

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2020/2021 гг.,

по филиалу ПАО "МРСК Сибири" - "Хакасаэнерго" на территории Республики Хакасия

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИИ к ГРАФИКУ
Временного отключения потребления на 2020/2021 г.г. по филиалу ЦАО "МРСК Сибири" - "Хакасэнерго"
на территории Республики Хакасия

СОГЛАСОВАНО: Филиал АО "СО ЕЭС" Хакасское РДУ

Первый заместитель директора - главный диспетчер
Филиала АО "СО ЕЭС" Хакасское РДУ



О.А. Павлов

" 07 " 08 2020г.

СОГЛАСОВАНО: Государственный комитет энергетики и
тарифного регулирования Республики Хакасия
Иванович
Иванович
Иванович
Должность



подпись

В.Н. Герасимов
Ф.И.О

" 17 " 08 2020г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ к ГРАФИКУ
временного отключения потребления на 2020/2021 гг. по филиалу ПАО "МРСК Сибири" - "Хакаснеэнерго"
на территории Республики Хакасия

СОГЛАСОВАНО: Администрация г. Абакана
Уполномоченный *Уполномоченный*
Должность *Курьера и Факсимиль*



Подпись _____ Ф.И.О. *Мельников В.Н.*

" 10 " 08 2020г.

СОГЛАСОВАНО: Администрация г. Черногорска
Должность *Директор*



Подпись _____ Ф.И.О. *Курманов В.Н.*

" 14 " 08 2020г.

СОГЛАСОВАНО: Администрация г. Саяногорска
Должность *Заместитель*



Подпись _____ Ф.И.О. *Гавриленко*

" 12 " 08 2020г.

СОГЛАСОВАНО: Администрация Усть-Абаканского района
Должность *Директор*



Подпись _____ Ф.И.О. *Медведев*

" 14 " 08 2020г.

СОГЛАСОВАНО: Администрация Аскизского района
Должность *Заместитель*



Подпись _____ Ф.И.О. *Кеотаров Н.С.*

" 13 " 08 2020г.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения ²	Очередь отключения, МВт																
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
16	ПС 35 кВ Усть-Чуль, ПС 35 кВ Кызыас (с. Усть-Чуль, с. Кызыас, с. Усть-Хойза, с. Кызыас, с. Картоев, с. Теорт-Тас)	ПС 220 кВ Югачи	35 кВ (фидер Ф1-35)	ОП (ОАО РЖД)	от 5 до 20 мин.																	
						35 кВ (фидер Ф2-35)	1,32															
						35 кВ (фидер Ф3-35)	0,84															
						27,5 кВ (ДПР Восток)	0,39															
Итого по ПС 220 кВ Югачи						0,39	0,00	3,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
17	ПС 35 кВ Балыкку (с. Балыкка) Потребители ж/д, бытовые Потребители Потребители ж/д, бытовые Потребители	ПС 220 кВ Чарыш	35 кВ (фидер Ф1-35) 27,5 кВ (ДПР Восток) 27,5 кВ (ДПР Запад)	ОП (ОАО РЖД)	от 5 до 20 мин.																	
						до 5 мин.	0,00	0,00	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
						от 5 до 20 мин.	2,61	0,00	7,43	7,65	4,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,97	0,00	0,00			
Итого по ПС 220 кВ Чарыш						0,00	0,00	2,03	1,35	0,32												
Итого по Аскизскому узлу						0,00	0,00	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Итого по Аскизскому узлу						0,00	0,00	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Итого по Аскизскому узлу (с нарастающим итогом)						до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Итого по Аскизскому узлу (с нарастающим итогом)						от 5 до 20 мин.	2,61	0,00	7,43	7,65	4,34	0,00	0,00	0,00	0,00	3,97	0,00	0,00				
Итого по Аскизскому узлу (с нарастающим итогом)						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Итого по Аскизскому узлу (с нарастающим итогом)						всего	2,61	0,00	7,43	7,65	4,34	0,00	0,00	0,00	3,97	0,00	0,00					
Итого по Аскизскому узлу (с нарастающим итогом)						всего по ДУ	2,61	2,61	10,04	17,69	22,03	22,03	22,03	22,03	26,00	26,00	26,00					
Итого по Аскизскому узлу (с нарастающим итогом)						всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
18	социально-бытовая нагрузка г.Саяногорска	ПС 110 кВ Стройбаза	ф.21 ТП С-21-01 ф.4 ТП С-04-01 ф.6 ТП С-06-01 ф.22 ТП Бетон.завод №30 РП Ваза Ива	ДУ	до 5 мин	1,14																
						1,00																
						0,20																
						0,10																
Итого по ПС 110 кВ Стройбаза:						2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20						
19	п.Летник, бытовая нагрузка г.Саяногорск	ПС 110 кВ ГПП-4	ф.04-20 ф.04-23 ф.04-24	ДУ	до 5 мин	1,64																
						1,25																
						0,37																
Итого по ПС 110 кВ ГПП-4:						3,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
20	1, 2, 3 серии электролиза (САЗ) АО "РУСАЛ Саяногорск"	ПС 220 кВ ГПП-1 САЗ	2 серия электролиза	ОП	до 5 мин.																	
						13,00	12,00	12,00	14,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00					
						12,00	12,00	12,00	14,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00					
						8,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00					
Итого по ПС 220 кВ ГПП-1 САЗ						20,00	38,00	37,00	41,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	38,00	39,00	39,00					
Итого по ПС 220 кВ ГПП-1 САЗ и ПС 220 кВ ГПП-2 САЗ по очередям						20,00	38,00	37,00	41,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	38,00	39,00	39,00					

