

"УТВЕРЖДАЮ"
И. о. первого заместителя директора -
Главного диспетчера Бурятского РДУ

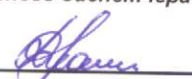

Д.В. Малыгин
23 сентября 2015 г.

ГРАФИК
отключения нагрузки потребителей энергосистемы Республики Бурятия от АЧР-1, АЧР-2,
их включения ЧАПВ, настройка, объемы на максимум нагрузок
2015-2016 г.г.

1. АЧР-1

№ очереди	Уставка по частоте, Гц	Наименование подстанции	Фидера, трансформаторы	Выполнение	
1	2	3	4	8	9
1	48.8	ПС 110 кВ Сосново-Озерская	В-СР-124, Вв. 35кВ, 10кВ	10.7	
		ПС 220 кВ Новоильинск	ф.35кВ № 359, 360, 3017, 3183	4.2	
		ПС 110 кВ Тарбагатай	В-35кВ, В-10кВ	4.4	
		ПС 220 кВ Янчукан	ФТС-1, Ф 10 кВ № 6,8,9,11	1.9	
		ПС 110 кВ Машзавод	ф. 6кВ № 12,19, 27, 29, 36(ГПП)	2.4	
		ПС 110 кВ Берег	Вв. 10 кВ	0.2	
2	48.7	ПС 110 кВ Онохой	Вв. 10 кВ, 35 кВ №3007, 3008	5.9	29.7
		ПС 220 кВ Посольская	Вв. 35кВ	1.0	
		ПС 220 кВ Новый Уоян	Ф 10кВ №1,2,3,5,6,7,8,10,11,13,14,16.	4.0	
		ПС 35 кВ БМДК	Вв. 10кВ	8.0	
		ПС 220 кВ Селендума	В - 108, В - 321, В - 3028	9.4	22.4
		ПС 110 кВ Таксимо-110	Ф 10 кВ № Т-1, Т-3, ТС-5, ТГ-7	6.8	
3	48.6	ПС 220 кВ Таксимо	Ф 10 кВ № Т-1, ТС-5	0.0	
		ПС 110 кВ ЛВРЗ	Вв. 6кВ 7,12,23,28	7.4	
		ПС 110 кВ Удинская	В-111	7.7	
		ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	ф. 6кВ - яч.79 (поселок)	1.7	23.6
		ПС 110 кВ Кяхта	Вв. 6кВ 1Т, 2Т	12.1	
		ПС 35 кВ Горсад	Вв. 6кВ 1Т, 2Т	4.1	
4	48.5	ПС 110 кВ Баянгол	ф. 10кВ (кроме Бл-6)	0.4	
		ПС 35 кВ Курумкан	Вв. 10кВ	2.6	
		ПС 35 кВ Сахули	Вв. 10 кВ	0.24	
		ПС 35 кВ Барагхан	Вв. 10кВ	0.5	
		ПС 35 кВ Ярикто	Вв. 10кВ	0.8	20.7
		ПС 110 кВ Турка	Вв. 10кВ	2.4	
5	48.4	ПС 220 кВ Северобайкальск	ф.35 кВ № 371, 372	17.5	
		ПС 110 кВ Инкурская	ф.6 кВ № 1,6,9,10	4.2	
		ПС 220 кВ Выдрино	ф. 35кВ Байкальский ЛПК, Дом отдыха	1.5	25.6
		ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	РУ - 1 ф. 6кВ КДМ -1, 2 яч.50 (жил. поселок)	9.3	
6	48.3	ПС 110 кВ Октябрьская	№ 7, 6 (РП - 17)	6.7	
		ПС 10 кВ РП-21	Ф. 10кВ (кроме ф.7)	7.1	23.1
7	48.2	ПС 35 кВ Сосновая	ф.10кВ № 1, 7, 26 (РП-17), № 10, 21 (резерв на РП-10), № 11, 12 (РП-12), ф.20,8,25,28	7.1	
		ПС 110 кВ Могойто 110/35/10	ф. 10кВ, В -367, 370, 366	1.6	
		ПС 220 кВ Северобайкальск	Ф 10 кВ № 12,31	2.7	
		ПС 220 кВ Северобайкальск	Ф 10 кВ № 11,13,14,16,23,30	4.6	16.0
8	48.1	ПС 110 кВ Машзавод	ПС № 2 ф. 10, 13, 15, 27, ГПП ф. 45, 49, 54	4.3	
		ПС 35 кВ КТП -- 1	Вв. 6кВ	6.9	
		ПС 35 кВ Левобережная	ф. 6кВ №17,19,25,27,29 (1Т) ; №14,26,36 (2Т)	1.3	
		ПС 35 кВ У-У ППО	ф. 6кВ №3 (2Т)	0.3	
		ПС 220 кВ Селендума	В - 107	12.7	
		ПС 110 кВ Энергетик	ф. 10кВ № 7(яч.2), 6(яч.10) - п.Энергетик, № 3 (яч.4), 2 (яч.8)-стройбаза, № 4 (яч.9)-промбаза, № 5 (яч.3) - тепличный комбинат, №1	3.2	
		ПС 110 кВ Медведчиково	ф. 10кВ (кроме 13, 14, 21, 22)	3.5	32.2
9	48.0	ПС 220 кВ Районная	В - 342, ф. 6кВ № 1,2,3,4,5,7	10.1	
		ПС 220 кВ Окусикан	ФТС-3, Ф-10 кВ №7, 8	5.3	
		ПС 110 кВ Таксимо тяговая	ФТС-1	0.5	
		ПС 110 кВ Гусиноозерская	В - 126, 153, 163, 164	5.3	
		ПС 35 кВ КТП-3	СВ-35,ЛЭП-332, 2Т КТП-3	8.4	
		ПС 220 кВ Селендума	В - 166	1.0	
		ПС 110 кВ Западная	ф. 6кВ № 2,3,5,6,7,8,10,12	11.1	41.7

