

ЛЭП и ЭЛТ март 2020 (Утв)

Статус заявки32:32E22:212-442:56	Объект	Оборудование	Содержание работ	Аварийная готовность, ч, сут.	Вид ремонта	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
Утверждена	ПС 220 кВ Аргатак	ОВ-110	Для подмены В-110 1Т. ТР ШР-1-110 1Т	04:00	ЗРР	29.03.20	30.03.20	2 дн	Исходная		БРДУ: совместно с 1СШ-110.	29.03.20	30.03.20	2 дн		без отключения			
Утверждена	ПС 220 кВ Аргатак	В-110 АТ-1	СР ШР-1-110 АТ-1.	04:00	СР	31.03.20	01.04.20	2 дн	Исходная		БРДУ: совместно с 1СШ-110.	31.03.20	01.04.20	2 дн	с переводом на ОВ	с отключением			
Утверждена	ПС 220 кВ Аргатак	1 СШ-110	ТР ШР-1-110: 1Т, ТН-1-110, Редькино-1, Редькино-2, Балтачево-2, СР-110, СШ-110 АТ-1	04:00	ТР	29.03.20	11.04.20	14 дн	Исходная			29.03.20	11.04.20	14 дн		с отключением			
Рассматриваемая	ПС 220 кВ Аргатак	В-110 1Т	Текущий ремонт ШР-1-110 1Т.	04:00	ТР	29.03.20	30.03.20	2 дн	Исходная			29.03.20	30.03.20	2 дн	с переводом на ОВ	с отключением	16.08.2016		
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	1ТН-110	Текущий ремонт ШР-1-110 1ТН.	06:00	ТР	21.03.20	05.04.20	16 дн	Исходная		совместно с ремонтом 1СШ-110 ПС 220 кВ Ашкадар.	21.03.20	05.04.20	16 дн		с отключением	29.10.2014		
Отклонена	ПС 220 кВ Ашкадар	ШСВ-110	Текущий ремонт В-110, ТО ТТ-110, замена ШР1-110 ШСВ.	10	КР	22.03.20	04.04.20	14 дн	Снятая и отказанная		совместно с ремонтом 1СШ-110 ПС 220 кВ Ашкадар.	22.03.20	04.04.20	14 дн		с отключением			
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	В-110 2АТ	Текущий ремонт В-110, ТТ-110, ШР1 110 2АТ.	06:00	ТР	24.03.20	26.03.20	3 дн	Исходная		совместно с ремонтом 1СШ-110 ПС 220 кВ Ашкадар.	24.03.20	26.03.20	3 дн	с переводом на ОВ	с отключением	27.08.2015		
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	В-110 1АТ	Текущий ремонт ШР-1-110 1АТ.	06:00	ТР	21.03.20	22.03.20	2 дн	Исходная		совместно с ремонтом 1СШ-110 ПС 220 кВ Ашкадар.	21.03.20	22.03.20	2 дн	с переводом на ОВ	с отключением			
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	В-110 Салават-1	Текущий ремонт ШР-1-110, ТТ-110 Салават-1.	06:00	ТР	23.03.20	24.03.20	2 дн	Исходная		совместно с ремонтом 1СШ-110 ПС 220 кВ Ашкадар.	23.03.20	24.03.20	2 дн	с переводом на ОВ	с отключением			
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	В-110 Салават-2	Текущий ремонт В-110, ШР1-110 Салават-2.	06:00	ТР	28.03.20	29.03.20	2 дн	Исходная		совместно с ремонтом 1СШ-110 ПС 220 кВ Ашкадар.	28.03.20	29.03.20	2 дн	с переводом на ОВ	с отключением	13.10.2015		
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	В-110 Ново-Салават-1	Профконтроль резервных защит.	04:00	ВПр	30.03.20	08.04.20	10 дн	Исходная			30.03.20	08.04.20	10 дн	с переводом на ОВ	с отключением	08.07.2014		
Отклонена	ПС 220 кВ Ашкадар	В-110 Ново-Салават-2	Замена ШР-1-110 Ново-Салават-2.	ВЗ	КР	29.03.20	04.04.20	7 дн	Снятая и отказанная		совместно с ремонтом 1СШ-110 ПС 220 кВ Ашкадар.	29.03.20	04.04.20	7 дн		с отключением	04.10.2017		
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	В-110 Раевка-Тяга-1	Текущий ремонт ШР-1-110 Раевка-Тяга-1.	06:00	ТР	26.03.20	27.03.20	2 дн	Исходная		совместно с ремонтом 1СШ-110 ПС 220 кВ Ашкадар.	26.03.20	27.03.20	2 дн	с переводом на ОВ	с отключением	17.02.2016		
