

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора -
главный диспетчер
Бурятского РДУ


" 29 " 09 2026 В.Г. Лазарев

ГРАФИК

отключения нагрузки потребителей энергосистемы Республики Бурятия от АЧР-1, АЧР-2,
их включения ЧАПВ, настройка, объемы на максимум нагрузок 2026/2027 гг.

1. Основной объем АЧР-1 (установка по времени $t=0,3$ сек.)

№ очереди	Уставка по частоте, Гц	Наименование объектов	Отключаемые присоединения	Выполнение	
1	48.8	ПС 110 кВ Георгиевская	В-35-1Т, В-35-2Т, В-10-1Т, В-10-2Т, СВ-110	2.46	71.33
		ПС 110 кВ Курба	В-10-1Т, В-10-2Т	1.28	
		ПС 110 кВ Медведчиково	ф. 10кВ № 1,7	3.90	
		ПС 110 кВ Октябрьская	ф. 10 кВ № 2, 9	0.77	
		ПС 110 кВ Онохой	В-10-1Т, В-10-2Т (отключен), ОО-3007, ОО-3008	6.26	
		ПС 110 кВ Сосново-Озерская	В-124, В-35-1Т, В-10-1Т	23.88	
		ПС 110 кВ Тимлюйская	ф. 6кВ 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)	3.91	
		ПС 110 кВ Удинская	В-144, В-35-1Т, В-10-1Т	4.73	
		ПС 110 кВ Хоринская	В-35-1Т, ф. 10 кВ № 1,2,3,4,5,6,7,8	7.12	
		ПС 110 кВ Шишковка	ф. 35 кВ ЗЦ-351 (отключен) (нагрузка показана на В-351 ПС Западная)	0.00	
		ПС 220 кВ Горячинская	ф. 10кВ Г-1	1.47	
		ПС 220 кВ Районная	В-340	10.50	
		ПС 35 кВ Сосновая	ф. 10 кВ № 1,11 (1Т)	2.75	
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1	ф. 35кВ ТС-304 (за вычетом Сосновая 1Т)	1.60	
2	48.7	ПС 110 кВ Боргой	В-35-1Т, В-35-2Т, В-10-1Т, В-10-2Т	0.44	46.30
		ПС 110 кВ Верхняя Березовка	В-10-1Т,	6.50	
		ПС 110 кВ Энергетик	ф. 10кВ №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	6.49	
		ПС 220 кВ Посольская	Вв. 35 кВ	0.97	
		ПС 220 кВ Районная	ф. 35 кВ №341 (за вычетом БМДК, Сосновая 2Т)	1.90	
		ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	РУ-1 6 кВ - ячейки КДМ-1, ячейка № 50 (жил. поселок)	10.30	
		ПС 220 кВ Селендума	ВМ-321, ВМ-3028	1.30	
		ПС 110 Заудинск	ф. 27,5кВ (№1-6)	13.68	
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1	ф. 35кВ ТТ-3187 на Теплоприбор 2 цепь	4.72	
3	48.6	ПС 110 кВ Шишковка	ф. 10 кВ № 4, 5	9.33	56.60
		ПС 220 кВ Районная	В-162 (за вычетом Машзавод 2Т, Машзавод-2 2Т), В-3185	32.71	
		ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	ГРУ-6 кВ ТЭС - ячейка №79 (жил.поселок), яч. №143, №13 (ДППЦ)	2.10	
		ПС 220 кВ Таксимо	Ф 10 кВ № Т-1, ТС-5 (нагрузка переведена на ПС 110 кВ Таксимо-110 Временная)	0.00	
		ПС 35 кВ Левобережная	ф. 6 кВ № 17, 25, 27, 29 (1Т)	1.73	
		ПС 35 кВ Сосновая	ф. 10 кВ № 8,12,20,28 (2Т)	5.83	
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1	ф. 35кВ ТЛ-305 (за вычетом Левобережной 1Т)	4.90	
4	48.5	ПС 110 кВ Кяхта	ф. 6кВ № 2,3,4,5,6,8,10,11,16,20	9.68	29.98
		ПС 220 кВ Окусикан	ф. 10 кВ №7,8	2.70	
		ПС 35 кВ Горсад	В-6-1Т, В-6-2Т	13.60	
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1	ф. 35кВ ТЦ-301 (за вычетом Горсад 1Т)	4.00	
5	48.4	ПС 110 кВ Инкурская	ф. 6 кВ №1,6,9,10, ф. 6 кВ №3,4,5	4.46	18.73
		ПС 110 кВ ЛВРЗ	яч. 6 кВ 7,12,23,28	6.42	
		ПС 110 кВ Харанхой	Вв. 10 кВ	0.64	
		ПС 220 кВ Выдрино	ф. 35кВ №4 (Байкальский ЛПК, Дом отдыха)	0.50	
6	48.3	ПС 35 кВ БМДК	ф. 10кВ № 3,4,5,8,9,10,13, ф. 10кВ № 6	6.71	34.37
		ПС 10 кВ РП-21 (возле ПС Октябрьская)	ф. 10 кВ Ф-10-ввод "О" (запитано по ф. 10 кВ № 10 Октябрьская)	7.00	
		ПС 110 кВ Октябрьская	ф. 10 кВ № 3,6,7,8,11,13,15	4.52	
		ПС 220 кВ Ангоя	ФТС-3	3.88	
		ПС 220 кВ Новый Уоян	ф. 10 кВ №1,2,3,5,7,16, ф. 10 кВ №4,6,8,10,11,13,14, ФТС-3, ФТС-1	14.47	
7	48.2	ПС 220 кВ Янчукаан	ф. 10 кВ №6,8,9,11, ФТС-1	4.50	30.37
		ПС 110 кВ Фабрика	яч. 1-6 КРУ-6кВ №2 (мельница доизмельчения Pb)	5.29	
8	48.1	ПС 220 кВ Саган-Нур	ВМ-3190, ВМ-3191	25.08	23.31
		ПС 110 кВ Бичура	ф. 10кВ № 1,2,3,4,5,6,7, В-35-1Т, В-35-2Т	5.67	
		ПС 110 кВ Таксимо-110	ф. 10кВ № 1, 3, 5, 7	4.10	
		ПС 110 кВ Харанхой	Вв. 35 кВ	4.31	
		ПС 220 кВ Мухоршибирь	ф. 10 кВ, ф. 35 кВ, МН-147	9.23	

