ЛЭП и ЭЛТ ноябрь 2023 (Утв)

		рь 2023 (У	iB)																		
Статус заявки	Предприятие	Объект	Оборудование	Содержание работ	Аварийная готовность	Вид ремонта	Месячный. Время ремонта.	Месячный. Время	Месячн ый.	Состояние заявки	Причина отказа Прочие примечания	Месячный. Заявленное	Месячный. Заявленное	Месячный. Заявленное	Условия производства	Состояние оборудования по	Дата последнего	Связанные ремонты	Fpynna K	онтролируемое д ечение	испетчерские центры
							Начало	ремонта. Конец	Время ремонта			время. Началя	время. Конец	время. Длительно	работ	заявке	кап.ремонта				
									Длитель					сть							
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	8Л 500 кВ Карнановская ГРЭС — Буйская	Капроност, усинение казоляции (а/т 8 час), для БВР при техническом обступлявания.	04:00	KP	18.11.23	19.11.23	2 дн	Измененная	БРДУ (МТУ). 1. Разрошить при условы что Блич 4 Карманевский ТРС будет 1 работи. 2. В ПАР необходием огранечить Блих 4 (д. 0.23 МВУ) и выденить Блих 4 (д. 0.23 МВУ) и выденить Блих 4 (д. 0.23 МВУ) и мере 20 АТ (карманевский ГРС ж. 10 мВУ чере 20 АТ (карманевский ГРС ж. 10 мВУ мВУ МВУ В СМ «Сверо-Запарыний энектровік» ГРС Выполневне работ герекці закритине дрогу паловодня и раборам закритине дрогу паловодня в Рабрешнь при услови грароставлення обосновання вакранной готовенствий обосновання вакранной готовенствий обосновання вакранной готовенстви.		17.11.23	2 дн		с отключением	18.11.2014		86		
		_				-	25.11.23	29.11.23	_		РДУ (МГР): 1. Разоешить 25.11-29.11.						18.12.2020				
Утверждена	BCK	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Кумертауская ТЭЦ — Самаровка	Капремоги, замена деф г/з троска (и/т 6-12 часков), Оилья с провида замитивые утройства на пересесиваемия ВП 10 вб, жд и натюдорогиям, убрать эмструмент и такелых с дебочего места: в замитивые утройства объемия в под под под под под замитивые по бригару с добочето места: — 20 менут, брать точеном — 20 менут, сельт ВС с дебочето места: — 20 менут, брать точеном — 20 сметлога разращение — 30 менут Итого в изначисе время — 12 част, в сметлое время суток - 6 част.	12:00	KP	25.11.23	29.11.23	5 дн	Измененная	PD/ (MPT): 1. Pageaurn. 25:11-29.11, passemensel frage (16.11-23.11) as Apr. = Syrymane (20-24.11), 30.11-33.1 we consequence to present on 80 100 did 3 associate FPSC = Syrymane 2. Pageaur raps congrisume victoriese (2.1). Interpolationness (Downero 3* ne Gauce 946 to Downero 3* ne consequence 10 to Downero 3* ne to Downero 3* ne to Downero 3* ne to Downero 3* ne	2	23.11.23	8 дн		с отключением	18.12.2020				
Утекрандона	вох	Башинроская сетевая компания	ВЛ 220 «В Бенгово — Ашкадар	Капренсти, замена веде //з троска (и/ 6-12 часка), Онтть с проведея заменные угробить на пересеменные ВП 10 48, жд и в заптовредотами, убрать энструмент и твельше с рабочего места: в месть реше и в месть дей под темент в несть на сей заменут, в селота реше суток « 4 час СВ мен мент де темент в месть на сей замент в несть преве суток « 4 час СВ мент мент дей преве суток « 4 час СВ мент мент дей преве суток « 4 час СВ мент дей преве суток « 4 час СВ мент дей преве суток « 5 час светлое время суток « 6 час .	12:00	KD	01.11.23	13.11.23	13 дн	Измененняя	рду (МРТ). 1 Разрешенть 0.11-13.11, заявленный предоста (10-11-5.11) м совмещается с реноститов ВП 10 d в Белегово — Такое (10-11-5.11) м совмещается (20-11-5.11) м совмещается (20-))	15.11.23	15 дн		Control-weeker	04.05.2023				
