

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 122-10-403

17.08.2017 г.

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

Заявитель: Открытое акционерное общество «Хасанкоммунэнерго» (ОАО «Хасанкоммунэнерго»).

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** ЛЭП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ (для электроснабжения спортивного комплекса) (далее объект)
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** ЛЭП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ (для электроснабжения спортивного комплекса), расположенные в Приморском крае, Надеждинский район, п. Новый, , в 75 м по направлению на запад от ориентира школа по ул. Ленина, 16 (кадастровый номер земельного участка 25:10:210001:4235).
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 221 кВт
4. **Категория надежности:** 3 (категория 2 обеспечивается от существующих сетей ОАО «Хасанкоммунэнерго»)
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 6 кВ.
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2017 г.
7. **Точки присоединения:** элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на опоре ЛЭП 6 кВ фид. № 15 ПС 35/6 кВ Надеждинская
8. **Основной источник питания:** ПС 35/6 кВ Надеждинская
9. **Резервный источник питания:** существующие сети 6 кВ ОАО «Хасанкоммунэнерго».
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Реконструкцию ЛЭП 6 кВ фид. № 15 ПС 35/6 кВ Надеждинская с заменой провода на большее сечение.
 - 10.2. Установку разъединителя 6 кВ на реконструируемой ЛЭП 6 кВ фид. № 15 ПС 35/6 кВ Надеждинская для организации оперативного разрыва.
 - 10.3. Мероприятия по фактическому присоединению объекта Заявителя к электрическим сетям.
11. **Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. Разработку схемы электроснабжения электроустановок объекта с учётом требований «Правил устройства электроустановок» и других нормативно – технических документов.
 - 11.2. При необходимости выполнить строительство в границах собственного земельного участка ЛЭП 6 кВ. Тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), сечение проводников, конструктивные особенности, трассу прохождения и способ прокладки, определить в проекте.

11.3. Предусмотреть установку разъединителя на первой абонентской опоре, для отключения проектируемой ЛЭП 6 кВ в случае повреждения электрооборудования Заявителя.

11.4. Строительство в границах собственного земельного участка ТП 6/0,4 кВ. Тип, место установки, мощность трансформатора определить в проекте. В ТП предусмотреть заземление и защиту от перенапряжений.

11.5. Монтаж электрооборудования выполнить в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.6. 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»:

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

11.6.2. 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 не ниже 1,0 для активной энергии;

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

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

11.6. 5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов напряжения для учёта принять не ниже 0,5.

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

11.6.7. 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».

11.6.8. При отсутствии технической возможности установки измерительного комплекса на границе балансовой принадлежности, необходимо согласовать с филиалом АО «ДРСК» «ПЭС» место установки и методику дорасчета потерь.

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. Корчемagin

