

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

№ 122-10- 333

04.07.17г.

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

**Заявитель:** Садоводческое некоммерческое товарищество «Кулон» (СНТ «Кулон»)

**1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** Электроустановки дачных домов в количестве 95 штук (далее объект)

**2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых, осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** Дачные дома в количестве 95 штук, расположенный в Приморском крае, Надеждинский район, урочище «Тигровая Падь», СНТ «Кулон».

**3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 370 кВт (в том числе 70 кВт по дог. энергоснабжения № А0248, увеличение на 300 кВт)

**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:** 2017 г.;

**7. Точка присоединения** элементы электрической сети сетевой организации, расположенные в РУ 0,4 кВ реконструируемого ТП 6/0,4 кВ № 5095 фид. 6 кВ № 6 ПС 35/6 кВ Соловей Ключ.

**8. Основной источник питания:** ПС 35/6 кВ Соловей Ключ

**9. Резервный источник питания:** нет

**10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Реконструкцию ТП 6/0,4 кВ № 5095 с увеличением трансформаторной мощности и созданием новых точек для подключения в РУ 0,4 кВ.

10.2. Мероприятия по учету:

Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

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

10.2.2. 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 трехфазного прибора учета активной энергии – не ниже 1,0;

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

10.2.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта принять не ниже 0,5.

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

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

**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 проектирование и строительство в границах собственного земельного участка необходимого количества ЛЭП 0,4 кВ. Тип ЛЭП 0,4 кВ (кабельные или воздушные), сечение проводников, конструктивные особенности, трассу прохождения и способ прокладки, определить в проекте.

11.3. Выполнение устройства 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. Корчевагин**