1	2	3	4	8	9
10	47.9	ПС 35 кВ Центральная	ф.6кВ № 8 (1Т), № 12 (судостр. 3-д.пром. колония, ж/массив - 2Т)	3.9	
		ПС 110 кВ Южная	вв.10кВ,ф. 35кВ (ф.307-Н.Саянтуй)	11.0	
		ПС 220 кВ Татаурово	ВМ - 128, ф.10кВ ТТ-4, ТТ-5, ТСТ-6, ТЕ-7	5.0	
		ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	яч.№ 60 (жил.поселок)	0.8	
		ПС 110 кВ Онохой	СВ-I - 110, СВ-II - 110, ф.328	4.4	
		Улан-Удэнская ТЭЦ - 1	ф. 35кВ ТС-304, ф.3187	6.3	
		ПС 110 кВ Мостовка	Вв. 10кВ, СВ-110	0.8	32.2
11	47.8	ПС 110 кВ Гусиное озеро	Вв. 10кВ	2.0	
		ПС 220 кВ Селендума	Вв. 10кВ	0.5	
		ПС 110 кВ Западная	ф. 35кВ ЗПК-332, ЗСД-3038	5.7	
		ПС 110 кВ Бурводстрой	ф.10 кВ № 1, 2, 3, 6, 15, 10, 11, 5, 9, 8	18.6	26.8
12	47.7	ПС 110 кВ Шишковка	В-332, ф.10кВ № 4, 5	8.1	
		ПС 110 кВ Машзавод	ф.ф. 6 кВ № 8,14 (ГПП)	1.4	
		ПС 220 кВ Районная	В -138 (РНО -138 выводится из АЧР при выводе в ремонт (резерв) 2Т ПС Онохой, ВЛ - 109, ВЛ - 140); ф.35кВ-340;	15.0	24.5
13	47.6	ПС 220 кВ Районная	В-162; ф.35кВ №3185	15.0	
		ПС 110 кВ Машзавод	ф.ф. 6 кВ № 20,24 (ГПП)	1.3	
		ПС 110 кВ ЗММК	ф.6кВ ТП - 3, 7, 10, 11, 12	1.4	
		Улан - Удэнская ТЭЦ - 1	ф.8 (хлебозавод)	0.0	
			ф.12 (тяг. №1 трамвая)	0.5	
			ф.34 (хлебозавод №1)	0.0	
			ф.37 (город)	0.0	
			ф.45 (ППО)	0.0	18.2
14	47.5	ПС 110 кВ Татаурово-тяговая	Вв. 27,5кВ	20.1	
		ПС 110 кВ Татаурово-тяговая	СВ - 110, ВМ-324	5.0	25.1
15	47.4	ПС 220 кВ Заиграево	Вв. 27,5кВ	26.8	26.8
16	47.2	ПС 220 кВ Переемная	Вв. 27,5кВ, 10кВ	9.3	
		ПС 220 кВ Выдрино	Вв. 27,5кВ	10.9	20.2
17	47.0	ПС 220 кВ Саган - Нур	ВМ-3190, ВМ - 3191	16.9	16.9
18	46.9	ПС 220 кВ Посольская	Вв.27,5кВ	13.8	
		ПС 220 кВ Новоильинск	ф. 27,5кВ (кроме 4,5)	11.4	
		ПС 220 кВ Районная	ф.35 кВ №341	1.4	
		ПС 35 кВ Центральная	ф. 6кВ № 0,2 (1Т), СВ - 35	3.6	30.2
19	46.8	ПС 110 кВ Селенга-тяговая	Вв. 27,5кВ	13.5	13.5
20	46.7	ПС 110 кВ Заудинск	Вв.27,5кВ	18.1	18.1
21	46.5	ПС 110 кВ Западная	ф. 35кВ №351	5.0	
		ПС 110 кВ Шишковка	ф. 35кВ №351	0.0	
		ПС 220 кВ Мысовая	ф.27,5кВ	13.2	
		ПС 220 кВ Мысовая	ф.35кВ (Клюевский ЛПХ)	0.6	18.8

