

"УТВЕРЖДАЮ"

Заместитель директора по
техническим вопросам
главный инженер

В.Н. Перельгин

"15" августа 2018г.

**Отчет о выполнении задания по настройке АЧР и объемам нагрузки потребителей,
подключенных под действие АЧР, и по дополнительной автоматической разгрузке (ДАР) на
период максимума нагрузок 2018/2019гг.**

1. Действия АВР на восстановление питания нагрузки потребителей, подключенной под действие АЧР, нет. Устройства АЧР нормально введены.

2. Данные по настройке АЧР и ЧАПВ и объему нагрузки потребителей, подключенной под действие АЧР и ЧАПВ:

Объект	Присоединение	АЧР-1			АЧР-2			ЧАПВ			Нагрузка, МВт
		№ очер.	Уставки		№ очер.	Уставки		№ очер.	Уставки		
			сек	Гц		сек	Гц		сек	Гц	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ПС 110 кВ Сосново-Озёрская	В-124, Вв. 35кВ, 10 кВ	1		48,8		5	49				13,40
ПС 110 Машзавод	ф. 6кВ № 12, 19, 27, 29, 36 (ГПП)	1		48,8							1,90
ПС 110 кВ Онохой	Вв. 10кВ, В- 3007, В-3008	1		48,8		10	49	1	40	49,8	5,10
ПС 110 кВ Таксимо-110	ф. 10кВ № Т-1, Т-3, Т-5, Т-7	3		48,6		20	49				5,70
ПС 110 кВ Удинская	В-111	3		48,6		20	48,9				7,40
ПС 110 кВ Кяхта	Вв. 6кВ-1Т, Вв. 6кВ-2Т	4		48,5		25	48,9				9,50
ПС 110 кВ ЛВРЗ	яч. 6 кВ № 7, 12, 23, 28	5		48,4							7,20
ПС 110 кВ Инкурская	ф. 6 кВ № 1, 6, 9, 10	5		48,4		20	48,9				4,00
ПС 110 кВ Октябрьская	ф 10 кВ № 7, 6 3, 8, 11, 13, 15	6		48,3		30	48,9	6	60	49,6	2,00
ПС 110 Машзавод	ПС № 2 - ф. 11, 14, 16, 32; ГПП - ф. 45, 49, 54	8		48,1		35	48,8				6,00
ПС 35 кВ ПСЗ	ф. 6кВ №3 (РП-2)	8		48,1		35	48,8				0,30
ПС 110 кВ Бичура	ф. 10кВ, ф. 35кВ	8		48,1							6,00
ПС 110 кВ Гусиноозерская	В - 126, 153, 163, 164	9		48		35	48,9				4,80
ПС 110 кВ Западная	ф. 6 кВ № 3, 5, 6, 7, 8, 10, 12	9		48		35	48,9				7,40
	ф. 6 кВ № 2		9		40			49,6	1,50		