Отклонена	ПС 220 кВ Ашкадар	В-110 Стерлитамак-2	Замена ШР-1-110 Стерлитамак-2	ВЗ	КР	22.03.20	28.03.20	7 дн	Снятая и отказанная		совместно с ремонтом 1СШ-110 ПС 220 кВ Ашкадар.	22.03.20	28.03.20	7 дн		с отключением	03.09.2012		
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	1 СШ-110	Текущий ремонт ШР-1-110 присоединений.	06:00	ТР	21.03.20	05.04.20	16 дн	Исходная			21.03.20	05.04.20	16 дн		с отключением	10.08.2015		
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	1 сек.ш.-220	Работы ГПЭ. Текущий ремонт, испытания и измерения ШР-1-220 Ново-Салаватская ПГУ №1	04:00	ВПр	19.03.20	20.03.20	2 дн	Исходная		БРДУ: Разрешить с переводом ВЛ 220 кВ Бекетово - Ашкадар под ОСВ-220 на ПС 220 кВ	19.03.20	20.03.20	2 дн		с отключением	14.08.2016		
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	ОСШ-220	Работы ГПЭ. Текущий ремонт, испытания и измерения ОР-220 Ново-Салаватская ПГУ №1	04:00	ТР	18.03.20	18.03.20	1 дн	Исходная		БРДУ: Разрешить с объединением 1 и 2 сек. ш. 220 ПС 220 кВ Ашкадар.	18.03.20	18.03.20	1 дн		с отключением	13.06.2019		
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	В-220 Ново-Салаватская ПГУ 1	Работы ГПЭ. Текущий ремонт, испытания и измерения В-220 Ново-Салаватская ПГУ №1, ШР-220 Ново-Салаватская ПГУ №1, ЛР-220 Ново-Салаватская ПГУ №1, ШР-1-220 Ново-Салаватская ПГУ №1, ТТ-220 Ново-Салаватская ПГУ №1, ОР-220 Ново-Салаватская ПГУ №1, профилактический контроль комплекта РЗА КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ПГУ - Ашкадар № 1 (ДЗ, ТЭНП, ФТО, АУВ, АПВ, УРОВ) (ШЭ 2607 011).	2	ВПр	16.03.20	20.03.20	5 дн	Исходная			16.03.20	20.03.20	5 дн		с отключением			
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	В-220 Ново-Салаватская ПГУ 1	Проверка РЗА.	04:00	ВПр	10.03.20	20.03.20	11 дн	Исходная			10.03.20	20.03.20	11 дн		с отключением			

Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ПГУ – Ашкадар №1	Работы ГПЭ. Текущий ремонт, испытания и измерения ЛР-220 Ново-Салаватская ПГУ №1, профилактический контроль комплекта РЗА КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ПГУ – Ашкадар № 1 (ДЗ, ТЗНП, МФТО, АУВ, АПВ, УРОВ)	2	ВПр	16.03.20	20.03.20	5 дн	Исходная			16.03.20	20.03.20	5 дн			с отключением			
Утверждена	ПС 220 кВ Ашкадар	В-220 Ново-Салаватская ПГУ 2	Профконтроль резервных защит.	04:00	ВПр	23.03.20	03.04.20	12 дн	Исходная		БРДУ: совместно с работами на Ново-Салаватской ПГУ.	23.03.20	03.04.20	12 дн			с отключением			
Утверждена	ПС 220 кВ Белорецк-220	ОВ-110	Для подключения цепей пуска и останова ВЧ поста НВЧЗ ВЛ 110 кВ Белорецк-220 - Юша-тяги от ШЛ 2606 ОВ-110. Для подключения и опробования цепей отключения ОВ-110 от НВЧЗ ВЛ 110 кВ Белорецк-220 - Юша-тяги.	ВЗ	ВПр	12.03.20	12.03.20	1 дн	Исходная			12.03.20	12.03.20	1 дн			с отключением	26.11.2012		
Утверждена	ПС 220 кВ Белорецк-220	В-110 Юша-тяги	Вывод из эксплуатации цепей РЗА.	ВЗ	ВПр	02.03.20	14.03.20	13 дн	Исходная			02.03.20	14.03.20	13 дн	с переводом на ОВ		с отключением	15.10.2014		