Утверждена	Башкирское РДУ	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Аксаково — Бугульма	На время ремонта ВЛ 500 кВ Азот – Бугульма (и/или 1(2) СШ ПС 500 кВ Бугульма): на ПС 220 кВ Аксаково отключить В-220 АТ-2. В-220 АТ-	02:00	3PP	20.11.23	24.11.23	5 дн	Исходная	Heperox 232 Plot.	20.11.23	24.11.23	5 дн	не в транзите	без отключения	20.08.2023				
Утверждена	Башкирское рлу		ВЛ 220 кВ Аксаково — Бугульма	1. На время ремонта ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС – Бугульма: на ПС 220 кВ	02:00	3PP	30.11.23	13.12.23	14 /hH	Исходная		30.11.23	13.12.23	14 дн	не в транзите	без отключения	20.08.2023		\vdash		
Утверждена Утверждена		компания	ВЛ 220 кВ Аксаково — Бугульма	Аксаково отключить R-220 AT-2. R-220 AT-1. В случае аварийного отключения 1(2) СШ-500 ПС 500 кВ Бекетово во		3PP	01.11.23	13.11.23		Исходная		01.11.23	13.11.23	13 дн		без отключения	20.08.2023		\vdash		
		компания		время ремонта ВЛ 220 кВ Бекетово – Ашкадар: на ПС 220 кВ Аксаково		I															
Утверждена	Башкирское РДУ	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Туймазы – Благовар	На время ремонта ВЛ 500 кВ Азот – Бугульма (и/или 1(2) СШ ПС 500 кВ Бугульма): на ПС 220 кВ Туймазы отключить В1-220 Благовар, В2-	02:00	3PP	20.11.23	24.11.23	5 дн	Исходная		20.11.23	24.11.23	5 дн	не в транзите	без отключения	15.09.2023				
Утверждена	Башкирское РДУ	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Туймазы – Благовар	220 Бавспава. В случае ваврийного отключения 1(2) СШ-500 ПС 500 кВ Бекетово во время ремонта ВЛ 220 кВ Бекетово – Ашкадар: на ПС 220 кВ Туймазы отключить 81-220 Благовар, 82-220 Благовар.	02:00	3PP	01.11.23	13.11.23	13 дн	Исходная		01.11.23	13.11.23	13 дн	не в транзите	без отключения	15.09.2023				
Утверждена		компания	ВЛ 220 кВ Туймазы – Благовар	На время ремонта ВЛ 500 кВ Азот – Бугульма: на ПС 220 кВ Туймазы отключить В1-220 Благовар, В2-220 Благовар,	l	3PP	30.11.23	13.12.23	14 дн	Исходная		30.11.23	13.12.23	14 дн	не в транзите	без отключения	15.09.2023				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	КВЛ 220 кВ Ново-Сапаватская ПТУ — Санаровка	Каприятот, замена веф // з трося (м/ 6-12 часков), отнят с проводея замитивые утройства на пересесиванням ВТ 10 вб, жд и автодорогами, убрать мистурием и таковых с рабочего места: в на населья брата, в предественням в 10 вб, мд и намести братару с дойного места: 20 ммут, убрать техному – 20 ммут, с этот. ТВ с рабочего места: 20 ммут, убрать техному – 20 ммут, с этот. ТВ с рабочего места: 20 ммут, убрать техному – 20 ммут, с этот. ТВ с рабочего места: 20 ммут, замять ка сажь с LDC и годоти, разращение — 30 ммут // Утото в инченсе време – 12 маст, в сестибе време с уток – 6 час.	12:00	KP	25.11.23	29.11.23	