Приложение А к договору
№ 1123/20-ТП

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 15-09/125/1123 *24.03.2020 г.*

Сетевая организация: АО «ДРСК».
Заявитель: ООО «Строймагнат Премиум»
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки Многоквартирного жилого дома, Литер 2.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: «Многоквартирный жилой дом, Литер 2», расположенный по адресу: Амурская обл, Благовещенский р-н, с. Чигири, кадастровый номер земельного участка 28:10:013002:2493.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 88,8 кВт.
4. Категория надежности: 2.
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 1 с.ш. и 2 с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 от проектируемых ВЛ-10 кВ фидер №29 ПС 110/10 кВ Чигири, ВЛ-10 кВ фидер №27 ПС 110/10 кВ Северная.
8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ Чигири.
9. Резервный источник питания: ПС 110/10 кВ Северная.
10. Сетевая организация осуществляет:
10.1. Строительство двухтрансформаторной ТП 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х0,25 МВА (совместно с ТУ №15-09/124/1122 от 24.03.2020 г., №15-09/126/1124 от 23.03.2020 г.);
10.1.1. Место установки ТП 10/0,4 кВ, исполнение и мощность трансформатора определить в проекте;
10.2. Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ Ф-29 ПС 110/10 кВ Чигири до проектируемой ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,25 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. Реконструкцию ВЛ-10 кВ фидер №29 ПС 110/10 кВ Чигири для организации узла подключения;
10.3.1. Необходимость реконструкции и ее объем определить при проектировании;
10.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ Ф-27 ПС 110/10 кВ Северная до проектируемой ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,25 км;
10.4.1. Тип проектируемой ЛЭП-10 кВ кабельная или воздушная, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП определить в проекте.

10.5. Реконструкцию ВЛ-10 кВ фидер №27 ПС 110/10 кВ Северная для организации узла подключения;

10.5.1. Необходимость реконструкции и ее объем определить при проектировании;

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***

Михальченко Л.В.
8 (4162)39-94-15