

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № ИЭС-15/ЮЛ-427
для присоединения к электрическим сетям

(для физических, юридических лиц или индивидуальных предпринимателей
в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств, суммарная присоединенная мощность которых
не превышает 670 кВт)

г. Иркутск «07» 07 20 15 г.

ОГУЭП «Облкоммунэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя генерального директора по транспорту электроэнергии и технологическим присоединениям ОГУЭП «Облкоммунэнерго» Московского Игоря Валерьевича, действующего на основании Доверенности № 03 от 12.01.2015 г., с одной стороны, и **Фёдоров Олег Анатольевич**, именуемый(ая) в дальнейшем «Заявитель», действующий (ая) на основании паспорта серия 25 13 номер 954124, с другой стороны, при совместном упоминании далее именуемые «Стороны», подписали настоящее техническое условие о нижеследующем:

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ВРУ базы отдыха.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: база отдыха, расположенный по адресу: Иркутская область, Иркутский район, Приморское лесничество, квартал 74, . Кадастровый №: 38:06:152301:339.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: 500 (кВт) (в том числе ранее присоединенная: 0 кВт).
4. Категория надежности: 3 категория.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя 2015 г.
7. Точка(и) присоединения:
Основной источник питания: ПС 35/10 "Мельничная Падь", яч.10, ВЛ-10 кВ, ближайшая опора к земельному участку Заявителя
Резервный источник питания: Не требуется
8. Основной источник энергоснабжения: ПС 35/10 "Мельничная Падь", яч.10.
9. Резервный источник энергоснабжения: Не требуется.
10. Со стороны Сетевой организации (до границ земельного участка Заявителя):
 - 10.1. Мероприятия по технологическому присоединению, предусмотренные для Сетевой организации, в соответствии с п. 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (Постановление Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861);
 - 10.2 При необходимости получить отбор мощности в вышестоящей сетевой организации.
11. Заявитель осуществляет (в границах своего земельного участка):
 - 11.1 Проект внешнего электроснабжения выполнить в специализированной организации, имеющей лицензию на проектирование электрических сетей и согласовать с ОГУЭП «Облкоммунэнерго» и другими заинтересованными лицами и организациями
 - 11.2 В проекте электроснабжения, предусмотреть:
 1. строительство ВЛ-10 кВ до места установки ТП-10/0,4 кВ.
 2. строительство ТП-10/0,4 кВ

3. строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП до объекта, длину линии определить проектом

4. на границе балансовой принадлежности обеспечить компенсацию реактивной мощности со степенью компенсации не выше 0,4 (предельное значение энергопринимающих устройств $tg \leq 0,4$). Тип, количество, номинальные данные и места подключения устройств компенсации реактивной мощности определить проектом, в соответствии с Приказом Минпромэнерго РФ от 22.02.2007 № 49 «О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в договорах об оказании услуг по передаче электрической энергии).

5. установку устройств противоаварийной и режимной автоматики и защиты от перенапряжения (рекомендовано к установке: реклоузер в паре с двумя линейными разъединителями РЛНД-10).

11.3 Строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с проектом.

11.4 Предусмотреть расчетный учет электроэнергии на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, установить электронный счетчик класса точности 1.0 и выше

11.5 После окончания строительных и монтажных работ электроустановку предъявить представителю ОГУЭП «Облкоммунэнерго».

11.6 Оформить акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон с владельцем ВЛ.

11.7 Предоставить в ОГУЭП «Облкоммунэнерго» следующую техническую документацию согласно перечня:

а) Технические условия.

б) Проект внешнего электроснабжения объекта.

в) Акт технической готовности электромонтажных работ, акты на скрытые работы с копией лицензии электромонтажной организации (выдаёт электромонтажная организация).


г) Протокол приёмо-сдаточных испытаний, с копией лицензии и свидетельства на право проведения испытаний (зарегистрированная лаборатория).

11.8 После окончания строительных и монтажных работ электроустановку предъявить представителю ОГУЭП «Облкоммунэнерго» для получения акта проверки выполнения технических условий и соответствие электроустановки Заявителя требованиям нормативно технической документации

11.9 Предоставить в ОГУЭП «Облкоммунэнерго» разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки от Енисейского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ (Ростехнадзор) с приложениями; правоустанавливающие документы на вновь вводимую электроустановку согласовать точку подключения с владельцем ВЛ-10 кВ (спортивный лагерь ИГМУ "Медик").

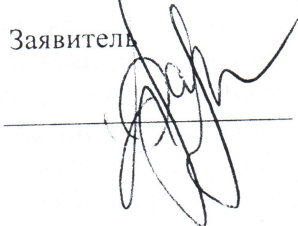
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 год(а) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Сетевая организация



Московский И.В.

Заявитель



Фёдоров О.А.