5 дн	Измененная	PDV (MFP). I. Paspeaum T. SS. 11-28.11, assume-sain Reposit (24-13-0.11) we consequenter of personners BT 500 nS we consequenter of personners BT 500 nS we consequenter of personners BT 500 nS disputation of personners BT 500 nS disputation personners BT 500 nS disputation personners BT 500 nS disputation per per congregative processes C31-200 nS disputation per personners BT 500 nS disputation personners BT 500 nS disputatio	2 i Tb	30.11.23	7 дн		с отключением	09.06.2023				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аксаково	ШСВ-110	Замена РЗА ШСВ-110	B3	КР	07.11.23	17.11.23	11 дн	Исходная	РДУ (МГР): Разрешить с объединением 1 СШ-110 и 2 СШ-110 ПС 220 кВ	07.11.23	17.11.23	11 дн		с отключением	22.08.2012				
Утверждена	БСК	,	08-110	Для подмены В-110 Телепаново-1. СР ШР-1-110 Телепаново-1.	08:00	3PP	02.11.23	04.11.23	3 дн	Исходная	Аксаково. Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности.		04.11.23	3 дн		с отключением	11.06.2021		85		
Утверждена	6CK		OB-110	Для подмены B-110 Балтачево-1. CP B-110 Балтачево-1.	2	3PP	06.11.23	14.11.23	9 дн	Исходная	Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности.		14.11.23	9 дн		с отключением	11.06.2021				
Утверждена	6CK	ПС 220 кВ Аргамак	1 СШ-110	СР ШР-1-110: ОВ-110, Телепаново-2, Балтачево-1.	04:00	CP	19.10.23	01.11.23	14 дн	Исходная	Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности.		01.11.23	14 дн		с отключением	30.07.2020				
Утверждена	6CK	ПС 220 кВ Аргамак	1 СШ-110	СР ШР-1-110 Телепаново-1.	08:00	CP	02.11.23	04.11.23	3 дн	Исходная	Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности.	02.11.23	04.11.23	3 дн		с отключением	30.07.2020		85		

March Marc	Рассматриваемая	leov.	ПС 220 кВ Аргамак	P 110 Tonomunes 1	СР ШР-1-110 Телепаново-1.	08:00	CD	03.11.23	04.11.23	2 дн	Исходная	T	T	03.11.23	04.11.23	2 дн	с переводом на	C 071/7/01/01/01/01	18.09.2023		
Property Column			1			00.00	cr cr										OB .				-
Column C		-				1	Lun.					FORM (MED): On the second					с переводом на ОВ				
Property	Утверждена	BCK	ПС 220 кВ Ашкадар	2АТ	Замена приводов РПН, антикоррозийная обработка бака 2АТ	2	KP	01.11.23	17.11.23	17 дн	Отказанная	совмещается с ремонтами ВЛ 220 кВ Бежетово – Ашкадар (01-13.11), ВЛ 110 кВ Бежетово – Ново-Стерлитамак 1, 2 (14-19.11), ВЛ 500 кВ Азот – Бугульма (20-24.11), РСШ 220 кВ Кумертауской ТЭЦ (25-29.11). Оформить в МГР на		01.11.23	17.11.23	17 дн		с отключением	23.04.2020		
Property							CP CP				Исходная					13 дн		с отключением			
Processor Column	Утверждена	BCK	ПС 220 кВ Самаровка	КВЛ 220 кВ Ново-Салеватская ПГУ — Самаровка	ТР порталов ЛСБ НСЛГУ. Осмотр ноличестричениюв.	02:00	TP	26.11.23	29.11.23	4 дн	Измененная		заявленный период (27.11-30.11) не совмещается с ремонтом ВЛ 500 кВ Звинская ГРЭС – Бугульма (30.11- 13.12). 2. Разрешить при следующих условиях 2.1. Потребление Южного ЭР не более 840 МВт. 2.2. Генерация Южного ЭР не менее 1448 МВт.	27.11.23	30.11.23	4 дн		с отключением	09.06.2023		
Property December Property December Property December				-		B3	KP	'					Some 110 MRr.								