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения ²	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Всего по Санпоторскому узлу						25,70	38,00	37,00	41,00	39,00	39,00	39,00	38,00	39,20	39,00
до 5 мин						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от 5 до 20 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от 20 до 60 мин.						25,70	38,00	37,00	41,00	39,00	39,00	39,00	38,00	39,20	39,00
Всего						25,70	38,00	37,00	41,00	39,00	39,00	39,00	38,00	39,20	39,00
Итого по Санпоторскому узлу (с нарастающим итогом:)						5,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00
до 5 мин						25,70	63,70	100,70	141,70	180,70	219,70	258,70	296,70	335,90	374,90
от 5 до 20 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего						25,70	63,70	100,70	141,70	180,70	219,70	258,70	296,70	335,90	374,90
Итого по ДУ						5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,90	5,90
до 5 мин						41,79	44,00	41,50	41,00	44,00	39,00	46,90	40,01	39,20	39,00
от 5 до 20 мин.						2,61	0,00	7,43	7,65	4,34	0,00	0,00	3,97	0,00	0,00
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего						44,40	44,00	48,93	48,65	48,34	39,00	46,90	43,98	39,20	39,00
Итого по ДУ						21,79	6,00	4,50	0,00	0,00	0,00	7,90	2,01	0,20	0,00
до 5 мин						41,79	85,79	127,29	168,29	212,29	251,29	298,19	338,20	377,40	416,40
от 5 до 20 мин.						2,61	2,61	10,04	17,69	22,03	22,03	22,03	26,00	26,00	26,00
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего						44,40	88,40	137,33	185,98	234,32	273,32	320,22	364,20	403,40	442,40
Итого по ДУ						21,79	27,79	32,29	32,29	32,29	32,29	40,19	42,20	42,40	42,40
ДУ						21,79	6,00	4,50	0,00	0,00	0,00	7,90	2,01	0,20	0,00
ОП						22,61	38,00	44,43	48,65	48,34	39,00	41,97	39,00	39,00	39,00
ОВБ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
всего						44,40	44,00	48,93	48,65	48,34	39,00	46,90	43,98	39,20	39,00
ДУ						21,79	27,79	32,29	32,29	32,29	32,29	40,19	42,20	42,40	42,40
ОП						22,61	60,61	105,04	153,69	202,03	241,03	280,03	322,00	361,00	400,00
ОВБ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
всего						44,40	88,40	137,33	185,98	234,32	273,32	320,22	364,20	403,40	442,40

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при средних суточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (минус 37,4°С).

¹ Заполняется: ДУ - с использованием дистанционного управления, ОП - постоянным оперативным персоналом энергообъекта (в том числе персоналом потребителя), ОВБ - персоналом ОВБ, ДД - персоналом с дежурством на дому.

² Время отключения фидера с момента получения фидалом ПАО "МРСК Сибири" - "Хакасенерго" диспетчерской команды на ввод указанного графика с учетом времени вторичного получателя команд об аварийных ограничениях и времени потребителя электрической энергии (мощности).

Заместитель директора по техническим вопросам -
главный инженер филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Хакасенерго"

А.А. Бунеев