

Опросный лист №  
на трансформаторную подстанцию наружной установки

Заказчик: АО "ДРСК" для Комсомольского РЭС СП "СЭС" филиала "ХЭС"  
Объект: КТП для "доплеровского метеорологического радиолокатора" ст.Хальгасо.  
Место нахождения: Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре.  
Контактное лицо: Начальник Комсомольского РЭС Царёв Михаил Валерьевич  
Телефон: (4217) 54-17-48, e-mail: kres1@ses.khab.drsk.ru

Тип КТП		КТП-ВС 25/6/0,4 У1		трехфазная		Кол-во шт.	1
Конструкция КТП	стационарная	Да					
	передвижная	-					
	тупиковая	Да					
	проходная	-					
	мачтовая	-					
	2Х-столбовая	-					
	столбовая	Да					
	Конструкция КРЫШИ	несъемная					
	2-х трансформаторная	-					
Мощность КТП, кВа		25		1			
Исполнения ввода ВН	воздушный	Да					
	кабельный	-					
Вывод на стороне НН	воздушный	Да					
	кабельный	-					
Напряжение,КВ		6 или 10		6			
Комплектация ВВ ввода							
Разрядник	РВО ( 6 или 10 )	-					
	ОПН	ОПНп-6/600/7,2 УХЛ1		3			
Разъединитель ВН	РЛНД						
	РВЗ	-					
	ВНР	-					
	ВНРп	-					
	Предохранитель	ПКТ-101-6-3,2-20 У1		3			
	Трансформатор	ТМГ 25/6/0,4 У/У-0		1			
Комплектация НВ отсека							
Вводное устройство	Автомат. выключатель ВА	ВА 88-32 50А		1			
	разъединитель РЕ-19	-					
	РЦ	-					
	ВР	-					
Секционный аппарат	Автомат. выключатель ВА	-					
	разъединитель РЕ-19 (РЦ)	-					
Разрядник	ОПН	ОПНп-0,4/300 УХЛ1		3			
	РВН	-					
Счетчик учета эл.энергии		Учет электроэнергии отсутствует. Предусматреть в РУ-0,4кВ место под установку счетчика		1			
	активный						
	реактивный	-					
Приборы контроля на отходящих линиях	вольтметр	Да		1			
	амперметр	Да		1			
Уличное освещение:		-					
Отходящие линии	Автомат. выключатель ВА	ВА 88-32		1			
	Рубильник с предохран.	-					
	Первая (Правая) подстанция (П)		Вторая(левая) подстанция (Л)				

Номинальный ток защитных аппаратов отходящих линий / номинальный ток расцепителей или плавких вставок (In/Inr), А	Линия 1	16А			1	2-х пол.
	Линия 2	25А			1	2-х пол.
	Линия 3	-				
	Линия 4	-				
	Линия 5	-				
Шкаф РУНН - в комплекте						

Примечание:

- 1 Требования к средствам изменение электроэнергии
- 1.1 В отсеке РУНН предусмотреть шкаф(ы) учета электрической энергии, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Количество и размер шкафа(ов) учета определяется возможностью установки всего количества приборов учета электрической энергии у УСПД, размер монтажного места для одного прибора учета / УСПД не менее 300х180 мм (В х Ш). Количество приборов учета электрической энергии определяется количеством присоединений 0,4 кВ (ввод, отходящих фидеров) по ТП.
- 1.2 В шкафу(ах) выполнить монтаж испытательных клеммников предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей. Количество испытательных клеммников определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих фидеров) по ТП.
- 1.3 Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, S=► 2,5 мм2 длиной не больше 10м.
- 1.4 В шкафу(ах) учета на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев (пластины МКЭ-1/1) с учетом исключения соприкосновения с корпусами счетчиков. Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю соответствующего номинала через терморегулятор Eberle 16A TP-1.
- 1.5 Межповерочный интервал трансформаторов тока не менее 8 лет.

Согласовано:

Главный инженер СП "СЭС"

М.Г.Рукшин

Начальник Комсомольского РЭС

М.В.Царёв

Начальник ПТС СП "СЭС"

О.К.Иванов

Начальник СТЭ СП "СЭС"

Е.Н.Бачурин