Property Column Prop						B3	ВПр						потреблении Туймазинского ЭУ не								
Part						B3	ВПр						потреблении Туймазинского ЭУ не более 110 MBr.								
Margine 10 10 10 10 10 10 10 1						B3	ВПр			19 дн			БРДУ (МГР): Разрешить при потреблении Туймазинского ЭУ не			19 дн					
Marche March Mar					I1	06:00	вкл				l										
Parameter Column						06:00	BK/I			_							с переводом на ОВ				
Programe CK PCSC of Subset DCSC DC			1		12		TP						БРДУ (МГР): 1. Разрешить при условии							88	+
Policy Control (1997) Poli													что Блок 4 Кариановской ГРЭС будет в работе. 2. В ПВР необходимо ограничить Блок 4 (до. 235 МВт) и выделить Блок 4 (до. 235 МВт) и выделить Блок 4 (до. 235 МВт) и через ДАТ Кармановской ГРЭС на сеть. 110 кВ. Для исключения превышения МДП в КС «Северо-Западный энергорайон РБ». Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности.								
Companies Column Companies Column Colu	Утверждена	ьск	TIC 500 MS Бумокая	BII SUU кВ Буиская — Калино	19 / IL-5-300 Kateso, JP 9-1-300 Kateso, JP 9-2-200 Kateso, peacest Pd-500 Kateso, podjectrpon. TH-500 Kateso	04:00	IP	29.11.23	02.12.23	4 дн	измененная		условиям ПРДУ и СвРДУ). СвРДУ: разрешить с 29.11 для совмещения с работами МЭС Урала на ВЛ 500 кВ Буйская – Калино. ПРДУ: не совмещать с ГТР ВЛ 220 кВ Красноуфимская - Продольная 07.11-14.11 и ВЛ 220 кВ Ирень - Партизанская 15.11-28.11. совместно с ГГР работами Пермокого 1	06.11.23	09.11.23	4 дн		с отключением	09.06.2019		
Page	Утверждена	SCK .	ПС 500 кВ Буйская	8Л 500 «В Буйская — Калено	Замене устройств РЗА 8/1-500 буйскае-Калино.	B3	впр	29.11.23	07.12.23	9 дн	Измененная		(по условиям ГРДУ и СвРДУ), 16-17.11 че совмещается СП ремонтом ВП 500 кВ Кармановская ГРЯС – Буйская. ПРДУ: че совмещать с ГГР ВП 220 кВ Красноуфиноская - Продольная 07.11 -14.11 и ВП 220 кВ Ирень – Партизанская 15.11-28.11. совместно с ГГР работани МРС Сурала на ВП 500 кВ работаем МРС Урала на ВП 500 кВ	09.11.23	17.11.23	9 дн		с отключением	09.06.2019		
yctpointer PJA AT a #ZBU-220. B 5-220 Apraise. B cassar caucinomi reprodensees for size and analysis analysis and analysis analysis and analysis analysis and analysis analys	Утверждена	ECK	ПС 500 «В Буйская	TH- 220 2CU	Подполнения и спробование взаинодействия вновь вединых устройств РЗА АТЗ и ДЗШ-220.	01:00	ВПр	07.11.23	07.11.23	1 дн	Отказанная	В-220 Аргания. В сязых с высомен потреблением Епаповарокого энергограла, Арганизского знертограла и наза-знедопутатиото ознаемам и наза-знедопутатиото ознаемам по наза-знедопутатиото на наза-знедопут	9	07.11.23	07.11.23	1 дн		с отключением	25.10.2022		
		БОК		TH-220 ICUI	Подолючение и опробование взаниодействии вновь вводиных устройств РЗА АТЗ и ДЗШ-220. Подолючение и опробование взаниодействии вновь вводиных	01:00	BΠp	06.11.23	06.11.23	1 дн	Отказанная	В-220 Арганова. В сиязи с высховия потреблением Егологоворского эмертурала, Аргановасисто эмертурала, Аргановасисто эмертурала, Аргановасисто эмертурала, Аргановасисто эмертурала, Аргановасисто эмертурала, Арганова в ГАК (изием АЛН) (авварийное отключение АТ-1 ПС 220 и 8 Балоскар). На време ремонта АТ-3 ПС 220 и 8Б Арганова в ТАК (авварийное отключения СССО и 8А Арганова в ТАК (авварийное отключения ОТ-20 и 8А Арганова в ТАК (авварийное отключения ОТ-20 и 8А Арганова в ТАК (2011-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 2024 году поставот в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова В 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова В 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арганова Оформотът в 1 и 2 СШ-110 ПС 220 и 8А Арга			06.11.23	1 дн		с отключения	16.09.2022 28.11.2013		

Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	TH-500 1 CIII	Подключение и опробование взаимодействия вновь вводимых	01:00	ВПр	09.11.23	09.11.23	1 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать в связи с отказом		09.11.23	09.11.23	1 дн	без отключения	29.11.2022		\neg	
	5CK		OB-220	устройств РЗА АТЗ. Замена устройств РЗА ОВ-220.	B3	ВПо	01.11.23	24.11.23	24 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать в связи с отказом AT-3 ПС 500 кВ Буйская. БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. В		ı	24.11.23	24 дн	с отключением	26.07.2023		-	
grindqui tai				and the purpose of the Section and the Section					- 1 80		игру (ин г.) Симази, тил и заяма, скази с высоким потребленем Благоварского энертоуала, Арганакского энертоула и из-за недопустичного снижения напряжения на ПС 220 кВ Арганам в ПАР (ниже АДР) (вакрийное отключение АТ-1 ПС 220 кВ Благовар). На время ремогта АТ-3 ПС 220 кВ Буйская для исключения обесточения ПС 220 кВ Роганам в ПАР (вакрийное ПС 220 кВ Роганам в ПАР (вакрийное МЕТ 220 кВ Роганам в ПАР (вак				AV					
											ПС. 220 кв иргания в гим (авариинов отключение ВЛ 110 к В дргамак — Редымно 1) требуется выполнение раздельной работы 1 и 2 СШ-110 ПС 220 кВ Аргамак. Оформить в 2024 году после отопительного сезона.									
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	OB-220	Замена устройств РЗА OB-220.	B3	ВПр	09.10.23	02.11.23	25 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, ремонт был отказан в МГР на октябрь.		09.10.23	02.11.23	25 дн	с отключением	26.07.2023		\neg	
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, ремонт был отказан в МГР на октябрь.		l	02.11.23	25 дн	с отключением	19.07.2021			
	ECK		В-220 Арганих	Подологение и опробование взаимодействия вчовь веодимого устройства ДЗШ-220.	04:00	впр	01.11.23	24.11.23	24 дн	Отказанная	БРДУ (ИПР.) Опизать, НПЛ заявов. В связи с высоко и переблением Благоварского энергиули, Арганиского эмертуули, Арганиского эмертуули и Арганиского смекемен инграмение на ПР. 220 об выполнением в СТС 220 об выполнением С			24.11.23	24 дн	с отключением	19.07.2021			
Утверждена	Бак	ПС 500 кВ Буйсхая	B-220 AT-3	Замене устройсте РЗА АТЗ.	83	впр	01.11.23	24.11.23	24 дн	Отказанная	БРД (ИПР.) Опизать, НПЛ заяков. В саких с высоком готоребнением Блиговарского энертиулия, Арганиского эмертуулия (Арганиского эмертуулия (Арганиского симентия видрожения в ТР. (20 м С.) (В.		01.11.23	24.11.23	24 дн	с отключением	09.07.2021			
Утверждена	6CK	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 Калино	Замена устройств РЗА ВЛ 500 кВ Буйская - Калино.	B3	ВПр	29.11.23	07.12.23	9 дн	Измененная		БРДУ (МГР): Разрешить до 29.11- 07.12.2023 совместно с ВЛ (условия ПРЛУ и СвРЛУ).	09.11.23	17.11.23	9 дн	с отключением	18.10.2014			
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 Калино	ТР ЛР В-2 500 Калино, профвосстановление АУВ.	03:00	TP	29.11.23	02.12.23	4 дн	Измененная		БРДУ (МГР): Разрешить до 29.11- 02.12.2023 совместно с ВЛ (условия ПРЛУ и СиРЛУ).	06.11.23	09.11.23	4 дн	с отключением	18.10.2014			
Утверждена	6CK	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 Калино	ТР ЛР В2-500 Калино. Восстановление АУВ В2-500 Калино.	04:00	TP	29.11.23	02.12.23	4 дн	Исходная		Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности.	29.11.23	02.12.23	4 дн	с отключением	18.10.2014			