ВСЕГО по АЧР-1, (МВт): 506.3

2. Несовмещенная АЧР-II (уставка по частоте 49,1 Гц)

№ очереди	Уставка по времени, сек	Наименование подстанции	Фидера, трансформаторы	Выполнение	
1	2	3	4	7	8
1	5	ПС 110 кВ Таксимо-тяговая	Ф-10 кВ №1,2,4,5,6,8,10,11,16	5.0	15.8
		ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	яч. 24, 51 - завод побочных продуктов	0.8	
		ПС 110 кВ Тимлюйская	ф. 10 кВ: Т-9(Карьер), Т-1(ТЕ-2), Т-5(ТБР-1), Т-8(Трансп.цех), Т-10(Поселок), Т-7(АТП), ф 10 кВ ЖБИ; 6 кВ:Т-1 (Помол-1);Т-5(Помол-1); Т-11(Обжиг-1); ВМ-35-1Т	10	
2	10	ПС 110 кВ Кабанская	ф. 10кВ , ф.35кВ	9	13.9
		ПС 220 кВ Ангоя	ф.ф. 10 кВ №5,6,7,8	0.6	
		ПС 110 кВ Улан-Удэнская ТЭЦ-1	ф.35 кВ № 306	4.28	
3	15	ПС 110 кВ Верхняя Березовка	ф.10кВ	5.4	14.9
		ПС 220 кВ Заиграево	ф.35 кВ - 3018 (№ 3), 3019 (№ 2), № 1,	3	
		ПС 110 кВ Бичура	ф.10кВ, ф.35кВ	6.5	
4	20	ПС 110 кВ Усть - Баргузин	ф. 10кВ (кроме УБ-4)	4.3	12.3
		ПС 110 кВ Гусиноозерская	ф.ГРЭС-2, ф. ГРЭС-3, ф. ПЭН-4, ф. ПЭН-22, ф. насосная, ф. СПМК, ф. больница, ф. УСМ, ф. ЦРП, В-345, вв.35 кВ 3Т, 4Т	8	
5	25	ПС 220 кВ Таксимо	Ф 35 кВ "Муя"	0.3	13.0
		ПС 220 кВ Кичера	Ф 10 кВ №7,8,9,14,19,20,24,25,26.	1.46	
		ПС 220 кВ Мухоршибирь	ф.10кВ, ф.35кВ, ВМ-147	6.7	
		ПС 110 кВ Шишовка	ф.10 кВ № 1,2,3,6,9	1.5	
		ПС 35 кВ Н.Иволга	Вв. 10 кВ (1Т, 2Т)	2.2	
		ПС 110 кВ Нестерово	Вв. 10кВ	0.8	
6	30	ПС 110 кВ Селенга	Вв. 35кВ, 6кВ	0.7	12.6
		ПС 110 кВ Уро	Вв. 10кВ	0.6	
		ПС 110 кВ Октябрьская	ф. 10кВ №2, 9 (Мегамаг)	0.5	
		ПС 110 кВ Западная	ф. 35кВ № 3037	2.4	
		ПС 35 кВ АРЗ	Вв 10кВ (1Т,2Т)	8.4	
		ПС 35 кВ Заиграево	Вв. 10 кВ -1Т,2Т;ф.35 кВ - 331	5.3	
7	35	ПС 110 кВ Баргузин	ф. 10кВ (кроме 2-01, 2-02)	2.8	14.0
		ПС 110 кВ Прибайкальская	ф. 10кВ ВМ -3063 (Итанца), ВМ - 3065 (Черемшанский карьер)	5.9	
8	40	ПС 110 кВ Иволга	Вв.10кВ, ф.35кВ №3009, 3016, 3006 (Аэропорт 2Т)	11.3	11.3
ВСЕГО по несовмещенной АЧР - II:				107.7	МВт

