

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

№ ТПр890/18 от 05 апреля 2018 г.

**Сетевая организация:** Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»

**Заявитель:** Индивидуальный предприниматель Гоманюк Сергей Николаевич.

1. **Наименование объекта:** ВЛ-10 кВ.
2. **Адрес объекта:** в 470 м по направлению на юго-восток от ориентира здание, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с Дружба, ул. Центральная, д. 5, кадастровый номер земельного участка 27:17:0301006:76.
3. **Максимальная мощность составляет:** 500,0 кВт.
4. **Категория надежности энергопринимающих устройств:** 3-я категория надежности.
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 10 кВ.
6. **Год ввода в эксплуатацию по заявке:** 2018 г.
7. **Точка присоединения к сети:** существующая опора ВЛ-10 кВ фидера № 6 ПС 35/10 кВ Дружба.
- 7.1. **Минимальное расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, имеющих класс напряжения, указанный в заявке:** 0 м.
8. **Источник питания:** ПС 35/10 кВ Дружба.
9. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 9.1. **Замену трансформаторов тока в линейной ячейке 10 кВ № 6 ПС 35/10 кВ Дружба на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации соответствующим новой нагрузке, класс точности обмотки для учета и измерений принять не ниже 0,5 для устройств релейной защиты 10Р.**
  - 9.2. **Перерасчет и изменение уставок релейной защиты в линейной ячейке 6 кВ № 10 ПС 35/10 кВ Дружба.**
  - 9.3. **Фактические действия по присоединению объекта заявителя от существующей опоры ВЛ-10 кВ фидера № 6 ПС 35/10 кВ Дружба в районе участка заявителя.**
10. **Заявитель осуществляет:**
  - 10.1. **Разработать схему электроснабжения электроустановок объекта с учетом требований ПУЭ и других нормативно-технических документов.**
    - 10.1.1. **Установку ТП с трансформатором необходимой путем отпайки через разъединитель наружной установки от ВЛ-10 кВ в районе земельного участка.**
    - 10.1.2. **Строительство новой ТП и отпайки выполнить по проекту.**
  - 10.2. **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», для чего:**
    - 10.2.1 **Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.**
    - 10.2.2 **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 не ниже 1,0 для активной энергии;
  - 10.2.3 Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.
  - 10.2.4 Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5.
  - 10.2.5 Трансформаторы напряжения принять класса точности не ниже 0,5.
  - 10.2.6 Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.
  - 10.2.7 Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
  - 10.2.8 При отсутствии технической возможности установки измерительного комплекса на границе балансовой принадлежности, необходимо согласовать с филиалом АО «ДРСК» – «Хабаровские электрические сети» место установки и методику дорасчета потерь.
  - 10.3. При подключении нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электроустановках объектов фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК»
  - 10.4. Защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими нормативно-техническими документами.
  - 10.5. В случае, если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети».
  - 10.6. В случае выявления при проектировании возможности нарушения, объектами объекта, соотношения потребления активной и реактивной мощности ( $\text{tg } \varphi > 0,4$ ) на шинах 6 кВ ПС 110/35/6 кВ ГВФ, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности и автоматику регулирования напряжения и поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне  $\text{tg } \varphi \leq 0,4$  в точке разграничения балансовой принадлежности.
11. Настоящие технические условия действительны **2 года** с даты заключения договора на технологическое присоединение к электрической сети.

Главный инженер филиала «ХЭС»



В.Ф.Ожегин