ЛЭП и ЭЛТ октябрь 2023 (Утв)

Статус заявки	Предприятие	Объект	Оборудование	Содержание работ	Аварийная готовность, час, сут	Вид ремонта, ЗРР-завал. Режим работы, КР-кап. ремонт	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Состояние заявки	Причина отказа	Прочие примечания	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Условия производства работ	Состояние оборудования по заявке	Дата последнего кап.ремонта	Связанные ремонты	Группа	Контролируемое сечение	Диспетчерские центры
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Бугульма – Туймазы	В период ремонта ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС – Бугульма и ВЛ 500 кВ Бугульма – Бекетово на ПС 110 кВ Абдулино-тяга отключить В-110 АТБ-1, В-110 АП 2, на ПС 220 кВ Аксаково отключить В-110 АТ-1, В-110 АТ-2, на ПС 220 кВ Туймазы отключить В1-220 Бугульма и В2-220 Бугульма	02:00	ЗРР	05.10.23	06.10.23	2 дн	Исходная			05.10.23	06.10.23	2 дн	не в транзите	без отключения	17.09.2023				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Бугульма – Туймазы	Разземление г/з троса. Опробование схемы плавки перед ОЗП на участке ПС 500 кВ Бугульма - опора №136.	01:00	ПГ	06.10.23	06.10.23	1 дн	Исходная			06.10.23	06.10.23	1 дн		с отключением	07.10.2020				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Кумертауская ТЭЦ – Самаровка	Замена деф. г/з троса. Обоснование АГ: снять с проводов защитные устройства над пересекаемыми ВЛ 10 кВ, жд и автодорогами, убрать инструмент и такелаж с рабочего места: в ночное время –10 час 30 минут; в светлое время суток - 4 час 30 мин вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут Итого в ночное время –12 час; в светлое время суток - 6 час.	12:00	КР	31.10.23	04.11.23	5 дн	Измененная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить 31.10-04.11, в заявленный период (03.10-05.10) не совмещается с ремонтом генерирующего оборудования на Салаватской ТЭЦ.	03.10.23	05.10.23	3 дн		с отключением	18.12.2020				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Кумертауская ТЭЦ – Самаровка	Разземление г/з троса. Опробование схемы плавки перед ОЗП.	01:00	ПГ	05.10.23	05.10.23	1 дн	Измененная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить 05.10-05.10, в заявленный период (02.10-02.10) не совмещается с ремонтом генерирующего оборудования на Салаватской ТЭЦ. 2. Разрешить при следующих условиях: 2.1. Потребление Южного ЭР не более 820 МВт. 2.2. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 2.3. Генерация Южного ЭР (без учета Ново-Салаватской ПГУ) не менее 745 МВт.	02.10.23	02.10.23	1 дн		с отключением	18.12.2020				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Кумертауская ТЭЦ – Самаровка	Капремонт, замена деф. г/з троса. Обоснование АГ: снять с проводов защитные устройства над пересекаемыми ВЛ 10 кВ, жд и автодорогами, убрать инструмент и такелаж с рабочего места: в ночное время –10 час 30 минут; в светлое время суток - 4 час 30 мин вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут Итого: в ночное время –12 час; в светлое время суток - 6 час.	12:00	КР	31.10.23	04.11.23	5 дн	Измененная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить 31.10-04.11, в заявленный период (03.10-05.10) не совмещается с ремонтом генерирующего оборудования на Салаватской ТЭЦ.	06.10.23	10.10.23	5 дн		с отключением	18.12.2020				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Бекетово – Ашкадар	Капремонт, замена деф. г/з троса. Обоснование АГ: снять с проводов защитные устройства над пересекаемыми ВЛ 10 кВ, жд и автодорогами, убрать инструмент и такелаж с рабочего места: в ночное время –10 час 30 минут; в светлое время суток - 4 час 30 мин вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут Итого: в ночное время –12 час; в светлое время суток - 6 час.	12:00	КР	11.10.23	20.10.23	10 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. Не совмещается с ремонтами генерирующего оборудования в Южном ЭР и Центральной части энергосистемы РБ и ПЛ ремонтами ВЛ 110 кВ ЮПП – Стерлитамак 1 (01-07.10), ВЛ 110 кВ Стерлитамак – Ашкадар 2 (09-11.10), ВЛ 110 кВ Ново-Стерлитамак – ЮПП 1 (12-13.10), ВЛ 110 кВ Стерлитамак – Ашкадар 1 (16-20.10), ВЛ 110 кВ ЮПП – Стерлитамак 2 (23-29.10) из-за невозможности обеспечить допустимые параметры электроэнергетического режима в ПАР. Оформить в МГР на ноябрь.		11.10.23	20.10.23	10 дн		с отключением	04.05.2023				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Аксаково – Бугульма	Разземление г/з троса. Опробование схемы плавки перед ОЗП на участке ПС 500 кВ Бугульма - опора №193.	01:00	ПГ	05.10.23	05.10.23	1 дн	Исходная			05.10.23	05.10.23	1 дн		с отключением	20.08.2023				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Аксаково – Бугульма	В период ремонта ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС – Бугульма и ВЛ 500 кВ Бугульма – Бекетово на ПС 110 кВ Абдулино-тяга отключить В-110 АТБ-1, В-110 АП 2, на ПС 220 кВ Аксаково отключить В-110 АТ-1, В-110 АТ-2, на ПС 220 кВ Туймазы отключить В1-220 Бугульма и В2-220 Бугульма	02:00	ЗРР	05.10.23	06.10.23	2 дн	Исходная			05.10.23	06.10.23	2 дн	не в транзите	без отключения	20.08.2023				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Аксаково – Бугульма	Разземление г/з троса. Опробование схемы плавки перед ОЗП на участке ПС 220 кВ Аксаково - опора №156.	01:00	ПГ	05.10.23	05.10.23	1 дн	Исходная			05.10.23	05.10.23	1 дн		с отключением	20.08.2023				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Уфимская ТЭЦ-2 – НПЗ	Для ВВР при техническом обслуживании. Обоснование АГ: убрать такелаж и приспособления – 30 минут; вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут. Итого: 2 час.	02:00	ТР	06.10.23	09.10.23	4 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт. Выполнение работ в период закрытия дорог, половодья и весенней распутицы невозможно.	06.10.23	09.10.23	4 дн		с отключением	04.10.2019				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Смеловская – Иремель 2	Опробование схемы плавки гололеда (УПГ) на проводах.	01:00	ПГ	13.10.23	13.10.23	1 дн	Измененная			05.10.23	05.10.23	1 дн		без отключения	31.07.2021		8002		
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Смеловская – Иремель 2	Разземление г/з троса. Опробование схемы плавки перед ОЗП на грозотросах.	01:00	ПГ	13.10.23	13.10.23	1 дн	Измененная			05.10.23	05.10.23	1 дн		без отключения	31.07.2021		8002		