Утверждена	ПС 220 кВ Белорецк-220	В-110 Серменево-тяги	Вывод из эксплуатации цепей РЗА.	ВЗ	ВПр	16.03.20	04.04.20	20 дн	Исходная			16.03.20	04.04.20	20 дн	с переводом на ОВ		с отключением	17.09.2014		
Утверждена	ПС 220 кВ Белорецк-220	В-110 Серменево-тяги	Вывод из эксплуатации цепей РЗА.	ВЗ	ВПр	17.02.20	06.03.20	19 дн	Исходная			17.02.20	06.03.20	19 дн	с переводом на ОВ		с отключением	17.09.2014		
Утверждена	ПС 220 кВ Затон	В-110 Краснодарская-2	ТР и ПИ В-110 Краснодарская-2, ТО ТТ-110 Краснодарская-2. Профвосстановление резервных защит.	04:00	ТР	23.03.20	27.03.20	5 дн	Исходная			23.03.20	27.03.20	5 дн	с переводом на ОВ		с отключением			
Утверждена	ПС 220 кВ НПЗ	В2-220 Затон	ТО, замена в/осушителей ТТ-220 В2 Затон, отбор проб масла ТТ-220 В2 Затон.	03:00	ТР	16.03.20	17.03.20	2 дн	Исходная			16.03.20	17.03.20	2 дн			с отключением	22.08.2015		
Утверждена	ПС 220 кВ НПЗ	АТ-1	ТР, отбор проб масла АТ-1, ПИ АТ-1, В-110 АТ-1, ТЧН-1. Замена уставок по письму БРДУ.	03:00	ТР	23.03.20	24.03.20	2 дн	Исходная		БРДУ: Условия вывода в ремонт: 1. Генерация Уфимской ТЭЦ-1 не менее 40 МВт; 2. Температура наружного воздуха не более +15 град. Цельсия; 3. Суммарное потребление ПС 220 кВ НПЗ и ПС 110 кВ СПП не более 180 МВт.	23.03.20	24.03.20	2 дн			с отключением	16.12.2013		
Отклонена	ПС 220 кВ НПЗ	АТ-1	Замена порталов 1 ш-220 (сварка ошиновки).	ВЗ	КР	31.03.20	31.03.20	1 дн	Снятая и отказанная		БРДУ: выполнить в отопительный сезон на Уфимской ТЭЦ-1. Условия вывода в ремонт: 1. Генерация Уфимской ТЭЦ-1 не менее 40 МВт; 2. Температура наружного воздуха не более +15 град. Цельсия; 3. Суммарное потребление ПС 220 кВ НПЗ и ПС 110 кВ СПП не более 180 МВт.	31.03.20	31.03.20	1 дн			с отключением	16.12.2013		
Утверждена	ПС 220 кВ НПЗ	В1-220 Затон	ТО, замена в/о ТТ-220 В1 Затон, отбор проб масла ТТ-220 В1 Затон.	03:00	ТР	23.03.20	24.03.20	2 дн	Исходная			23.03.20	24.03.20	2 дн			с отключением	25.09.2015		
Утверждена	ПС 220 кВ НПЗ	В-110 АТ-1	ТР, испытания В-110 АТ-1.	03:00	ТР	23.03.20	24.03.20	2 дн	Исходная		БРДУ: совместно с АТ-1.	23.03.20	24.03.20	2 дн			с отключением	28.12.2015		
Утверждена	ПС 220 кВ НПЗ	В-110 АТ-2	Испытания В-110 АТ-2.	03:00	ТР	18.03.20	19.03.20	2 дн	Измененная		БРДУ: не совмещается с ремонтом ГТ-4 Павловской ГЭС из-за превышения МДП в КС "ТЭЦ-4 - СПП" и КС "ТЭЦ-2 - Максимовка" в ПАР.	16.03.20	17.03.20	2 дн			с отключением	12.12.2015		

Отклонена	ПС 220 кВ НПЗ	1 сш-220	Замена порталов 1 сш-220 (разрезка/сварка, подвязка ошиновки)	ВЗ	КР	23.03.20	24.03.20	2 дн	Снятая и отказанная		БРДУ: выполнить в отопительный сезон на Уфимской ТЭЦ-1. Условия вывода в ремонт: 1. Генерация Уфимской ТЭЦ-1 не менее 40 МВт; 2. Температура наружного воздуха не более +15 град. Цельсия; 3. Суммарное потребление ПС 220 кВ НПЗ и ПС 110 кВ СПП не более 180 мВт.	23.03.20	24.03.20	2 дн			с отклонением			
Отклонена	ПС 220 кВ НПЗ	1 сш-220	Замена порталов 1 сш-220 (сварка ошиновки)	ВЗ	КР	31.03.20	31.03.20	1 дн	Снятая и отказанная		БРДУ: выполнить в отопительный сезон на Уфимской ТЭЦ-1. Условия вывода в ремонт: 1. Генерация Уфимской ТЭЦ-1 не менее 40 МВт; 2. Температура наружного воздуха не более +15 град. Цельсия; 3. Суммарное потребление ПС 220 кВ НПЗ и ПС 110 кВ СПП не более 180 мВт.	31.03.20	31.03.20	1 дн			с отклонением			
