

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 15-09/214/2112

30.06.2020 г.

Сетевая организация: АО «ДРСК».

Заявитель: Бастанский Роман Геннадьевич.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки жилого дома.

2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, расположенный по адресу: Амурская обл, Благовещенский р-н, с. Усть-Ивановка, кадастровый номер земельного участка 28:10:002004:87.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 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-6 РП «Усть-Ивановка» ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС 110/35/10 кВ Волково.

8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 кВ Волково.

9. Резервный источник питания: не требуется.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Строительство ТП 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 0,4 МВА (выполнить совместно с Техническими условиями № 15-09/160/1464 от 15.05.2020 г., заявитель Вальде А.Г.).

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 существующей опоры № 3/7 ВЛ-10 кВ Ф-6 РП «Усть-Ивановка» ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС 110/35/10 кВ Волково до проектируемой ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,15 км (выполнить совместно с Техническими условиями № 15-09/160/1464 от 15.05.2020 г., заявитель Вальде А.Г.).

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 0,2 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. Реконструкцию ВЛ 10 кВ Ф-6 РП «Усть-Ивановка» с установкой линейного разъединителя для организации узла подключения проектируемой ЛЭП 10 кВ (выполнить совместно с Техническими условиями № 15-09/160/1464 от 15.05.2020 г., заявитель Вальде А.Г.).

10.4. Необходимость и объём реконструкции определить проектом.

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.

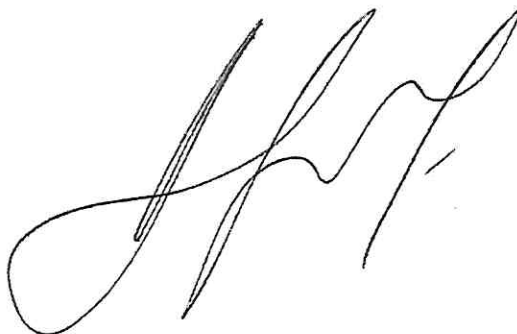
11.3. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

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.

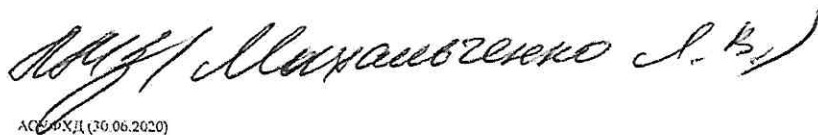
13. Срок действия настоящих технических условий составляет *2 года* со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора –
главный инженер



А.А. Воробьев

Панькова Д.Н.
39-93-16



АСХД (20.06.2020)