



**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:**  
**И.о. заместителя директора - главного инженера**  
**филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»**  
**А.В. Демьянов**  
« 14 » 02 2018 г.

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ  
СТП-ВВ-100/10/0,4**

Таблица 1.

| №<br>п | Структура условного обозначения                            |                    | СТП-ВВ-100/10/0,4 УХЛ1                                |
|--------|--|--------------------|---|
| 1      | Тип, мощность силового трансформатора, кВА трансформатора  |                    | ТМГ-100/10/0,4 УХЛ1                                   |
| 2      | Схема и группа соединений силового трансформатора          |                    | Y /Y-0  |
| 3      | Исполнение СТП   |                    | тупиковая   |
| 4      | Класс напряжения по стороне ВН, кВ                         |                    | 10  |
| 5      | Номинальный ток плавкой вставки ВН (А), тип предохранителя |                    | ПКТ-101-10-16-12,5УХЛ1                                |
| 6      | Секционирование по стороне ВН                              |                    | нет   |
| 7      | Учет по стороне ВН   |                    | нет   |
| 8      | Исполнение вводов РУВН                                     |                    | воздух  |
| 9      | Исполнение выводов РУНН                                    |                    | воздух  |
| 10     | Коммутационный аппарат на вводе НН                         | рубильник, автомат | РС-250, отечественные выключатели<br>ВА-88-33 ЗР 160А |
|        |  | исполнение         | стационарный  |
| 11     | Тип линейного разъединителя                                |                    | РЛНД-2-10/400 с двумя ЗН                              |
| 12     | Количество отходящих линий                                 |                    | 2   |
| 13     | Коммутационные аппараты отходящих линий РУНН (шт)          |                    | ВА-88-33-125А (2)                                     |

|    |  |  |
|----|--|--|
| 14 | Учет энергии                           | актив-реактив  |
| 15 | Тип счетчика ввод 0,4кВ                | РиМ 489.13   |
| 16 | Учет энергии на отходящих линиях 0,4кВ | РиМ 489.13   |
| 17 | Наличие АВР                            | нет  |
| 18 | Наличие разрядников                    | ОПНп-10/12,0/10/550УХЛ1<br>ОПНп-0,4/300 УХЛ1               |
| 19 | Приборы контроля напряжения и тока     | на вводе НН  |
| 20 | Наименование организации               | Филиал АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»                                  |
| 21 | Фактический адрес                      | 679011, Россия, ЕАО, г. Биробиджан,<br>ул. Черноморская, 6 |

### Дополнительные требования опросного листа

1. Сечения ошиновки РУ-0,4кВ выполнить исходя из мощности трансформатора 100кВА.

2. В РУ-0.4 кВ должны быть выполнены ограждения шин и открытых токоведущих частей согласно п.4.1.10., п. 4.1.21 ПУЭ изд.7 из прочного изолирующего материала препятствующего случайному прикосновению обслуживающего персонала к токоведущим частям.

3. В РУ опорные изоляторы под оборудование 0,4 и 10 кВ должны быть установлены на жесткие опорные балки.

4. Антикоррозийная защита металлических конструкций, расположенных на открытом воздухе, выполняется 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.

Гарантийный срок службы не менее 20 лет (цвет панелей – серый).

5. На дверях отсеков 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.

6. Все дверные проемы 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.

7. Спуск по стороне ВН выполнить защищенным проводом.

8. Концы проводов и кабелей должны быть отпрессованы наконечниками ко всем коммутационным аппаратам.

9. РУ-0,4кВ должно 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.

10. Трансформатор на СТП расположить с противоположной стороны от тяжения высоковольтного провода.

11. СТП укомплектовать линейным разъединителем РЛНДз-2-10/400 УХЛ 1(с двумя ЗН) с приводом ПРНз-2-10 УХЛ 1в комплекте с:

- Рамой разъединителя
- Рамой привода
- Валами привода
- Кронштейнами крепления

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

12. Контактную группу предохранителей 10 кВ применить с использованием держателя.

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

14. Раму под трансформатор выполнить для установки трансформатора ТМГ 100 кВА, предусмотреть возможность установки трансформатора ТМГ 160 кВА.

15. СТП включить в систему АИИС КУЭ. Для этого необходимо оборудовать СТП шкафом учета ЩРНМ-6 антивандального исполнения соответствующего климатическому исполнению IP54, оборудованный двумя замками ЗШ-10Е (или иным замком с аналогичным видом втулки), с предварительным утеплением и поддержанием температурного режима. Дополнительно предусмотреть петли для навесных замков.

Произвести сборку шкафа учета: шкаф, приборы учета, испытательные коробки, маршрутизатор каналов связи (МКС) РиМ 099.02, интерфейсные разветвительные коробки ПР-3 для соединения счетчиков с коммуникатором, нагреватель FLH 030 IP 20 подключенный через термостат FLZ 520, розетки на DIN-рейку для подключения коммуникатора и дополнительного оборудования, автоматические выключатели и ограничители импульсных перенапряжений для подключения и защиты оборудования автоматизации и электрообогрева. Выполнить в шкафу учета монтаж вторичных цепей, интерфейсных линий связи и цепей заземления в соответствии с требованием ПУЭ и требованиями завода изготовителя монтируемого оборудования. Нанести все необходимые маркировки: на вторичные цепи учета, силовые цепи питания, оборудование автоматизации, на шкаф учета 0,4 кВ. Подключить нагреватель через термостат с последующим подключением к сети от отдельного автоматического выключателя. Возле каждого счетчика установить интерфейсную разветвительную коробку ПР-3. Смонтировать интерфейсные линии связи от счетчиков до коммуникатора РиМ 071.02 через интерфейсные разветвительные коробки ПР-3.

Смонтировать GSM-антенну на внешнюю стенку шкафа учета в антивандальном кожухе (защита от механических повреждений) с герметизацией (в целях исключения проникновения воды и пыли в ШУ). Защитить антенный кабель от механических повреждений.

16. Компоновку шкафа учета согласовать с заказчиком. Установить измерительные трансформаторы тока (ТТ) марки ТШП-0,66-I или аналогичные (класс точности не ниже 0,5, межповерочный интервал не менее 8 лет.). На вводе 0,4кВ, устанавливаются ТТ – 200/5А. На отходящих фидерах 0,4 кВ устанавливаются ТТ – 150/5 А Установка ТТ должна быть выполнена способом обеспечивающим к ним доступ для осмотра и пломбирования цепей тока и напряжения непосредственно на ТТ в соответствии с требованиями НТД.

17. Монтажную схему РУ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

18. Подключение PEN проводника к корпусу шкафа осуществить в соответствии с ПУЭ.

19. Ввод и вывод ВЛ-0,4кВ должен быть выполнен через нижнюю плиту шкафа РУНН и шкафа АИСКУЭ (через уплотнительные муфты).

20. Соединение между шкафами учета и РУ-0,4кВ выполнить в металлической гофрированной трубе с заземлением.

21. Предусмотреть знаки безопасности на шкафу РУНН и шкафу АИСКУЭ.

22. Первичную схему СТП, расположение коммутационных аппаратов, выполнить в соответствии с прилагаемой однолинейной схемой.

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

24. При организации монтажа подстанции не допускается внесение конструктивных изменений в компоновку отдельных элементов электроустановки без согласования с заводом изготовителем.

Начальник СПРиТП

В.Н.Грунин

Начальник СТЭ

О.А.Муллинов

Начальник СРЗАИ

А.И.Полещук

Начальник СУиККЭ

В.И.Распутин

Начальник СИЗПИ

Г.В.Дубогрызов

