

СОГЛАСОВАНО:
Руководитель

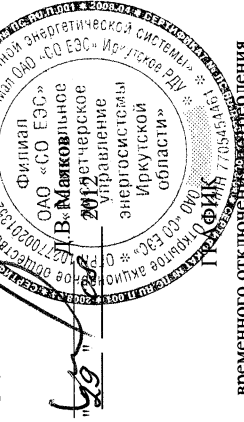
службы по тарифам Иркутской области

21 " 05 " 2012 г.



СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала ОАО «СО ЕЭС»
Иркутское ГДУ

Филиал
ОАО «СО ЕЭС»
Иркутское энергетическое управление
Иркутской области



временного отключения потребления

на 2012/2013 г.

по ОАО "Иркутская электросетевая компания"

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ОАО "Иркутская электросетевая компания"

Б.Н. Карагасв
05 " 05 " 2012



№ п/п	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода графиков	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Потребитель	
					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	
1	БГЭС	ВЛ-220кВ "БрА3-2"	ОП	до 5 мин							135,00				ОАО "РУСАЛ Братск" г. Братск	
2	БГЭС	ВЛ-220кВ "БрА3-8"	ОП	до 5 мин								135,00			ОАО "РУСАЛ Братск" г. Братск	
3	БГЭС	ВЛ-220кВ "БрА3-7"	ОП	до 5 мин									135,00		ОАО "РУСАЛ Братск" г. Братск	
4	БГЭС	ВЛ-220кВ "БрА3-6"	ОП	до 5 мин										135,00	ОАО "РУСАЛ Братск" г. Братск	
Итого					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	135,0	270,0	405,0	540,0		
1. Иркутско-Черемховский укрупненный энергорайон																
5	ПС Новонуктук-110	ОРУ-35кВ ВЛ Новоленино	ОП	от 5 до 20 мин												п. Новоленино, с. Хареты, д. Побединск, д. Василевск, д. Заходлы, д. Дружный, д. Степной, с. Первомайск
6	ПС Куйтун	ВЛ-10кВ ЛПХ, Кадинский ЛПХ, Гор. сети, Загот. зерно, АБЗ	ОП	от 5 до 20 мин		3,74			12,72							ОГУЭП "Облкоммунэнерго", ЗАО "Восток-Центр"
7	ПС ЗСХК	В-35кВ Т-1 и 2, В-10кВ Т-1 и 2	ОП	до 5 мин		4,60	4,60									ОГУЭП "Облкоммунэнерго", ООО "САЯНСКИЙ БРОЙЛЕР"
Итого					0,0	8,3	12,9	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7		
1.2. Иркутско-Черемховский энергорайон																
8	ПС Огнеупоры	МВ-1-6кВ и МВ-2-6кВ Т-1; МВ-3- 6кВ и МВ-4-6кВ Т-2	ОП	до 5 мин	2,24											ООО "Сибирская металлургическая компания", МУП "Теплоцентр" ЧРМО
9	ПС Ключи	ВЛ-220кВ КРУЭ-А (Б)	ОП	до 5 мин			260									ОАО "СУАЛ" филиал ИркАЗ СУАЛ г. Шелехов
10	ПС Шелехово (ЮЭС)	Т-1(Т-2, Т-4)	ОП	до 5 мин				125								ОАО "СУАЛ" филиал ИркАЗ СУАЛ г. Шелехов
11	ПС Шелехово (ЮЭС)	Т-3 (Т-2, Т-4)	ОП	до 5 мин						122						ОАО "СУАЛ" филиал ИркАЗ СУАЛ г. Шелехов

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода графика	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Потребитель
					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
12	ПС Шелехово (ЮЭС)	ВЛ-110кВ ЭТЦ-1 ВЛ-110кВ ЭТЦ-2	ОП	до 5 мин							50				ОАО "СУАЛ" филиал Иркутск г. Шелехов
13	ПС Цемязод (ЦЭС)	ВЛ-35 Строительство	ОП	до 5 мин											ОАО "АУС" г. Ангарск
14	ПС Ангарская	ОРУ-35кВ, яч. № 1, 4	ОП	до 5 мин											ОАО "АУС" г. Ангарск, ОГУЭП "Облкоммуэнергo"
	Итого				2,2	2,2	2,2	2,2	387,2	509,2	559,2	559,2	559,2	577,7	