Утверждена	ПС 220 кВ НПЗ	АТ-2	Испытания АТ-2, В-110 АТ-2, ТСН-2, отбор проб масла. Замена уставок по письму БРДУ.	03:00	ТР	18.03.20	19.03.20	2 дн	Изменная		БРДУ: не совмещается с ремонтом ГГ-4 Павловской ГЭС из-за превышения МДП в КС "ТЭЦ-4 - СПП" и КС "ТЭЦ-2 - Максимовка" в ПАР. Условия вывода в ремонт: 1. Генерация Уфимской ТЭЦ-1 не менее 40 МВт; 2. Температура наружного воздуха не более +15 град. Цельсия; 3. Суммарное потребление ПС 220 кВ НПЗ и ПС 110 кВ СПП не более 180 мВт.	16.03.20	17.03.20	2 дн			с отклонением	20.12.2013		
Утверждена	ПС 220 кВ Самаровка	ОВ-110	Профвосстановление резервных защит.	04:00	ВПр	16.03.20	25.03.20	10 дн	Исходная			16.03.20	25.03.20	10 дн			с отклонением	25.06.2019		
Утверждена	ПС 220 кВ Туймазы	В-110 Уруссу-2	ПВ защит и автоматики В-110 Уруссу 2	04:00	ТР	23.03.20	27.03.20	5 дн	Исходная			23.03.20	27.03.20	5 дн	с переводом на ОВ		с отклонением	29.08.2013		
Утверждена	ПС 500 кВ Бекетово	АТ-2	ТР и ПИ АТ-2, обязательное опробование пожаротушения перед летним сезоном	02:00	ТР	25.03.20	29.03.20	5 дн	Исходная			25.03.20	29.03.20	5 дн			с отклонением	14.11.2016		
Утверждена	ПС 500 кВ Бекетово	ОВ-110	Профконтроль резервных защит.	04:00	ВПр	30.03.20	03.04.20	5 дн	Исходная			30.03.20	03.04.20	5 дн			с отклонением	17.07.2014		
Утверждена	ПС 500 кВ Бекетово	В-110 Ново-Стерлитамак-2	Профвосстановление резервных защит.	04:00	ВПр	16.03.20	20.03.20	5 дн	Исходная			16.03.20	20.03.20	5 дн	с переводом на ОВ		с отклонением	29.08.2016		
Утверждена	ПС 500 кВ Бекетово	В-110 Ново-Стерлитамак-1	Профвосстановление резервных защит.	04:00	ВПр	10.03.20	13.03.20	4 дн	Исходная			10.03.20	13.03.20	4 дн	с переводом на ОВ		с отклонением	19.07.2015		
Утверждена	ПС 500 кВ Бекетово	В-110 Уршак-тяга	Профконтроль резервных защит.	04:00	ВПр	23.03.20	27.03.20	5 дн	Исходная			23.03.20	27.03.20	5 дн	с переводом на ОВ		с отклонением			
Утверждена	ПС 500 кВ Бекетово	В-110 Карламан-тяга-2	Профвосстановление резервных защит.	04:00	ВПр	02.03.20	06.03.20	5 дн	Исходная			02.03.20	06.03.20	5 дн	с переводом на ОВ		с отклонением	10.09.2016		
Отклонена	ПС 500 кВ Бекетово	В-110 Карламан-тяга-1	Профвосстановление резервных защит.	04:00	ВПр	09.03.20	13.03.20	5 дн	Снятая и отказанная			09.03.20	13.03.20	5 дн	с переводом на ОВ		с отклонением			
Утверждена	ПС 500 кВ Бекетово	ТН-500 2 СШ	ТО ШР ТН-500 2 СШ.	02:00	ТР	25.03.20	29.03.20	5 дн	Исходная			25.03.20	29.03.20	5 дн			с отклонением	30.11.2016		
Утверждена	ПС 500 кВ Бекетово	2 СШ-500	ТО ШР ТН-500 2 СШ.	02:00	ТР	25.03.20	29.03.20	5 дн	Исходная			25.03.20	29.03.20	5 дн			с отклонением	01.12.2016		
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	ТН-500 2 СШ	Для подключения вторичных цепей.	06:00	ВПр	05.03.20	05.03.20	1 дн	Исходная			05.03.20	05.03.20	1 дн			с отклонением	28.11.2013		

Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	ТН-500 1 СШ	Для подключения вторичных цепей.	06:00	ВПр	04.03.20	04.03.20	1 дн	Исходная			04.03.20	04.03.20	1 дн		с отключением			
