



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
 « 20 » 10 2019 г.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ
 СТП-ВВ-40/6/0,4

для технологического присоединения заявителя Шидогуб О.Ю. (договор Договор
 №ТПр 659/19 от 08.05.2019 г.), расположенного в ЕАО, Смидовичский р-н, п. Николаевка,
 примерно в 760 метрах по направлению на запад от дома №14 по ул. Зеленая, кадастровый
 номер земельного участка 79:06:3200003:203

Таблица 1.

№ пп	Параметры	Ответы заказчика
1	Тип КТП	СТП-ВВ-40/6/0,4 УХЛ1
2	Мощность КТП, кВА	40
3	Тип силового трансформатора, мощность кВА, количество (шт).	ТМГ-40/6/0,4 УХЛ1 (1)
4	Схема и группа соединений силового трансформатора	Y/Y-0
5	Исполнение КТП	тупиковая
6	Класс напряжения по стороне ВН, кВ	6
7	Номинальный ток плавкой вставки ВН (А), тип предохранителя	10А, ПКТ-101-6-10-20УХЛ1
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 63А
		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-88-33-50А (2)
16	Учет энергии	актив-реактив
17	Тип счетчика ввод 0,4кВ	СЕ303 S31 746 JGQVZ GS01
18	Учет энергии на отходящих линиях 0,4кВ	нет

19	Наличие АВР	нет
20	Наличие разрядников	ОПНп-6/550/7,2 УХЛ1 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-6кВ, 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 6кВ 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 омедненными 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-6 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 на СТП40/6/0,4 кВ от _____ № _____

Файл: Опросный лист на СТП ВВ 40 6 04 У1 (версия №2 от 30 сентября 2019 г. 16:34:38)

Должность	Дата	Виза	Подпись	ФИО
Муллинов Олег Анатольевич, Начальник службы технической эксплуатации	01.10.2019	Согласовано	п/п	Готовченко Николай Васильевич, Главный специалист службы технической эксплуатации
Начальник службы перспективного развития и техприсоединения	30.09.2019	Согласовано	п/п	Грунин Виктор Николаевич
Начальник службы изоляции, защиты от перенапряжений и испытаний	30.09.2019	Согласовано	п/п	Дубогрызов Геннадий Викторович
Начальник службы релейной защиты, автоматики и измерений	30.09.2019	Согласовано	п/п	Полещук Алексей Иванович
Начальник службы учета и контроля качества эл.энергии	01.10.2019	Согласовано	п/п	Распутин Владимир Иванович

