

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

07.11.2017 г.

№ 122-10-524

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»)

Заявитель: ООО «Восток ЛПГ»

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** электроустановки товарно-сырьевого склада перегрузочного комплекса по перевалке СУГ в п. Приморский Хасанского района Приморского края (далее – объект)
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя** товарно-сырьевого склада перегрузочного комплекса по перевалке СУГ в п. Приморский Хасанского района Приморского края, расположенные в Приморском крае, п. Приморский, ул. Рабочая, д. 19 (кадастровый номер 25:20:130101:43).
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 600 кВт в т.ч. с распределением по точкам присоединения:
  - 3.1. Первая точка – 340 кВт – 1 этап;
  - 3.2. Вторая точка – 160 кВт – 2 этап;
  - 3.3. Третья точка – 100 кВт – 2 этап.
4. **Категория надежности:** 3.
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,4 кВ.
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:**
  - 6.1. 1 этап – 340 кВт - 2018 год.
  - 6.2. 2 этап – 260 кВт - 2019 год.
7. **Точки присоединения:** элементы электрической сети сетевой организации, расположенные в РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ от проектируемого фид. 10 кВ ПС 35/10 кВ Приморская;
8. **Основной источник питания:** ПС 35/10 кВ Приморская.
9. **Резервный источник питания:** отсутствует.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Монтаж и наладку оборудования в линейной ячейке № 10 ПС 35/10 кВ Приморская совместимого с существующими линейными ячейками в следующем объеме:
    - 10.1.1. Выключатели 10 кВ принять вакуумный
    - 10.1.2. Предусмотреть подключение линейной ячейке № 10 ПС 35/10 кВ Приморская к устройствам противоаварийной автоматики.
    - 10.1.3. Установить трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации соответствующим заявленной нагрузке с проверкой на термическую и динамическую устойчивость, класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.
    - 10.1.4. Расчет и настройку уставок релейной защиты в линейной ячейке № 10 кВ ПС 35/10 кВ Приморская в соответствии с проведенными расчетами.



10.1.5. Предусмотреть установку быстродействующей дуговой защиты в линейной ячейке № 10 ПС 35/10 кВ Приморская.

10.1.6. Релейную защиту и противоаварийную автоматику предусмотреть на базе микропроцессорных терминалов. Выполнить мероприятия, обеспечивающие электромагнитную совместимость и возможность совместной работы устанавливаемых устройств с существующими устройствами.

10.1.7. Предусмотреть подключение линейной ячейки ПС 35/10 кВ Приморская к существующему устройству телемеханики.

10.2. Строительство ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 10 ПС 35/10 кВ Приморская до проектируемой ТП 10/0,4 кВ.

10.3. Строительство ТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором необходимой мощности.

10.5. Мероприятия по фактическому присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям.

#### **11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Разработку схемы электроснабжения объекта от точек присоединения до энергопринимающих устройств Заявителя.

11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с «Правил устройства электроустановок» и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.3. Мероприятия по учету:

Обеспечить организацию коммерческого учета активной электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 «Правил устройства электроустановок» и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии»:

11.3.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

11.3.2. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:

- Класс точности прибора учета активной энергии – не ниже 1,0;

11.3.3. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.

11.3.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5.

11.3.5. Подключение приборов учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

11.3.6 Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 «Правил учета электрической энергии» и 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

11.4. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающих устройств.

Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата.

11.5 Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» п. 1.7.101.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Первый заместитель директора по  
производству – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ПЭС»



С.Н.Корчемагин