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Смеловская – Иремель 1	Разземление г/з троса. Опробование схемы плавки перед ОЗП на грозотросах.	01:00	ПГ	13.10.23	13.10.23	1 дн	Измененная			05.10.23	05.10.23	1 дн		с отключением	25.06.2021		8002		
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Смеловская – Белорецк-220 №2	Разземление г/з троса. Опробование схемы плавки перед ОЗП.	01:00	ПГ	12.10.23	12.10.23	1 дн	Исходная			12.10.23	12.10.23	1 дн		без отключения	06.11.2017				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Смеловская – Белорецк-220 №1	Для ВВР при техническом обслуживании. Обоснование АГ: убрать такелаж и приспособления – 30 минут; вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут. Итого: 2 час.	02:00	ТР	17.10.23	21.10.23	5 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при потреблении Белорецкого энергорайона не более 130 МВт и температуре не более 10 Град.Ц.	17.10.23	21.10.23	5 дн		с отключением	28.09.2015				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Смеловская – Белорецк-220 №1	Разземление г/з троса. Опробование схемы плавки перед ОЗП.	01:00	ПГ	12.10.23	12.10.23	1 дн	Исходная			12.10.23	12.10.23	1 дн		без отключения	26.06.2022				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 500 кВ Бугульма – Бекетово	Разземление г/з троса. Опробование схемы плавки перед ОЗП на участке ПС 500 кВ Бугульма - опора №108.	02:00	ТР	06.10.23	06.10.23	1 дн	Исходная			06.10.23	06.10.23	1 дн		с отключением	27.08.2021				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 500 кВ Бекетово – Уфимская	Капремонт, замена аварийного г/з троса (а/г 6-12 часов). Обоснование АГ: снять с проводов защитные устройства над пересекаемыми ВЛ 10 кВ, жд и автодорогами, убрать инструмент и такелаж с рабочего места: в ночное время –10 час 30 минут; в светлое время суток - 4 час 30 мин вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут. Итого в ночное время –12 час; в светлое время суток - 6 час.	04:00	КР	24.10.23	27.10.23	4 дн	Измененная		БРДУ: разрешить при температуре наружного воздуха не более +15 градусов Цельсия. ОДУ Урала: не совмещается с ВЛ 500 кВ Звезда-Вятка (28.10-08.11) и ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС (19.10-07.11). Разрешить в плановые сроки 24-27.10.	24.10.23	30.10.23	7 дн		с отключением	23.09.2020				

Отклонена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 500 кВ Бекетово – Смеловская	Капремонт, усиление изоляции, для БВР при техническом обслуживании.Обоснование АГ: убрать такелаж и приспособления – 2 часа 30 минут; вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут. Итого: 4 час.	04:00	КР	28.10.23	30.10.23	3 дн	Снятая и отказанная		Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности. БРДУ (ГГР): Разрешить 25-29.07.2023, 28.08-01.09.2023 не совмещается с ремонтом 2СШ 500 ПС 500 кВ Бекетово (28.08-01.09.2023).Ч ЧРДУ (ГГР) разрешить на 25-28.07.2023. 29.07.2023 не совмещать с ВЛ 500 кВ ТрГРЭС-Сокол (29-31.07.23)	28.10.23	30.10.23	3 дн		с отключением	08.10.2020				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 500 кВ Бекетово – Смеловская	Капремонт, усиление изоляции, для БВР при техническом обслуживании.Обоснование АГ: убрать такелаж и приспособления – 2 часа 30 минут; вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут. Итого: 4 час.	04:00	КР	07.10.23	10.10.23	4 дн	Исходная		Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности. ОДУ Урала: минимальный запас в ПАР в КС 10 - 6 МВт, в КС 26 - 216 МВт	07.10.23	10.10.23	4 дн		с отключением	08.10.2020				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 500 кВ Бекетово – Смеловская	Разземление г/з троса. Опробование схемы плавки перед ОЗП на участке ПС 500 кВ Магнитогорская - опора №454.	02:00	ПГ	10.10.23	10.10.23	1 дн	Исходная		ОДУ Урала: минимальный запас в ПАР в КС 10 - 6 МВт, в КС 26 - 216 МВт	10.10.23	10.10.23	1 дн		с отключением	08.10.2020				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 500 кВ Бекетово – Смеловская	Разземление г/з троса. Опробование схемы плавки перед ОЗП на участке ПС 500 кВ Бекетово - опора №454.	02:00	ПГ	10.10.23	10.10.23	1 дн	Исходная		ОДУ Урала: минимальный запас в ПАР в КС 10 - 6 МВт, в КС 26 - 216 МВт	10.10.23	10.10.23	1 дн		с отключением	12.08.2023				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ПГУ – Самаровка	Капремонт, замена деф. г/з троса. Обоснование АГ: снять с проводов защитные устройства над пересекаемыми ВЛ 10 кВ, жд и автодорогами, убрать инструмент и такелаж с рабочего места: в ночное время –10 час 30 минут; в светлое время суток - 4 час 30 мин. вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут. Итого: в ночное время –12 час; в светлое время суток - 6 час.	12:00	КР	21.10.23	31.10.23	11 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. Не совмещается с ремонтами генерирующего оборудования в Южном ЭР и ПЛ ремонтами ВЛ 110 кВ ЮПП – Стерлитамак 1 (01-07.10), ВЛ 110 кВ Стерлитамак – Ашкадар 2 (09-11.10), ВЛ 110 кВ Ново-Стерлитамак – ЮПП 1 (12-13.10), ВЛ 110 кВ Стерлитамак – Ашкадар 1 (16-20.10), ВЛ 110 кВ ЮПП – Стерлитамак 2 (23-29.10) из-за невозможности обеспечить допустимые параметры электроэнергетического режима в ПАР. Оформить в МГР на ноябрь.		21.10.23	31.10.23	11 дн		с отключением	09.06.2023				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	КВЛ 220 кВ Затонская ТЭЦ – НПЗ с отпайкой на ПС Затон	Для БВР при техническом обслуживании.Обоснование АГ: убрать такелаж и приспособления – 30 минут; вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут. Итого: 2 час.	02:00	ТР	10.10.23	13.10.23	4 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт. Выполнение работ в период закрытия дорог, половодья и весенней распутицы невозможно.	10.10.23	13.10.23	4 дн		с отключением					
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	КВЛ 220 кВ Затонская ТЭЦ – НПЗ с отпайкой на ПС Затон	Для БВР при техническом обслуживании.Обоснование АГ: убрать такелаж и приспособления – 30 минут; вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут. Итого: 2 час.	02:00	ТР	19.10.23	21.10.23	3 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	19.10.23	21.10.23	3 дн		с отключением					
