Утверждаю:
Первый заместитель директора -
главный инженер
Вологодского филиала ПАО "Россети Северо-Запад"
_____ И.В. Кайсин
" 22 " октября 2021 г.

ПЛАН - ГРАФИК отключений ЛЭП и оборудования ПС Вологодского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" на ноябрь 2021 год

Объект	Оборудование	Разрешенный срок ремонта			Примечание: причина отказа или переноса сроков ремонта и т.д.	АГ	Содержание работ	Заявленный в месячный график срок ремонта			Состояние
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
Великоустюгские ЭС (Тотемские ЭС)											
ПС 110 кВ Бабушкино	СВ-110	5	01.11.2021	05.11.2021		1:00	Проверка УРЗА(В)	5	01.11.2021	05.11.2021	Утверждена РДУ
ВУЭС (ТЭС)	ВЛ 110 кВ БАБУШКИНО-РОСЛЯТИНО	5	01.11.2021	05.11.2021	не в транзите	1:00	Одностороннее отключение ВЛ при проверке УРЗА(В) СВ-110 кВ на ПС 110 кВ Бабушкино	5	01.11.2021	05.11.2021	Утверждена РДУ
ПС 110 кВ Бабушкино	Комплект РЗ №2 ВЛ 110 кВ Бабушкино – Рослятино (КСЗ) (Комплект А2 ШЭ2607 011021)	5	01.11.2021	05.11.2021	Планируется с отключением СВ-110 в сроки 01.11-05.11.2021 в соответствии с Графиком ЛЭП и ЭЛТ на ноябрь 2021 г.	1:00	А/Г - 2 ч. Проверка УРЗА (В).	5	01.11.2021	05.11.2021	Утверждена РДУ
ПС 110 кВ Бабушкино	Комплект РЗА №1 ВЛ 110 кВ Тотьма 2 - Бабушкино (КСЗ, АПВ, АУВ) (Комплект А1 ШЭ2607 011021)	5	01.11.2021	05.11.2021	Планируется с отключением СВ-110 в сроки 01.11-05.11.2021 в соответствии с Графиком ЛЭП и ЭЛТ на ноябрь 2021 г.	1:00	А/Г - 2 ч. Проверка УРЗА (В).	5	01.11.2021	05.11.2021	Утверждена РДУ
ПС 110 кВ Бабушкино	Комплект РЗА №1 ВЛ 110 кВ Бабушкино – Рослятино (КСЗ, АПВ, АУВ) (Комплект А1 ШЭ2607 011021)	5	01.11.2021	05.11.2021	Планируется с отключением СВ-110 в сроки 01.11-05.11.2021 в соответствии с Графиком ЛЭП и ЭЛТ на ноябрь 2021 г.	1:00	А/Г - 2 ч. Проверка УРЗА (В).	5	01.11.2021	05.11.2021	Утверждена РДУ
ПС 110 кВ Бабушкино	Комплект РЗ №2 ВЛ 110 кВ Тотьма 2 - Бабушкино (КСЗ) (Комплект А2 ШЭ2607 011021)	5	01.11.2021	05.11.2021	Планируется с отключением СВ-110 в сроки 01.11-05.11.2021 в соответствии с Графиком ЛЭП и ЭЛТ на ноябрь 2021 г.	1:00	А/Г - 2 ч. Проверка УРЗА (В).	5	01.11.2021	05.11.2021	Утверждена РДУ
ВУЭС (ТЭС)	ВЛ 110 кВ ТАРНОГА-ВЛАСЬЕВСКАЯ	4	06.11.2021	09.11.2021	Заявлена из годового графика. Архангельское РДУ: Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - на Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	2:00	Установка ПЗУ на опорах № 54-60, замена дефектной изоляции на опоре № 56. Техническое обслуживание, измерение сопротивления ЗУ опор, верховой осмотр с выемкой провода из зажима. Выправка опор. Вырубка угрожающих деревьев Опора № 1-142.	4	06.11.2021	09.11.2021	Утверждена РДУ
ВУЭС (ТЭС)	ВЛ 110 кВ ТАРНОГА-ВЛАСЬЕВСКАЯ	3	13.11.2021	15.11.2021	Архангельское РДУ: Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - на Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	2:00	Установка ПЗУ на опорах № 54-60, замена дефектной изоляции на опоре № 56. Техническое обслуживание, измерение сопротивления ЗУ опор, верховой осмотр с выемкой провода из зажима. Выправка опор. Вырубка угрожающих деревьев Опора № 1-142.	3	10.11.2021	12.11.2021	Утверждена РДУ
ВУЭС (ТЭС)	ВЛ 110 кВ ТАРНОГА - ЗАЯЧЕРЕЦКАЯ	2	25.11.2021	26.11.2021	Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Сямжа – Чушевицы 01-05.11.2021 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» 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: - на Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	0:30	Вырубка угрожающих деревьев Пролет опор №8-портал ПС110 кВ Тарнога	2	02.11.2021	03.11.2021	Утверждена РДУ
