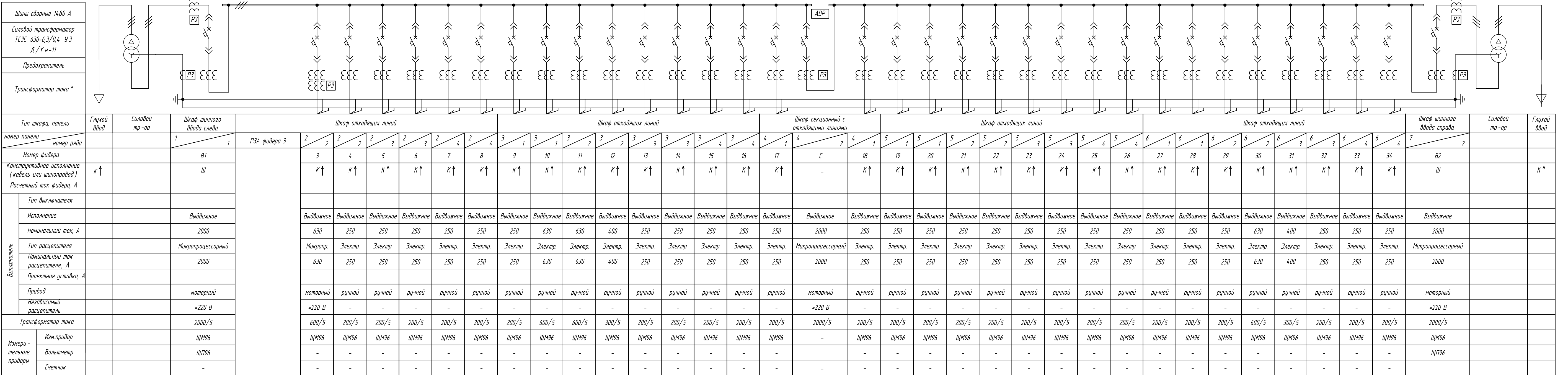
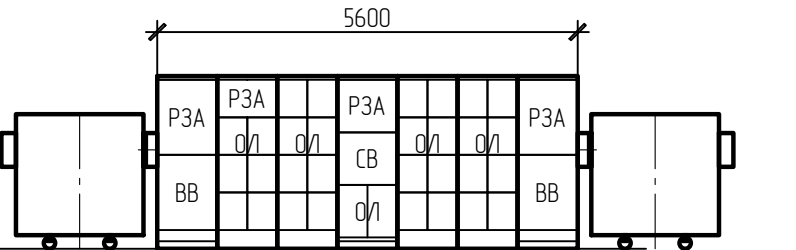




Объект: Филиал ПАО "РусГидро" - Зейская ГЭС, г. Зeya		Наличие АВР		Гидротележка		Выполнение нейтрали	
		Да	Нет	Да	Нет	Глухозаземл.	Изолированная
Заказчик: Филиал ПАО "РусГидро" - Зейская ГЭС, г. Зeya						РЗН	N+PE
Проектный институт: ООО "КомплектЭнерго"							

Компоновка проектируемого ТП (1:100)



- Требования:
- РЗА В1, РЗА В2, РЗА СВ, РЗА ОЛ:
- Защиты, функции:
- максимальная токовая защита,
 - токовая защита нулевой последовательности (для РЗА В1, РЗА В2),
 - защита минимального напряжения (для РЗА В1, РЗА В2),
 - защита от повышения напряжения (для РЗА В1, РЗА В2),
 - защита от несимметричного режима,
 - УРОВ,
 - АВР (для РЗА В1, РЗА В2, РЗА СВ),
 - ВНР (для РЗА В1, РЗА В2),
 - автоматика и управление выключателем,
 - осциллографирование.

- Протоколы связи: Modbus TCP/RTU; МЭК 60870-5-103; МЭК 60870-5-104; МЭК 61850-8-1 и др.
- Протоколы синхронизации времени: SNTP, PPS, PTP.
- Аппаратная часть:
- напряжение оперативного питания – постоянное 220 В;
 - номинальный ток аналоговых входов переменного – тока 5А;
 - климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 – УХЛ3.1
 - степень защиты оболочки – IP40,
 - порты связи и протоколы резервирования – 2 порта RS-485 и 2 порта Ethernet, PRP.
2. Контроллер(ы) АСУ ТП
- сбор сигналов положений коммутационных аппаратов и аварийно-предупредительных сигналов;
 - сбор сигналов телеизмерений с измерительных приборов;
 - дистанционное управление выключателями В1, В2, СВ,
 - дублированное питание от двух источников 220 В DC,
 - поддержка протоколов МЭК 60870-5-103, МЭК 60870-5-104, МЭК 61850-8-1 и др.
 - синхронизация времени SNTP, PPS, PTP.

СУХОЙ СИЛОВОЙ ТРАНСФОРМАТОР

тип: ТСЗС-630/6,3 УЗ

1. Электрические параметры

Нагрузка, кВА: 630

Напряжение ВН, кВ: 6,3

Напряжение НН, кВ: 0,4

Схема и группа свдв: Д/УН-11

Напряжение КЗ, %: 6

Регулирование напряжения: ПВБ

Глубина регулирования, %: ±2х2,5%

Частота, Гц: 50

2. Конструктивное исполнение:

Режим преобразования: Понижающий

Материал обмотки: Медь

Степень защиты IP: IP33

Климатическое исполнение: УЗ

Высота установки, м: до 1000 м

Сейсмостойкость по ГОСТ-94: 9

4. Исполнение вводов и количество трансформаторов

Т1: ВН – левое, НН – правое

Т2: ВН – правое зерка, НН – левое зерка

5. Дополнительные параметры

Наличие и тип БКТ: Блок контроля температуры

Тип упаковки: Деревянная

Попер. Вязе. Двух: Рок

6. Дополнительная комплектация:

Поворотные кабели

Дополнительная вентиляция

Выборочные подстанции

						Разработка рабочей документации на техпереоборудование оборудования собственных нужд 6/0,4 кВ филиала ПАО "РусГидро" – Зейской ГЭС" в рамках исполнения проекта Т-1140-00205			
Изм.	Колуч.	Лист	№рек.	Подп.	Дата	Задания заводу на изготовление оборудования	Стация	Лист	Листов
Разраб.							Р		1
Проб.						Опрасный лист на КТП СН 2х630 кВА – 6,3/0,4 кВ			ООО "КомплектЭнерго" г. Чебоксары
Н. контр.									
ГИП									

A4 x 5