Утверждаю:
Первый заместитель директора - главный инженер
Мурманского филиала
ПАО "Россети Северо-Запад"

И.А. Исаев

"27" 01 **2025 г.**

Сводный график ремонта ЛЭП и электросетевого оборудования на февраль 2025 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, прочие примечания	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Заявленный в месячный график срок ремонта		
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)			Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
ПО «СЭС» Мурманского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»								
Верхне-Туломская ГЭС-12								
В-1	5	17.02.25	21.02.25		Средний ремонт; с отключением; ; А.Г.-В/З; С.Р. В-1	5	17.02.25	21.02.25
ВЛ 150 кВ Верхне-Туломская ГЭС 12 – Заполярный №2 (Л-164)	3	18.02.25	20.02.25		Безопасное выполнение работ; с отключением; ; А.Г.-3 ч.; БВР при работе с а/краном при среднем ремонте В-1.	3	18.02.25	20.02.25
В-6	3	18.02.25	20.02.25		Безопасное выполнение работ; с отключением; ; А.Г.-3 ч.; БВР при работе с а/краном при среднем ремонте В-1.	3	18.02.25	20.02.25
ТН Л-164	3	18.02.25	20.02.25		Безопасное выполнение работ; с отключением; ; А.Г.-3 ч.; БВР при работе с а/краном при среднем ремонте В-1.	3	18.02.25	20.02.25
Мурманский филиал ПАО «Россети Северо-Запад»								
ВЛ 110 кВ Никель – Котсельваара №1 (Л-71)	1	05.02.25	05.02.25		Текущий ремонт; с отключением; ; А.Г.-8 ч.; Верховая ревизия с выбор. вскр. провода и грозотроса.	1	05.02.25	05.02.25
ВЛ 110 кВ Никель – Котсельваара №2 (Л-134)	1	12.02.25	12.02.25		Текущий ремонт; с отключением; ; А.Г.-8 ч.; Верховая ревизия с выбор. вскр. провода и грозотроса.	1	12.02.25	12.02.25
ПС 150 кВ Тепличная (ПС 81)								
В-150 Т-1	5	03.02.25	07.02.25		Текущий ремонт; с отключением; ; А.Г.-4 ч.; Т.Р., П.И. Т-1, ОПН, ОПНН Т-1; С.Р. РН Т-1.	5	03.02.25	07.02.25
В-150 Т-2	5	10.02.25	14.02.25		Текущий ремонт; с отключением; ; А.Г.-4 ч.; Т.Р., П.И. Т-2, ОПН, ОПНН Т-2; С.Р. РН Т-2.	5	10.02.25	14.02.25
3 сек 150 кВ	5	17.02.25	21.02.25		Средний ремонт; с отключением; с включением ремонтной перемычки; А.Г.-3 ч.; С.Р. ОД,КЗ Т-3.	5	17.02.25	21.02.25
4 сек 150 кВ	5	24.02.25	28.02.25		Средний ремонт; с отключением; с включением ремонтной перемычки; А.Г.-3 ч.; С.Р. ОД,КЗ Т-4.	5	24.02.25	28.02.25
ПО «ЦЭС» Мурманского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»								
Княжегубская ГЭС-11								
ВС-150	19	03.02.25	21.02.25	АТ-1 в работе через 1В-150 и 2В-150. вывести оборудование на 19 дней	Капитальный ремонт; с отключением; ; А.Г.-6 ч.; КРИк ВС-150. ТО ТТ ВС-150. Профвосстановление ВЦ привода ВС-150. С отключением и заземлением.	19	03.02.25	21.02.25