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	АТ-2	Опробование от ДЗШ, УРОВ-1,2-220.	06:00	ВПр	23.10.23	23.10.23	1 дн	Исходная			23.10.23	23.10.23	1 дн		с отключением	29.07.2021				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	АТ-1	Опробование от ДЗШ, УРОВ-1,2-220.	06:00	ВПр	21.10.23	21.10.23	1 дн	Измененная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить 21.10-21.10, в заявленный период (20.10-20.10) не совмещается с ремонтом ВЛ 110 кВ Кармаково – Редькино 2.	20.10.23	20.10.23	1 дн		с отключением	01.10.2021				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	ОВ-220	Опробование от ДЗШ, УРОВ-1,2-220.	06:00	ВПр	25.10.23	25.10.23	1 дн	Исходная			25.10.23	25.10.23	1 дн		с отключением	06.11.2014				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	В-220 АТ-2	Опробование от ДЗШ, УРОВ-1,2-220.	06:00	ВПр	23.10.23	23.10.23	1 дн	Исходная			23.10.23	23.10.23	1 дн		с отключением					
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	ОВ-110	Для подмены В-110 Болтачево-2. Ревизия после первого года эксплуатации ШР-1-110 Болтачево-2.	02:00	ЗРР	26.10.23	26.10.23	1 дн	Исходная			26.10.23	26.10.23	1 дн		с отключением	11.06.2021				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	ОВ-110	СР ШР-1-110 ОВ-110.	04:00	СР	19.10.23	20.10.23	2 дн	Исходная			19.10.23	20.10.23	2 дн		с отключением	11.06.2021				
Отклонена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	ОВ-110	Для подмены В-110 Телепаново-1. СР ШР-1-110 Телепаново-1.	04:00	ЗРР	23.10.23	24.10.23	2 дн	Снятая и отказанная		Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности. БРДУ (ГГР): разрешить 23.10-24.10.23 совместно с 1 СШ-110 ПС 220 кВ Аргамак	23.10.23	24.10.23	2 дн		с отключением	11.06.2021				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	ОВ-110	Для подмены В-110 Телепаново-2.СР ШР-1-110 Телепаново-2.	04:00	ЗРР	23.10.23	24.10.23	2 дн	Исходная			23.10.23	24.10.23	2 дн		с отключением	11.06.2021				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	ОВ-110	Для подмены В-110 Балтачево-1. Ревизия после первого года эксплуатации ШР-1-110 Болтачево-1	02:00	ЗРР	25.10.23	25.10.23	1 дн	Исходная			25.10.23	25.10.23	1 дн		с отключением	11.06.2021				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	ОВ-110	СР ШР-2-110 ОВ-110.	04:00	СР	02.10.23	03.10.23	2 дн	Исходная			02.10.23	03.10.23	2 дн		с отключением	11.06.2021				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	В-220 АТ-1	Опробование от ДЗШ, УРОВ-1,2-220.	06:00	ВПр	21.10.23	21.10.23	1 дн	Измененная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить 21.10-21.10, в заявленный период (20.10-20.10) не совмещается с ремонтом ВЛ 110 кВ Кармаково – Редькино 2.	20.10.23	20.10.23	1 дн		с отключением					
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	В-220 Буйская	Опробование от ДЗШ, УРОВ-1,2-220.	06:00	ВПр	24.10.23	24.10.23	1 дн	Исходная			24.10.23	24.10.23	1 дн	с переводом на ОВ	с отключением	27.07.2023				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	В-220 Буйская	Замена ШР-2-220 Буйская.	ВЗ	КР	02.10.23	15.10.23	14 дн	Исходная		БРДУ (МГР): Разрешить с переводом под ОВ	02.10.23	15.10.23	14 дн	с переводом на ОВ	с отключением	27.07.2023				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	2 СШ-110	СР ШР-2-110 ОВ-110.	04:00	СР	02.10.23	03.10.23	2 дн	Исходная			02.10.23	03.10.23	2 дн		с отключением	15.11.2022				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	2 СШ-220	Замена ШР-2-220 Буйская.	06:00	КР	02.10.23	15.10.23	14 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при потреблении Редькино-Арланского энергорайона не более 260 МВт. 2. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц.	02.10.23	15.10.23	14 дн		с отключением					
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	1 СШ-110	СР ШР-1-110: ОВ-110, Телепаново-2, Балтачево-1.	04:00	СР	19.10.23	01.11.23	14 дн	Исходная			19.10.23	01.11.23	14 дн		с отключением	30.07.2020				
Рассматриваемая	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	В-110 Телепаново-1	Замена ЛР-110 Телепаново-1.	ВЗ	КР	09.10.23	14.10.23	6 дн	Исходная			09.10.23	14.10.23	6 дн		с отключением	25.11.2014				
Рассматриваемая	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	В-110 Телепаново-2	СР ШР-1-110 Телепаново-2.	04:00	СР	23.10.23	24.10.23	2 дн	Исходная			23.10.23	24.10.23	2 дн		с отключением	27.06.2014				
Рассматриваемая	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	В-110 Балтачево-1	Ревизия после первого года эксплуатации ШР-1-110 Болтачево-1	02:00	ТР	25.10.23	25.10.23	1 дн	Исходная			25.10.23	25.10.23	1 дн		с отключением	15.11.2022				
Рассматриваемая	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	В-110 Балтачево-2	Ревизия после первого года эксплуатации ШР-1-110 Болтачево-2.	02:00	ТР	26.10.23	26.10.23	1 дн	Исходная			26.10.23	26.10.23	1 дн		с отключением	31.10.2022				
Рассматриваемая	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	В-110 Балтачево-2	Замена ЛР-110 Балтачево-2.	ВЗ	КР	02.10.23	07.10.23	6 дн	Исходная			02.10.23	07.10.23	6 дн		с отключением	31.10.2022				
Рассматриваемая	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	1 сш-35	Замена ШР-1-35 1Т.	04:00	СР	16.10.23	18.10.23	3 дн	Исходная			16.10.23	18.10.23	3 дн		с отключением	15.10.2019				
Рассматриваемая	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	2 сш-35	Замена ШР-2-35: В-35 2Т, СВ-35, Султанбеково-2.	ВЗ	КР	26.10.23	03.11.23	9 дн	Снятая			26.10.23	03.11.23	9 дн		с отключением					

Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	ВЛ 110 кВ Аргамак – Балтачево 2	Замена ЛР-110 Балтачево-2.	В3	КР	02.10.23	07.10.23	6 дн	Исходная			02.10.23	07.10.23	6 дн		с отключением	15.07.2016				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аргамак	ВЛ 110 кВ Аргамак – Телепаново 1	Замена ЛР-110 Телепаново-1.	В3	КР	09.10.23	14.10.23	6 дн	Исходная			09.10.23	14.10.23	6 дн		с отключением	09.07.2019				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Ашкадар	ВЛ 110 кВ Стерлитамакская ТЭЦ – Ашкадар II цепь с отпайками	Текущий ремонт ЛР, ОР-110 Стерлитамак-2.	02:00	ТР	09.10.23	11.10.23	3 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Потребление Южного ЭР не более 820 МВт. 2.2. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 3.3. Генерация Южного ЭР (без учета Ново-Салаватской ПГУ) не менее 745 МВт.	09.10.23	11.10.23	3 дн		с отключением	01.04.2022				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Ашкадар	ВЛ 110 кВ Стерлитамакская ТЭЦ – Ашкадар I цепь с отпайками	Текущий ремонт ЛР, ОР-110, замена ВЧЗ-110 Стерлитамак-1.	