№ очереди	Уставка по частоте, Гц	Наименование объектов	Отключаемые присоединения	Выполнение	
		ПС 35 кВ ППО (ПСЗ)	ф. 6кВ №12 (ООО "Зол") (2Т)	0.00	
9	48.0	ПС 110 кВ Гусиноозерская	В-126, В-153, В-163, В-164ф.35 кВ ГТ-345	7.98	36.17
		ПС 110 кВ Западная	ф.6 кВ № 3,5,6,7,8,10,12, ф. 6 кВ №2	10.77	
		ПС 110 кВ Фабрика	яч.15, яч.21 КРУ-6кВ №1 (мельница МПСИ), яч.15, яч.21 КРУ-6кВ №1 (мельница МШЦ)	15.82	

№ очереди	Уставка по частоте, Гц	Наименование объектов	Отключаемые присоединения	Выполнение	
10	47.9	ПС 110 кВ Инкурская	ф. 6кВ № 2, 7, 8, ф.35кВ ДИ-3024, ИН-3026	3.50	41.12
		ПС 110 кВ Мостовка	В-10-1Т, В-10-2Т	2.20	
		ПС 110 кВ Окино-Ключи	В-171, В-35-1Т, В-35-2Т, В-10-1Т, В-10-2Т	4.27	
		ПС 110 кВ Онохой	ф.35 кВ ОД-328	0.91	
		ПС 110 кВ Фабрика	яч.503 ф. 6кВ №13 площадка СКДР , яч.605 ф. 6кВ №14 площадка СКДР (4КТП-1), яч.511 ф. 6кВ №11 площадка вспомогательных цехов, яч.611 ф. 6кВ №12 площадка вспомогательных цехов (2КТП-1)	1.82	
		ПС 110 кВ Южная	В-10-1Т, ф. 35кВ ЮС-307	2.62	
		ПС 220 кВ Ангоя	ф.10 кВ № 5,6,7,8; ФКС 5,6	2.60	
		ПС 220 кВ Кичера	ф. 10 кВ №7,8,9,14,19,20,24,25,26 (ф.26 нормально отключен), ФКС 5,6	3.40	
		ПС 220 кВ Окусикан	ФТС-3	3.60	
		ПС 110 кВ Таксимо-тяговая	ФТС-1	15.00	
		ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	РУ-1 6 кВ - ячейка №60 (жил.поселок)	1.20	
11	47.8	ПС 110 кВ Бурводстрой	ф. 10 кВ № 1,3,6,5,8,11, ф.10 кВ № 2,10, ф.10 кВ № 9,15	25.11	36.47
		ПС 110 кВ Гусиное озеро	Вв.10 кВ	0.80	
		ПС 110 кВ Западная	ф.35 кВ ЗСД-3038	9.39	
		ПС 220 кВ Селендума	вв.10 кВ	1.17	
12	47.7	ПС 110 кВ Джида	Вв. 10 кВ	1.63	61.78
		ПС 110 кВ Кяхта	Вв. 35 кВ	2.55	
		ПС 110 кВ Машзавод	ПС № 2 - ф.11,14,16, 32 (1Т) , ф. 6 кВ № 45,49,54 (2Т),62 (2Т)	8.42	
		ПС 110 кВ Машзавод-2	ф. 6 кВ № 7, 33 (1Т), ф. 6 кВ № 37 (1Т), 44,52 (2Т), ф. 6 кВ № 49 (1Т), ф. 6 кВ № 48 (2Т)	3.62	
		ПС 220 кВ Районная	В-138 (остатки Онохой: ф. 35 кВ ОБ-3020, ОБ-357; ПС 110 кВ Новая 1Т, 2Т)	13.08	
		ПС 110 кВ Онохой	СВ-110-1 (ПС 220 кВ Районная РНО-138)		
		ПС 220 кВ Выдрино	Вв. 27,5кВ (с Байкальска те же уставки)	13.38	