3. Совмещенная АЧР- II.

I ступень-установка по частоте - 49,0 Гц.

Уставка по времени, сек	Подстанция		Очередь АЧР-1	Нагрузка, Мвт	%
2	3		4	6	8
5	ПС 220 кВ	Янчукан	1 очередь АЧР-1	1.9	12.7
	ПС 220 кВ	Новый Уоян	2 очередь АЧР-1	4.0	
	ПС 110 кВ	Таксимо-110	3 очередь АЧР-1	6.8	
10	ПС 110 кВ	Тарбагатай	1 очередь АЧР-1	4.4	10.3
	ПС 110 кВ	Онохой	1 очередь АЧР-1	5.9	
15	ПС 35 кВ	БМДК	2 очередь АЧР-1	8.0	8.0
20	ПС 220 кВ	Селендума	2 очередь АЧР-1	9.4	11.1
	ПС 220 кВ	Селенгинский ЦКК	3 очередь АЧР-1	1.7	
Итого по I ступени:				42.1	9.3%

II ступень-установка по частоте - 48,9 Гц.

Уставка по времени, сек	Подстанция		Очередь АЧР-1	%	
2	3		4	6	
20	ПС 110 кВ	Удинская	3 очередь АЧР-1	18.4	22.5
	ПС 35 кВ	Горсад	4 очередь АЧР-1	4.1	
25	ПС 110 кВ	Кяхта	4 очередь АЧР-1	12.1	22.9
	ПС 220 кВ	Выдрино	5 очередь АЧР-1	1.5	
	ПС 220 кВ	Селенгинский ЦКК	6 очередь АЧР-1	9.3	
27	ПС 110 кВ	Октябрьская	6 очередь АЧР-1	13.8	35.6
	ПС 220 кВ	Северобайкальск	5 очередь АЧР-1	17.5	
	ПС 110 кВ	Машзавод	8 очередь АЧР-1	4.3	
30	ПС 110 кВ	Медведчиково	8 очередь АЧР-1	3.5	26.3
	ПС 220 кВ	Селендума	8 очередь АЧР-1	12.7	
	ПС 220 кВ	Районная	9 очередь АЧР-1	10.1	
35	ПС 35 кВ	КТП-3	9 очередь АЧР-1	8.4	25.8
	ПС 110 кВ	Гусиноозерская	9 очередь АЧР-1	5.3	
	ПС 110 кВ	Западная	9 очередь АЧР-1	11.1	
	ПС 220 кВ	Селендума	9 очередь АЧР-1	1.0	
Итого по II ступени:				133.1	29.3%

III ступень-установка по частоте - 48,8 Гц.

