



Акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Электрические сети Еврейской автономной области»

ул. Черноморская, 6, г. Биробиджан, ЕАО, 679011, Россия Тел/факс (42622) 2-27-18
 E-mail: doc@eao.drsk.ru ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200, КПП 790102001

Утверждаю:
 Заместитель директора - главный инженер
 филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»
В.М. Паршин
 « 11 » 04 2019 г.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ № 1
 СТП-ВВ-63/10/0,4

для технологического присоединения заявителя Понкратов Г.И. (договор № ТПР 643/18 от 11.05.18 г.), расположенного в ЕАО, Ленинский р-н, с. Преображеновка, 16900 метров на восток

Таблица 1.

| № пп | Параметры | | Ответы заказчика |
|------|---|------------|--|
| 1 | Тип КТП | | СТП-ВВ-63/10/0,4 УХЛ1 |
| 2 | Мощность КТП, кВА | | 63 |
| 3 | Тип силового трансформатора, мощность кВА, количество (шт). | | ТМГ-63/10/0,4 УХЛ1 (1) |
| 4 | Схема и группа соединений силового трансформатора | | Y/Y-0 |
| 5 | Исполнение КТП | | тупиковая |
| 6 | Класс напряжения по стороне ВН, кВ | | 10 |
| 7 | Номинальный ток плавкой вставки ВН (А), тип предохранителя | | 8А, ПКТ-101-10-8-20УХЛ1 |
| 8 | Секционирование по стороне ВН | | нет |
| 9 | Учет по стороне ВН | | нет |
| 10 | Исполнение вводов РУВН | | воздух |
| 11 | Исполнение выводов РУНН | | воздух |
| 12 | Коммутационный аппарат на вводе НН | автомат | выключатель ВА-88-33 3Р 125А |
| | | исполнение | стационарный |
| 13 | Тип линейного разъединителя | | РЛНД-2-10/400 УХЛ1 с приводом ПРНЗ-2-10 (приобретается отдельно, в комплект СТП не входит) |
| 14 | Количество отходящих линий | | 2 |
| 15 | Коммутационные аппараты отходящих линий РУНН (шт) | | ВА-88-33-80А (2) |
| 16 | Учет энергии | | актив-реактив |
| 17 | Тип счетчика ввод 0,4кВ | | CE303 S31 746 JGQVZ GS01 |
| 18 | Учет энергии на отходящих линиях 0,4кВ | | нет |
| 19 | Наличие АВР | | нет |

| | | |
|----|------------------------------------|--|
| 20 | Наличие разрядников | ОПНп-10/12,0/10/550УХЛ1 ОПНп-0,4/300 УХЛ1 |
| 21 | Приборы контроля напряжения и тока | на вводе НН |
| 22 | Наименование организации | Филиал АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» |
| 23 | Фактический адрес | 679011, Россия, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Черноморская, 6 |

Дополнительные требования опросного листа

1. Раму под силовой трансформатор и сечение ошиновки РУ-0,4кВ выполнить с перспективой установки трансформатора ТМГ 100 кВА.

Для исполнения требования ПУЭ п. п. 4.1.8., 4.1.9., 4.1.10., 4.1.27., 4.2.17., 4.2.88. ПУЭ изд.7. в РУ-10кВ, РУ-0,4кВ выполнить ограждения шин и открытых токоведущих частей. В РУ-0,4кВ коммутационные аппараты должны быть ограждены сплошным ограждением с выводом наружу только элемента механизма управления аппарата (элемента выключателя).

2. Оборудование 10кВ закрепить к жесткой металлоконструкции, трансформатор установить на жесткую опорную раму.

3. На дверях РУ применить систему запоров с однотипными внутренними замками (под один ключ для всех замков). Система должна обеспечивать защиту от несанкционированного доступа в РУ СТП, предусмотреть возможность установки навесных замков.

4. Все двери шкафов обеспечить двухконтурным уплотнением.

Уплотнительные прокладки должны быть надежно укреплены и обеспечивать герметичность при закрытом положении дверей.

Двери шкафов оборудовать фиксаторами, которые удерживают их в открытом положении при проведении ремонтных или профилактических работ.

5. Спуск от ПКТ до высоковольтного ввода трансформатора выполнить защищенным проводом (*требование к организации, осуществляющей монтаж СТП*).

6. Концы проводов и кабелей ко всем коммутационным аппаратам отпрессовать наконечниками. В болтовых соединениях алюминиевых шин применять оцинкованные шайбы типа ШЦ (ТУ 345857-70). Металлорукав должен быть надежно присоединен к корпусу шкафов.

7. Подключение к силовому трансформатору произвести с применением переходных пластин типа КПП (ТУ 34-1463-70) или омеднёнными алюминиевыми шинами в местах контактов с применением шинных компенсаторов типа КША. На вводах (шпильках) трансформаторов по стороне 0,4 кВ установить контактный зажим НН, материал – латунь ЛС-59-1, покрытие –О-Вн. Не допустить присоединение в переходной пластине под одно болтовое крепление PEN проводника и заземление трансформатора.

8. РУ-0,4кВ должно быть расположено на спланированной площадке на опоре на высоте не менее 0,7 м от уровня планировки до нижнего основания и не более 2,0 м до верхнего края РУ-0,4кВ (*требование к организации, осуществляющей монтаж СТП*).

9. Трансформатор на СТП расположить с противоположной стороны от тяжения высоковольтного провода (*требование к организации, осуществляющей монтаж СТП*).

