СМВ-110 | 2 | 12.05 | 13.05 | КР: Капитальный ремонт ШР 2СШ СМВ-110, РАЗ-110 2Т. Перезарядка в/о ТН-110 2СШ. | 1 ч. | С включением СМВ-110 на ПС 110 кВ Борок. | 2 | 12.05 | 13.05 | 1 | 13.05 | 13.05 | 2 | 13.05 | 13.05 |
| **Котласские ЭС** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ***ПС 110 кВ Вознесенье*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 64 | СМВ-110 | 1 | 16.05 | 16.05 | БВР: Проф. контроль автоматики СМВ-110, делительной автоматики, защит ВЛ-110 Чаплино, Терентьевская. | 2 ч. | В ремонте ВЛ 110 кВ Чаплино – Вознесенье. | 1 | 16.05 | 16.05 | 1 | 20.05 | 20.05 | 1 | 16.05 | 16.05 |
| 65 | СМВ-110 | 4 | 17.05 | 20.05 | БВР: Профконтроль автоматики СМВ-110, делительной автомаки, защит ВЛ-110 Чаплино, Терентьевская; профконтроль вторичных цепей ТН-110-1, ТН-110-2. Техническое обслуживание СМВ-110, ТТ-110-1, ТТ-110-2, ТН-110-1, ТН-110-2; опробование работы АПВ СМВ-110. | 2 ч. | с включением ремонтной перемычки | 4 | 17.05 | 20.05 | 4 | 16.05 | 19.05 | 4 | 16.05 | 19.05 |
| 66 | 2СШ-110 кВ | 2 | 17.05 | 18.05 | БВР: Техническое обслуживание, профконтроль вторичных цепей ТН-110-2. | 2 ч. | с включением ремонтной перемычки | 2 | 17.05 | 18.05 | 2 | 16.05 | 17.05 | 2 | 16.05 | 17.05 |
| 67 | 1СШ-110 кВ | 2 | 19.05 | 20.05 | ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-1Т; техническое обслуживание, профконтроль вторичных цепей ТН-110-1. | 2 ч. | с включением ремонтной перемычки | 2 | 19.05 | 20.05 | 2 | 18.05 | 19.05 | 2 | 18.05 | 19.05 |
| 68 | 1Т | 2 | 19.05 | 20.05 | ТР: Текущий ремонт 1Т, ОД.КЗ-110-1Т; техническое обслуживание ОПН-1Т; опробование работы МВ-10-1Т. | 2 ч. | С включением на ночь<br>С отключением потребителей, с включением на ночь. | 2 | 19.05 | 20.05 | 2 | 18.05 | 19.05 | 2 | 18.05 | 19.05 |

| № | 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 Красноборск-2*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 69 | СМВ-110 | 2 | 12.05 | 13.05 | БВР: Средний ремонт РАЗ №2 СМВ-110, ЛР ВЛ-110 Черевково, РАЗ №2 перемычки 110. | 3 ч. | В ремонте ВЛ 110 кВ Красноборск-2 – Черевково. | 2 | 12.05 | 13.05 | 2 | 30.05 | 31.05 | 2 | 12.05 | 13.05 |
| 70 | 2СШ-110 кВ | 2 | 12.05 | 13.05 | БВР: Средний ремонт РАЗ №2 СМВ-110, ЛР ВЛ-110 Черевково, РАЗ №2 перемычки 110. | 3 ч. | В ремонте ВЛ 110 кВ Красноборск-2 – Черевково. | 2 | 12.05 | 13.05 | 2 | 30.05 | 31.05 | 2 | 12.05 | 13.05 |
| ***ПС 110 кВ Лименда*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 71 | 1СШ-110 кВ | 2 | **16.05** | **17.05** | СР: Средний ремонт ЛР ВЛ-110 Сольвычегодск, РАЗ №1 перемычки 110. | 3 ч. | В ремонте ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда.<br>С изменением срока реализации в связи с изменением срока вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда (обращение Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное ПМЭС).<br><br>Архангельское РДУ:<br>С изменением срока в связи с изменением срока вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда (16-17.05.2022). | 2 | **23.05** | **24.05** | 2 | 16.05 | 17.05 | 2 | 16.05 | 17.05 |
