

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

№ 15-09/273/3723

26.08.2020 г.

**Сетевая организация:** АО «ДРСК».

**Заявитель:** АО «АМИА».

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** электроустановки индивидуальных жилых домов.
2. **Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** Индивидуальные жилые дома, расположенные по адресу: Амурская обл., Ивановский р-н, с. Ивановка, кадастровый квартал: 28:14:011509.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 480 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:** 2021 г.
7. **Точки присоединения:** элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайших опорах проектируемых ЛЭП-0,4 от проектируемой ТП 10/0,4 кВ ВЛ-10 кВ Ф-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Ивановка.
8. **Основной источник питания:** ПС 110/35/10 кВ Ивановка.
9. **Резервный источник питания:** не требуется.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. **Строительство ТП 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 0,63 МВА.**
    - 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 ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС 110/35/10 кВ Ивановка (на железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом, сечением 50-100 мм<sup>2</sup>) до проектируемой ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,255 км.**
    - 10.2.1. **Тип проектируемой ЛЭП-10 кВ, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП** определить в проекте.
  - 10.3. **Строительство четырёх ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя, (на железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом, сечением 50-100 мм<sup>2</sup>) общей протяженностью 0,12 км.**
    - 10.3.1. **Тип проектируемых ЛЭП-0,4 кВ, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность** уточнить в проекте.

10.4. Реконструкцию ПС 110/35/10 кВ Ивановка с заменой трансформаторов тока в ячейке № 10 РУ-10 кВ, на трансформаторы тока расчетной мощности.

10.4.1. Объем реконструкции уточнить при проектировании.

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. Проектирование электроснабжения в границах земельного участка заявителя.

11.1.1. В проекте предусмотреть компенсацию реактивной мощности с поддержанием коэффициента реактивной мощности на уровне  $\text{tg}\varphi \leq 0,35$  в точке разграничения балансовой принадлежности.

11.1.2. В проекте выполнить расчёт суммарного воздействия искажающих факторов на качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013. При необходимости предусмотреть мероприятия по снижению влияния на качество электроэнергии.

11.2. Проектирование и строительство необходимого количества ЛЭП-0,4 кВ от точек присоединения до объектов в границах земельного участка заявителя.

11.2.1. Количество, трассу, способ строительства линий, сечение и марку проводников уточнить в проекте.

11.3. Установку на вводах в объекты распределительных устройств 0,38/0,22 кВ, с аппаратами защиты и управления соответствующими заявленной нагрузке.

11.4. 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.

*И.о. заместителя директора –  
главного инженера*



*М.Н. Муляр*