Уставка по времени, сек	Подстанция		Очередь АЧР-1	%	
2	3		4	6	
35	ПС 220 кВ	Северобайкальск	7 очередь АЧР-1	7.3	12.3
	ПС 220 кВ	Татаурово	10 очередь АЧР-1	5.0	
40	ПС 110 кВ	Южная	10 очередь АЧР-1	11.0	23.0
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1	10 очередь АЧР-1	6.3	
	ПС 110 кВ	Онохой	10 очередь АЧР-1	4.4	
	ПС 110 кВ	Мостовка	10 очередь АЧР-1	0.8	
	ПС 220 кВ	Селендума	11 очередь АЧР-1	0.5	
45	ПС 110 кВ	Бурводстрой	11 очередь АЧР-1	18.6	18.6
47	ПС 110 кВ	Гусиное озеро	11 очередь АЧР-1	2.0	15.8
	ПС 110 кВ	Западная	11 очередь АЧР-1	5.7	
	ПС 110 кВ	Шишковка	12 очередь АЧР-1	8.1	
48	ПС 220 кВ	Районная	12 очередь АЧР-1	15.0	16.4
	ПС 110 кВ	Машзавод	12 очередь АЧР-1	1.4	
49	ПС 220 кВ	Районная	13 очередь АЧР-1	15.0	18.2
	ПС 110 кВ	ЗММК	13 очередь АЧР-1	1.4	
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1	13 очередь АЧР-1	0.5	
	ПС 110 кВ	Машзавод	13 очередь АЧР-1	1.3	
50	ПС 110 кВ	Татаурово-тяговая	14 очередь АЧР-1	25.1	25.1
Итого по III ступени:				129.4	28.5%

IV ступень-установка по частоте - 48,7 Гц.

Уставка по времени, сек	Подстанция		Очередь АЧР-1	%	
2	3		4	6	
50	ПС 220 кВ	Заиграево	15 очередь АЧР-1	26.8	26.8
53	ПС 220 кВ	Окусикан	9 очередь АЧР-1	5.3	14.6
	ПС 220 кВ	Переменная	16 очередь АЧР-1	9.3	
54	ПС 220 кВ	Выдрино	16 очередь АЧР-1	10.9	27.8
	ПС 220 кВ	Саган - Нур	17 очередь АЧР-1	16.9	
55	ПС 220 кВ	Районная	18 очередь АЧР-1	1.4	12.8
	ПС 220 кВ	Новоильинск	18 очередь АЧР-1	11.4	
60	ПС 220 кВ	Посольская	18 очередь АЧР-1	13.8	17.4
	ПС 35 кВ	Центральная	18 очередь АЧР-1	3.6	
65	ПС 110 кВ	Селенга-тяговая	19 очередь АЧР-1	13.5	31.6
	ПС 110 кВ	Заудинск	20 очередь АЧР-1	18.1	
70	ПС 220 кВ	Мысовая	21 очередь АЧР-1	13.8	18.8
	ПС 110 кВ	Западная	21 очередь АЧР-1	5.0	
	ПС 110 кВ	Шишковка	21 очередь АЧР-1	0.0	
			Итого по IV ступени:	149.8	33.0%
			ВСЕГО АЧР-II (совмещ.):	454.4	100.0%

4. Специальная очередь

(уставка по частоте 49,2 Гц, $t = 0,3$ сек.)

№№	Наименование подстанции	Линии, фидера	Р АЧР, МВт
1	ПС 110 кВ Окино-Ключи	ВМ-ОКС-171, Вв. 35кВ, 10кВ	3.2
2	ПС 110 кВ Инкурская	ф.6кВ № 2, 7, 8 ф.35кВ ДИ-3024, ИН-3026	5.0
3	ПС 35 кВ КТП - 11	ф. 6кВ № 3, 4, 5, 7, 8	5.1
4	ПС 35 кВ Левобережная	ф. 6кВ № 16,18, 20	1.3
5	ПС 110 кВ Эрхирик	Вв. 10кВ	1.8
6	ПС 110 кВ Бурятферммаш	Вв. 10кВ - 1Т,2Т	2.6
7	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	ф. 6кВ № 2,6,7,14,23 ф.35 кВ №3186	8.8
8	ПС 110 кВ Тимлюйская	ф.6 кВ - Т-14(Обжиг 2);Т-12(Помол 2); Т-9 (АЦИ 1); Т-10 (АЦИ 2); Т-3(АЦИ 3); Т-6(АЦИ 4); ф.10 кВ Т-6 (Хлебозавод)	5.6
		ИТОГО:	33.3