| 72 | СВ-110 | 2 | **16.05** | **17.05** | СР: Средний ремонт ЛР ВЛ-110 Сольвычегодск, РАЗ №1 перемычки 110. | 3 ч. | В ремонте ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда.<br>С изменением срока реализации в связи с изменением срока вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда (обращение Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное ПМЭС).<br>Архангельское РДУ:<br>С изменением срока в связи с изменением срока вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда (16-17.05.2022). | 2 | **23.05** | **24.05** | 2 | 16.05 | 17.05 | 2 | 16.05 | 17.05 |
| 73 | 2СШ-110 кВ | 1 | **18.05** | **19.05** | СР: Средний ремонт ЛР ВЛ-110 Заовражье, РАЗ №2 перемычки 110. | 3 ч. | В ремонте ВЛ 110 кВ Лименда – Заовражье.<br>Архангельское РДУ:<br>С изменением срока в связи с выводом в ремонт 1СШ-110 кВ на ПС 110 кВ Лименда 20-24.05.2022. | 1 | **19.05** | **20.05** | 2 | 23.05 | 24.05 | 1 | 10.05 | 11.05 |
| 74 | СВ-110 | 2 | **18.05** | **19.05** | СР: Средний ремонт ЛР ВЛ-110 Заовражье, РАЗ №2 перемычки 110. | 3 ч. | В ремонте ВЛ 110 кВ Лименда – Заовражье.<br>Архангельское РДУ:<br>С изменением срока в связи с выводом в ремонт 1СШ-110 кВ на ПС 110 кВ Лименда 20-24.05.2022. | 2 | **19.05** | **20.05** | 2 | 23.05 | 24.05 | 2 | 10.05 | 11.05 |
| 75 | СВ-110 | 5 | **20.05** | **24.05** | СР: Средний ремонт ОД.КЗ-110-1Т, РАЗ №1 СВ-110; техническое обслуживание ТН-110-1, ТТ СВ-110. | 3 ч. | С включением ремонтной перемычки.<br>Архангельское РДУ:<br>С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда 16-17.05.2022. | 3 | **16.05** | **18.05** | 3 | 18.05 | 20.05 | 5 | 18.05 | 20.05 |
| 76 | 1СШ-110 кВ | 5 | **20.05** | **24.05** | СР: Средний ремонт ОД.КЗ-110-1Т, РАЗ №1 СВ-110; техническое обслуживание ТН-110-1, ТТ СВ-110. | 3 ч. | с включением ремонтной перемычки Архангельское РДУ:<br>С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда 16-17.05.2022. | 3 | **16.05** | **18.05** | 3 | 18.05 | 20.05 | 5 | 18.05 | 20.05 |
| 77 | СВ-110 | 3 | 25.05 | 27.05 | СР: Средний ремонт ОД.КЗ-110-2Т, РАЗ №2 СВ-110; техническое обслуживание ТН-110-2, СВ-110, опробование работы АПВ СВ-110. | 3 ч. | с включением ремонтной перемычки | 3 | 25.05 | 27.05 | 3 | 25.05 | 27.05 | 3 | 25.05 | 27.05 |
| 78 | 2СШ-110 кВ | 3 | 25.05 | 27.05 | СР: Средний ремонт ОД.КЗ-110-2Т, РАЗ №2 СВ-110; техническое обслуживание ТН-110-2. | 3 ч. | с включением ремонтной перемычки | 3 | 25.05 | 27.05 | 3 | 25.05 | 27.05 | 3 | 25.05 | 27.05 |

