

УТВЕРЖДАЮ:  
 Заместитель директора по  
 техническим вопросам -  
 главный инженер  
  
 С.Г. Тараданов  
 «25» января 2021 года

График ремонта ЛЭП и сетевого оборудования филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС», находящихся в диспетчерском управлении или ведении  
 Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ на февраль 2021 года

Диспетчерское наименование объекта диспетчеризации	Вид ремонта	Состояние оборудования	Условия производства работ	Аварийная готовность, ч.	Содержание работ	Разрешенный в сводном годовом графике ремонтов срок проведения ремонта			Планируемый срок проведения ремонта			Разрешенный Кемеровским РДУ срок проведения ремонта			Причина отказа или переноса сроков ремонта, схемно-режимные условия, выполнение которых возлагается на собственника оборудования
						Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
<b>ВЛ 110 кВ</b>															
ВЛ 110 кВ Анжерская – Ново-Анжерская I цепь	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Анжерская – Ново-Анжерская I цепь (необходимая нагрузка для ТВК -284 А)	1	01.02	01.02	1	01.02	01.02	1	01.02	01.02	Прогнозируемая токовая нагрузка 260-400 А
ВЛ 110 кВ Анжерская – Ново-Анжерская II цепь	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Анжерская – Ново-Анжерская II цепь (необходимая нагрузка для ТВК -284 А)	1	02.02	02.02	1	02.02	02.02	1	02.02	02.02	Прогнозируемая токовая нагрузка 260-400 А
ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская I цепь с отпайками	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская I цепь с отпайками (необходимая нагрузка для ТВК -117 А)	1	08.02	08.02	1	08.02	08.02	1	08.02	08.02	Для обеспечения требемой токовой нагрузки необходимо выполнение СРМ. СРМ будут определены при рассмотрении ДЗ
ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская II цепь с отпайками	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская II цепь с отпайками (необходимая нагрузка для ТВК -117 А)	1	09.02	09.02	1	09.02	09.02	1	09.02	09.02	Для обеспечения требемой токовой нагрузки необходимо выполнение СРМ. СРМ будут определены при рассмотрении ДЗ
ВЛ 110 кВ Заискитимская-Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС Космическая	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Заискитимская-Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС Космическая (необходимая нагрузка для ТВК - 180 А)	1	04.02	04.02	1	04.02	04.02	1	04.02	04.02	Прогнозируемая токовая нагрузка 150-250 А
ВЛ 110 кВ Заискитимская-Ново-Кемеровская ТЭЦ с отпайкой на ПС Космическая	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Заискитимская-Ново-Кемеровская ТЭЦ с отпайкой на ПС Космическая (необходимая нагрузка для ТВК - 180 А)	1	05.02	05.02	1	05.02	05.02	1	05.02	05.02	
ВЛ 110 кВ ЗСМК - Западно-Сибирская ТЭЦ I цепь	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ ЗСМК - Западно-Сибирская ТЭЦ I цепь (необходимая нагрузка для ТВК - 204 А)	1	23.02	23.02	1	24.02	24.02	1	24.02	24.02	
ВЛ 110 кВ ЗСМК - Западно-Сибирская ТЭЦ II цепь	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ ЗСМК - Западно-Сибирская ТЭЦ II цепь (необходимая нагрузка для ТВК - 204 А)	1	24.02	24.02	1	24.02	24.02	1	24.02	24.02	
ВЛ 110 кВ ЗСМК - Западно-Сибирская ТЭЦ III цепь	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ ЗСМК - Западно-Сибирская ТЭЦ III цепь (необходимая нагрузка для ТВК - 182 А)	1	25.02	25.02	1	25.02	25.02	1	25.02	25.02	
ВЛ 110 кВ ЗСМК - Западно-Сибирская ТЭЦ IV цепь	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ ЗСМК - Западно-Сибирская ТЭЦ IV цепь (необходимая нагрузка для ТВК - 182 А)	1	26.02	26.02	1	25.02	25.02	1	25.02	25.02	
ВЛ 110 кВ КФЭ-2-Кузнецкая I цепь с отпайками	БВР	С отключением	С включением на ночь (с 20:00 до 06:00)	2	Расчистка трассы от ДКР и вырубка ОСД	6	20.02	28.02	6	20.02	28.02	6	20.02	28.02	
ВЛ 110 кВ КФЭ-2-Кузнецкая II цепь с отпайками	БВР	С отключением	С включением на ночь (с 20:00 до 06:00)	2	Расчистка трассы от ДКР	9	11.02	19.02	9	11.02	19.02	9	11.02	19.02	
ВЛ 110 кВ Разъезд-54 – Юрга	ТР	С отключением	Без условий	2	Замена дефектных изоляторов	12	01.02	12.02	12	01.02	12.02	12	01.02	12.02	
ВЛ 110 кВ Центральная ТЭЦ - Ширпотреб	БВР	С отключением	С включением на ночь (с 20:00 до 06:00)	2	Расчистка трассы от ДКР	5	23.02	27.02	5	23.02	27.02	5	11.02	16.02	Перенос сроков ремонта из-за несовмещения с работами на АТ-1-800 ПС 500 кВ Новокузнецкая и В-220 кВ 1БК Томь-Усинская ГРЭС. Величина генерации Центральной ТЭЦ должна составлять не менее 26 МВт
ВЛ 110 кВ Центральная ТЭЦ - Ширпотреб	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Центральная ТЭЦ - Ширпотреб (необходимая нагрузка для ТВК -202,2 А)	1	03.02	03.02	1	26.02	26.02	1	26.02	26.02	Прогнозируемая токовая нагрузка 40-220 А