ВУЭС (ТЭС)	ВЛ 110 кВ БИРЯКОВО-ПОГОРЕЛОВО	2	20.11.2021	21.11.2021	Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с выводом в ремонт Г-2 на Вельской ГТ-ТЭЦ 17-19.11.2021 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» 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: - на Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	0:30	Вырубка угрожающих деревьев, разрубка поросли Пролет опор № 524-526.	2	18.11.2021	19.11.2021	Утверждена РДУ

Объект	Оборудование	Разрешенный срок ремонта			Примечание: причина отказа или переноса сроков ремонта и т.д.	АГ	Содержание работ	Заявленный в месячный график срок ремонта			Состояние
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ВУЭС (ТЭС)	ВЛ-35 кВ Погорелово-Никольская	4	23.11.2021	26.11.2021		0:30	Вырубка угрожающих деревьев, разрубка поросли Пролет опор № 1-152.	4	23.11.2021	26.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	ВЛ-35 кВ Карица	5	01.11.2021	05.11.2021		0:30	Расширение просеки с вырубкой угрожающих падением деревьев на провода Пролет опор № 1-173.	5	01.11.2021	05.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	ВЛ-35 кВ Ида	5	01.11.2021	05.11.2021		0:30	Расширение просеки с вырубкой угрожающих падением деревьев на провода Пролет опор № 1-173.	5	01.11.2021	05.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	ВЛ-35 кВ Аниково	5	08.11.2021	12.11.2021		0:30	Расширение просеки с вырубкой угрожающих падением деревьев на провода Пролет опор № 1-165.	5	08.11.2021	12.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	ВЛ-35 кВ Аниково	30	01.11.2021	30.11.2021	Ежедневный вывод АПВ ВЛ 35 кВ Аниково	0:30	Расширение просеки с вырубкой угрожающих падением деревьев на провода Пролет опор № 1-165.	30	01.11.2021	30.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	ВЛ-35 кВ Карица	30	01.11.2021	30.11.2021	Вывод АПВ ВЛ 35 кВ Карица	0:30	Расширение просеки с вырубкой угрожающих падением деревьев на провода Пролет опор № 1-173.	30	01.11.2021	30.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	ВЛ-35 кВ Ида	30	01.11.2021	30.11.2021	Вывод АПВ ВЛ 35 кВ Ида	0:30	Расширение просеки с вырубкой угрожающих падением деревьев на провода Пролет опор № 1-116.	30	01.11.2021	30.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	СДТУ направления Вологодское РДУ – Тотемские электрические сети	1	09.11.2021	09.11.2021	Возможное пропадание каналов связи и телемеханики	0:20	Комплекс профилактических и технических работ на оборудовании FlexGain A155, Eaton ВОЛС ПС Погорелово, Тотьма-2, Тотьма-1, Царева	1	09.11.2021	09.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	СДТУ направления Вологодское РДУ – Тотемские электрические сети	1	15.11.2021	15.11.2021	Кратковременное пропадание каналов телемеханики	0:30	Комплекс профилактических и технических работ на оборудовании серверов ТМ и АРМ Диспетчера ОДС ПО ВУЭС (ТЭС)	1	15.11.2021	15.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	СДТУ направления Вологодское РДУ – Тотемские электрические сети	2	15.11.2021	16.11.2021	Кратковременное пропадание каналов телемеханики	0:30	Комплекс профилактических и технических работ на оборудовании серверов ТМ и АРМ Диспетчера, АРМ Реклоузера ОДП Тотемского РЭС	2	15.11.2021	16.