		ПС 220 кВ Переемная	Вв. 27,5кВ, Вв. 10 кВ	19.10	
13	47.50	ПС 110 кВ Бургултай	В-10-1Т, В-10-2Т	0.37	30.74
		ПС 110 кВ Торей	В-35-1Т, В-10-1Т, В-10-2Т	1.67	
		ПС 220 кВ Ангоя	ФТС-1	2.00	
		ПС 220 кВ Кичера	ФТС-3	4.00	
		ПС 220 кВ Северобайкальск	ф.35кВ№3, ф.35кВ№2, ф.10 кВ №30, ф.10 кВ №4,8,9,11,12,13,14,16,23,31,32	22.70	
14	47.3	ПС 110 кВ Фабрика	яч.2-5 КРУ-6кВ №2 (мельница доизмельчения Zn), яч.1-4 КРУ-6кВ №2 (мельница доизмельчения Pb)	10.58	42.51
		ПС 220 кВ Новоильинск	ф. 27,5кВ (№ 1, 2, 3)	19.83	
		ПС 220 кВ Таксимо	В-13	12.10	
15	47.1	ПС 110 кВ Кабанская	ф.10кВ № 3,4,5,6,8,10,12 (кроме К-1, К-2 КСЭС), ф.35кВ ТК-326, КР-3056, КТ-3057, ККЯ-322	5.08	67.68
		ПС 110 кВ Тимлюйская	ф. 10 кВ Т-1 (ТЕ-2), Т-5 (ТБР-1), Т-10 (Поселок), Т-7 (АТП), ф.6 кВ Т-5 (Помол-1), Т-11 (Обжиг-1), В-35-1Т	6.30	
		ПС 220 кВ Мысовая	ф.35кВ №3 (Клюевский ЛПХ), ф. 27,5кВ	16.61	
		ПС 220 кВ Посольская	Вв. 27,5кВ	17.30	
		ПС 220 кВ Заиграево	ф. 27,5кВ (№1-5)	22.39	
16	46.9	ПС 110 кВ Иволга	В-10-1Т, В-10-2Т, ф.35 кВ АИ-3006 (Наран, 2Т Аэропорт, Н.Иволга 1Т)	13.01	13.01
17	46.7	Итого ПС 110 кВ Западная	ф. 35кВ ЗЦ-351	2.89	2.89
		ПС 35 кВ Левобережная			
ВСЕГО по АЧР-1, (МВт):				643.35	

АЧР-1 + САЧР **698.50**

2. Спецочередь (САЧР)
(уставка по частоте 49,2 Гц, по времени t=0,3 сек.)

№	Наименование объектов	Отключаемые присоединения	Р АЧР, МВт
1	ПС 110 кВ Эрхирик	В-10-1Т, В-10-2Т	4.07
2	ПС 35 кВ Левобережная	ф. 6 кВ № 16, 18, 20, 26 (2Т)	0.40
3	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	ф. 35кВ ТЛО-306 (за вычетом Левобережной 2Т), ф. 35кВ ТТ-3186 на Теплоприбор 1 цепь	5.68
4	ПС 110 кВ Тарбагатай	В-35-1Т, В-35-2Т, ф. 10 кВ № 1,3,5,9,11,13,15,17	14.60
5	ПС 35 кВ КТП-11	ф. 6 кВ № 3, 4, 5, 7, 8	5.06
6	ПС 110 кВ Бурятферммаш	В-10-1Т, В-10-2Т	5.20
7	ПС 110 кВ ЗММК	ф. 6 кВ № 9,11,17,41	1.52
8	ПС 110 кВ Медведчиково	ф. 10кВ № 2,3,4,5,6,8,10, 11,15,16,17,18,19, ф. 10кВ №12,20	10.20
9	ПС 35 кВ КТП-1	В-6-1Т, В-6-2Т	5.74
10	ПС 35 кВ Центральная	ф. 6 кВ № 18,19 (2Т)	2.68
ИТОГО:			55.15

