

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(без договора не действительны)

№ ТПр 750/18

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

Заявитель: Подтергера Валентина Николаевна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ на земельном участке для садоводства.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ на земельном участке для садоводства, ЕАО, Биробиджанский р-н, СОТ "Пригородное", ул. Короткая, д. 2, кадастровый номер земельного участка 79:04:0602001.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 10 кВт.

4. Категория надежности: 3.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2018 г.

7. Точка присоединения: элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи.

Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,22 кВ, до границ участка Заявителя составляет 170 метров в сельской местности.

8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ МК, ВЛ-6 кВ Ф-8, СТП-327, I секция шин Ф-2.

9. Резервный источник питания: НЕТ.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Замену силового трансформатора в СТП-327. Тип и мощность силового трансформатора определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности. В СТП-327 предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и перенапряжений.

10.2. Монтаж предохранителей в СТП-327 РУ-6 кВ с ошиновкой. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок, сечение ошиновки предохранителей определить в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Замену вводного и линейного коммутационных аппаратов в СТП-327 РУ-0,4 кВ Ф-2 с ошиновкой. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок, сечение ошиновки коммутационных аппаратов определить в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.4. Строительство линии электропередачи от опоры 327-2-00/1 до точки располагаемой у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.4. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.2. Устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.

11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для проверки выполнения данных ТУ и составления «Акта о выполнении технических условий».

12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.

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

**Заместитель директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»**


В.М. Паршин
«29» мая 2018 г.