10. Комплектация линейного разъединителя РЛНД-2-10/400 УХЛ1 с приводом ПРНЗ-2-10 в комплекте с:

- Рама разъединителя
- Рама привода
- Валы привода
- Кронштейны крепления

На РЛНД-2-10/400 УХЛ1 применить изоляторы ИШОС 10-8 УХЛ1, на подвижных контактах установить упоры, предотвращающие проскальзывание

11. Контактную группу предохранителей применить с использованием держателя.

12. ОПН-10 кВ установить на площадке конструкции разъединителя (вертикально), ОПН-0,4кВ установить на секцию шин 0,4кВ.

13. Монтажную схему РУ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».
14. Подключение PEN проводника к корпусу шкафа осуществить в соответствии с ПУЭ.
15. Ввод и вывод ВЛ-0,4 кВ должен быть выполнен через нижнюю плиту шкафа РУНН и шкафа АИСКУЭ (через уплотнительные муфты).
16. Соединение между шкафами учета и РУ-0,4 кВ выполнить в металлической гофрированной трубе.

Для ввода проводов, кабелей в шкаф учета и РУ-0,4 кВ применять муфты с наружной резьбой на металлорукав МВн-х.х (где х.х.-диаметр металлорукава) типа РЗ-Ц и РЗ-Ц-ПВХ предназначенных для закрепления металлорукава в оболочке электрооборудования, состоящих из царапающей гайки, уплотнителя, корпуса, оконцевателя и накидной гайки с заземлением.

17. На внешней стороне дверей РУ-0,4 кВ, шкафа учета, по ГОСТ Р 12.4.026, нанести знак безопасности, предупреждающий знак “Осторожно электрическое напряжение” (Фон и кант желтый, кайма и стрела черные), со стороны треугольника 150 мм (знаки нанести лакокрасочным покрытием).

Способ нанесения должен обеспечивать сохранность знаков и сигнальных цветов в течение всего срока эксплуатации оборудования.

На оборудование СТП нанести стационарные оперативные надписи в соответствии с ПУЭ 4.1.3. Распределительные устройства и НКУ должны иметь четкие надписи, указывающие назначение отдельных цепей, панелей, аппаратов. Надписи должны выполняться лакокрасочным материалом на лицевой стороне устройства. Так же в соответствии с ПУЭ п. 4.1.11. на приводах коммутационных аппаратов должны быть четко указаны положения “включено” и “отключено”.

18. Антикоррозийная защита металлических конструкций, расположенных на открытом воздухе, выполнить в соответствии с требованиями СНиП 2.03.11-85 “Защита строительных конструкций от коррозии”. Для защиты корпуса от атмосферных осадков применить порошковое лакокрасочное покрытие краской на полиэфирной основе: цвет СТП светлых тонов.

Металлоконструкции, расположенные внутри СТП должны быть окрашены в серый цвет.

Гарантийный срок службы не менее 10 лет.

19. СТП включить в систему АИИС КУЭ. Для этого необходимо оборудовать СТП шкафом учета ЩРНМ-4 антивандального исполнения с монтажной панелью, соответствующего климатическому исполнению IP66, оборудованный тремя замками ЗШ-10Е (или иными замками с аналогичным видом втулки), с предварительным утеплением. Дополнительно предусмотреть петли для навесных замков.

Произвести сборку шкафа учета: прибор учета, розетки на DIN-рейку, автоматические выключатели и ограничители импульсных перенапряжений для подключения и защиты оборудования автоматизации. Выполнить в шкафу учета монтаж цепей учета, интерфейсных линий связи и цепей заземления в соответствии с требованием ПУЭ. Нанести все необходимые маркировки: на цепи учета, силовые цепи питания, оборудование автоматизации, на шкаф учета 0,4 кВ.

В шкафу предусмотреть место для учета и оборудования автоматизации учета отходящих линий.

При монтаже оборудования в шкафу учета предусмотреть возможность последующего монтажа испытательных коробок без демонтажа (перемонтажа) установленного ранее оборудования.

20. При заказе СТП согласовать схемы главных и первичных цепей, компоновку оборудования с филиалом АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

21. При организации монтажа подстанции не допускается внесение конструктивных изменений в компоновку отдельных элементов электроустановки без согласования с заводом изготовителем (*требование к организации, осуществляющей монтаж СТП*).

| | | |
|------------------|-----|--------------|
| Начальник СПРиТП | п/п | В.Н.Грунин |
| Начальник СТЭ | п/п | О.А.Муллинов |
| Начальник СРЗАИ | п/п | А.И.Полещук |

Начальник СУиККЭ

п/п

В.И.Распутин

Начальник СИЗПИ

п/п

Г.В.Дубогрызлов

Визы согласования

К опросному листу _____ от _____ № _____

Файл: Опросный лист на СТП ВВ 63 10 04 У1 (версия №4 от 09 апреля 2019 г. 15:40:07)

| Должность | Дата | Виза | Подпись | ФИО |
|---|------------|-------------|---------|--------------------------------|
| Начальник службы перспективного развития и техприсоединения | 08.04.2019 | Согласовано | п/п | Грунин Виктор Николаевич |
| Начальник службы изоляции, защиты от перенапряжений и испытаний | 09.04.2019 | Согласовано | п/п | Дубогрызов Геннадий Викторович |
| Начальник службы технической эксплуатации | 09.04.2019 | Согласовано | п/п | Муллинов Олег Анатольевич |
| Начальник службы релейной защиты, автоматики и измерений | 09.04.2019 | Согласовано | п/п | Полещук Алексей Иванович |
| Начальник службы учета и контроля качества эл. энергии | 08.04.2019 | Согласовано | п/п | Распутин Владимир Иванович |