

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
(без договора не действительны)

№ ТПр 1689/17

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»).

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Мамедов Хикмет Алигейдар Оглы.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства магазинов смешанных товаров.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства магазинов смешанных товаров, ЕАО, Ленинский р-н, с. Ленинское, примерно 10 метров на юго-запад от дома 17 по ул. Ленина, кадастровый номер земельного участка 79:03:2600057:63.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 230 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: 2017 г.

7. Точка присоединения: элемент электрической сети сетевой организации, расположенный в РУ-0,4 кВ ближайшей проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ.

Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,4 кВ, до границ участка Заявителя составляет 10 метров в городской местности.

8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 кВ Ленинск, ВЛ-10 кВ Ф-72, ТП-проектируемая, I секция шин 0,4 кВ, Ф-проектируемый.

9. Резервный источник питания: НЕТ.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и монтаж на существующей опоре № 72-00/101 линейного разъединителя с ошиновкой. Тип, конструктивные особенности, сечение ошиновки линейного разъединителя определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Проектирование и строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 10 кВ от опоры № 72-00/101 до проектируемой трансформаторной подстанции. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Проектирование и строительство трансформаторной подстанции напряжением 10/0,4 кВ. Место установки, тип, наполнение, комплектацию РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ

трансформаторной подстанции и мощность силового трансформатора определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и перенапряжений.

10.4. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Выполнение проекта электроснабжения объекта в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности, в проекте предусмотреть:

11.1.1. Строительство линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию коммерческого учета электроэнергии в соответствии с главой 1.5 «Правил устройства электроустановок» и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 1,0;

-класс точности прибора учета реактивной энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Класс точности вторичной обмотки измерительных трансформаторов тока – не ниже 0,5.

11.4.4. Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам выполнить на отдельные обмотки учета через испытательную коробку.

11.4.5. 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».

11.5. Мероприятия по обеспечению качества электрической энергии в сети в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в границах объекта заявителя.

11.6. В сетях заявителя предусмотреть компенсацию реактивной мощности, потребляемой объектом, с поддержанием коэффициента реактивной мощности на уровне $\text{tg}\varphi \leq 0,35$ в точке разграничения балансовой принадлежности.

11.7. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.


11.8. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.9. Предъявление Филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

*Заместитель директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*

 *В.М. Паршин*
«02» ноября 2017 г.

*Исполнитель: Косухин И.С.
Тел. +7 (42622) 23281, доб. 2281
E-mail: kosuhin_is@eao.drsk.ru*

АСУФХД