3. АЧР-2 несовмещенная
(уставка по частоте 49,1 Гц, возврат +0,1 Гц)

№ очереди	Уставка по времени, сек	Наименование объектов	Отключаемые присоединения	Выполнение	
1-н	5	ПС 220 кВ Районная	ВМ-342	5.98	25.16
		ПС 110 кВ Иволга	ф.35кВ ИХ-3009, ИГ-3016	6.70	
		ПС 110 кВ Селенга-тяговая	ф. 27,5кВ (№1-5)	11.59	
		ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	ГРУ-6 кВ ТЭС - ячейка № 24, ячейка № 51 - завод побочных продуктов (ЦПЛП)	0.89	
2-н	6	ПС 220 кВ Районная	ф.6кВ №1,2,3,4,5,7	8.53	31.62
		ПС 35 кВ АРЗ	В-10-1Т, В-10-2Т	18.77	
		ПС 110 кВ Петропавловка	В-10-1Т, В-10-2Т	4.32	
3-н	10	ПС 110 кВ Энергетик	фидер № 5	6.60	6.60
4-н	15	ПС 110 кВ Южная	В-10-2Т	3.50	19.65
		ПС 110 кВ Верхняя Березовка	В-10-2Т	8.00	
		ПС 220 кВ Горячинская	В 110 Турка	4.30	
		ПС 110 кВ Усть-Баргузин	ф. 10кВ № 1,2,3,5,7,9,11,13	3.85	
5-н	20	ПС 110 кВ Прибайкальская	ф. 10кВ № 2,4,5,7, 8, 9,10,12,13,18,20,22, ф.35кВ ИП-3063, ПКЧ-3065,	5.05	16.89
		ПС 110 кВ Гусиноозерская	ф. 6 кВ: ф.ГРЭС -2, ГРЭС -3, ПЭН -4,Шахта-2, Шахта-5, ПЭН -22, насосная, СПМК, больница, УСМ, ЦРП, В-35-3Т, В-35-4Т	5.84	
		ПС 110 кВ Таксимо-тяговая	ф. 10 кВ №1,2,4,5,6,8,10,11,16	6.00	
6-н	25	ПС 110 кВ Западная	ф. 35кВ ЗС-3037	2.98	12.61
		ПС 110 кВ Шишковка	ф.10 кВ № 1, 2, 3, 6, 9	1.67	
		ПС 35 кВ Заиграево	Вв. 10 кВ 1Т, 2Т, ф.35 кВ ЗТК-331	4.35	
		ПС 220 кВ Новоильинск	ф. 35кВ №3017, 3083, 359, 360	2.59	
		ПС 110 кВ Нестерово	В-10-1Т	0.72	
		ПС 220 кВ Таксимо	ф. 35 кВ "Муя"	0.30	
7-н	31	ПС 110 кВ Селенга	В-35-1Т, В-6-1Т, В-6-2Т	0.02	9.29
		ПС 220 кВ Заиграево	ф.35 кВ №1 Карьер, 3018 (№3), 3019 (№2)	2.70	
		ПС 220 кВ Татаурово	В-128 (за вычетом Прибайкальской, Нестерово), ф.10кВ Т4, Т5, Т6, Т7	5.82	
		ПС 110 кВ Уро	В-10-1Т (отключен), В-10-2Т	0.75	
8-н	35	ПС 220 кВ Горячинская	В 110 Усть-Баргузин (за вычетом Усть-Баргузин, Уро)	10.23	10.23
9-н	40	ПС 110 кВ Мостовка	СВ-110 (нагрузка отключается СВ-110 Татаурово-тяговая); В-157	4.28	27.84
		ПС 110 кВ Татаурово-тяговая	СВ-110 (сначала отключается СВ-110 Мостовка) (это Т1 Татаурово-тяговая и В-114), ф. 27,5кВ (№1-5), ВМ-324	23.56	
			ВСЕГО по АЧР-2 несовмещенной :	159.88	МВт

