

# ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №1 ДЛЯ ЗАКАЗА КТПНУ

Заказчик : ОАО "ДРСК" для Комсомольского РЭС СП "СЭС" филиала "ХЭС".

Объект : ЦРП-18

Место нахождения Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре  
 контактное лицо начальник КРЭС Головкин Борис Владимирович  
 телефон 8(4217) 541748 e-mail : kres1@ses.khab.drsk.ru

		КТПНУ
Тип подстанции	Двухтрансформаторная	Двухтрансформаторная
	Однотрансформаторная	
	Столбовая	
	Малогобаритная	
№ п/п	Наименование, характеристика	
1	Мощность подстанции, кВА	2х1600
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)	6 кВ
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН; воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	КК
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4	Вводные трансформаторные ячейки с выключателем вакуумным-10-20/1000 У2	2 ячейки
5	Линейные ячейки, секционная с выключателем вакуумным-10-20/1000 У2	5 ячеек
5	секционный разъединитель типа РВЗ-10/630	1 ячейка
6	Антирезонансные трансформаторы напряжения 6кВ подключаются разъединителями с предохранителями 6 кВ	2 ячейки
7	Трансформаторы тока в ячейках 6 кВ выключателей в соответствии с выбором КТТ и УРЗА (Приложение)	7 ячеек
8	Комплект ограничителей ОПН-6/680/7,2 УХЛ1 в ячейках ТН-6 кВ	2
9	Трансформатор силовой ТМГ У/Уо УХЛ-1 со встроенным маслоприемником в КТПНУ	1600 х 2 шт.
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) 0,4 кВ		
10	Вводной коммутационный аппарат	
	8.1. Рубильник РЕ 19-43 630А	
	8.2. Выключатель автоматический выкатного типа дист. упр. Ином.- 2500 А	3 шт.
11	8.3. Выключатель-предохранитель типа RBK (до 630А)	
	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ	
	Авт.выключатели с номинальным током	
	250 А	12
	400А	4
12	Комплект ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ	нет
13	Учет электроэнергии на линейных отходящих фидерах 6 кВ - Электронный Энергомера ЦЭ6850ВМ	2
	Учет электроэнергии на вводах 0,4 кВ - Электронный Энергомера ЦЭ6850ВМ	2
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 2500/5 класс точности 0,5S	2 комплекта (6 шт.)
	Маршрутизатор каналов связи МКС РИМ 099.02	1
	Устройство монтажное РИМ 000.01	1
	Испытательный блок ЛИМГ	2
14	Обогрев в шкаф учета с механическим терморегулятором	нет
15	Уличное освещение,	нет
16	Приборы контроля цифровые	да
	Вольтметр	да
	Амперметры (3 шт.)	да
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 250/5 класс точности 0,5S	12
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 400/5 класс точности 0,5S	4
17	Тамбур для обслуживания РУВН (да, нет)	да
18	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	да
19	Количество КТП в заказе, шт.	1 шт.
20	Температура окружающей среды	-50+45°С

## Примечание:

1. Исполнение утепленное с обогревом (автоматическим)
2. Проходная (2 секции 6 кВ) на 3 линии 6 кВ + 1 резерв
3. Количество фидеров по 0,4 кВ (2 секции 0,4 кВ) - 16
4. Предусмотреть блок автономного включения вакуумного выключателя - 1 шт.
5. Предусмотреть необходимую механическую блокировку в ячейках 6 кВ.
6. Внутренние замки на дверях КТП.
7. Корпус КТПНУ окрасить полимерной краской.
8. Оборудование АИИС КУЭ.
9. Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный
10. Подключение приборов учета выполнить через испытательные блоки.
11. АВР по стороне 0,4 и 6 кВ.

12. В отсеках выполнить рабочее, аварийное и ремонтное (переносное) освещение.
13. В отсеках оборудовать естественной вентиляцией, средствами первичного
14. РУ 0,4 кВ и РУ-6 кВ оборудовать диэлектрическими ковриками и плакатами
15. На ячейках 6 кВ применить МП РЗА типа БЭМП (Приложение)
16. Оперативный ток - переменный 220 В 50 Гц.

И. О. Главного инженера СП "СЭС"

  
В.В. Калинин

Согласовано: Начальник СТЭ СП "СЭС"

  
Е.Н. Бачурин

Согласовано: Начальник СРЗАИ СП "СЭС"

  
Д.В. Попов

Согласовано: Начальник КРЭС

  
Б.В. Головкин