Диспетчерское наименование объекта диспетчеризации	Вид ремонта	Состояние оборудования	Условия производства работ	Аварийная готовность, ч.	Содержание работ	Разрешенный в сводном годовом графике ремонтов срок проведения ремонта			Планируемый срок проведения ремонта			Разрешенный Кемеровским РДУ срок проведения ремонта			Причина отказа или переноса сроков ремонта, схемно-режимные условия, выполнение которых возлагается на собственника оборудования
						Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – КМК-Р с отпайками	ТР	С отключением	С включением на ночь (с 20:00 до 06:00)	2	Замена грозотроса во всей длине ВЛ	29	01.10.2020	29.10.2020	28	01.02	28.02	-	-	-	Работы сняты собственником в связи с завершением работ в январе 2021 года (письмо от 21.01.2021 №1.4/05/356-исх)
ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Новокузнецк-Сортировочный	ТР	С отключением	С включением на ночь (с 20:00 до 06:00)	2	Замена грозотроса во всей длине ВЛ	29	01.10.2020	29.10.2020	28	01.02	28.02	-	-	-	
ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС-Томь-Усинская ГРЭС II цепь с отпайками	БВР	С отключением	С включением на ночь (с 20:00 до 06:00)	2	Расчистка трассы от ДКР	15	16.06	30.06	3	08.02	10.02	3	24.02	26.02	
<b>ПС 110 кВ Ширпотреб</b>															
ВЛ 110 кВ Центральная ТЭЦ - Ширпотреб	ЗРР	Без отключения	Без условий	2	Работа ВЛ в тупиковом режиме на время ТО В-110 ТЭЦ	2	23.02	24.02	2	23.02	24.02	2	11.02	12.02	Перенос сроков ремонта из-за несовмещения с работами на АТ-1-800 ПС 500 кВ Новокузнецкая и В-220 кВ 1БК Томь-Усинская ГРЭС. Величина генерации Центральной ТЭЦ должна составлять не менее 26 МВт
В-110 ТЭЦ	КР	С отключением	Без условий	2	Капитальный ремонт В-110 ТЭЦ	2	23.02	24.02	2	23.02	24.02	2	11.02	12.02	
ВЛ 110 кВ Центральная ТЭЦ - Ширпотреб	ЗРР	Без отключения	Без условий	2	Работа ВЛ в тупиковом режиме на время ТО В-110 ТЭЦ	2	25.02	26.02	2	25.02	26.02	2	15.02	16.02	Перенос сроков ремонта из-за несовмещения с работами на АТ-1-800 ПС 500 кВ Новокузнецкая и В-220 кВ 1БК Томь-Усинская ГРЭС. Величина генерации Центральной ТЭЦ должна составлять не менее 26 МВт
В-110 ТЭЦ	ВПр	С отключением	С включением на ночь (с 20:00 до 06:00)	2	ТО-О АПВ В-110 ТЭЦ	2	25.02	26.02	2	25.02	26.02	2	15.02	16.02	

Начальник отдела  
электрических режимов ЦУС

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС



Д.Ф. Воропаев

А.А. Сибиряков