1.2.1. Район Восточных электрических сетей

15	ПС Усть-Орда	ВЛ-110кВ Электростанция-А, Б	ОП	до 5 мин	19,24										ОГУЭП "Облкоммуэнергo", пгт Усть-Ордынский
16	ПС Оса	ВЛ-110кВ Бохан-А	ОП	до 5 мин		12,51									ОГУЭП "Облкоммуэнергo", п. Бохан, с. Хохорек
17	ПС Оса	ВЛ-35кВ Усть-Алтан	ОП	до 5 мин			2,89								с. Усть-Алтан, д. Рассвет, с. Середино
18	ПС Оса	ВЛ-35 кВ Тараса	ОП	до 5 мин				6,63							п. Тараса, д. Воскресенка, д. Заглик, д. Алелдари
19	ПС Баяндай	ВЛ-110кВ Еланцы-А и Б	ОП	до 5 мин					13,15						ОГУЭП "Облкоммуэнергo", пгт Еланцы, д. Алагуй, пгт Хужир,
20	ПС Качуг	ВЛ-35кВ Верхолеск	ОП	до 5 мин											с. Анга, с. Бириолька, с. Бугаково, с. Верхолеск
	Итого				19,2	31,7	34,6	41,3	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	56,2	

1.2.2. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС - Кировская - Правобережная

21	ПС Марата	РУ-6кВ яч. 11 ТП-552, яч 13 ТП-197, яч 15 ТП-604 и ТП-1539-Б, яч 17 ТП- 458-А, яч 12 ТП-597, яч 14 ТП-1539- А	ОВБ	от 20 до 60 мин							10,05				ОАО "ВУЖС", ЗАО "Байкалэнергo", ООО "Торговый дом ИЗКВ",
22	ПС Рабочая	РУ-6кВ яч.1 ТП-938, яч 2 ТП-791, яч 5 ТП-1341-А, яч 29 ТП-1341-Б, яч 12 ТП-838, яч 23 ТП-872, яч 36 РП-50- А, яч. 39 РП-50-Б, яч 40 ТП-310, яч 41 ТП-514	ОВБ	от 20 до 60 мин							20,52				ООО "ТОРГСЕРВИС- ИРКУТСК", ООО "ИРКУТСКАЯ СПМК", ГОО ВПО ИрГУ, ОАО "ВУЖС", МУП "ИРКУТСКГОРЭЛЕКТРОТРАНС",
23	ПС Знаменская	РУ-6кВ яч.1 ТП-448, яч 10 РП-36	ОВБ	от 20 до 60 мин									0,99		МУП "ИРКУТСКГОРЭЛЕКТРОТРАНС", ОАО "ВОСТОЧНО-СИБИРСКОЕ РЕЧНОЕ ПАРОХОДСТВО", ОАО "ИРКУТСКИЙ
24	ПС Южная	РУ-10кВ яч 9 ТП-1218, яч 31 ТП-656 1 СШ РУ-6кВ яч. 2, 7	ОВБ	от 20 до 60 мин									2,00		СТАНКОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД" ГСК 187, ООО "ПАРЛАМЕНТ - А", ПСМК "Авангард"
	Итого				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	30,6	33,6	34,8		

1.2.3. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС-10 - Ново-Ленино

25	ПС Ново-Ленино (ЮЭС)	РУ-6кВ э/к "Ново-Ленино МВ-6кВ э/котлы "А" 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, МВ-6кВ э/к 18, 19, 20 на 1всп 6кВ	ОВБ	от 20 до 60 мин										53,44	Эл.котельная "Ново-Ленино"
----	----------------------	---	-----	-----------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------	----------------------------