04:00	ТР	16.10.23	20.10.23	5 дн	Исходная		Работы необходимо начать не раньше июня, поставка оборудования в мае. БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Потребление Южного ЭР не более 820 МВт. 2.2. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 3.3. Генерация Южного ЭР (без учета Ново-Салаватской ПГУ) не менее 745 МВт.	16.10.23	20.10.23	5 дн	под наведенным напряжением	с отключением	11.04.2022				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Ашкадар	2АТ	Замена приводов РПН, антикоррозийная обработка бака 2АТ.	2	КР	02.10.23	20.10.23	19 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. Не совмещается с ремонтами генерирующего оборудования в Южном ЭР и ПЛ ремонтами ВЛ 110 кВ ЮПП – Стерлитамак 1 (01-07.10), ВЛ 110 кВ Стерлитамак – Ашкадар 2 (09-11.10), ВЛ 110 кВ Ново-Стерлитамак – ЮПП 1 (12-13.10), ВЛ 110 кВ Стерлитамак – Ашкадар 1 (16-20.10), ВЛ 110 кВ ЮПП – Стерлитамак 2 (23-29.10) из-за невозможности обеспечить допустимые параметры электроэнергетического режима в ПАР. Оформить в МГР на ноябрь.		02.10.23	20.10.23	19 дн		с отключением	23.04.2020				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Ашкадар	В-110 Стерлитамак-2	Текущий ремонт ЛР-110 Стерлитамак-2.	02:00	ТР	09.10.23	11.10.23	3 дн	Исходная		Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности. БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Потребление Южного ЭР не более 820 МВт. 2.2. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 3.3. Генерация Южного ЭР (без учета Ново-Салаватской ПГУ) не менее 745 МВт.	09.10.23	11.10.23	3 дн		с отключением	10.05.2020				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Ашкадар	В-110 Стерлитамак-1	Текущий ремонт ЛР-110 Стерлитамак-1.	02:00	ТР	16.10.23	20.10.23	5 дн	Исходная		Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности. БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Потребление Южного ЭР не более 820 МВт. 2.2. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 3.3. Генерация Южного ЭР (без учета Ново-Салаватской ПГУ) не менее 745 МВт.	16.10.23	20.10.23	5 дн		с отключением	26.11.2015				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Ашкадар	В-220 Ново-Стерлитамак	Профконтроль защит.	02:00	ВПр	23.10.23	27.10.23	5 дн	Исходная			23.10.23	27.10.23	5 дн	с переводом на ОВ	с отключением	14.07.2019				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Ашкадар	ОСШ-110	ТР ОР-110 Стерлитамак-1.	02:00	ТР	16.10.23	20.10.23	5 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Потребление Южного ЭР не более 820 МВт. 2.2. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 3.3. Генерация Южного ЭР (без учета Ново-Салаватской ПГУ) не менее 745 МВт.	16.10.23	20.10.23	5 дн		с отключением	02.08.2023				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Ашкадар	ОСШ-110	ТР ОР-110 Стерлитамак-2.	02:00	ТР	09.10.23	11.10.23	3 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Потребление Южного ЭР не более 820 МВт. 2.2. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 3.3. Генерация Южного ЭР (без учета Ново-Салаватской ПГУ) не менее 745 МВт.	09.10.23	11.10.23	3 дн		с отключением	02.08.2023				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Затон	В2-220 НПЗ	Профвосстановление защит.	В3	ВПр	10.10.23	13.10.23	4 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	10.10.23	13.10.23	4 дн		с отключением					
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Затон	В1-220 НПЗ	Профвосстановление защит.	04:00	ВПр	10.10.23	13.10.23	4 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	10.10.23	13.10.23	4 дн		с отключением					
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Затон	ТН-220 ЛСБ НПЗ	ТР портала В2-220 НПЗ (очистка от птичьих гнезд).	04:00	ТР	10.10.23	13.10.23	4 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	10.10.23	13.10.23	4 дн		с отключением					

Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Затон	КВЛ 220 кВ Затонская ТЭЦ – НПЗ с отпайкой на ПС Затон	ТР приемного портала КВЛ 220 кВ Затонская ТЭЦ – НПЗ с отпайкой на ПС Затон (очистка от птичьих гнезд).	04:00	ТР	10.10.23	13.10.23	4 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	10.10.23	13.10.23	4 дн		с отключением					
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Иремель	ОВ-110	Для подмены В-110 Орловка. Замена В-110 и ТТ-110 Орловка.	ВЗ	ЗРР	25.09.23	22.10.23	28 дн	Исходная			25.09.23	22.10.23	28 дн		с отключением	23.09.2022				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Иремель	2 СШ-110	Для ББР при установке стойки УСО возле ШР-2-110 Орловка.	04:00	ББР	03.10.23	04.10.23	2 дн	Исходная			03.10.23	04.10.23	2 дн		с отключением	25.09.2022				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Иремель	ВЛ 220 кВ Смеловская – Иремель 2	Опробование схемы плавки гололеда на г/з тросах ВЛ 220 кВ Смеловская – Иремель 2 с ПС 220кВ Иремель.	01:00	ПГ	13.10.23	13.10.23	1 дн	Измененная			05.10.23	05.10.23	1 дн		без отключения	31.07.2021		8002		
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Иремель	ВЛ 220 кВ Смеловская – Иремель 1	Опробование схемы плавки гололеда на г/з тросах ВЛ 220 кВ Смеловская – Иремель 1 с ПС 220 кВ Иремель.	01:00	ПГ	13.10.23	13.10.23	1 дн	Измененная			05.10.23	05.10.23	1 дн		с отключением	26.05.2023		8002		
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Иремель	ВЛ 220 кВ Смеловская – Иремель 1	Опробование схемы плавки гололеда , УПГ провода с ПС 220 кВ Иремель.	01:00	ПГ	13.10.23	13.10.23	1 дн	Измененная			05.10.23	05.10.23	1 дн		с отключением	26.05.2023		8002		