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 Калино	ТР ЛР В-1 500 Калино, профвосстановление АУВ.	03:00	TP	29.11.23	02.12.23	4 дн	Измененная		БРДУ (МГР): Разрешить до 29.11- 02.12.2023 совместно с ВЛ (условия ПРЛУ и СиРЛУ)	06.11.23	09.11.23	4 дн	с отключением	25.09.2014			
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 Калино	Замена устройств РЗА ВЛ 500 кВ Буйская - Калино.	B3	ВПр	21.11.23	07.12.23	17 дн	Измененная		БРДУ (МГР): Разрешить до 21.11- 07.12.2023 совместно с ВЛ (условия ПРЛУ и СъРЛУ)	01.11.23	17.11.23	17 дн	с отключением	25.09.2014			
	БСК		B2-500 Kapreinoecias (P3C	TO TT-500 B2 KTP3C. TP /P B2-500 KTP9C.	04:00	TP	18.11.23	19.11.23	2 дн	Измененная		БРДУ (МТР): 1. Разрешить при условии, что Блю к Карановской ГРБС будет в работе 2. В ПАР необходино ограничить Блюк 4 (до 235 МВТ) и вырешть Блюк 4 Карановской ГРЭС через 2AT Карановской ГРЭС через 2AT Карановской ГРЭС на сеть 110 кВ. Для исключения превышения МДТ в КС «Семеро-Западный эмергорайно РББ».		17.11.23	2 дн	с отключением	10.08.2013	84		
Утверждена	SCK		B1-500 Кармановская ГРЭС	97 P 81-500 KTP3C.	04:00	TP	18.11.23		2 дн	Измененная		БРДУ (МГР): 1. Разрешить при условии, что Блок 4 Карановской ГРС будет в работе 2. В ПАР необходино ограничить Блок 4 (до 235 МВт) и выделять Блок 4 Карановской ГРЭС через 2AT Карановской ГРЭС через 2AT Карановской ГРЭС через 2AT Карановской ГРЭС на сеть 110 кВ. Для исключения превышения МДТ в КС «Северо-Западный энеугорайно РБ».			2 дн	с отключением	11.09.2013	86		
4	BCK		B2-500 AT-3	Замена устройств РЗА АТ-3.	B3	ВПр	09.10.23	02.11.23	25 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, ремонт был отказан в МГР на октябоь.			02.11.23	25 дн	с отключением	20.11.2022			
Утверждена	ECK	ПС 500 мВ Буйская	E2-500 AT-3	Замень устройств РЗА АТ-3.	B3	впр	01.11.23	24.11.23	24 дн	Отказанная	БРДУ (ИПР.) Отназиль, НПЛ заямов. В самих с высоком готореблением Блиговарского энертиулив, Арганиского замертурам и Арганиского замертурам и Арганиского смежения видрижения кат (И. 202 ий с Арганиза (И.)) (аварийского смежения видрижения кат (И. 202 ий с Арганиза (И.)) (аварийского смежения бидрижения КП) (С. 202 ий с Арганиза и ПР. (202 ий с Арганиза и С. 202 ий с Арганиза (202 ий с Арганиза ий с С. 202 ий с Арганиза (202 ий с С. 202 ий с Арганиза (202 ий с С. 202 ий с Арганиза (202 ий с С. 202 ий		01.11.23	24.11.23	24 дн	с отключением	20.11.2022			

Уперация БОХ ПС 500 48 Буйовая BI-500 AT-3 Замена устройств РЗА АТ-3. BI BIP 01.11.23 24.11.23 24 ди Опламенным ситемической разграфия 4 0.00	
Утверждена БСК ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устройств РЭА АТ-3. ВЗ ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая БРГ на колябо. Утверждена БСК ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устройств РЭА АТ-3. ВЗ ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. Утверждена БСК ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устройств РЭА АТ-3. ВЗ ВПр 01.11.23 24 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 24 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 24 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 24 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 24 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 24 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 24 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 24 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 24 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 24 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 24 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо. В ВПр 05 10.23 02.11.23 25 дн Отказаненая в МЕР на колябо.	
