

Приложение №1 к договору об осуществлении  
технологического присоединения  
от 01.10.2019 № 20.70.3070.19

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

**Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»**

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

**Муниципальное казённое учреждение "Администрация Шегарского района"**

(наименование организации - заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя - электроустановки проектируемого нежилого здания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Томская обл. Шегарский р-н, Мельниково с, Чапаева ул, 50А-31, кадастровый номер земельного участка 70:16:0401003:3711.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 15 кВт.
4. Категория надежности: III категория.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2 020 г.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: фидер № МЛ-12 опора № 16.
8. Основной источник питания: ПС Мельниково.
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1 Приведение уставок РЗА и трансформаторов тока в ячейке 10кВ фидер МЛ-12 в соответствие с нагрузкой.
  - 10.2 Проведение осмотра схемы присоединения электроустановок ЩУ перед подключением объекта.
  - 10.3 Подготовка акта о выполнении технических условий и акта об осуществлении технологического присоединения.
11. Заявитель осуществляет:

В пределах границ земельного участка:

  - 11.1 Монтаж отпайки 10кВ от опоры №16 фидера МЛ-12 до новой ТП 10/0,4кВА на железобетонных опорах с монтажом РЛКВ-10, на первой отпаечной опоре от фид.МЛ-12;
  - 11.2 Монтаж ТП-10/0,4кВ с трансформатором расчётной мощности. Тип ТП 10/0,4 кВ и место установки определить проектом.
  - 11.3 Монтаж ЛЭП-0,4кВ от вновь смонтированной ТП 10/0,4кВ до строительной площадки.
  - 11.4 Учет положений ГОСТ 13109 и ПУЭ.
  - 11.5 В соответствии с гл. 2.3, Приказ Минэнерго РФ от 13.01.2003 N 6 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей" необходимо разработать проект по схеме внешнего электроснабжения объектов, в соответствии с НТД и согласовать с ПО ЦЭС ПАО «ТРК».
  - 11.6 Все электромонтажные работы новых электроустановок должны выполняться организацией, имеющей лицензию на выполнение данного вида работ.
  - 11.7 Монтаж учета электроэнергии РУ-0,4кВ новой ТП 10/0,4кВ. Класс точности счетчика 1.0, трехфазный, поверенный Госповерителем.
  - 11.8 Присоединение нагрузок новых электроустановок ЛЭП10/0,4кВ и ТП-10/0,4кВ по настоящему Приложению №1 к договору об осуществлении технологического присоединения будет выполнено в порядке установленном Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.04г.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.