4. АЧР-2 совмещенная

Уставка по времени, сек	Наименование объектов	Очередь АЧР-1	Нагрузка, Мвт	
I Ступень - уставка по частоте - 49,1 Гц; возврат +0,1 Гц				
5	ПС 110 кВ Верхняя Березовка	2 очередь АЧР-1	6.50	39.33
	ПС 110 кВ Георгиевская	1 очередь АЧР-1	2.46	
	ПС 110 кВ Сосново-Озерская	1 очередь АЧР-1	23.88	
	ПС 110 кВ Энергетик	2 очередь АЧР-1	6.49	
10	ПС 110 кВ Курба	1 очередь АЧР-1	1.28	35.71
	ПС 110 кВ Октябрьская	1 очередь АЧР-1	0.77	
	ПС 110 кВ Онохой	1 очередь АЧР-1	6.26	
	ПС 110 кВ Удинская	1 очередь АЧР-1	4.73	
	ПС 110 кВ Хоринская	1 очередь АЧР-1	7.12	
	ПС 110 кВ Шишковка	1 очередь АЧР-1	0	
	ПС 220 кВ Районная	1 очередь АЧР-1	11	
	ПС 35 кВ Сосновая	1 очередь АЧР-1	2.75	
	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	1 очередь АЧР-1	1.60	
15	ПС 35 кВ Левобережная	3 очередь АЧР-1	1.73	27.81
	ПС 110 Заудинск	2 очередь АЧР-1	13.68	
	ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	3 очередь АЧР-1	2.10	
	ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	2 очередь АЧР-1	10.30	
20	ПС 220 кВ Селендума	2 очередь АЧР-1	1.30	49.18
	ПС 110 кВ Боргой	2 очередь АЧР-1	0.44	
	ПС 220 кВ Таксимо	3 очередь АЧР-1	0.00	
	ПС 220 кВ Окусикан	4 очередь АЧР-1	2.70	
	ПС 110 кВ Инжурская	5 очередь АЧР-1	4.46	
	ПС 110 кВ Шишковка	3 очередь АЧР-1	9.33	
	ПС 220 кВ Районная	2 очередь АЧР-1	1.90	
	ПС 35 кВ Горсад	4 очередь АЧР-1	13.60	
	ПС 35 кВ Сосновая	3 очередь АЧР-1	5.83	
	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	2 очередь АЧР-1	4.72	
25	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	3 очередь АЧР-1	4.90	43.74
	ПС 35 кВ БМДК	5 очередь АЧР-1	6.71	
	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	4 очередь АЧР-1	4.00	
	ПС 220 кВ Выдрино	5 очередь АЧР-1	0.50	
	ПС 110 кВ Кяхта	4 очередь АЧР-1	9.68	
	ПС 220 кВ Ангоя	6 очередь АЧР-1	3.88	
30	ПС 220 кВ Новый Уоян	6 очередь АЧР-1	14.47	42.53
	ПС 220 кВ Янчукан	6 очередь АЧР-1	4.50	
	ПС 110 кВ Октябрьская	6 очередь АЧР-1	4.52	
	ПС 10 кВ РП-21 (возле ПС Октябрьская)	6 очередь АЧР-1	7.00	
	ПС 220 кВ Саган-Нур	7 очередь АЧР-1	25.08	
	ПС 110 кВ Фабрика	7 очередь АЧР-1	5.29	
35	ПС 110 кВ Харанхой	5 очередь АЧР-1	0.64	37.13
	ПС 110 кВ Гусиноозерская	9 очередь АЧР-1	7.98	
	ПС 220 кВ Мухоршибирь	8 очередь АЧР-1	9.23	
	ПС 110 кВ Таксимо-110	8 очередь АЧР-1	4.10	
	ПС 110 кВ Фабрика	9 очередь АЧР-1	15.82	
40	ПС 35 кВ ППО (ПСЗ)	8 очередь АЧР-1	0.00	30.24
	ПС 110 кВ Онохой	10 очередь АЧР-1	0.91	
	ПС 110 кВ Харанхой	8 очередь АЧР-1	4.31	
	ПС 110 кВ Южная	10 очередь АЧР-1	2.62	
	ПС 110 кВ Мостовка	10 очередь АЧР-1	2.20	
	ПС 220 кВ Окусикан	10 очередь АЧР-1	3.60	
45	ПС 110 кВ Таксимо-тяговая	10 очередь АЧР-1	15.00	25.11
	ПС 110 кВ Бурводстрой	11 очередь АЧР-1	25.11	
47	ПС 110 кВ Джидла	12 очередь АЧР-1	1.63	22.45
	ПС 110 кВ Западная	11 очередь АЧР-1	4.26	
	ПС 110 кВ Машзавод	12 очередь АЧР-1	8.42	
	ПС 110 кВ Машзавод-2	12 очередь АЧР-1	3.62	
	ПС 110 кВ Кяхта	12 очередь АЧР-1	2.55	
	ПС 110 кВ Гусиное озеро	11 очередь АЧР-1	0.80	
	ПС 220 кВ Селендума	11 очередь АЧР-1	1.17	
48	ПС 220 кВ Выдрино	12 очередь АЧР-1	13.38	38.48
	ПС 220 кВ Переменная	12 очередь АЧР-1	19.10	
	ПС 220 кВ Кичера	13 очередь АЧР-1	4.00	
	ПС 220 кВ Ангоя	13 очередь АЧР-1	2.00	
50	ПС 110 кВ Бургуттай	13 очередь АЧР-1	0.37	49.86
	ПС 110 кВ Торей	13 очередь АЧР-1	1.67	
	ПС 220 кВ Новоильинск	14 очередь АЧР-1	19.83	
	ПС 220 кВ Северобайкальск	13 очередь АЧР-1	22.70	
	ПС 110 кВ Фабрика	14 очередь АЧР-1	5.29	
55	ПС 110 кВ Кабанская	15 очередь АЧР-1	5.08	39.06
	ПС 110 кВ Тимлюйская	15 очередь АЧР-1	6.30	
	ПС 220 кВ Заиграево	15 очередь АЧР-1	22.39	
	ПС 110 кВ Фабрика	14 очередь АЧР-1	5.29	
60	ПС 220 кВ Мысовая	15 очередь АЧР-1	16.61	46.01
	ПС 220 кВ Посольская	15 очередь АЧР-1	17.30	
	ПС 220 кВ Таксимо	14 очередь АЧР-1	12.10	
		Итого по I ступени:	526.63	94.3%
II Ступень - уставка по частоте - 48,9 Гц;				
35	ПС 110 кВ Западная	9 очередь АЧР-1	10.77	10.77
		Итого по II ступени:	10.77	1.9%
III ступень - уставка по частоте - 48,8 Гц;				
47	ПС 110 кВ Западная	11 очередь АЧР-1	5.13	5.13
		Итого по III ступени :	5.13	0.9%
IV ступень - уставка по частоте - 48,7 Гц;				
60	ПС 110 кВ Иволга	16 очередь АЧР-1	13.01	13.01
65	ПС 110 кВ Западная	17 очередь АЧР-1	2.89	2.89
		Итого по IV ступени :	15.90	2.8%
		ВСЕГО по АЧР-2 совмещенной:	558	100.0%