5. Потребители, включаемые ЧАПВ однократного действия

уставка по частоте 49,6 Гц

№ пп	Уставка по времени, сек	Подстанция	Включаемые фидера	Очередь АЧР-1, 2н, спец	Нагрузка, Мвт
1	2	3	4	5	6
1	10	ПС 110 кВ Западная, Шишковка	ф.351	21	5.0
2	15	ПС 220 кВ Саган-Нур	ВМ - 3190	17	7.6
3	20	ПС 220 кВ Саган-Нур	ВМ - 3191		9.3
4	25	ПС 110 кВ Бурводстрой	ф.10 кВ № 1,3,5,6,8,11	11	10.5
5	30	ПС 110 кВ Бурводстрой	ф.10 кВ № 2,9,10,15		8.1
6	35	ПС 110 кВ Шишковка	ф.10 кВ № 4,5	12	4.1
7	40	ПС 110 кВ Мостовка	ф.10 кВ, СВ-110	10	0.8
8	45	ПС 110 кВ Западная	ф.2	9	1.4
9	50	ПС 35 кВ Центральная	ф.2, 8,12	10	3.9
10	55	ПС 110 кВ Южная	ф.ф. 10, ф. 35 кВ № 307		11.0
11	60	ПС 110 кВ Энергетик	ф.10 кВ № 1,2,3,4,5,6,7	8	3.2
12	65	ПС 110 кВ Октябрьская	№ 5 РП-21 (У-У Энерго) ф. 10кВ (кроме ф.7)	6	7.1
13	70	ПС 110 кВ Октябрьская	№ 6, 7 (РП - 17)	6	6.7
14	75	ПС 110 кВ Сосновая	ф.10 кВ	7	7.1
15	80	ПС 110 кВ Могойто	ф.10 кВ	7	0.6
		ПС 110 кВ Усть-Баргузин	ф.10 кВ	4н	4.3
		ПС 110 кВ Турка	ф.10 кВ	4	2.4
				Итого	93.0
уставка по частоте 49,8 Гц					
1	10	ПС 110 кВ Иволга	ф. 35 кВ №3006	8-н	0.3
		ПС 110 кВ Таксимо-тяговая	Нагрузка контактной сети, параллельно питаемая с ПС 220 кВ Окусикан	9	0.5
		ПС 220 кВ Окусикан	ФТС-3, Ф-10 кВ №7, 8	9	5.3
2	15	ПС 220 кВ Северобайкальск	ф.35 кВ № 371	5	6.7
		ПС 110 кВ Баянгол	ф.10 кВ	4	0.4
3	20	ПС 220 кВ Северобайкальск	ф.35 кВ № 372	5	10.8
4	25	ПС 35 кВ Ярикто	ф.10 кВ	4	0.8
		ПС 35 кВ БМДК	ф.10 кВ	3	8.0
5	30	ПС 110 кВ Таксимо-тяговая	Ф-10 кВ №1,2,4,5,6,8,10,11,16	1-н	5.0
6	35	ПС 220 кВ Селендума	ф.35 кВ	2	1.8
		ПС 220 кВ Посольская	ф.35 кВ	2	1.0
7	40	ПС 220 кВ Новый Уоян	Ф 10кВ № 1,2,3,5,7,16	2	3.3
		ПС 110 кВ Онохой	ф.10 кВ, 35 кВ	1	5.9
8	45	ПС 220 кВ Новый Уоян	Ф 10кВ № 6,8,10,11,13,14	2	1.1
		ПС 110 кВ Прибайкальская	ф.10 кВ	7-н	5.6
9	50	ПС 220 кВ Янчукан	ФТС-1, Ф 10 кВ № 6,8,9,11	1	1.9
		ПС 110 кВ Уро	ф.10 кВ	6-н	0.6
10	55	ПС 35 кВ АРЗ	вв.10 кВ	6-н	8.4
11	60	ПС 110 кВ Нестерово	ф.10 кВ	5-н	0.8
12	65	ПС 110 кВ Верхняя-Березовка	ф.10 кВ	3-н	5.4
13	70	ПС 110 кВ Кабанская	ф.10 кВ, 35 кВ	2-н	9.0
14	75	ПС 35 кВ КТП-11	ф.10 кВ № 3,4,5,7,8	спец	5.1
15	80	ПС 110 кВ Эрхирик	Вв.10 кВ	спец	1.8
				Итого	89.5

