

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(без договора не действительны)

№ ТПр 662/18

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

Заявитель: Балковский Ростислав Алексеевич.

- 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ на земельном участке для эксплуатации и содержания автозаправочной станции модульного типа.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ на земельном участке для эксплуатации и содержания автозаправочной станции модульного типа, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Миллера, д. 25а, кадастровый номер земельного участка 79:01:0300001:1413.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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 47 метров в городской местности.

8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ ЖБИ, ВЛ-6 кВ Ф-64, КТПн-91, I секция шин Ф-2а.

9. Резервный источник питания: НЕТ.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи от опоры 91-2а-00/3 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.

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

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Выполнение проекта электроснабжения объекта в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности, в проекте предусмотреть:

11.1.1. 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 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**
«10» мая 2018 г.

Резниченко А.В.
+7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30
reznichenko_av2@eao.drsk.ru

АСУФХД