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	СДТУ направления Вологодское РДУ – Тотемские электрические сети	1	25.11.2021	25.11.2021	Кратковременное пропадание каналов телемеханики	0:30	Комплекс профилактических и технических работ на оборудовании сервера ТМ, АРМ Диспетчера, МЭК(Видеостена) ОДП Тарногский РЭС	1	25.11.2021	25.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	СДТУ направления Вологодское РДУ – Тотемские электрические сети	2	25.11.2021	26.11.2021	Кратковременное пропадание каналов связи и телемеханики	0:30	Техническое обслуживание оборудование ВЧ (АКСТ, СПИ-122, СПИ-244, АВС-1, АВС-3,) и ТМ (Телеканал-М и Телеканал-М2), СГЭ (Eaton), радиосвязи, АТС(Minicom DX, Триком), система записи переговоров ЭХО+ оборудования Тарногского РЭС	2	25.11.2021	26.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	СДТУ направления Вологодское РДУ – Тотемские электрические сети	1	26.11.2021	26.11.2021	Возможное пропадание каналов связи и телемеханики	0:20	Комплекс профилактических и технических работ на оборудовании FlexGain A155, Eaton ПС Тарнога и Тарногского РЭС	1	26.11.2021	26.11.2021	Согласованная
ВУЭС (ТЭС)	СДТУ направления Вологодское РДУ – Тотемские электрические сети	1	29.11.2021	29.11.2021	Возможно пропадание каналов:	0:30	Комплекс профилактических и технических работ на оборудовании Мультиплексор «Морион» OGM 30 E	1	29.11.2021	29.11.2021	Согласованная
Великоустюгские ЭС											
ПС 110 кВ Кич-Городок	МВ-110 кВ КАЛИНИНО	1	16.11.2021	16.11.2021	Разрыв транзита 110 кВ. Архангельское РДУ: 1. С сокращением срока в связи с выводом в ремонт Г-2 на Вельской ГТ-ТЭЦ 17-19.11.2021 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» 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: - на Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	2:00	Изменение уставок устройств РЗА.	2	16.11.2021	17.11.2021	Утверждена РДУ
ПС 110 кВ Кич-Городок	ЭПЗ-1636 (КСЗ) ВЛ 110 кВ Кич.Городок – Калинино	1	16.11.2021	16.11.2021	Планируется с отключением МВ 110 кВ Калинино в сроки 16.11-16.11.2021 в соответствии с Графиком ЛЭП и ЭЛТ на ноябрь 2021 г.	2:00	А/Г - 2 ч. Изменение уставок ЭПЗ-1636 (КСЗ) ВЛ 110 кВ Кич.Городок – Калинино на ПС 110 кВ Кич. Городок.	2	16.11.2021	17.11.2021	Утверждена РДУ
ПС 110 кВ Кич-Городок	АПВ,АУВ ВЛ 110 кВ Кич.Городок – Калинино	1	16.11.2021	16.11.2021	Планируется с отключением МВ 110 кВ Калинино в сроки 16.11-16.11.2021 в соответствии с Графиком ЛЭП и ЭЛТ на ноябрь 2021 г.	2:00	А/Г - 2 ч. Изменение уставок АПВ,АУВ ВЛ 110 кВ Кич.Городок – Калинино на ПС 110 кВ Кич. Городок.	2	16.11.2021	17.11.2021	Утверждена РДУ
ВУЭС	ВЛ 110 кВ КИЧ. ГОРОДОК-КАЛИНИНО	1	16.11.2021	16.11.2021	Архангельское РДУ: 1. С сокращением срока в связи с выводом в ремонт Г-2 на Вельской ГТ-ТЭЦ 17-19.11.2021 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» 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: - на Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	2:00	Одностороннее отключение со стороны ПС 110 кВ Кич. Городов в связи с изменением уставок устройств РЗА на МВ 110 кВ Калинино.	2	16.11.2021	17.11.2021	Утверждена РДУ
ПС 110 кВ Никольск	МВ-110 кВ КАЛИНИНО	1	10.11.2021	10.11.2021	Разрыв транзита 110 кВ.	2:00	Техническое обслуживание, доливка масла и замена силикагеля ТТ 110 кВ Калинино.	1	08.11.2021	08.11.2021	Утверждена РДУ

Объект	Оборудование	Разрешенный срок ремонта			Примечание: причина отказа или переноса сроков ремонта и т.д.	АГ	Содержание работ	Заявленный в месячный график срок ремонта			Состояние
