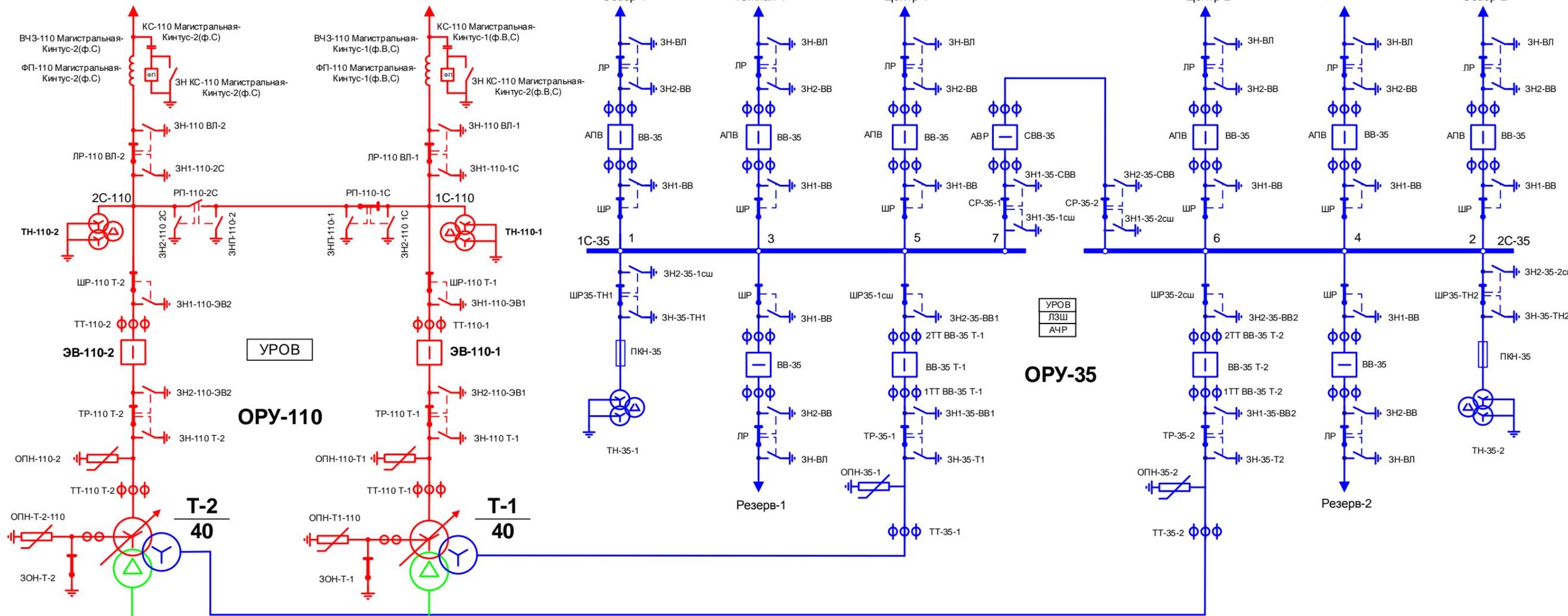


ВЛ- 110 кВ Магистральная-Кинтус-2
(ВЛ- 110 кВ Магистральная-Кинтус II
цепь с оттайками)

ВЛ- 110 кВ Магистральная-Кинтус-1
(ВЛ- 110 кВ Магистральная-Кинтус I
цепь с оттайками)



