

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

№ 15-09/56/363

24.02.2021 г.

**Сетевая организация:** АО «ДРСК».

**Заявитель:** Ситникова Луиза Сергеевна.

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** электроустановки индивидуального жилого дома.
2. **Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** «Планируемый к строительству индивидуальный жилой дом», расположенный по адресу: Амурская обл., г. Благовещенск, с. Плодопитомник, квартал П - 2, земельный участок с кадастровым номером: 28:01:100002:517.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 140 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:** 2022 г.
7. **Точка присоединения:** элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 кВ ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 110/10 кВ Чигири.
8. **Основной источник питания:** ПС 110/10 кВ Чигири.
9. **Резервный источник питания:** не требуется.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Строительство ТП 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 0,16 МВА.
    - 10.1.1. Место установки ТП 10/0,4 кВ, исполнение и мощность трансформатора определить в проекте.
    - 10.1.2. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и атмосферных перенапряжений.
  - 10.2. Строительство ЛЭП-10 кВ отпайка от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 110/10 кВ Чигири до проектируемой ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,2 км.
    - 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. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя протяженностью 0,15 км.
    - 10.3.1. Тип проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (кабельная или воздушная), конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП определить в проекте.
  - 10.4. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 110/10 кВ Чигири для организации узла подключения проектируемой по п. 10.2. ЛЭП-10 кВ.
    - 10.4.1. Объем реконструкции определить проектом.

10.5. Организацию коммерческого учета электроэнергии в соответствии с требованиями установленными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

11. Заявитель осуществляет мероприятия в границах собственного земельного участка:

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

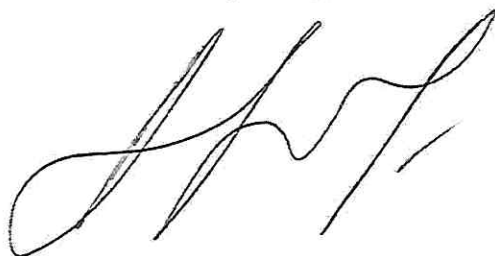
11.2. Установку на вводе в объект распределительного устройства 0,38/0,22 кВ с аппаратами защиты и управления соответствующих заявленной нагрузке.

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

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

Панькова Д.Н.  
39-93-16

