

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 15-09/79/0895

22.03.2019 г.

Сетевая организация: АО «ДРСК».

Заявитель: ООО «Гигант».

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** электроустановки Производственной базы.
2. **Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** «Производственная база», расположенного по адресу: Амурская обл., Благовещенский р-н, с. Чигири, кадастровый номер земельного участка 28:10:013004:186.
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:** 2019 г.
7. **Точка присоединения:** элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №13-79 ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/10 кВ Северная.
8. **Основной источник питания:** ПС 110/10 кВ Северная.
9. **Резервный источник питания:** не требуется.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Реконструкцию ТП 10/0,4 кВ № 13-79, с увеличением трансформаторной мощности на 0,15 МВА до 0,4 МВА.;
 - 10.1.1. Объем реконструкции уточнить при проектировании.;
 - 10.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 13-79 до границ земельного участка заявителя, протяженностью 0,02 км;
 - 10.2.1. Тип проектируемой ЛЭП-0,4 кВ кабельная или воздушная, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП определить в проекте.
11. **Заявитель осуществляет:**
 - 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 на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии».

11.4.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

11.4.2. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:

- Класс точности для активной энергии – не ниже 1.0.

11.4.3. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.

11.4.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5.

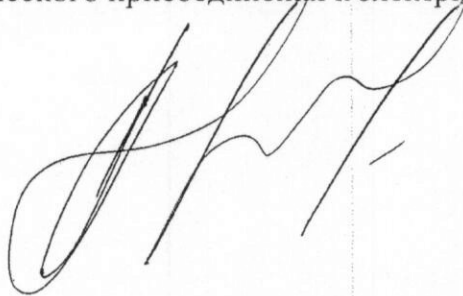
11.4.5. Подключение счетчиков к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

11.4.6. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями пункта 3.5 «Правил учета электрической энергии» и пункта 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

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