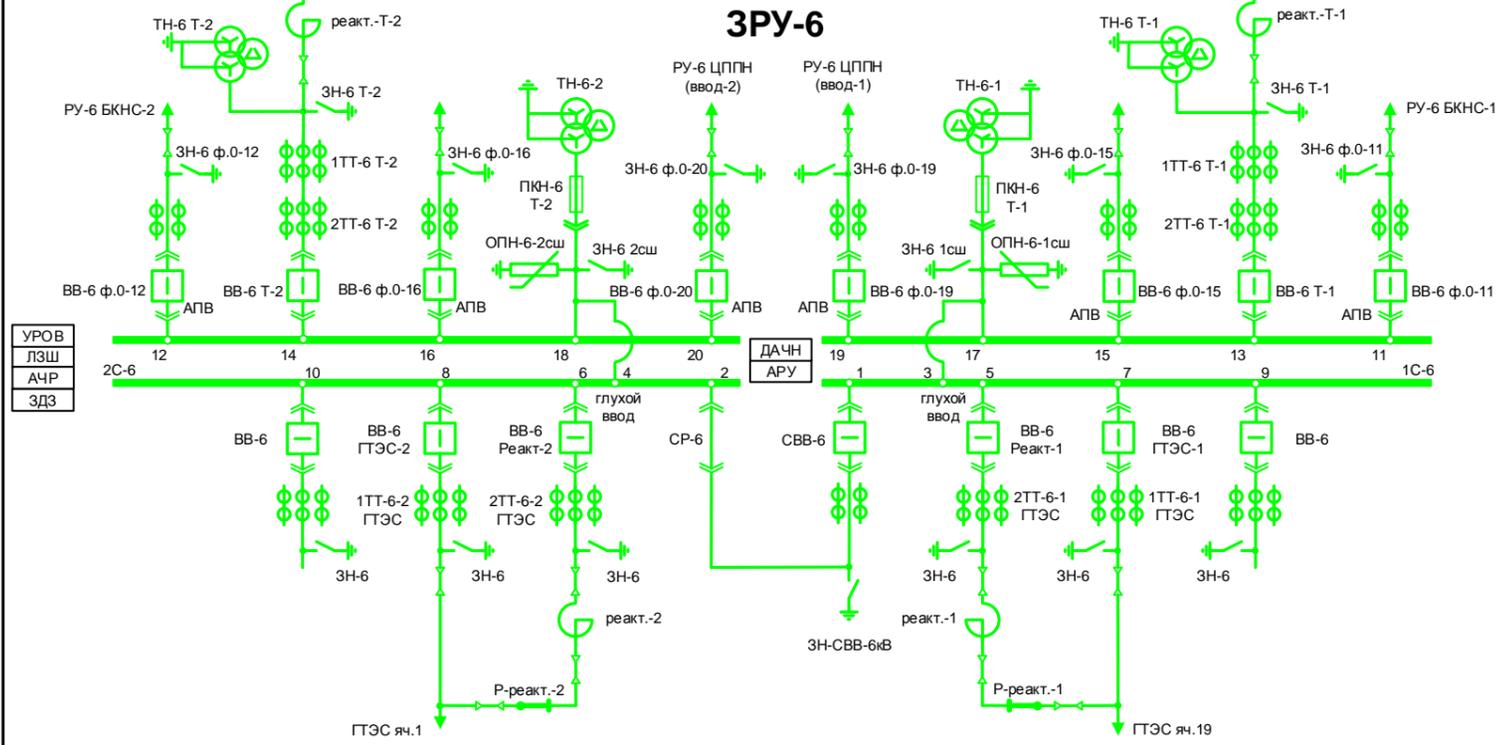
УРОВ
ЛЗШ
АЧР

ОРУ-35

АЧР-1	47,3 Гц	0,3 с	на отключение ВВ-35 Север-1,2; Южная-1, 2; Центр-1,2
АЧР-2	48,8 Гц	50 с	
ЧАПВ	49,7 Гц	25 с	на отключение в ЗРУ-6 ВВ-6 отходящих линий яч.№11, 12, 15, 16, 19, 20
АЧР-1	49,2 Гц	0,3 с	
ЧАПВ	49,8 Гц	30 с	

ПРИМЕЧАНИЯ:

1. Делительная автоматика по частоте и напряжению (ДАЧН) действует на отключение ВВ-6 Т-1 и ВВ-6 Т-2
2. АРУ действует на отключение в зависимости от нагрузки узла и количества работающих генераторов яч.15 (16), 19 (20), 11 (12)
3. Тскоограничивающий реактор тип РТСТ 6-1000-0,9
4. Защита от перегрузки обмоток 110, 35, 6 Т-1(2) действует «на сигнал»
5. При работе ГТЭС ЗОН-Т-1(2) должны быть включены во всех режимах.



УРОВ
ЛЗШ
АЧР
ЗДЗ

ДАЧН
АРУ

Нефтеюганские электрические сети				Электрические сети Западно-Малобалыкского м/р			
Должность	ФИО	Подпись	Дата	Должность	ФИО	Подпись	Дата
Согласовано				Утвердил			
Гл.инженер	Погорелов Е.Г.			Гл.энергетик ООО «КБ»	Домнин Б.Н.		
Нач. ОДС	Голов И.А.			Согласовано			
Нач. СРЗА	Гайдаш А.А.			Нач. УЭЭС	Бурла А.П.		
Нач. СЭ и РПС	Юхименко А.А.			Нач. ЭТЛ	Лапынин А.Ф.		
Исполнил				Исполнил			
				Диспетчер	Иритков Л.А.		

Нормальная схема
электрических
соединений при
работающей ГТЭС
«Лазеевская»
на 2015 год