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование филера	Способ ввода графика	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Погребитель
					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
26	Западная	РУ-6 кв яч.7,22,23,34,38,40,41,42	ОП	до 5 мин	16,80										ООО Энергетическая компания "Радиан"
Итого					53,4	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2
1.2.4. Транзит Шелехово-Слюдянка															
27	ПС Б.Луг (ВСЖД)	РУ-10 кв ф.3,4	ОП	до 5 мин	1,82										ООО "ШЭСК"
28	ПС Подкаменная (ВСЖД)	В-35 1Ф	ОП	до 5 мин		1,60									ООО "ШЭСК"
29	ПС Перевал	Яч.6 кв.№ 11,12,14,15,16,18	ОВБ	от 20 до 60 мин			3,85								ОГУЭП "Облкоммунэнерго"
Итого					1,8	1,8	3,4	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
1.2.5 ПС Слюдянка															
30	ПС Слюдянка (ВСЖД)	РУ-10 кв ф.1,2	ОП	до 5 мин		5,45									ОГУЭП "Облкоммунэнерго"
Итого					0,0	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
1.3. Транзит 110 кВ Ново-Зиминская - Черемхово															
31	ПС Заря	ВЛ-35 кв Троицк	ОП	до 5 мин	3,31										с. Троицк, с. Сорты, с. Волково, с. Шабалино, с. Б.Замка, с. Заблагар, с. Щербаково, с. Мягчинск, с. Тирхай, с. Халты, с. Мойган, с. Каратаево; Троицкий Спиртзавод
32	ПС Заря	РУ-10 кв МВ-10 Т-1, Т-2	ОП	до 5 мин	14,75										ОГУЭП "Облкоммунэнерго", п. Залари, Тьерь, Минеево, с. Ремезовск, с. Холмогой, с. Бухарово, с. Илганская с. Новотромово, с. Малиновка, с. Шаманаево, с. Катом, с. Жмурово, с. Старо-Новотромово, с. К. Ангарск, д. Балахарь, д. Старый Кутугун, с. Белобородово, с. Пазлеево, с. Чемоладариха
33	ПС Жаргон (ВСЖД)	ВЛ-35 кв Белобородово	ОП	до 5 мин		4,81									с. Веренка, с. Николаевка, с. Ханжиново, с. Моисеевка, д. Тагна, с. Благодагный, с. Хор-Тагна, д. Черемшанка
34	ПС Делюр (ВСЖД)	ВЛ-35 кв Веренка	ОП	до 5 мин			7,48								ООО "Кутуликская электросетевая компания", д. Могой, с. Мотаенок, д. Кирюшино, д. Малый Кутулик, д. Шульгино
35	ПС Кутулик-110	ВЛ-35 кв Кутулик-35	ОП	от 5 до 20 мин	10,05										с. Нукуты, д. Ворог-Онгой, д. Хамхар
36	ПС Новокутск-110	ВЛ-35 кв Ст. Нукуты	ОП	от 5 до 20 мин		1,50									с. Тангуты, д. Ей
37	ПС Новокутск-110	РУ-10 кв яч. 16	ОП	от 5 до 20 мин			0,88								с. Бахтай, д. Жлобино, с. Ангарстрой, д. Алпайта, д. Ундер-Хуан
38	ПС Бахтай	РУ-10 кв МВ-10 Т-1, Т-2	ДД	от 20 до 60 мин								7,38			
Итого					28,1	29,6	35,3	42,8	42,8	42,8	42,8	50,2	50,2	50,2	50,2
1.4. Транзит 110 кВ Тайшет-Гулун															
39	ПС Рубахино	ВЛ-35кВ Порог, ВМ-10кВ Т-1 и Т-2	ОП	до 5 мин	9,09										ОГУЭП "Облкоммунэнерго", г. Нижнеудинск.

№ п/л	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода граффиков	Время отключения	Очередь ограничения, МВт											Потребитель
					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	
55	ПС Лена	ВЛ-110 кВ Подымахино, Причал	ОП	до 5 мин	29,93										ЦРММ, п.Киренск, п. Макарово	
56	ПС Лена	Вв.35 кВ Т-3, Т-4 (Город, Нефтебаза, Лесная)	ОП	до 5 мин		15,07									п.Усть-Кут, ОГУЭП "Облкоммуэнергo"	
57	ПС Лена	ЗРУ-6 кВ яч.2,4,7,26,25,24,23,22,21,20,17,16,15,13,12,11,28	ОП	до 5 мин			21,38								ОГУЭП "Облкоммуэнергo"	
58	ПС Улькан	КЛТХ 2, 3 ф 35 кВ; 1 ф. 10 кВ	ОП	от 20 до 60 мин			2,66								ООО "КЛТХ"	
59	ПС Куернама	Эл. котельная 3 ф. 10 кВ	ДМ	до 5 мин			0,89								Эл. котельная	
60	ПС Рудногорская	ВЛ-110 кВ 103, 104	ДЦ	от 20 до 60 мин										5,43	п.Янкель, Янкелевский ГОК	
61	ПС Коршуниха	ВЛ-35 кВ Железнодорожная, Город-1, 2	ОП	до 5 мин						15,82					п.Железногорск	
62	ПС Карапчанка	ВЛ-35 кВ 35-40, 35-43	ОВБ	от 20 до 60 мин								5,99			п.Туба, БЭС	
63*	ПС Сибирская	ВЛ-35 кВ 35-03, 35-07, 35-16, Дачная-1,2	ОВБ	от 20 до 60 мин							16,03				УИТЭЦ, Сосновый Бор, МУП ЖКС, МП "Услуг", КУМИ Усть-Илимского района.ЖКСХ	
	Итого				50,6	65,6	90,6	90,6	90,6	106,4	122,4	128,4	128,4	133,8		
	Итого по ОАО "Иркутская электросетевая компания"				192,3	255,3	307,0	651,8	803,3	961,8	1 174,4	1 344,7	1 482,6	1 644,6		
	Итого с временем реализации до 5 минут				128,8	186,5	223,8	499,9	651,4	789,2	974,2	1 109,2	1 244,2	1 399,6		
	Итого с временем реализации от 5 до 20 минут				10,0	15,3	16,2	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9		
	Итого с временем реализации от 20 до 60 минут				53,4	53,4	67,1	123,0	123,0	143,7	171,3	206,5	209,5	216,2		

Примечание *: время действия каждой очереди не более 1 часа, при использовании одной очереди графика производится замена отключением потребителей из следующих очередей графика

Директор по передаче электроэнергии -
Главный инженер ОАО "Иркутская электросетевая компания"

А. Н. Мартынов

