

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
(без договора не действительны)

№ ТПр 1199/17/1

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

Заявитель: Масловец Валентина Васильевна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для ведения садоводства и огородничества.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для ведения садоводства и огородничества, ЕАО, Облученский р-н, с. Трек, ул. Южная, СОТ № 6.

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

4. Категория надежности: 3.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 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 0,4 кВ, до границ участка Заявителя составляет 750 метров в сельской местности.

8. Основной источник питания: ПС 220/27,5/10 Бира-тяговая, ВЛ-10 кВ Ф-2 перегона Семисточный-Кирга, ТП-проектируемая, I секция шин 0,4 кВ, Ф-проектируемый.

9. Резервный источник питания: НЕТ.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и строительство трансформаторной подстанции напряжением 10/0,4 кВ от проектируемой линии электропередачи напряжением 10 кВ (строительство ЛЭП-10кВ будет осуществлено ОАО «РЖД» по договору № 10442-12-17/ДВОСТ-1966 от 11.01.2018г.). Место установки, тип, наполнение, комплектацию РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции и мощность силового трансформатора определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и перенапряжений.

10.2. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от проектируемой трансформаторной подстанции 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.

10.3. 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. Выполнить 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».

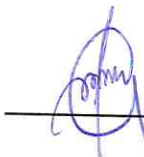
11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

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 дополнительного соглашения № 1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № ТПр 1199/17 от 16.08.2017 г.

14. Технические условия № ТПр 1199/17 от 01.08.2017 г. считать недействительными.

**И.о. заместителя директора – главного инженера
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»**

 **А.В. Демьянов**
«17» января 2018 г.

Исп.: Резниченко А.В.
Тел. +7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30