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	ОВ-110	Опробование взаимодействия защит.	02:00	ВПр	20.03.20	20.03.20	1 дн	Исходная			20.03.20	20.03.20	1 дн		с отключением			
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	В-110 АТ-2	Опробование взаимодействия защит.	02:00	ВПр	30.03.20	30.03.20	1 дн	Исходная			30.03.20	30.03.20	1 дн	с переводом на ОВ	с отключением	28.09.2015		
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	В-110 АТ-1	Опробование взаимодействия защит.	02:00	ВПр	17.03.20	17.03.20	1 дн	Исходная			17.03.20	17.03.20	1 дн	с переводом на ОВ	с отключением	10.10.2015		
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 Калино	Опробование взаимодействия защит.	02:00	ВПр	30.03.20	30.03.20	1 дн	Измененная		При условии согласования проектной документации	24.03.20	24.03.20	1 дн		с отключением	18.10.2014		
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 Калино	Опробование взаимодействия защит.	02:00	ВПр	11.03.20	11.03.20	1 дн	Исходная		При условии согласования проектной документации	11.03.20	11.03.20	1 дн		с отключением	25.09.2014		
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 Уфимская	Опробование взаимодействия защит.	02:00	ВПр	31.03.20	31.03.20	1 дн	Измененная		При условии согласования проектной документации	26.03.20	26.03.20	1 дн		с отключением			
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 Уфимская	Опробование взаимодействия защит.	02:00	ВПр	12.03.20	12.03.20	1 дн	Исходная		При условии согласования проектной документации	12.03.20	12.03.20	1 дн		с отключением	30.10.2017		
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 Кармановская ГРЭС	Опробование взаимодействия защит.	02:00	ВПр	17.03.20	17.03.20	1 дн	Измененная		При условии согласования проектной документации. Разрешить на 17.03.2020. 23.02.2020 не совмещается с ремонтом ВЛ 500 кВ Воткинская ГЭС - Кармановская ГРЭС из-за отделения Карманово-Арланского энергорайона на изолированную от ЕЭС работу в ПАР. При условии согласования проектной документации	23.03.20	23.03.20	1 дн		с отключением	10.08.2013		
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 Кармановская ГРЭС	Опробование взаимодействия защит.	02:00	ВПр	10.03.20	10.03.20	1 дн	Исходная		При условии согласования проектной документации	10.03.20	10.03.20	1 дн		с отключением	11.09.2013		
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	ВР-500	Опробование взаимодействия защит.	02:00	ВПр	16.03.20	16.03.20	1 дн	Исходная			16.03.20	16.03.20	1 дн		с отключением			
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 АТ-3	Опробование взаимодействия защит.	02:00	ВПр	27.03.20	27.03.20	1 дн	Исходная			27.03.20	27.03.20	1 дн		с отключением			
Утверждена	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 АТ-3	Опробование взаимодействия защит.	02:00	ВПр	13.03.20	13.03.20	1 дн	Исходная			13.03.20	13.03.20	1 дн		с отключением			
Отклонена	ПС 500 кВ Уфимская	Р-500	Перевод Р-500 ф.А под ф.Рез. и ПИ перед СР.	04:00	ВПр	02.03.20	03.03.20	2 дн	Снятая и отказанная			02.03.20	03.03.20	2 дн		с отключением			
Утверждена	ПС 500 кВ Уфимская	АТ-2	Перевод АТ-2 ф.С под ф.Рез. и ПИ перед СР.	04:00	ВПр	04.03.20	05.03.20	2 дн	Исходная			04.03.20	05.03.20	2 дн		с отключением	12.12.2013		