

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**для присоединения к электрическим сетям**

№ 15-09/118/1259

15.04.2019 г.

**Сетевая организация:** АО «ДРСК».

**Заявитель:** Успешный Кирилл Юрьевич.

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** электроустановки нежилого помещения.
2. **Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** «нежилое помещение», расположенный по адресу: Амурская обл., Благовещенский р-н, кадастровый номер земельного участка 28:10:013001:1506.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 150 кВт (в том числе 15 кВт ранее присоединенная).
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:** 2019 г.
7. **Точка присоединения:** элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ.
8. **Основной источник питания:** ПС 35/10/6 кВ Водозабор ВЛ-10 кВ Ф-11.
9. **Резервный источник питания:** не требуется.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Строительство ТП 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 0,4 МВА (Совместно с ТУ №15-09/456/6129 от 24.12.2018);
    - 10.1.1. Место установки ТП 10/0,4 кВ, исполнение и мощность трансформатора определить в проекте;
  - 10.2. Строительство ЛЭП-10 кВ отпайка от существующей опоры №7/6 ВЛ-10 кВ Ф-11 ПС 35/10/6 кВ Водозабор до проектируемой ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,04 км (Совместно с ТУ №15-09/456/6129 от 24.12.2018);
    - 10.2.1. Тип проектируемой ЛЭП-10 кВ кабельная или воздушная, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП определить в проекте;
  - 10.3. Реконструкцию ВЛ-10 кВ Ф-11 ПС 35/10/6 кВ Водозабор с установкой подкоса к ответвительной опоре;
    - 10.3.1. Необходимость реконструкции и ее объем определить при проектировании;
  - 10.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя, протяженностью 0,4 км;
    - 10.4.1. Тип проектируемой ЛЭП-0,4 кВ кабельная или воздушная, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП определить в проекте;

10.5. Реконструкцию ПС 35/10/6 кВ Водозабор (Замена измерительных трансформаторов тока 10 кВ яч. №11 ПС 35/10/6 кВ Водозабор – 2 шт.);

10.5.1. Трансформаторы тока принять с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим увеличенной мощности в точке присоединения, класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 Р.

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Демонтаж существующего ввода 0,4 кВ.

11.2. Монтаж захода ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения, указанной в п.7 до ВРУ-0,4 кВ объекта.

11.3. Установку на вводе в объект распределительного устройства 0,38/0,22 кВ с аппаратами защиты и управления соответствующих заявленной нагрузке.

11.4. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

11.5. 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».

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

11.5.2. 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 для активной энергии – не ниже 2.0.

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

11.5.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 1.

11.5.5. Подключение счетчиков к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

11.5.6. 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».

**12.** Электромонтажные работы выполнить в соответствии с проектом, ПУЭ и СНиП.

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

Заместитель директора –  
главный инженер



А.А. Воробьев