5. Потребители, включаемые ЧАПВ однократного действия

Уставка по времени, сек	Наименование объектов	Включаемые присоединения	Очередь АЧР-1, 2н, спец	Нагрузка, Мвт
Уставка по частоте 49,6 Гц, возврат - 0,1 Гц				
10	ПС 110 кВ Западная	ф. 35кВ ЗЦ-351	17	2.89
	ПС 110 кВ Шишковка	ф. 35 кВ ЗЦ-351 (отключен) (нагрузка показана на В-351 ПС Западная)	1	0.00
15	ПС 220 кВ Саган-Нур	ВМ-3190	7	11.26
20	ПС 220 кВ Саган-Нур	ВМ-3191		13.82
25	ПС 110 кВ Бурводстрой	ф. 10 кВ № 1,3,6,5,8,11	11	10.24
30	ПС 110 кВ Бурводстрой	ф. 10 кВ № 2,10		6.32
35	ПС 110 кВ Шишковка	ф. 10 кВ № 4, 5	3	9.33
	ПС 110 кВ Мостовка	В-10-1Т, В-10-2Т	10	2.20
	ПС 110 кВ Мостовка	СВ-110 (нагрузка отключается СВ-110 Татаурово-тяговая)	9-н	0.00
40	ПС 110 кВ Западная	ф. 6 кВ №2	9	1.19
45	ПС 110 кВ Южная	ф. 35кВ ЮС-307	10	0.00
50	ПС 110 кВ Южная	В-10-1Т	10	2.62
55	ПС 10 кВ РП-21 (возле ПС Октябрьская)	ф. 10 кВ Ф-10-ввод "О" (запитано по ф. 10 кВ № 10 Октябрьская)	6	7.00
60	ПС 110 кВ Октябрьская	ф. 10 кВ № 3,6,7,8,11,13,15	6	4.37
65	ПС 220 кВ Таксимо	В-13	14	12.10
			Итого	83.34
Уставка по частоте 49,8 Гц, возврат - 0,1 Гц				
10	ПС 220 кВ Окусикан	ф. 10 кВ №7,8	4	2.70
	ПС 220 кВ Окусикан	ФТС-3	10	3.60
	ПС 110 кВ Таксимо-тяговая	ФТС-1		15.00
15	ПС 220 кВ Посольская	Вв. 35 кВ	2	0.97
	ПС 220 кВ Северобайкальск	ф. 35кВ №3	13	5.50
20	ПС 220 кВ Северобайкальск	ф. 35кВ №2, ф. 10 кВ №30	13	8.70
25	ПС 35 кВ БМДК	ф. 10кВ № 3,4,5,8,9,10,13	5	4.89
30	ПС 220 кВ Селендума	ВМ-321, ВМ-3028	2	1.30
	ПС 110 кВ Таксимо-тяговая	ф. 10 кВ №1,2,4,5,6,8,10,11,16	1-н	6.00
35	ПС 220 кВ Горячинская	В 110 Усть-Баргузин	8-н	10.23
40	ПС 110 кВ Онохой	В-10-1Т, В-10-2Т (отключен), ОО-3007, ОО-3008	1	6.26
	ПС 220 кВ Татаурово	В-128 (за вычетом Прибайкальской, Нестерово), ф. 10кВ Т4, Т5, Т6, Т7	7-н	5.82
	ПС 220 кВ Новый Уоян	ф. 10 кВ №1,2,3,5,7,16	6	2.50
45	ПС 35 кВ Сосновая	ф. 10 кВ № 8,12,20,28 (2Т)	3	5.83
	ПС 110 кВ Прибайкальская	ф. 10кВ № 2,4,5,7, 8, 9,10,12,13,18,20,22, ф. 35кВ ИП-3063, ПКЧ-3065,	5-н	5.05
50	ПС 220 кВ Горячинская	ф. 10кВ Г-1	1	1.47
	ПС 110 кВ Уро	В-10-1Т (отключен), В-10-2Т	7-н	0.75
	ПС 220 кВ Новый Уоян	ф. 10 кВ №4,6,8,10,11,13,14, ФТС-3	6	6.23
	ПС 220 кВ Янчукан	ф. 10 кВ №6,8,9,11, ФТС-1	6	4.50
55	ПС 35 кВ АРЗ	В-10-1Т, В-10-2Т	2-н	18.77
60	ПС 110 кВ Нестерово	В-10-1Т	6-н	0.72
	ПС 220 кВ Ангоя	ФТС-3	6	3.88
	ПС 220 кВ Новый Уоян	ФТС-1	6	5.74
65	ПС 110 кВ Верхняя Березовка	В-10-2Т	4-н	8.00
	ПС 220 кВ Горячинская	В 110 Турка	4-н	4.30
70	ПС 110 кВ Энергетик	фидер № 5	3-н	6.60
	ПС 110 кВ Кабанская	ф. 10кВ № 3,4,5,6,8,10,12 (кроме К-1, К-2 КСЭС), ф. 35кВ ТК-326, КР-3056, КТ-3057, ККЯ-322	15	5.08
75	ПС 35 кВ КТП-11	ф. 6 кВ № 3, 4, 5, 7, 8	спец	5.06
	ПС 110 кВ Усть-Баргузин	ф. 10кВ № 1,2,3,5,7,9,11,13	4-н	3.85
80	ПС 110 кВ Эрхирек	В-10-1Т, В-10-2Т	спец	4.07
	ПС 220 кВ Кичера	ФТС-3	13	4.00
	ПС 220 кВ Ангоя	ФТС-1	13	2.00
			Итого	169.37