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ВУЭС	ВЛ 110 кВ КАЛИНИНО-НИКОЛЬСК	1	10.11.2021	10.11.2021	Разрыв транзита 110 кВ. Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская 06-09.11.2021 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» 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: - на Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 или Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	2:00	Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Калинино - Никольск для технического обслуживания, доливки масла и замены силикагеля ТТ 110 кВ Калинино на ПС 110 кв Никольск.	1	08.11.2021	08.11.2021	Утверждена РДУ
ПС 110 кВ Никольск	ШСМВ-110 кВ	2	08.11.2021	09.11.2021	Без разрыва транзита 110 кВ, с включением ШР 110 кВ 2 СШ Павино на ПС 110 кВ Никольск. Смещено от работ на МВ 110 кВ Калинино ПС 110 кВ Никольск.	1:30	Покраска фланцев ШСМВ 110 кВ и доливка масла; покраска фланцев ТТ 110 кВ ШСМВ.	2	11.11.2021	12.11.2021	Утверждена РДУ
ПС 110 кВ Никольск	МВ-110 кВ ПАВИНО	2	11.11.2021	12.11.2021	Разрыв транзита 110 кВ.	2:00	Текущий ремонт привода МВ 110 кВ Павино и техническое обслуживание, доливка масла, замена силикагеля ТТ 110 кВ Павино.	2	09.11.2021	10.11.2021	Утверждена РДУ
ВУЭС	ВЛ 110 кВ НИКОЛЬСК-ПАВИНО	2	11.11.2021	12.11.2021	Разрыв 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: - на Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 или Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	2:00	Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Никольск - Павино для текущего ремонта привода МВ 110 кВ Павино и технического обслуживания, доливки масла, замены силикагеля ТТ 110 кВ Павино на ПС 110 кВ Никольск.	2	09.11.2021	10.11.2021	Утверждена РДУ
ВУЭС	ВЛ 110 кВ НИКОЛЬСК-ПАВИНО	2	11.11.2021	12.11.2021	С разрывом транзита 110 кВ. Не совмещать с ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская. Архангельское РДУ: Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - на Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 или Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	1:00	Вырубка угрожающих деревьев.	2	09.11.2021	10.11.2021	Утверждена РДУ
ПС 110 кВ Зеленцово	2СШ 110 кВ	2	22.11.2021	23.11.2021		2:00	Демонтаж ЗН ЛР 110 кВ Рослятино в ст. 2 СШ.	2	22.11.2021	23.11.2021	Утверждена РДУ
ВУЭС	ВЛ 110 кВ РОСЛЯТИНО-ЗЕЛЕНЦОВО	2	22.11.2021	23.11.2021	Разрыв транзита 110 кВ.	2:00	Демонтаж ЗН ЛР 110 кВ Рослятино в ст. 2 СШ на ПС 110 кВ Зеленцово.	2	22.11.2021	23.11.2021	Утверждена РДУ
ВУЭС	КОМПЛЕКС ТЕЛЕМЕХАНИКИ	1	23.11.2021	23.11.2021		1:00	Техническое обслуживаение ОИК "Систел" Никольского РЭС.	1	23.11.2021	23.11.2021	Согласованная
ВУЭС	КОМПЛЕКС ТЕЛЕМЕХАНИКИ	1	19.11.2021	19.11.2021		1:00	Техническое обслуживание ЦППС Никольского РЭС.	1	19.11.2021	19.11.2021	Согласованная
ВУЭС	СДТУ направления Велико-Устюгские электрические сети – ПС 110 кВ Никольск	1	18.11.2021	18.11.2021		1:00	Техническое обслуживание КП телемеханики "Транзит RTU", оборудование ВЧ связи ЦВК-16, инвертор Форпост, коммутатор Cisco C881-K9, коммутатор 3Com 4210, HP v 1910, MOXA NPort 5250, MOXA NPort 6650-16, мини АТС DX 64.	1	18.11.2021	18.11.2021	Согласованная
ВУЭС	СДТУ направления Велико-Устюгские электрические сети – ПС 110 кВ Калинино	1	17.11.2021	17.11.2021		1:00	Техническое обслуживание КП телемеханики "Транзит RTU", оборудование ВЧ связи АВС-ЦМ (р), инвертора Powerwar.	1	17.11.2021	17.11.2021	Согласованная