| № | 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 Чаплино*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 79 | 1СШ-110 кВ | 3 | 04.05 | 06.05 | ТР: Текущий ремонт ШР ВЛ-110 Аникеево, ШР 1СШ ОСМВ-110. Замена привода на ШР ВЛ-110 В.Тойма. | 2 ч. | с включением на ночь | 3 | 04.05 | 06.05 | 2 | 06.07 | 07.07 | 3 | 06.05 | 07.05 |
| 80 | МВ ВЛ-110 Аникеево | 1 | 04.05 | 04.05 | ТР: Текущий ремонт ШР ВЛ-110 Аникеево. | 2 ч. | Выведена в ремонт 1-СШ 110 кВ на ПС 110 кВ Чаплино. | 1 | 04.05 | 04.05 | 1 | 06.07 | 06.07 | 1 | 06.05 | 06.05 |
| 81 | 1Т | 2 | 04.05 | 05.05 | БВР: Техническая диагностика 1Т, ОПН-1Т; техническое обслуживание ТТ-110-1Т; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т, МВ-10-1Т. | 2 ч. | С отключением потребителей, с включением на ночь. | 2 | 04.05 | 05.05 | 3 | 10.05 | 12.05 | 2 | 10.05 | 12.05 |
| 82 | ОСМВ-110 | 1 | 05.05 | 05.05 | БВР: Включение в режиме замены МВ ВЛ-110 В.Тойма. | 4 ч. | Выведена в ремонт 1-СШ 110 кВ на ПС 110 кВ Чаплино.<br>Без отключения | 1 | 05.05 | 05.05 | 1 | 05.07 | 05.07 | 1 | 05.05 | 05.05 |
| 83 | ОСМВ-110 | 1 | 06.05 | 06.05 | ТР: Текущий ремонт ШР 1СШ ОСМВ-110. | 2 ч. | | 1 | 06.05 | 06.05 | 1 | 07.07 | 07.07 | 1 | 07.05 | 07.05 |
| ***ПС 110 кВ Яренск*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 84 | СМВ-110 | 10 | 04.05 | 13.05 | ЗРР: Перенос точки деления транзита 110 кВ Жешарт – Урдома на МВ-110-1АТ ПС 220 кВ Урдома в связи с выводом в ремонт 1АТ на ПС 220 кВ Урдома. | 2 ч. | Архангельское РДУ:<br>Нагрузка ПС 220 кВ Урдома, ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 10 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми. | 10 | 04.05 | 13.05 | | | | | | |
| **Плесецкие ЭС** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ***ПС 110 кВ Вонгуда*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 85 | ОМВ-110 | 4 | 10.05 | 13.05 | БВР: Включение в режиме замены МВ-110-Нименьга. | 2 ч. | Без отключения | 4 | 10.05 | 13.05 | 4 | 10.05 | 13.05 | 4 | 10.05 | 13.05 |
| 86 | МВ-110-Нименьга | 4 | 10.05 | 13.05 | БВР: АУВ МВ-110-Нименьга, проверка КСЗ | 2 ч. | с переводом на ОВ | 4 | 10.05 | 13.05 | 4 | 10.05 | 13.05 | 4 | 10.05 | 13.05 |
| ***ПС 110 кВ № 1 эн.р-н Мирный*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 87 | МВ-110-Восточный | 5 | 23.05 | 27.05 | БВР: ТР МВ-110-Восточный; КР Замена вводов (2шт) | 2 ч. | с переводом на ОВ | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 |
| 88 | ОСМВ-110 | 5 | 23.05 | 27.05 | БВР: Для замены МВ-110-Восточный | 2 ч. | Без отключения | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 | 5 | 23.05 | 27.05 |
| ***ПС 110 кВ № 2А эн.р-н Мирный*** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 89 | МВ-110-Объект-2 | 2 | 16.05 | 17.05 | КР: КР МВ-110-Объект-2 | 2 ч. | с переводом на ОВ | 2 | 16.05 | 17.05 | 2 | 16.05 | 17.05 | 2 | 16.05 | 17.05 |

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



В.Г.Подганин