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	ТН-220 Затон	Текущий ремонт ЛР-220 Затон.	02:00	ТР	10.10.23	13.10.23	4 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	10.10.23	13.10.23	4 дн		с отключением	15.09.2014				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	ТН-220 Затон	Текущий ремонт ЛР-220 Затон.	02:00	ТР	19.10.23	23.10.23	5 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	19.10.23	23.10.23	5 дн		с отключением	15.09.2014				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	В2-220 Затон	ТО, регулировка привода ЛР-2 В2-220 Затон.	02:00	ТР	10.10.23	13.10.23	4 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	10.10.23	13.10.23	4 дн		с отключением	28.10.2022				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	В2-220 Затон	ТО, регулировка привода ЛР-2 В2-220 Затон.	02:00	ТР	19.10.23	23.10.23	5 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	19.10.23	23.10.23	5 дн		с отключением	28.10.2022				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	АТ-1	Текущий ремонт, ПИ АТ-1, ТН-35, ТТ-35, В-35.	01:00	ТР	05.10.23	13.10.23	9 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	05.10.23	13.10.23	9 дн		с отключением	05.12.2019				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	В1-220 Затон	Ревизия контактов (нагрев по результатам тепловизора) ЛР-1 В1-220 Затон.	02:00	ТР	19.10.23	23.10.23	5 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	19.10.23	23.10.23	5 дн		с отключением	18.10.2022				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	В1-220 Затон	Ревизия контактов (нагрев по результатам тепловизора) ЛР-1 В1-220 Затон.	02:00	ТР	10.10.23	13.10.23	4 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	10.10.23	13.10.23	4 дн		с отключением	18.10.2022				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	АТ-2	Замена ТТ-35 ТСН-2. Демонтаж/монтаж цепей РЗА ТТ-35 ТСН-2. Работа по комплексной программе ввода в работу ТТ-35 ТСН-2.	ВЗ	РЕК	19.10.23	20.10.23	2 дн	Измененная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить 19.10-20.10 совместно с ремонтом КВЛ 220 кВ Затонская ТЭЦ – НПЗ с отпайкой на ПС Затон. 2. Разрешить при следующих условиях: 2.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 2.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 2.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 2.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	30.10.23	31.10.23	2 дн		с отключением	07.11.2021				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	ВЛ 110 кВ НПЗ – ГПП-3 УОС	Ревизия ВЧЗ-110 ГПП-3 УОС (ф.С).	01:00	ТР	03.10.23	03.10.23	1 дн	Исходная			03.10.23	03.10.23	1 дн	под наведенным напряжением	с отключением	23.09.2020				

Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	В-110 ГПП-3 УОС	Ревизия ВЧЗ-110 ГПП-3 УОС (ф.С).	01:00	ТР	03.10.23	03.10.23	1 дн	Исходная			03.10.23	03.10.23	1 дн		с отключением	24.07.2019						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	В-110 ГПП-4 АОНУНПЗ	ТР Т1 на ПС 110 кВ ГПП4 АО НУНПЗ (Работы НУНПЗ)	02:00	ВПр	30.09.23	04.10.23	5 дн	Исходная			30.09.23	04.10.23	5 дн		с отключением	29.10.2013						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	КВЛ 220 кВ Затонская ТЭЦ – НПЗ с отпайкой на ПС Затон	Текущий ремонт ЛР-220 Затон, ЛР-1 В1-220 Затон, ЛР-2 В2-220 Затон.	02:00	ТР	19.10.23	23.10.23	5 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	19.10.23	23.10.23	5 дн		с отключением							
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ НПЗ	КВЛ 220 кВ Затонская ТЭЦ – НПЗ с отпайкой на ПС Затон	Текущий ремонт ЛР-220 Затон, ЛР-1 В1-220 Затон, ЛР-2 В2-220 Затон.	02:00	ТР	10.10.23	13.10.23	4 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при следующих условиях: 1.1. Суммарное потребление ПС 110 кВ СПП и ПС 220 кВ НПЗ не более 180 МВт. 1.2. Потребление энергорайона «Узел ТЭЦ-1, СПП, НПЗ» не более 295 МВт. 1.3. Температура наружного воздуха не более +10 Град. Ц. 1.4. Генерация Уфимского ЭР не менее 715 МВт.	10.10.23	13.10.23	4 дн		с отключением							
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Самаровка	ВЛ 110 кВ Юмагузинская ГЭС – Самаровка с отпайками	Опробование установки плавки гололеда.	04:00	ВПр	12.10.23	13.10.23	2 дн	Исходная			12.10.23	13.10.23	2 дн		с отключением	29.07.2020						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Самаровка	ВЛ 220 кВ Кумертауская ТЭЦ – Самаровка	ТР ВЧЗ-220 Кумертау, линейных порталов. Демонтаж ВЧЗ-220 Кумертау ф.В, КС-220 Кумертау ф.В.	04:00	ТР	31.10.23	03.11.23	4 дн	Измененная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить 31.10-03.11, в заявленный период (03.10-05.10) не совмещается с ремонтом генерирующего оборудования на Салаватской ТЭЦ.	02.10.23	05.10.23	4 дн		с отключением	18.12.2020						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Самаровка	ОСШ-110	Опробование установки плавки гололеда.	02:00	ЗРР	12.10.23	13.10.23	2 дн	Исходная			12.10.23	13.10.23	2 дн		с отключением	14.08.2023						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Самаровка	Установка плавки гололеда	Опробование установки плавки гололеда.	02:00	ПГ	12.10.23	13.10.23	2 дн	Исходная			12.10.23	13.10.23	2 дн		с отключением							
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Самаровка	КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ПГУ – Самаровка	ТР порталов ЛСБ НСПГУ. Осмотр молниеприемников.	02:00	ТР	02.10.23	05.10.23	4 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. Не совмещается с ремонтами генерирующего оборудования в Южном ЭР и ПЛ ремонтами ВЛ 110 кВ ЮПП – Стерлитамак 1 (01-07.10), ВЛ 110 кВ Стерлитамак – Ашкадар 2 (09-11.10), ВЛ 110 кВ Ново-Стерлитамак – ЮПП 1 (12-13.10), ВЛ 110 кВ Стерлитамак – Ашкадар 1 (16-20.10), ВЛ 110 кВ ЮПП – Стерлитамак 2 (23-29.10) из-за невозможности обеспечить допустимые параметры электроэнергетического режима в ПАР. Оформить в МГР на ноябрь.		02.10.23	05.10.23	4 дн		с отключением	09.06.2023						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	2 СШ-110	Замена шлейфов между ШР-1-110 АТ-1, ШР-2-110 АТ-1, В-110 АТ-1.	06:00	КР	09.10.23	10.10.23	2 дн	Исходная			09.10.23	10.10.23	2 дн		с отключением	03.08.2023						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	2 СШ-110	Замена ШР-2-110 ОВ.	06:00	КР	28.09.23	03.10.23	6 дн	Исходная			28.09.23	03.10.23	6 дн		с отключением	01.07.2023						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	1 СШ-110	Соединение спусков от ШР-1-110 ОВ со стороны ОВ-110, вывоз материалов после замены ШР-2-110 ОВ.	06:00	КР	04.10.23	06.10.23	3 дн	Исходная			04.10.23	06.10.23	3 дн		с отключением	03.07.2023						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	1 СШ-110	Замена шлейфов между ШР-1-110 АТ-1, ШР-2-110 АТ-1, В-110 АТ-1.	06:00	КР	10.10.23	12.10.23	3 дн	Исходная			10.10.23	12.10.23	3 дн		с отключением	06.08.2023						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	АТ-1	Замена вводов 110 кВ АТ-1.	В3	КР	23.10.23	27.10.23	5 дн	Исходная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при потреблении Туймазинского ЭУ не более 105 МВт.	23.10.23	27.10.23	5 дн		с отключением	08.05.2021						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	АТ-2	Замена защит.	