ВУЭС	СДТУ направления Велико-Устюгские электрические сети – ПС 110 кВ Зеленцово	1	16.11.2021	16.11.2021		1:00	Техническое обслуживание КП телемеханики "Транзит RTU", оборудование ВЧ связи АВС-ЦМ (р), инвертора Powerwar.	1	16.11.2021	16.11.2021	Согласованная
ВУЭС	СДТУ направления Велико-Устюгские электрические сети – ПС 110 кВ Приводино	1	10.11.2021	10.11.2021		1:00	Техническое обслуживание КП телемеханики "Транзит RTU", оборудование ВЧ связи ЦВК-16, инвертора ПТ ОПТ.	1	10.11.2021	10.11.2021	Согласованная
ВУЭС	СДТУ направления Вологодское РДУ- ПС 110 кВ РП Красавино	1	11.11.2021	11.11.2021		1:00	Техническое обслуживание КП телемеханики "Транзит RTU", оборудование ВЧ связи ЦВК-16, инвертора Форпост.	1	11.11.2021	11.11.2021	Согласованная
ВУЭС	СДТУ направления Велико-Устюгские электрические сети – ПС 110 кВ Полдарса	1	09.11.2021	09.11.2021		1:00	Техническое обслуживание КП телемеханики "Транзит RTU", оборудование ВЧ связи АВС-ЦМ (р), инвертора Powerware.	1	09.11.2021	09.11.2021	Согласованная
Вологодские ЭС											
ПС 110 кВ Н.Погост	2 СШ 110 кВ	1	09.11.2021	09.11.2021	выводится из работы 2 СШ 110 кВ , МВ-110 Т-2.	1:00	Ревизия ВОФ ТТ МВ-110 Т-2, ТН-110-2.	1	09.11.2021	09.11.2021	Согласованная
ВЭС	ВЛ 110 кВ СЯМЖА-ЧУШЕВИЦЫ	30	01.11.2021	30.11.2021	Ежедневный вывод АПВ.	0:30	Расширение просеки в пролетах опор №1-233	30	01.11.2021	30.11.2021	Утверждена РДУ

Объект	Оборудование	Разрешенный срок ремонта			Примечание: причина отказа или переноса сроков ремонта и т.д.	АГ	Содержание работ	Заявленный в месячный график срок ремонта			Состояние
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ВЭС	ВЛ 110 кВ СЯМЖА-ЧУШЕВИЦЫ	2	01.11.2021	02.11.2021	Вологодское РДУ. Нагрузка, переводимая на питание от ОЗ Архангельского РДУ до 8 МВт. Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с выводом в ремонт Г-1 на Вельской ГТ-ТЭЦ 10-12.11.2021, ВЛ 110 кВ Калинино – Никольск 10.11.2021, ВЛ 110 кВ Никольск – Павино 11-12.11.2021 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» 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: - на Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	0:30	Расширение просеки в пролетах опор №1-233	2	10.11.2021	11.11.2021	Утверждена РДУ
ВЭС	ВЛ 110 кВ СЯМЖА-ЧУШЕВИЦЫ	2	03.11.2021	04.11.2021	Вологодское РДУ. Нагрузка, переводимая на питание от ОЗ Архангельского РДУ до 8 МВт. Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с выводом в ремонт Г-2 на Вельской ГТ-ТЭЦ 17-19.11.2021 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» 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: - на Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	0:30	Расширение просеки в пролетах опор №1-233	2	17.11.2021	18.11.2021	Утверждена РДУ
ВЭС	ВЛ 110 кВ СЯМЖА-ЧУШЕВИЦЫ	1	05.11.2021	05.11.2021	Вологодское РДУ. Нагрузка, переводимая на питание от ОЗ Архангельского РДУ до 8 МВт. Архангельское РДУ: 1. С изменением и сокращением срока в связи с отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома при прогнозном уровне потребления ЭС Архангельской области. 2. Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: - на Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 и Г-2; - включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	0:30	Расширение просеки в пролетах опор №1-233	2	24.11.2021	25.11.2021	Утверждена РДУ
ВЭС	СДТУ направления ПО ВЭС- ПС 110кВ Жерноково	1	10.11.2021	10.11.2021	с попаданием ТМ и ДК.	0:30	Тех. обслуживание оборудования ВЧ-связи СПИ-122 и комплекса ТМ МТК-20,радиостанции Icom, ИБП Eaton 9130.	1	10.11.2021	10.11.2021	Согласованная