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, прочие примечания	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Заявленный в месячный график срок ремонта		
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)			Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
ВЛ 150 кВ Княжегубская ГЭС-11 – Зашеек (Л-239)	3	03.02.25	05.02.25	вывести оборудование на 3 дня	Заявленный режим работы; без отключения; не в транзите; А.Г.-4 ч.; ЗРР Л-239: без отключения (не в транзите). ВЛ-239 в ремонте. Вывести из работы АПВ Л-239 на время оперирования РЛ Л-239.	3	03.02.25	05.02.25
ВЛ-239	3	03.02.25	05.02.25	вывести оборудование на 3 дня	Безопасное выполнение работ; с отключением; ; А.Г.-6 ч.; ЗРР: Л-239 без отключения (не в транзите). Для безопасного выполнения работ по демонтажу колонн ВС-150 вывести ВЛ-239 с отключением и заземлением.	3	03.02.25	05.02.25
ВЛ-239	3	19.02.25	21.02.25	вывести оборудование на 3 дня	Безопасное выполнение работ; с отключением; ; А.Г.-6 ч.; ЗРР: Л-239 без отключения (не в транзите). Для безопасного выполнения работ по демонтажу колонн ВС-150 вывести ВЛ-239 с отключением и заземлением.	3	19.02.25	21.02.25
ВЛ 150 кВ Княжегубская ГЭС-11 – Зашеек (Л-239)	3	19.02.25	21.02.25	вывести оборудование на 3 дня	Заявленный режим работы; без отключения; не в транзите; А.Г.-4 ч.; ЗРР Л-239: без отключения (не в транзите). ВЛ-239 в ремонте. Вывести из работы АПВ Л-239 на время оперирования РЛ Л-239.	3	19.02.25	21.02.25
Мурманский филиал ПАО «Россети Северо-Запад»								
ВЛ 110 кВ Протоки – Царь Город (Л-94)	5	03.02.25	07.02.25	Вывести оборудование в указанный срок на 5 дней	Капитальный ремонт; с отключением; ; А.Г.-4 ч.; Устранение дефектов, замена изоляторов, монтаж ПЗУ	5	03.02.25	07.02.25
ВЛ 110 кВ Княжегубская ГЭС-11 – Княжая (Л-145)	5	03.02.25	07.02.25	Вывести оборудование на 5 дней в указанный срок	Капитальный ремонт; с отключением; ; А.Г.-8 ч.; Устранение дефектов, смена изоляторов, замена деревянных деталей опор.	5	03.02.25	07.02.25
ВЛ 110 кВ Нива ГЭС-1 – Нива ГЭС-2 №1 с отпайками (Л-101)	5	03.02.25	07.02.25	Вывести оборудование на 5 дней в указанный срок	Капитальный ремонт; с отключением; ; А.Г.-8 ч.; Замена деталей опор, изоляторов	5	03.02.25	07.02.25
ВЛ 110 кВ Тайбола – Царь Город с отпайкой на ПС Пушной (Л-138)	5	10.02.25	14.02.25	Вывести оборудование на 5 дней в указанный срок	Капитальный ремонт; с отключением; ; А.Г.-8 ч.; Замена изоляторов	5	10.02.25	14.02.25
ВЛ 110 кВ Княжегубская ГЭС-11 – Княжая (Л-145)	5	10.02.25	14.02.25	Вывести оборудование в указанный срок на 5 дней	Капитальный ремонт; с отключением; ; А.Г.-8 ч.; Устранение дефектов, смена изоляторов, замена деревянных деталей опор.	5	10.02.25	14.02.25
ВЛ 110 кВ Апатитская ТЭЦ – Хибины (Л-109)	5	10.02.25	14.02.25	Вывести оборудование на 5 дней в указанный срок	Капитальный ремонт; с отключением; ; А.Г.-8 ч.; Смена изоляторов. Замена деревянных деталей опор	5	10.02.25	14.02.25
ВЛ 110 кВ Тайбола – Царь Город с отпайкой на ПС Пушной (Л-138)	5	17.02.25	21.02.25	Вывести оборудование на 5 дней в указанный срок	Капитальный ремонт; с отключением; ; А.Г.-8 ч.; Замена изоляторов	5	17.02.25	21.02.25
ВЛ 110 кВ Апатитская ТЭЦ – Хибины (Л-109)	5	17.02.25	21.02.25	Вывести оборудование в указанный срок на 5 дней. С изменением сроков для исключения совмещения с Л-101.	Капитальный ремонт; с отключением; ; А.Г.-8 ч.; Смена изоляторов. Замена деревянных деталей опор	5	03.02.25	07.02.25
ВЛ 150 кВ Выходной – Административная №2 с отпайкой на ПС Оленья (Л-154)	5	24.02.25	28.02.25	Вывести оборудование на 5 дней в указанный срок	Капитальный ремонт; с отключением; ; А.Г.-8 ч.; Замена изоляторов	5	24.02.25	28.02.25

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, прочие примечания	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Заявленный в месячный график срок ремонта		
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)			Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
ВЛ 110 кВ Нива ГЭС-1 – Нива ГЭС-2 №1 с отпайками (Л-101)	5	24.02.25	28.02.25	Вывести оборудование на 5 дней в указанный срок. С изменением сроков для исключения совмещения с Л-109.	Капитальный ремонт; с отключением; ; А.Г.-8 ч.; Замена деталей опор, изоляторов	5	10.02.25	14.02.25
ВЛ 150 кВ Административная – Зашеек №2 с отпайкой на Кольскую АЭС (Л-152)	5	24.02.25	28.02.25	Вывести оборудование на 5 дней в указанный срок	Капитальный ремонт; с отключением; ; А.Г.-8 ч.; Замена деталей опор, изоляторов, вырубка ДКР	5	24.02.25	28.02.25
ПС 150 кВ Зашеек (ПС 88)								
ВЛ-239	3	19.02.25	21.02.25	Вывести оборудование на 3 дня	Текущий ремонт; с отключением; ; А.Г.-4 ч.; ТО ТТ-150 Л-239, ТоП ВЛ-239. С отключением и заземлением.	3	19.02.25	21.02.25
ВЛ 150 кВ Княжегубская ГЭС-11 – Зашеек (Л-239)	3	19.02.25	21.02.25	Вывести оборудование на 3 дня	Безопасное выполнение работ; с отключением; ; А.Г.-В/3; ТО ТТ-150 Л-239, ТоП ВЛ-239. С отключением.	3	19.02.25	21.02.25
ПО «ЦЭС» Мурманского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»								
Снижение объёма нагрузки, отключаемой действием АЧР	5	10.02.25	14.02.25		Безопасное выполнение работ; с отключением; ; А.Г.-3 ч.; Профилактический контроль АЧР-ЧАПВ ПС110 кВ Кировск (ПС75)	5	10.02.25	14.02.25

Заместитель главного инженера по ОТиСУ - начальник центра _____ **А.Ф.Слатинский**

Зам. главного инженера по эксплуатации - нач. управления техн. перевооружения и реконструкции, обслуж. и ремонта объектов электросетевого хоз-ва _____ **К.В. Рябев**