ДАР

АОСЧ по каналам АПНУ при снижении частоты на шинах 220 кВ ПС 220 кВ Мысовая

с 49,2 Гц до 48,5 Гц за время 0,35 сек

175.3 МВт.

ДАР в узле Улан-Удэнской ТЭЦ-1

1. Отключение фидеров 10 очереди АЧР - 1 Улан-Удэнской ТЭЦ - 1 по факту сброса токовой нагрузки по ВЛ 110 кВ Районная – Улан-Удэнская ТЭЦ-1 I, II цепь (РТ-104, РТ-118) и одновременному снижению частоты до 48,7 Гц за время 1,0 сек в узле Улан-Удэнской ТЭЦ - 1 ---

10.6 МВт.

2. По факту сброса токовой нагрузки по ВЛ 110 кВ Районная – Улан-Удэнская ТЭЦ-1 I, II цепь (РТ-104, РТ-118) и одновременному снижению частоты в узле Улан-Удэнской ТЭЦ-1 до 46,5 Гц отключаются ф.ф. 35 кВ № 301,302,306, ф.ф. 6 кВ № 2,5,14,23,24,42,44,46 с выдер-й $t = 0,5$ сек.

30.1 МВт

Потребление по территории Республики Бурятия

992 МВт

ДАР на подстанциях Филиала ПАО "МРСК Сибири" "Бурятэнерго"

1. Отключение фидеров ПС 110 кВ Иволга АЧР - II несовмещенной 8 очереди при снижении частоты от 50 Гц до 48,5 Гц за время до 0,66 сек.

11.3 МВт.

2. Отключение фидеров ПС 110 кВ Южная АЧР - I 10 очереди при снижении частоты от 50 Гц до 48,5 Гц за время до 0,66 сек.

11.0 МВт.

3. Отключение фидеров ПС 110 кВ Бурводстрой АЧР - I 11 очереди при снижении частоты от 50 Гц до 48,5 Гц за время до 0,66 сек.

18.6 МВт.

4. Отключение фидеров ПС 110 кВ Октябрьская АЧР - I 6 очереди при снижении частоты от 50 Гц до 48,5 Гц за время до 0,66 сек.

6.7 МВт.

5. Отключение фидеров ПС 110 кВ Шишковка АЧР - I 21 очереди и АЧР-II несовмещенная 5 очереди при снижении частоты от 50 Гц до 48,5 Гц за время до 0,66 сек.

1.5 МВт.

6. Отключение фидеров ПС 110 кВ Медведчиково АЧР - I 8 очереди при снижении частоты от 50 Гц до 48,5 Гц за время до 0,66 сек.

3.5 МВт.

7. Отключение фидеров ПС 110 кВ Кабанская АЧР - II несовмещенной 2 очереди при снижении частоты от 50 Гц до 48,5 Гц за время до 0,66 сек.

9.0 МВт.

8. Отключение фидеров ПС 110 кВ Удинская АЧР - I 3 очереди при снижении частоты от 50 Гц до 48,5 Гц за время до 0,66 сек.

7.7 МВт.

9. Отключение фидеров ПС 110 кВ Западная АЧР - II несовмещенной 6 очереди при снижении частоты от 50 Гц до 48,5 Гц за время до 0,66 сек.

2.4 МВт.

Итого

71.7 МВт.

Итого ДАР по энергосистеме Республики Бурятия

277.1 МВт.

Начальник ОДС

Начальник СЭР

Начальник СРЗА

С.С. Дмитриев

А.А. Белоусов

А.А. Пахомов