

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет не более 670 кВт (за исключением случаев, указанных в приложениях № 2 и 3, а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту))

№ 84-ТУ-03581

« 19 » октября 2022 г.

ОАО «МРСК Урала» - филиал «Пермэнерго»
ГКУ ПК «УКС ПЕРМСКОГО КРАЯ»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **Объект медицинского учреждения (здание/помещение медицинской организации)** (далее – объект).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Пермский край, Пермский р-н, с. Фролы, ул. Солнечная (ЗУ кад. № 59:32:3430001:3917).**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **285 кВт**, что подтверждается заявкой № 43-З-36974 от 26.09.2022.
4. Категория надежности: **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: -
7. Точка присоединения: **ВРУ 0,4 кВ объекта.**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Бахаревка, КВЛ 10 кВ Транзит 8, ТП-6795.**
9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ Бахаревка, КВЛ 10 кВ Транзит 9, ТП-6795.**

10. Сетевая организация осуществляет.

10.1. Новое строительство:

10.1.1. Построить до ВРУ 0,4 кВ объекта заявителя по две спаренные кабельные линии 0,4 кВ (всего 4 КЛ 0,4 кВ) с подключением на 1С и 2С РУ 0,4 кВ ТП-6795, в траншее, с применением многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией (сечением не менее 120 кв. мм, L~4 x 0,25 км по проекту. Окончательная длина, марка, сечение и способ строительства ЛЭП 0,4 кВ уточняется проектом после выбора трассы и месторасположения ВРУ 0,4 кВ. Место установки ВРУ 0,4 кВ укажет на стадии проектирования заявитель.

10.1.2. Установить приборы коммерческого (расчетного) учёта электроэнергии в РУ 0,4 кВ ТП-6795 (всего 2 шт.) на отходящих линиях 0,4 кВ в сторону объекта Заявителя;

Приборы учета электроэнергии должны соответствовать требованиям СТО 34.01-5.1-009-2019 Стандарта ПАО «Россети» «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования».

В качестве прибора учета электрической энергии использовать многотарифный трехфазный прибор учета трансформаторного включения, тип которого утвержден федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесен в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.

Для подключения к системе удаленного опроса установить счетчики аналогичные существующим в ТП-6795. Выбранный тип счетчиков в процессе проектирования согласовать со специалистами Восточного отделения по транспорту электроэнергии ПО ПГЭС филиала

ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» (г. Пермь ул. Металлистов,8).

Измерительные трансформаторы тока должны быть внесены в Госреестр Средств измерений РФ. Использовать трансформаторы тока классом точности не ниже 0,5 и межповерочным интервалом не менее 8 лет. Коэффициент трансформации и тип трансформаторов тока определить с учетом максимальной разрешенной мощности присоединений, указанной в проекте.

Вторичные измерительные цепи и монтаж приборов расчетного учета должны соответствовать требованиям гл.1.5 и 3.4 ПУЭ.

Приборы учета установить в РУ-0,4 кВ ТП-6795. Место установки счетчиков определить проектом.

Измерительные трансформаторы тока должны иметь возможность пломбирования вторичных цепей тока (крышка, винт).

Электросчётчики должны быть подключены к трансформаторам тока и цепям напряжения контрольными кабелями в изоляции не распространяющей горение. Подсоединение кабелей к электросчётчику выполнить через испытательную коробку типа ИК-10УХЛЗ (специализированный клеммник), расположенную около счётчика. Подключение других электроизмерительных приборов, а также средств релейной защиты, к вторичным обмоткам трансформаторов тока, к которым присоединены приборы коммерческого учета, запрещается.

Электросчетчики должны быть подключены к существующей в ТП-6795 системе удаленного опроса. Интеграцию счетчиков в СДСД филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» выполняют специалисты Технической службы контроля и эксплуатации приборов учета ПО ПГЭС по заявке ВРЭС ПО ПГЭС (г. Пермь, ул. Генкеля, 1А; тел. 243-46-04; 243-46-20).

Монтаж оборудования учета выполнить по проекту, согласованному с ТСКЭУ ПО ПГЭС филиала «Пермэнерго» (ул. Генкеля, 1а, т.243-46-04; 243-46-20).

После выполнения мероприятий по организации учета вызвать инженера Восточного отделения по транспорту электроэнергии ПО ПГЭС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» для проверки электрической схемы и приема расчётного учёта под нагрузкой.

10.2. Реконструкция: отсутствует.

10.3. Монтаж электрооборудования и электрических сетей выполнить по проекту, согласованному с ПО ПГЭС (г. Пермь ул. Камчатовская, 26).

10.4. Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия).

10.5. Проверку выполнения Заявителем технических условий и приемку законченных строительных, электромонтажных и наладочных работ по вызову заказчика после предъявления им Восточному РЭС ПО ПГЭС технической документации.

10.6. Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям.

10.7. Фактическая подача напряжения и мощности, осуществляемая путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»).

10.8. Составление Акта об осуществлении технологического присоединения.

11. Заявитель осуществляет.

11.1. Разработать проект электроснабжения объекта с учётом всех технических мероприятий по обеспечению качества электроэнергии, обусловленные работой оборудования потребителя в соответствии требованиями ПУЭ, СН и других действующих нормативных документов.

11.2. Для выполнения филиалом «Пермэнерго» мероприятий по п. 10.1 предоставить в филиал «Пермэнерго» исходные данные: сводный план инженерных сетей (AutoCad), план организации рельефа, план благоустройства территории, месторасположение ВРУ 0,4 кВ.

11.3. Проектирование и установка ВРУ 0,4 кВ на объекте, по проекту. Количество вводов ВРУ 0,4 кВ согласовать с филиалом «Пермэнерго» на стадии проектирования.

11.4. Монтаж электрооборудования и электрических сетей выполнить по проекту, согласованному с ПО ПГЭС (г. Пермь, ул. Камчатовская, 26).

11.5. Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия). Ответственность за монтаж и техническое состояние устанавливаемого электрооборудования несет Заявитель.

11.6. После выполнения мероприятий, указанных в технических условиях, уведомить о выполнении ПО ПГЭС филиала "Пермэнерго", выдавшее технические условия. Представить к осмотру электроустановку в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.

11.7. Комиссия для приемки законченных строительных, электромонтажных и наладочных работ назначается по вызову заказчика после предъявления им РЭС техдокументации.

11.8. Обеспечить участие представителей филиала ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго" в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов электросетевого хозяйства должностным лицом федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществлении технического контроля и надзора в электроэнергетике (при необходимости).

11.9. Получение разрешения федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) на допуск в эксплуатацию присоединяемого энергопринимающего устройства, с составлением соответствующего акта осмотра (обследования) электроустановки.

12.Срок действия настоящих технических условий составляет **два года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Начальник УТПиПР

Главный инженер ПО ПГЭС

Исполнитель
Веснина О.А.
тел. (342) 243-43-17



А.А. Александров
(Ф.И.О.)

Е.Е. Некрасов
(Ф.И.О.)