ВЭС	СДТУ направления ПО ВЭС- ПС 110 кВ Плоское	1	16.11.2021	16.11.2021	с попаданием ТМ и ДК.	0:30	Тех. обслуживание оборудования ВЧ-связи СПИ-122 и комплекса ТМ МТК-20,радиостанции Icom, ИБП Eaton 9130.	1	16.11.2021	16.11.2021	Согласованная
ВЭС	СДТУ направления ПО ВЭС- ПС 35кВ Слобода	1	18.11.2021	18.11.2021	с попаданием ТМ и ДК.	0:30	Тех. обслуживание оборудования ВЧ-связи СПИ-122 и комплекса ТМ МТК-20,радиостанции Icom, ИБП Eaton 9130.	1	18.11.2021	18.11.2021	Согласованная
ВЭС	СДТУ направления ПО ВЭС- ПС 35кВ Комельская	1	24.11.2021	24.11.2021	с попаданием ТМ и ДК.	0:30	Тех. обслуживание оборудования ВЧ-связи СПИ-122 и комплекса ТМ МТК-20,радиостанции Icom, ИБП Eaton 9130.	1	24.11.2021	24.11.2021	Согласованная
ВЭС	СДТУ направления ПО ВЭС- ПС 35кВ Криводино	1	23.11.2021	23.11.2021	с попаданием ТМ и ДК.	0:30	Тех. обслуживание оборудования ВЧ-связи АСК-1С и комплекса ТМ МТК-20,радиостанции Icom, ИБП Eaton 9130.	1	23.11.2021	23.11.2021	Согласованная
ВЭС	СДТУ направления ПО ВЭС- ПС 35кВ Минькино	1	11.11.2021	11.11.2021	с попаданием ТМ и ДК.	0:30	Тех. обслуживание оборудования ВЧ-связи АВЦ-С и комплекса ТМ МТК-20,радиостанции Icom, ИБП Eaton 9130.	1	11.11.2021	11.11.2021	Согласованная
ВЭС	СДТУ направления Вологодское РДУ-ПО ВЭС	1	09.11.2021	09.11.2021	с попаданием ТМ и ДК.	0:30	Тех. обслуживание оборудования ВЧ-связи АСК-1С, СПИ-122 и комплекса ТМ МТК-20,радиостанции Icom, ИБП Eaton 9130 на ПС 110 кВ Вохтога.	1	09.11.2021	09.11.2021	Согласованная
Череповецкие ЭС											
ПС-110 кВ Шексна (р)	Т-3 35/10 кВ	1	01.11.2021	01.11.2021		1:00	Текущий ремонт трансформатора	1	01.11.2021	01.11.2021	Согласованная
ПС-110 кВ Шексна (р)	Т-4 35/10 кВ	1	02.11.2021	02.11.2021		1:00	Текущий ремонт трансформатора	1	02.11.2021	02.11.2021	Согласованная
ПС 35 кВ Сизьма	Т-1 35/10 кВ	1	03.11.2021	03.11.2021		1:00	Текущий ремонт трансформатора	1	03.11.2021	03.11.2021	Согласованная
ПС 35 кВ Сизьма	Т-2 35/10 кВ	1	04.11.2021	04.11.2021		1:00	Текущий ремонт трансформатора	1	04.11.2021	04.11.2021	Согласованная
ПС 35 кВ Юрочкино	Т-1 35/10 кВ	1	10.11.2021	10.11.2021		1:00	Текущий ремонт трансформатора	1	10.11.2021	10.11.2021	Согласованная
ПС 35 кВ Поток	Т-1	1	08.11.2021	08.11.2021		1:00	Текущий ремонт трансформатора	1	08.11.2021	08.11.2021	Согласованная
ПС 35 кВ Поток	Т-2	1	09.11.2021	09.11.2021		1:00	Текущий ремонт трансформатора	1	09.11.2021	09.11.2021	Согласованная

Объект	Оборудование	Разрешенный срок ремонта			Примечание: причина отказа или переноса сроков ремонта и т.д.	АГ	Содержание работ	Заявленный в месячный график срок ремонта			Состояние
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ЧЭС	ВЛ 110 кВ СУДА 1	1	13.11.2021	13.11.2021	Ленинградское РДУ. Не совмещать с выводом в ремонт 2С 110 кВ ПС 110 кВ Глиноземная (ПС 35) - 11-12.10.2021. Вологодское РДУ. Окончательное решение о возможности вывода в ремонт принимается на штабе по обеспечению электроснабжения Вологодской области.	4:00	Разборка шлейфов ВЛ-110 кВ Суда-1 на опоре №35А	1	08.11.2021	08.11.2021	Утверждена РДУ
ЧЭС	ВЛ 110 кВ СУДА 2	8	14.11.2021	21.11.2021	Опора №41 в створе существующей ВЛ. В случае необходимости будет восстановлен пролет №№34-35А существующей ВЛ-110 кВ Суда-2 через новую опору №41. Ленинградское РДУ. Не совмещать с выводом в ремонт 2С 110 кВ ПС 110 кВ Глиноземная (ПС 35) - 11-12.10.2021. Вологодское РДУ. Окончательное решение о возможности вывода в ремонт принимается на штабе по обеспечению электроснабжения Вологодской области.	7:00	Монтаж фундамента новой опоры №41 ВЛ-110 кВ Суда-1,2. Монтаж новой опоры №41 ВЛ-110 кВ Суда-1,2	8	09.11.2021	16.11.2021	Утверждена РДУ
