

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА СТП

Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
г.о.о.: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)

e-mail: _____

КПП: _____

контактное лицо: _____

Дата: _____ года

Тип подстанции		Комплектная	Столбовая	СТП ВВ-63/(6/10)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика			Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА			63
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ			6
3	Исполнение выводов ВЛ/ЛП: воздух (В), кабель (К)			10
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)			В/В
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А			
4.2	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ			16 10
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)			О
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)			да
5.1	Вводной коммутационный аппарат			
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А			1/250
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.)			1
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ			
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расцеплению, с возможностью регулирования (загрубление), шт./А			2/63
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А			1/63
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ			в соответствии с примечанием п 6
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ, ТТ 0,66 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет			0
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ			О
5.6	Учет электроэнергии			в соответствии с примечанием п 6
5.7	Приборы контроля			
5.7.1	Вольтметр			да (на вводе)
5.7.2	Амперметры (3 шт.)			да (на вводе)
5.8	Осшиновка РУ НН			алюминевая шина расчетного сечения
5.9	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже			
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69			IP 34
7	В комплект поставки включить			УХЛ1
7.1	Разъединитель типа РНД 1-10-400 с ручным приводом типа РРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105			да
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.1, 3 шт.			да
7.3	Комплект ПЗ для СТП типа ЗПН-1, 1 комплект			да
7.4	Металлический кабельный лоток с кронштейнами для крепления к ж/б стойке СВ 105 размером 250*150*2000 мм для защиты вводного кабеля 0,4 кВ и провода СИП 2А отходящих фидеров от механических повреждений, к-т			1
7.5	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м			8
7.6	Траверса ТН-19 в комплекте с 2 хомутами Х1 для крепления к ж/б стойке СВ105 для монтажа отходящих от РУ НН фидеров ВЛН 0,4 кВ, шт			1
7.7	Металлоконструкции для монтажа ТП на одной ж/б стойке СВ 105			да
8	Количество ТП в заказе, шт			
Примечание				
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом коробе, исключающее возможность попадания влаги			
2	Осшиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)			
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками двери шкафа РУ НН ТП			
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7)			
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"			
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой СТП			
6.1	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, СТП-63 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).			
6.2	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах СТП-63 кВА (Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 3 шт., (или аналог).			
6.3	Для ТП предусмотреть шкаф учета антивандального исполнения, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Двери шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесными замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра. Для крепления шкафов РУ НН предусмотреть кронштейны.			

6.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм ² для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм ² для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета
6.5.	Для прокладки вторичных цепей между РУ НН и шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования). (2.8.14.5 ГОСТ 14693-99)
7.	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет
8.	В месте соприкосновения кабельного лотка со шкафом РУ НН, в месте соединения кабельных лотков между собой, а так же с противоположной стороны кабельного лотка при выходе СИП 2А на traverse ТН-19 выдерживать степень защиты по ГОСТ 14254-96 не менее IP34 В коробе предусмотреть герметичные технологические отверстия не менее 70 мм с уплотнительными сальниками для каждого фидера в соответствии с п. 4.1.18 ПУЭ 7 изд. в количестве соответствующему количеству отходящих фидеров 0,4 кВ
9.	Компоновочная схема Компоновочная схема СТП ВВ-63(6/10)0,4 УХЛ1 (приложение 1)

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакеев