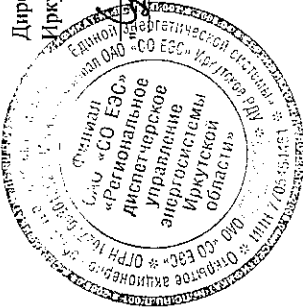


СОГЛАСОВАНО:
Министерство энергетики
и транспорта Иркутской области

СОГЛАСОВАНО:

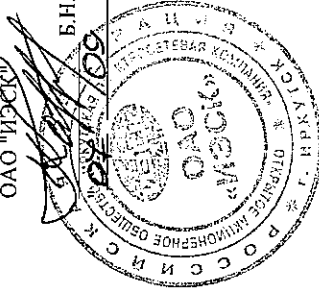
Директор филиала ОАО "СО ЕЭС"
Иркутское РДУ



Д.В. Маяков
08.08.2016

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ОАО "ИЭС"



Б.Н. Карагаев
08.08.2016

ГРАФИК

временного отключения потребления

на 2016/2017 г.г.

по Открытому акционерному обществу "Иркутская электросетевая компания" на территории Иркутской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	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	
I. Иркутско-Черемховский энергорайон																
1*	ОАО "СУАЛ" филиал Иркут АЗ СУАЛ г.Шелехов	ПС Ключи	ВЛ-220кВ КРУЭ-А (Б)	ОП	до 5 мин				273,00							
2*	ОАО "СУАЛ" филиал Иркут АЗ СУАЛ г.Шелехов	ПС Шелехово (ЮЭС)	Т-1(Т-2, Т-4)	ОП	до 5 мин					137,70						
3*	ОАО "СУАЛ" филиал Иркут АЗ СУАЛ г.Шелехов	ПС Шелехово (ЮЭС)	Т-3 (Т-2, Т-4)	ОП	до 5 мин						148,10					
4*	ОАО "СУАЛ" филиал Иркут АЗ СУАЛ г.Шелехов	ПС Шелехово (ЮЭС)	ВЛ-110кВ ЭТЦ-1 ВЛ-110кВ ЭТЦ-2 РУ-6 кВ	ОП	до 5 мин							82,00				
5	Потребители ООО Энергетическая компания "Радиал"	ПС Западная	яч.1, 41, 38, 43, 18, 45, 47, 29, 49, 57, 61, 3, 11, 17, 19, 62, 21, 40, 58, 60, 6, 14, 16, 26, 28, 39	ОП	до 20 мин								11,80			
Итого						0,0	0,0	0,0	273,0	410,7	558,8	640,8	652,6	652,6	652,6	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	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
38	с.Троицк, с.Сорты, с.Волково, с.Шабалино, с.Б.Занька, с.Заблагар, с.Щербаково, с.Мягчинок, с.Тирхай, с.Халты, с.Мойган, с.Карагаево; Троицкий Спиртзавод	ПС Заря	ВЛ-35 кВ Троицк	ОП	до 5 мин	2,86									
39	ОГУЭП "Обкоммуэнергo", п.Залари, Тьереть, Милеево, с.Ремезовск, с.Холмогой, с.Бухарово, с.Илганская	ПС Заря	РУ-10 кВ МВ-10 Т-1, Т-2	ОП	до 5 мин	13,54									
Итого						80,8	87,3	91,7	91,7	91,7	91,7	237,2	386,6	574,6	723,6
Итого по ОАО "Иркутская электросетевая компания"						141,0	162,0	188,2	188,2	477,0	624,0	846,9	1 247,3	1 435,3	1 584,3
Итого с временем реализации до 5 минут						106,8	115,6	128,7	401,7	548,7	771,7	1 010,9	1 160,3	1 348,3	1 497,3
Итого с временем реализации до 20 минут						141,0	162,0	188,2	467,7	614,7	837,6	1 076,8	1 238,0	1 426,0	1 575,0
Всего по ДУ						16,2	25,0	38,1	38,1	38,1	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-38,4)

Примечание *: В соответствии с Актами аварийной и технологической брони, время действия каждой очереди не более 1 часа, спустя 1 час производится замена отключением потребителей из следующих очередей графиков

Зам.главного инженера – начальник ЦУС ОАО "ИЭСК"



М.Г.НОМОКОНОВ