ЧЭС	ВЛ 110 кВ СУДА 1	1	21.11.2021	21.11.2021	Ленинградское РДУ. Не совмещать с выводом в ремонт 2С 110 кВ ПС 110 кВ Глиноземная (ПС 35) - 11-12.10.2021. Вологодское РДУ. Окончательное решение о возможности вывода в ремонт принимается на штабе по обеспечению электроснабжения Вологодской области.	4:00	Сборка шлейфов на опоре №35А ВЛ-110 кВ Суда-1	1	16.11.2021	16.11.2021	Утверждена РДУ
ЧЭС	ВЛ 110 кВ СУДА 1	9	13.11.2021	21.11.2021	Ленинградское РДУ. Не совмещать с выводом в ремонт 2С 110 кВ ПС 110 кВ Глиноземная (ПС 35) - 11-12.10.2021. Вологодское РДУ. Окончательное решение о возможности вывода в ремонт принимается на штабе по обеспечению электроснабжения Вологодской области.	7:00	ВЛ-110 кВ Суда-1 в тупиковом режиме от ПС Суда до оп. №35А	9	08.11.2021	16.11.2021	Утверждена РДУ
ЧЭС	ВЛ 110 кВ СУДА 1	1	22.11.2021	22.11.2021	Сборка шлейфов на опоре №35А ВЛ-110 кВ Суда-1 02.12.2021 Вологодское РДУ. Окончательное решение о возможности вывода в ремонт принимается на штабе по обеспечению электроснабжения Вологодской области.	4:00	Разборка шлейфов ВЛ-110 кВ Суда-1 на опоре №35А	1	22.11.2021	22.11.2021	Утверждена РДУ
ЧЭС	ВЛ 110 кВ СУДА 2	10	23.11.2021	02.12.2021	Вологодское РДУ. Окончательное решение о возможности вывода в ремонт принимается на штабе по обеспечению электроснабжения Вологодской области.	7:00	23.11.2021- Установка временной опоры №1А ВЛ-110 кВ Суда-1,2 (АГ-1 ч); 24.11.2021- Демонтаж проводов и существующей опоры №1 ВЛ-110 кВ Суда-1,2 (АГ-7 ч.); 25.11.2021-26.11.2021- Демонтаж фундамента существующей опоры №1 ВЛ-110 кВ Суда-1,2 (АГ-6 ч.); 27.11.2021-28.11.2021- Монтаж фундамента новой опоры №1 ВЛ-110 кВ Суда-1,2 (АГ-6 ч.); 29.11.2021-30.11.202- Сборка новой опоры №1 ВЛ-110 кВ Суда-1,2 (АГ-6 ч.); 01.12.2021-02.12.2021- Монтаж новой опоры №1 и проводов ВЛ-110 кВ Суда-1,2 (АГ-6 час.);	10	23.11.2021	02.12.2021	Утверждена РДУ
ЧЭС	ВЛ 110 кВ СУДА 1	11	22.11.2021	02.12.2021	Вологодское РДУ. Окончательное решение о возможности вывода в ремонт принимается на штабе по обеспечению электроснабжения Вологодской области.	7:00	ВЛ-110 кВ Суда-1 в тупиковом режиме от ПС Суда до оп. №35А	11	22.11.2021	02.12.2021	Утверждена РДУ
ПС 35 кВ Балатон	2 СШ-35 кВ	5	08.11.2021	12.11.2021	выводится из работы Т2 и 2сш-35	2:00	первый проф. контроль РЗА	5	08.11.2021	12.11.2021	Согласованная
ПС-110 кВ Суда	ТН-2СШ 110 кВ	1	02.11.2021	02.11.2021		1:00	проф. контроль РЗА	1	02.11.2021	02.11.2021	Согласованная
ЧЭС	СДТУ направления Вологодское РДУ – Череповецкие электрические сети	1	09.11.2021	09.11.2021	Возможны кратковременные пропадания данных ТИ и ТС с ПС на ДП ЧЭС, ЦУС Вологдаэнерго, Вологодское РДУ.	1:00	ПС 110кВ Шексна Техническое обслуживание: Диспетчерский коммутатор ТРИКОМ КД; Мультиплексор первого уровня синхронной цифровой иерархии FG A155 2G; Мультиплексор ОГМ-30Е; Устройство телемеханики ПУ, КП «Телеканал-М2»	1	09.11.2021	09.11.2021	Согласованная
ЧЭС	СДТУ направления Вологодское РДУ – Череповецкие электрические сети	1	18.11.2021	18.11.2021	Возможны кратковременные пропадания данных ТИ и ТС с ПС на ДП ЧЭС, ЦУС Вологдаэнерго, Вологодское РДУ.	1:00	ПС 110кВ Чагода. Техническое обслуживание: Диспетчерский коммутатор ТРИКОМ; Мультиплексор первого уровня синхронной цифровой иерархии FG A155 2G; Мультиплексор ОГМ-30Е; Устройство телемеханики ПУ, КП «Телеканал-М2», сервер ЦППС, АРМ дежурного.	1	18.11.2021	18.11.2021	Согласованная