В3	ВПр	30.10.23	17.11.23	19 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): отказать, из-за отказа ПД.		30.10.23	17.11.23	19 дн		с отключением	25.08.2019						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	ОВ-110	Замена ШР-2-110 ОВ.	4	КР	26.09.23	06.10.23	11 дн	Исходная			26.09.23	06.10.23	11 дн	с переводом на ОВ	с отключением	16.07.2021						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	В-110 АТ-2	Замена защит.	В3	ВПр	30.10.23	17.11.23	19 дн	Исходная			30.10.23	17.11.23	19 дн		с отключением	03.07.2023						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	В-110 АТ-1	Замена шлейфов между ШР-1-110 АТ-1, ШР-2-110 АТ-1, В-110 АТ-1.	06:00	КР	09.10.23	12.10.23	4 дн	Исходная			09.10.23	12.10.23	4 дн	с переводом на ОВ	с отключением	09.06.2023						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	ВЛ 110 кВ Туймазы – Райманово 2	ВПр в связи с выводом в ремонт В-110 Райманово-2 для БВР при замене ШР-2-110 ОВ-110.	06:00	ВПр	26.09.23	06.10.23	11 дн	Исходная			26.09.23	06.10.23	11 дн		с отключением	25.08.2022						
Рассматриваемая	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	В-110 Райманово-2	БВР при замене ШР-2-110 ОВ-110.	06:00	БВР	26.09.23	06.10.23	11 дн	Исходная			26.09.23	06.10.23	11 дн		с отключением	25.08.2022						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	АТ-1	Подключение нового смонтированного КРУН-10 к ошиновке 10 кВ АТ-1	06:00	КР	18.09.23	22.10.23	35 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать по инициативе собственника		18.09.23	22.10.23	35 дн		с отключением	26.08.2022						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	АТ-1	Подключение нового смонтированного КРУН-10 к ошиновке 10 кВ АТ-1	06:00	КР	09.10.23	13.10.23	5 дн	Исходная			09.10.23	13.10.23	5 дн		с отключением	26.08.2022						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	ОВ-220	Замена ШР-2-220 ОВ-220.	4	КР	28.09.23	14.10.23	17 дн	Измененная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить 05.10-14.10, в заявленный период (28.09-06.10) не совмещается с ремонтом ВЛ 110 кВ Искино – Уфа-Южная «Желтая» (25.09-04.10).	28.09.23	06.10.23	9 дн		с отключением	28.06.2021						
Рассматриваемая	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	В-110 Шакша-2	Профконтроль резервных защит В-110 Шакша-2.	04:00	ВПр	23.10.23	27.10.23	5 дн	Исходная			23.10.23	27.10.23	5 дн	с переводом на ОВ	с отключением	22.07.2015						
Рассматриваемая	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	В-110 Шакша-1	Профконтроль резервных защит В-110 Шакша-1.	04:00	ВПр	16.10.23	20.10.23	5 дн	Исходная			16.10.23	20.10.23	5 дн	с переводом на ОВ	с отключением	09.10.2014						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	В-220 АТ-3	Замена ТТ-220 АТ-3.	4	КР	10.10.23	24.10.23	15 дн	Исходная			10.10.23	24.10.23	15 дн	с переводом на ОВ	с отключением	04.08.2023						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	ОВ-110 1-2	Для подмены В-110 Шакша-1. Профконтроль резервных защит .	04:00	ЗРР	16.10.23	20.10.23	5 дн	Исходная		Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности	16.10.23	20.10.23	5 дн		с отключением	31.08.2016						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	ОВ-110 1-2	Для подмены В-110 Шакша-2. Профконтроль резервных защит .	04:00	ЗРР	23.10.23	27.10.23	5 дн	Исходная		Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности	23.10.23	27.10.23	5 дн		с отключением	31.08.2016						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	2 СШ-220	Замена ШР-2-220 ОВ-220.	4	КР	28.09.23	14.10.23	17 дн	Измененная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить 05.10-14.10, в заявленный период (28.09-06.10) не совмещается с ремонтом ВЛ 110 кВ Искино – Уфа-Южная «Желтая» (25.09-04.10).	28.09.23	06.10.23	9 дн		с отключением	19.08.2021						
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	АТ-2	Подключение нового смонтированного КРУН-10 к ошиновке 10 кВ АТ-2	06:00	КР	16.10.23	20.10.23	5 дн	Исходная			16.10.23	20.10.23	5 дн		с отключением	05.07.2023						
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Бекетово	АТ-5	ТР, реконструкция АТ-5 ф.В, опробование пожаротушения перез зимним сезоном. Ввод в работу АТ-5 ф.В.	06:00	ТР	07.10.23	13.10.23	7 дн	Измененная		БРДУ (МГР): В просимое время не совмещается с ПЛ ремонтом ВЛ 500 кВ Бекетово - Уфимская (АТ-2 ПС 500 кВ Уфимская не в транзите) из-за превышения МДП в КС "Центральная часть энергосистемы РБ" в ремонтной схеме.	23.10.23	29.10.23	7 дн		с отключением	09.11.2014						
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Бекетово	АТ-4А	ТР, реконструкция АТ-4А.	В3	ТР	23.10.23	29.10.23	7 дн	Измененная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить 23.10-29.10, в заявленный период (02.10-08.10) не совмещается с ремонтом АТ-1 и АТ-2 ПС 220 кВ Уфа-Южная.	02.10.23	08.10.23	7 дн		с отключением	30.08.2023						

Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Бекетово	АТ-4Б	БВР при реконструкции АТ-4А.	ВЗ	БВР	23.10.23	29.10.23	7 дн	Измененная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить 23.10-29.10, в заявленный период (02.10-08.10) не совмещается с ремонтом АТ-1 и АТ-2 ПС 220 кВ Уфа-Южная.	02.10.23	08.10.23	7 дн		с отключением	22.09.2022				
Рассматриваемая	БСК	ПС 500 кВ Бекетово	Рез. фаза АТ-2, АТ-5	ТР, реконтрукция АТ-5 ф.В. Ввод в работу АТ-5 ф.В.	06:00	ТР	23.10.23	29.10.23	7 дн	Исходная			23.10.23	29.10.23	7 дн		с отключением	28.04.2017				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ВЛ 500 кВ Буйская – Калино	Замена устройств РЗА ВЛ 500 кВ Буйская - Калино.	ВЗ	ВПр	05.10.23	10.10.23	6 дн	Отказанная	ОДУ Урала: отказать, дополнительно не совмещается с тразитом Бекетово-Смеловская-Магнитогорская 07-10.10	Пермское РДУ: сроки изменен. не совмещать с: ВЛ 500 кВ Пермская ГРЭС - Калино №1 25.09-01.10 (работы ГТР) ВЛ 220 кВ Емелино - Продольная 29.09-03.10 (ГТР) 1,2СШ 500 кВ, АТГ1,2 ПС 500 кВ Северная 11.10-13.10 ВЛ 220 кВ Владимирская - Ирень 2 и ВЛ 220 кВ Ирень-Партизанская 14.10-18.10 (работы ГТР) АТ3 ПС 500 кВ Калино 14.10-22.10 (работы ГТР) 1СШ 500 кВ ПС 500 кВ Калино 19.10-22.10 (ГТР) ВЛ 220 кВ Владимирская - Ирень 2 23.10-27.10 и ВЛ 220 кВ Красноуфимская-Ирень 23.10-02.11 (ГТР) БРДУ (МГР): 01-04.10.23 не совмещать с ремонтом ВЛ 500 кВ Кропачево – Приваловская. ОДУ Урала: отказать, дополнительно не совмещается с тразитом Бекетово-Смеловская-Магнитогорская 07-10.10	10.10.23	17.10.23	8 дн		с отключением	09.06.2019				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	Р-500	ТР ШР-1 Р-500.	04:00	ТР	07.10.23	08.10.23	2 дн	Исходная		БРДУ (МГР): Разрешить при потребнении Северо-Западного энергорайона не более 620 МВт	07.10.23	08.10.23	2 дн		с отключением					