Итого ЧАПВ	252.71
------------	---------------

6. Дополнительная автоматическая разгрузка (ДАР)

№	Наименование объектов	Параметры настройки	Действие автоматики (Наименование отключаемых присоединений)	Нагрузка, Мвт
1	ПС 110 кВ Западная	снижение частоты с $f_1=50$ Гц со скоростью 2 Гц/с и более за 18 периодов частоты электрического тока	9,11,17 очередь АЧР-1 6 очередь АЧР-Пн, ф.6 кВ № 2,3,5,6,7,8,10,12 ф. 35кВ ЗСД-3038, ЗЦ-351, ЗС-3037	32.22
2	ПС 110 кВ Шишковка		1,3 очередь АЧР-1, 6 очередь АЧР-П н , ф. 35кВ ЗЦ-351; ф.10 кВ № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 9	10.80
3	ПС 110 кВ Иволга		1,16 очередь АЧР-1 1 очередь АЧР-П н , В-10-1Т, В-10-2Т, ф.35кВ ИХ-3009, ИГ-3016, АИ-3006	20.41
4	ПС 110 кВ Южная		10 очередь АЧР-1 4 очередь АЧР-П н, В-10-1Т, В-10-2Т, ф. 35кВ ЮС-307 ЮА3-3014, ЮА-311	32.30
5	ПС 110 кВ Медведчиково		3 очередь АЧР-П н САЧР,1 очередь АЧР-1, ф. 10кВ № 1,2,3,4,5,6,7,8,10, 11,12,15,16,17,18,19,20	19.60
6	ПС 110 кВ Бурводстрой		11 очередь АЧР-1, ф.10 кВ № 1,2,3,5,6,8,9,10,11,15	25.11
7	ПС 110 кВ Октябрьская	снижение частоты с $f_1= 50$ Гц со скоростью частоты $f_{уст} = 2,0$ Гц/с и более за 0,38 сек	1,6 очередь АЧР-1 6 очередь АЧР-Пн , ф 10 кВ № 2,3,6,7,8,9,10,11,13,15 ф. 35 кВ ОК-3184	30.59
8	ПС 110 кВ Онохой	снижение частоты с $f_1= 50$ Гц со скоростью частоты $f_{уст} = 4,5$ Гц/с и более за 0,08 сек	1,10,12 очередь АЧР-1 , ф. 35 кВ ОО-3007, ОО-3008, ОД-328, ОБ-357, В-10-1Т, В-10-2Т	9.07
9	ПС 110 кВ Верхняя Березовка		2 очередь АЧР-1 4 очередь АЧР-2н, В-10-1Т, В-10-2Т	14.50
10	ПС 110 кВ Бурятферммаш		САЧР, В-10-1Т, В-10-2Т	5.20
11	ПС 110 кВ Энергетик		2 очередь АЧР-1 3 очередь АЧР-2н, ф. 10кВ № 1,2,3,4,5,6,7	13.39
12	ПС 110 кВ Курба	снижение частоты с $f_1= 50$ Гц со скоростью частоты $f_{уст} = 3,5$ Гц/с и более за 0,14 сек	1 очередь АЧР-1, В-10-1Т, В-10-2Т	1.28
13	ПС 110 кВ Удинская		1 очередь АЧР-1, В-144, В-35-1Т, В-10-1Т	4.73
14	ПС 110 кВ Хоринская		1 очередь АЧР-1, В-35-1Т, ф. 10 кВ № 1,2,3,4,5,6,7,8;	7.12
15	ПС 110 кВ Георгиевская		1 очередь АЧР-1, В-10-1Т, В-10-2Т, В-35-1Т, В-35-2Т, СВ-110	26.34
16	ПС 35 кВ Горсад		4 очередь АЧР-1, В-6-2Т	13.60