Утверждения БСК ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайств РЗА АТ-3. ВЗ ВГр 09.10.23 02.11.23 25 дн 0 головочения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайств РЗА АТ-3. ВЗ ВГр 01.11.23 24.11.23 24 дн Отвашения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайств РЗА АТ-3. ВЗ ВГр 01.11.23 24.11.23 24 дн Отвашения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайств РЗА АТ-3. ВЗ ВГр 01.11.23 24.11.23 24 дн Отвашения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайств РЗА АТ-3. ВЗ ВГр 01.11.23 24.11.23 24 дн Отвашения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайств РЗА АТ-3. ВЗ ВГр 01.11.23 24.11.23 24 дн Отвашения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайств РЗА АТ-3. ВЗ ВГр 01.11.23 24.11.23 24 дн Отвашения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайствая РЗА АТ-3. ВЗ ВГр 01.11.23 24.11.23 24 дн Отвашения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайствая РЗА АТ-3. ВЗ ВГр 01.11.23 24.11.23 24 дн Отвашения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайствая РЗА АТ-3. ВЗ ВГр 01.11.23 24.11.23 24 дн Отвашения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайствая РЗА АТ-3. ВЗ ВГр 01.11.23 24.11.23 24 дн Отвашения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайствая РЗА АТ-3. ВЗ ВГр 01.11.23 24.11.23 24 дн Отвашения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайствая РЗА АТ-3. ВЗ ВГР 01.11.23 24.11.23 24 дн Отвашения ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена устрайствая ВОГД (ПС 550 иВ Буйская АТ-3 Замена ус	
Утверждена БОК ПС 500 кВ Буйская АТ-3 Замена устройств РЗА АТ-3. ВЗ ВПр 01.11.23 24.11.23 24 дн Опазанняя БВРД (МРТ): Опазанняя БВР	
ormonement AT-I. Ti. C.20 46 Survivals) It is speen personal AT-J AT C.20 20 48 Sylician and unconcessed officer transmit Option and an accommentation of the comment officer of the commentation of the comme	
Утверждена БОХ ПС 500 мВ Буйская АТ-3 Для отгосеринения шевіфра от РБА-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3. Для отгосеринения шевіфра от РБА-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3. Для отгосеринения шевіфра от РБА-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3. Для отгосеринения предвежнення виденти предвежнення бытогоразку из на виденти предвежнення бытогоразку из на виденти предвежнення виденти ви	
Утверждена БОС ПС 500 иВ Буйская АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 со стороны В-10 АТ-3 Для подсовритения шинформ в FSR-10 АТ-3 Для подс	
Утверждена БСК ПС 500 иВ Уфиносия АТ-2 ТР, ПИ, общательное опробование пожеропущения АТ-2 перед 04:00 ТР (6.11.23 10.11.23 5.дн) Опазанная ОДУ Урана; работы реализованы в БРДУ (МГР): Речонт повируют 06.11.23 10.11.23 5.дн с отключением 12.12.2013	