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ТН-220 2СШ	Подключение и опробование взаимодействия вновь вводимых устройств РЗА АТ-3 и ДЗШ-220.	01:00	ВПр	17.10.23	17.10.23	1 дн	Отказанная		БРДУ (МГР): Отказать, в связи с отказом АТ-3 ПС 500 кВ Буйская. Обязуемся к МГР на ноябрь.	17.10.23	17.10.23	1 дн		с отключением	25.10.2022				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ТН-220 1СШ	Подключение и опробование взаимодействия вновь вводимых устройств РЗА АТ-3 и ДЗШ-220.	01:00	ВПр	16.10.23	16.10.23	1 дн	Отказанная		БРДУ (МГР): Отказать, в связи с отказом АТ-3 ПС 500 кВ Буйская. Обязуемся к МГР на ноябрь.	16.10.23	16.10.23	1 дн		с отключением	16.09.2022				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ТН-500 2 СШ	Подключение и опробование взаимодействия вновь вводимых устройств РЗА АТ-3.	01:00	ЗРР	20.10.23	20.10.23	1 дн	Отказанная	БРДУ: В связи с отказом ремонта АТ-3 ПС 500 кВ Буйская. Не совмещается с ПЛ ремонтом ВЛ 110 кВ Дема - Нурлино 2 (19-30.10.23) из-за недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ Дема - Нурлино 1 в случае аварийного отключения АТ-1 ПС 220 кВ Благовар. Оформить в график ремонтов на ноябрь.		20.10.23	20.10.23	1 дн		без отключения	28.11.2013				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ТН-500 1 СШ	Подключение и опробование взаимодействия вновь вводимых устройств РЗА АТ-3.	01:00	ЗРР	20.10.23	20.10.23	1 дн	Отказанная	БРДУ: В связи с отказом ремонта АТ-3 ПС 500 кВ Буйская. Не совмещается с ПЛ ремонтом ВЛ 110 кВ Дема - Нурлино 2 (19-30.10.23) из-за недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ Дема - Нурлино 1 в случае аварийного отключения АТ-1 ПС 220 кВ Благовар. Оформить в график ремонтов на ноябрь.		20.10.23	20.10.23	1 дн		без отключения	29.11.2022				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ТН-500 1 СШ	ТР ШР ТН-500 1 СШ. ТО ТН-500 1 СШ. Первый профконтроль вторичных цепей ТН-500 1 СШ.	02:00	ТР	04.10.23	18.10.23	15 дн	Исходная		Выполнение работ возможно в 2, 3 квартале по условию поставки оборудования. Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности. БРДУ (МГР): Разрешить при потребнении Северо-Западного энергорайона не более 620 МВт.	04.10.23	18.10.23	15 дн		с отключением					
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ОВ-220	Замена устройств РЗА ОВ-220.	ВЗ	ВПр	09.10.23	02.11.23	25 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, в связи с отказом АТ-3 ПС 500 кВ Буйская. Обязуемся к МГР на ноябрь.		09.10.23	02.11.23	25 дн		с отключением	26.07.2023				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В-220 Аргамак	Подключение и опробование взаимодействия вновь вводимого устройства ДЗШ-220.	04:00	ВПр	09.10.23	02.11.23	25 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, в связи с отказом АТ-3 ПС 500 кВ Буйская. Обязуемся к МГР на ноябрь.		09.10.23	02.11.23	25 дн		с отключением	19.07.2021				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В-110 АТ-1	СР ТР-110 АТ-1.	04:00	СР	04.10.23	18.10.23	15 дн	Исходная		БРДУ (МГР): Разрешить при потребнении Северо-Западного энергорайона не более 620 МВт	04.10.23	18.10.23	15 дн		с отключением	15.10.2020				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В-110 Янаул-К	БВР при ревизии ВЧЗ-110 Янаул-К.	02:00	БВР	08.10.23	10.10.23	3 дн	Исходная			08.10.23	10.10.23	3 дн		с отключением	12.10.2020				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 Калино	Замена устройств РЗА ВЛ 500 кВ Буйская - Калино.	ВЗ	ВПр	05.10.23	10.10.23	6 дн	Отказанная		БРДУ(МГР): совместно с ремонтом ВЛ 500 кВ Буйская – Калино. ОДУ Урала: отказать в связи с отказом ВЛ 500 кВ Буйская-Калино	10.10.23	17.10.23	8 дн		с отключением	18.10.2014				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 Калино	Замена устройств РЗА ВЛ 500 кВ Буйская - Калино.	ВЗ	ВПр	01.10.23	10.10.23	10 дн	Отказанная		БРДУ (МГР): в связи с изменением срока ремонта ВЛ 500 кВ Буйская – Калино (05-10.1023). ОДУ Урала: отказать в связи В2-500 Калино ПС 500 кВ Буйская	01.10.23	17.10.23	17 дн		с отключением	25.09.2014				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 Калино	ТР ШР В1-500 Калино	02:00	ТР	11.10.23	12.10.23	2 дн	Исходная		БРДУ (МГР): Разрешить при потребнении Северо-Западного энергорайона не более 620 МВт	11.10.23	12.10.23	2 дн		с отключением	25.09.2014				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 АТ-3	Замена устройств РЗА АТ-3.	ВЗ	ВПр	09.10.23	02.11.23	25 дн	Отказанная	БРДУ: Не совмещается с ПЛ ремонтом ВЛ 110 кВ Дема - Нурлино 2 (19-30.10.23) из-за недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ Дема - Нурлино 1 в случае аварийного отключения АТ-1 ПС 220 кВ Благовар. Оформить в график ремонтов на ноябрь.		09.10.23	02.11.23	25 дн		с отключением	20.11.2022				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 АТ-3	Замена устройств РЗА АТ-3.	ВЗ	ВПр	09.10.23	02.11.23	25 дн	Отказанная	БРДУ: Не совмещается с ПЛ ремонтом ВЛ 110 кВ Дема - Нурлино 2 (19-30.10.23) из-за недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ Дема - Нурлино 1 в случае аварийного отключения АТ-1 ПС 220 кВ Благовар. Оформить в график ремонтов на ноябрь.		09.10.23	02.11.23	25 дн		с отключением	29.07.2021				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 АТ-3	ТР ШР В1-500 АТ-3.	02:00	ТР	05.10.23	06.10.23	2 дн	Исходная		БРДУ (МГР): Разрешить при потребнении Северо-Западного энергорайона не более 620 МВт	05.10.23	06.10.23	2 дн		с отключением	29.07.2021				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ОСШ-110	БВР при ревизии ВЧЗ-110 Янаул-К.	02:00	БВР	08.10.23	10.10.23	3 дн	Исходная			08.10.23	10.10.23	3 дн		с отключением	03.09.2020				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	1 СШ-500	ТР 1 СШ 500, ШР ТН-500 1 СШ, ШР-1 Р-500, ШР В1-500 АТ-3, ШР В1-500 Калино. ТО ТН-500 1 СШ.	04:00	ТР	04.10.23	18.10.23	15 дн	Исходная			04.10.23	18.10.23	15 дн		с отключением					
												Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности. БРДУ (МГР): Разрешить при потребнении Северо-Западного энергорайона не более 620 МВт.										

Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	АТ-3	Замена устройств РЗА АТ-3.	В3	ВПр	09.10.23	02.11.23	25 дн	Отказанная	БРДУ: Не совмещается с ПЛ ремонтом ВЛ 110 кВ Дема - Нурлино 2 (19-30.10.23) из-за недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ Дема - Нурлино 1 в случае аварийного отключения АТ-1 ПС 220 кВ Благовар. Оформить в график ремонтов на ноябрь.		09.10.23	02.11.23	25 дн		с отключением	25.10.2021				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	АТ-1	ТР АТ-1, ОПН-500/110/10кВ АТ-1, В-10 АТ-1, ТТ-10 АТ-1, ШР ТН-10 АТ-1. СР ТР-110 АТ-1.ТО ТН-10 АТ-1. Испыт: АТ-1, ОПН-500/110/10 АТ-1, В-10 АТ-1 . ТР и обязательное опробование ПЖТ АТ-1.	06:00	ТР	04.10.23	18.10.23	15 дн	Исходная		Выполнение работ возможно при положительных температурах наружного воздуха. БРДУ (МГР): Разрешить при потреблении Северо-Западного энергорайона не более 620 МВт.	04.10.23	18.10.23	15 дн		с отключением	26.12.2014				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ВЛ 110 кВ Янаул – Буйская «Красная» с отпайкой на ПС Янаул	Ревизия ВЧЗ-110 Янаул-К.	02:00	ТР	08.10.23	10.10.23	3 дн	Исходная			08.10.23	10.10.23	3 дн		с отключением	17.08.2021				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Уфимская	АТ-2	На ПС 500 кВ Уфимская отключить В-220 АТ-2 на время вывода в ремонт ВЛ 500 кВ Бекетово - Уфимская.	06:00	ЗРР	24.10.23	27.10.23	4 дн	Исходная			24.10.23	27.10.23	4 дн		без отключения	12.12.2013				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Уфимская	АТ-2	ТР, ПИ, обязательное опробование пожаротужения АТ-2 перед зимним сезоном.	04:00	ТР	14.10.23	18.10.23	5 дн	Исходная		ОДУ Урала: подать в МГР на ноябрь, не совмещается с ВЛ 500 кВ Кропачево – Привалозская (27.09. – 04.10.23), АТ-1 ПС 220 кВ НПЗ (14-23.10.23), КВЛ 220 кВ Затонская ТЭЦ – НПЗ с отпайкой на ПС Затон (05-09.10.23), ВЛ 500 кВ Бекетово – Уфимская (24-30.10.23)), ВЛ 500 кВ Зьатоуст-Челябинская 11-13.10.23. БРДУ: не совмещается с ПЛ ремонтом АТ-2 ПС 500 кВ Уфимская (14-18.10.23; в ремонтной схеме выполнено деление сети 110 кВ по ВЛ 110 кВ Кропачево – Симская I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Кропачево – Симская II цепь с отпайками). Недопустим перевод дополнительной нагрузки на питание от ВЛ 110 кВ Кропачево – Симская I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Кропачево – Симская II цепь с отпайками в ПАР ВЛ 500 кВ Уфимская - Кропачево из-за недопустимого перегруза ВЛ 220 кВ Бекетово – Уфа-Южная в следующем ПАР ВЛ 220 кВ Бекетово – Уфа-Южная – Уфимская ТЭЦ-2. Оформить в график ремонтов на ноябрь (в другие периоды не совмещается с ремонтами: ВЛ 500 кВ Кропачево – Привалозская (27.09. – 04.10.23), АТ-1 ПС 220 кВ НПЗ (05-13.10.23), КВЛ 220 кВ Затонская ТЭЦ – НПЗ с отпайкой на ПС Затон (19-23.10.23), ВЛ 500 кВ Бекетово – Уфимская (24-30.10.23)).	14.10.23	18.10.23	5 дн		с отключением	12.12.2013				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Уфимская	ВЛ 500 кВ Бекетово – Уфимская	ТО ТН-500 ВЛ, КС-500 Бекетово, ревизия ВЧЗ-500 Бекетово.	02:00	ТР	24.10.23	27.10.23	4 дн	Исходная		БРДУ: разрешить при температуре наружного воздуха не более +15 градусов Цельсия.	24.10.23	27.10.23	4 дн		с отключением	23.09.2020				
Рассматриваемая	БСК	ПС 500 кВ Уфимская	ТН-500 ЛСБ Бекетово	ТО ТН-500 ЛСБ Бекетово.	02:00	ТР	24.10.23	26.10.23	3 дн	Исходная			24.10.23	26.10.23	3 дн		с отключением					
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Уфимская	В2	ТО ТН-500 ЛСБ Бекетово.	02:00	ТР	24.10.23	26.10.23	3 дн	Исходная			24.10.23	26.10.23	3 дн		с отключением	22.02.2018				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Уфимская	В1	ТО и ПИ ТТ-500 В1, ТО ТН-500 ЛСБ Бекетово.	02:00	ТР	24.10.23	26.10.23	3 дн	Исходная			24.10.23	26.10.23	3 дн		с отключением					