ЧЭС	СДТУ направления Вологодское РДУ – Череповецкие электрические сети	1	22.11.2021	22.11.2021	Возможны кратковременные пропадания данных ТИ и ТС с ПС на ДП ЧЭС, ЦУС Вологдаэнерго, Вологодское РДУ.	1:00	ПС 110кВ Устюжна. Техническое обслуживание: Диспетчерский коммутатор ТРИКОМ; Мультиплексор первого уровня синхронной цифровой иерархии FG A155 2G; Мультиплексор ОГМ-30Е; Устройство телемеханики ПУ, КП «Телеканал-М2», сервер ЦППС, АРМ дежурного.	1	22.11.2021	22.11.2021	Согласованная
ЧЭС	СДТУ направления Вологодское РДУ – Череповецкие электрические сети	1	26.11.2021	26.11.2021	Возможны кратковременные пропадания данных ТИ и ТС на ДП ОДГ РЭС, ОДС ПО ЧЭС, ЦУС Вологдаэнерго, Вологодское РДУ.	1:00	ПС 110кВ Петринево. Техническое обслуживание кабеля ВОЛС, Мультиплексора Натекс ММХ, маршрутизатора локальной сети CISCO 2960, комплекса ТМ Телеканал М2, Экра. ЭНКМ.	1	26.11.2021	26.11.2021	Согласованная
Череповецкие ЭС (Кирилловские ЭС)											
ПС-110 кВ Восточная	Т-2 110/35/10 кВ	5	08.11.2021	12.11.2021		1:00	Капитальный ремонт РТ-110 Т-2, МВ-110 Т-2, текущий ремонт ТТ-110 Т-2.	5	08.11.2021	12.11.2021	Согласованная
ПС-110 кВ Восточная	МВ 110 кВ Т-2	5	08.11.2021	12.11.2021		1:00	Капитальный ремонт РТ-110 Т-2, МВ-110 Т-2, текущий ремонт ТТ-110 Т-2.	5	08.11.2021	12.11.2021	Согласованная
ПС-110 кВ Восточная	СМВ-2-110 кВ	5	15.11.2021	19.11.2021		1:00	Капитальный ремонт СМВ-2-110, текущий ремонп 1 ТТ-110 СМВ-2, 2 ТТ-110 СМВ-2.	5	15.11.2021	19.11.2021	Утверждена РДУ
ЧЭС (КЭС)	ВЛ 110 кВ БЕЛОУСОВО-2	5	15.11.2021	19.11.2021	не в транзите	1:00	Односторонее отключение ВЛ-110 кВ Белоусово-2 для обеспечения работ	5	15.11.2021	19.11.2021	Утверждена РДУ

Объект	Оборудование	Разрешенный срок ремонта			Примечание: причина отказа или переноса сроков ремонта и т.д.	АГ	Содержание работ	Заявленный в месячный график срок ремонта			Состояние
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ПС 110 кВ Белоусово	МВ-110 кВ БЕЛОУСОВО-1	2	08.11.2021	09.11.2021	с переводом на ОВ	1:00	Изменение уставок УРЗА.	2	08.11.2021	09.11.2021	Утверждена РДУ
ПС 110 кВ Белоусово	МВ-110 кВ БЕЛОУСОВО-2	2	10.11.2021	11.11.2021	с переводом на ОВ	1:00	Изменение уставок УРЗА	2	10.11.2021	11.11.2021	Утверждена РДУ
ЧЭС (КЭС)	СДТУ направления Вологодское РДУ – Кирилловские электрические сети	1	11.11.2021	11.11.2021	Отсутствие телеинформации с ПС 110кВ Антушево (до 45мин.).	0:30	Частичная проверка комплекса телемеханики Гранит Микро + КП КОТМИ ПС 110кВ Антушево (дистанционно).	1	11.11.2021	11.11.2021	Согласованная
ЧЭС (КЭС)	СДТУ направления Вологодское РДУ – Кирилловские электрические сети	1	16.11.2021	16.11.2021	Кратковременное отсутствие телеинформации с ПО "КЭС"	0:30	Профилактика серверов ОИК ПТК "КОТМИ-2010" ПО КЭС.	1	16.11.2021	16.11.2021	Согласованная
ЧЭС (КЭС)	СДТУ направления Вологодское РДУ – Кирилловские электрические сети	1	18.11.2021	18.11.2021	Кратковременное отсутствие телеинформации с Белозерского РЭС.	0:30	Профилактика серверов ОИК ПТК "КОТМИ-2010" Белозерского РЭС (дистанционно).	1	18.11.2021	18.11.2021	Согласованная
ЧЭС (КЭС)	СДТУ направления Вологдаэнерго - Кирилловские электрические сети	1	23.11.2021	23.11.2021	Отсутствие телеинформации с Вашкинского РЭС.	0:30	Профилактика ЦППС "КОТМИ" Вашкинского РЭС.	1	23.11.2021	23.11.2021	Согласованная

Начальник ДС И.С. Мороз