

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 15-09/121/961

20.03.2020 г.

Сетевая организация: АО «ДРСК».

Заявитель: ООО «Приамурье».

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** электроустановки объектов животноводческого назначения.
2. **Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** Объекты животноводческого назначения, расположенные по адресу: Амурская обл., Тамбовский р-н, с. Козьмодемьяновка, кадастровый номер земельного участка 28:25:010742:81.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 199 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:** 2020 г.
7. **Точка присоединения:** элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ ВЛ-10 кВ Ф-13 РП «Козьмодемьяновка» ВЛ-10 кВ Ф-14 ПС 35/10 кВ Степная.
8. **Основной источник питания:** ПС 35/10 кВ Степная.
9. **Резервный источник питания:** не требуется.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения.
 - 10.2. Строительство в районе расположения объекта трансформаторной подстанции (далее - ТП 10/0,4 кВ) с трансформаторной мощностью 0,25 МВА.
 - 10.2.1. Тип ТП 10/0,4 кВ и место установки определить проектом.
 - 10.2.2. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и атмосферных перенапряжений.
 - 10.3. Строительство ЛЭП-10 кВ отпайка от опоры № 3/8 ВЛ 10 кВ Ф-14 ПС 35/10 кВ Степная до проектируемой ТП 10/0,4 кВ сечением 50-100 мм² (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый), протяженностью 1,06 км.
 - 10.4. Тип проектируемой ЛЭП-10 кВ (кабельная или воздушная), конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП уточнить в проекте.
 - 10.5. Реконструкцию ВЛ 10 кВ Ф-14 ПС 35/10 кВ Степная для организации узла подключения проектируемой ТП 10/0,4 кВ.
 - 10.5.1. Установить линейный разъединитель для подключения проектируемой ЛЭП-10 кВ к магистрали ВЛ-10 кВ Ф-14 ПС 35/10 кВ Степная, место установки и тип разъединителя определить в проекте.

10.6. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя сечением 50-100 мм² (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый), протяженностью 0,215 км.

10.6.1. Тип проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (кабельная или воздушная), конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП уточнить в проекте.

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. 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 соответствующими заявленной нагрузке.

Устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

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

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