ПС 110 кВ Южная	В- 307	10		47,9		40	48,8	10	45	49,6	4,80	
	Вв.10кВ	10		47,9		40	48,8	10	50	49,6	6,60	
ПС 110 кВ Онохой	СВ-І-110, СВ-ІІ-110, 328	В-	10	47,9		40	48,8				5,50	
ПС 110 кВ Мостовка	Вв. 10кВ, СВ-110		10	47,9		40	48,8	10	35	49,6	1,20	
ПС 110 кВ Западная	В-332, В-3038		11	47,8		47	48,8				5,20	
ПС 110 кВ Бурводстрой	ф.10 кВ № 1,3,6,5,8,11		11	47,8		45	48,8	11	25	49,6	5,00	
	ф.10 кВ № 2,9,10,15	11						30	49,6	12,20		
ПС 110 кВ Шишковка	В- 332, ф.10кВ № 4, 5		12	47,7		47	48,8	12	35	49,6	6,30	
ПС 110 Машзавод	ф. 6кВ № 8,14,20,24 (ГПП)		13	47,5		48	48,8				1,70	
ПС 110 кВ ЗММК	ф. 6кВ ТП - 3, 7, 10, 11, 12		14	47,3		50	48,7				0,90	
ПС 110 кВ Западная	В-351		17	46,7		70	48,7	17	10	49,6	3,00	
ПС 110 кВ Шишковка	В- 351		17	46,7		70	48,7	17	10	49,6	0,00	
Итого АЧР-1											134,60	
Итого АЧР-2 совмещённая											119,50	
ПС 110 кВ Тимлойская	ф. 10 кВ: Т-9 (Карьер), Т-1(ТЕ-2), Т-5 (ТБР-1), Т-8 (Трансп.цех), Т-10 (Поселок), Т-7 (АТП); 6 кВ: Т-5 (Помол-1); Т-11(Обжиг-1); ВМ-35-1Т					1несов.	5	49,1			9,50	
ПС 110 кв Медведчиково	ф. 10кВ (кроме 13, 14, 21, 22)					2несов.	10	49,1			4,10	
ПС 110 кВ Кабанская	ф.10кВ , ф.35кВ					2несов.	10	49,1	2-н	70	49,8	5,30
ПС 110 кВ Энергетик	ф. 10кВ № 1, 2,3,4,5,6,7					2несов.	10	49,1	2-н	70	49,8	5,60
ПС 110 кВ Верхняя Березовка	ф.10 кВ					3несов.	15	49,1	3-н	65	49,8	5,50
ПС 110 кВ Усть-Баргузин	ф. 10 кВ (кроме УБ-4)					3несов.	15	49,1	4-н	75	49,8	4,20
ПС 110 кВ Гусиноозерская	ф.6 кВ:ф.ГРЭС -2, ГРЭС -3, ПЭН -4, ПЭН -22, насосная, СПМК, больница, УСМ, ЦРП; В- 345; В-35-3Т,4Т.					4несов.	20	49,1			5,30	
ПС 110 кВ Прибайкальская	ф.10 кВ, В-3063(Итанца), В-3065 (Черемшанский разрез)					4несов.	20	49,1	4-н	45	49,8	5,90
ПС 110 кВ Шишковка	ф.10кВ № 1,3,6,2,9					5несов.	25	49,1			1,90	
ПС 35 кВ Нижняя Иволга	Вв. 10 кВ (1Т, 2Т)					5несов.	25	49,1			3,00	
ПС 35 кВ Заиграево	Вв. 10 кВ -1Т,2Т; В-331					5несов.	25	49,1			5,80	
ПС 110 кВ Нестерово	Вв. 10кВ					5несов.	25	49,1	5-н	60	49,8	0,80
ПС 110 кВ Селенга	Вв. 35кВ, 6кВ					6несов.	30	49,1			1,20	
ПС 110 кВ Уро	Вв. 10кВ					6несов.	30	49,1	6-н	50	49,8	0,80
ПС 110 кВ Октябрьская	ф. 10кВ № 2, 9 (Мегамаг)					6несов.	30	49,1			0,40	
ПС 110 кВ Западная	В- 3037					6несов.	30	49,1			2,50	
ПС 35 кВ АРЗ	Вв 10кВ (1Т,2Т)					6несов.	30	49,1	6-н	55	49,8	7,20
ПС 110 кВ Иволга	Вв.10кВ, В-3009, В-3016					8несов.	40	49,1			10,60	
	В-3006 (Аэропорт 2Т)								8-н	10	49,8	1,20
Итого АЧР-2 несовмещённая											80,80	

ПС 110 кВ Окино-Ключи	В-171, В-35-1Т, В-35-2Т, В-10-1Т, В-10-2Т	спец	0,3	49,2							4,40
ПС 110 кВ Инкурская	ф.6кВ № 2, 7, 8 ф.35кВ № 3024, 3026	спец	0,3	49,2							3,60
ПС 110 кВ Эрхирик	Вв. 10кВ	спец	0,3	49,2			спец.	80	49,8		1,80
ПС 110 кВ Бурятферммаш	Вв. 10кВ - 1Т, 2Т	спец	0,3	49,2							3,00
ПС 110 кВ Тарбагатай	В-35-1Т, В-35-2Т, В-10-1Т, В-10-2Т	спец	0,3								3,20
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)	спец	0,3	49,2							4,00
Итого спец.очередь АЧР											20,00
Итого ЧАПВ											86,00

ДАР (БМАЧР)

Фактор срабатывания	№ очереди	Наименование подстанции	Наименование отключаемых присоединений	Мощность, МВт
Снижение частоты на СШ 35/10/6 кВ подстанции с 50,0 Гц со скоростью 2 Гц/с за время 0,2 сек	8 очередь АЧР-II н	ПС 110 кВ Иволга	Вв.10кВ, В-3009, В-3016, В-3006 (Аэропорт 2Т)	11,80
	10 очередь АЧР-I	ПС 110 кВ Южная	Вв.10кВ, ф.35кВ № 307	11,40
	11 очередь АЧР-I	ПС 110 кВ Бурводстрой	ф.10 кВ № 1,2,3,5,6,8,9,10,11,15	17,20
	6 очередь АЧР-I	ПС 110 кВ Октябрьская	ф. 10кВ № 7, 6 (ПП-17)	2,00
	17 очередь АЧР-I, 5 очередь АЧР-II н	ПС 110 кВ Шишковка	В-351; ф.10 кВ № 1, 2, 3, 6, 9	1,90
	8 очередь АЧР-I	ПС 110 кВ Медведчиково	ф. 10кВ (кроме 13, 14, 21, 22)	4,10
	3 очередь АЧР-I	ПС 110 кВ Удинская	В-111	7,40
6 очередь АЧР-II н	ПС 110 кВ Западная	В-3037	2,50	

Заместитель главного инженера по ОТиСУ-
Начальник ЦУС



Б.Ж.Бальжинимаев

Начальник ОРЗА ЦУС



Д.И.Вологдин

Начальник ОЭР ЦУС



И.В. Некрасова