17	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	снижение частоты с $f_1 = 49,94$ Гц со скоростью частоты $f_{уст} = 3,5$ Гц/с и более за 0,14 сек	1,2,3,4 очередь АЧР-1, САЧР(ф. 35кВ ТЛО-306, ф. 35кВ ТТ-3187 на Теплоприбор 2 цепь, ф. 35кВ ТЛ-305, ф. 35кВ ТЦ-301, ф. 35кВ ТТ-3186 на Теплоприбор 1 цепь, ф. 35кВ ТС-304)	30.61
Итого ДАР				296.87

Начальник СЭР
Начальник ОДС
Заместитель начальника СРЗА



Н.Ж. Раднажапова
М.С Кириллов
А.В. Корытов

**Сводные данные по величинам мощности, подключенной к АЧР, ЧАПВ, ДАР и САОН, на максимум нагрузок
2026/2027 гг.**

Прогнозное потребление

1329 МВт

			Выполнение: Стандарт:	
1. Суммарный объем АЧР:			858.38 МВт	64.6% Не менее 60%
В том числе:				
1.1. Объем АЧР-1 -			698.50 МВт	52.6% Не менее 50%
В т.ч. САЧР - уставки по частоте 49,2 Гц,			55.15	4.0%
Основной объем АЧР-1 - уставки по частоте - с 48,8 по 46,9 Гц.			643.35	3-4%
1.2 Объем АЧР-2 несовмещенной -			159.88 МВт	12.0% Не менее 10%
уставки по частоте - 49,1 Гц				
уставки по времени - от 5 до 40 сек.				
1.3 Объем АЧР-2 совмещенной -			558 МВт	86.8% Не менее 70%
с уставками по частоте (Гц) и времени (сек), нагрузками по ступеням:				
	I ступень	49.1 5 - 70	526.63 МВт	
	II ступень	48.9 20 - 35	10.77 МВт	
	III ступень	48.8 35 - 50	5.13 МВт	
	IV ступень	48.7 50 - 70	15.90 МВт	
2. Объем ЧАПВ:			252.71 МВт	29.4%
уставки по частоте - 49,6 Гц и 49,8 Гц				
уставки по времени - с 10 до 80 сек				
4. ДАР				
снижение частоты с $f_l=50$ Гц со скоростью 2 Гц/с и более за 18 периодов частоты тока			140.44 МВт	
снижение частоты с $f_l=50$ Гц со скоростью частоты $f_{уст}=2,0$ Гц/с и более за 0,38 сек			30.59 МВт	
снижение частоты с $f_l=50$ Гц со скоростью частоты $f_{уст}=4,5$ Гц/с и более за 0,08 сек			42.16 МВт	
снижение частоты с $f_l=50$ Гц со скоростью частоты $f_{уст}=3,5$ Гц/с и более за 0,14 сек			53.07 МВт	
снижение частоты с $f_l=49,94$ Гц со скоростью частоты $f_{уст}=3,5$ Гц/с и более за 0,14 сек			30.61 МВт	
Всего ДАР:			296.87 МВт	