

Приложение № 1
к Договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям
№ ОД-20/Д-007 от «06» 02 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям.

Заявка № 20/З-007 от 15.01.2020г.

Наименование сетевой организации: **Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее МП «ВПЭС»).**

Наименование Заявителя: **Круглов Сергей Игоревич.**

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: **ВРУ на земельном участке для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства.**

2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого(ая) осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: **земельный участок для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства, по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Рахьинское городское поселение, кадастровый № 47:07:0953003:486.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **30 кВт** (в том числе существующая **0 кВт** и дополнительная **30 кВт**).

4. Категория надежности: **III.**

5. Класс напряжения электросетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2020г.**

7. Точка(и) присоединения: **на контактах присоединения ВЛИ-0,4 кВ заявителя к ВЛ-0,4 кВ от ТП-43 на ближайшей опоре** и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения **30 кВт.**

8. Основной источник питания: **фид.325-01.**

9. Резервный источник питания: **отсутствует.**

10. МЕРОПРИЯТИЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ:

10.1. Уведомить ПАО «Ленэнерго» о присоединении дополнительной максимальной мощности Заявителя к электрическим сетям МП «ВПЭС».

10.2. Построить ВЛИ-0,4 кВ сечением не менее 70 мм² от магистральной опоры №18 ТП-43 до границы участка Заявителя, L-80м. Тип, трассу, марку провода определить проектом.

10.3. Требования к комплектации передаваемой проектной документации в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008 года.

11. МЕРОПРИЯТИЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ ЗАЯВИТЕЛЕМ:

11.1. Разработать проектную документацию в границах своего земельного участка согласно обязательствам, предусмотренных техническим условиям, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.

11.2. Выполнить вынос существующих электросетей, в случае попадания в пятно застройки.

11.3. Схему электроснабжения определить проектом в соответствии с существующими требованиями и нормами.

11.4. Разработать проектную документацию и представить в сетевую организацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

11.5. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08.

11.6. В проекте предусмотреть:

11.6.1. Раздел «Защита и автоматика».

11.6.1.1. Требования к устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности:
- номинальный ток автоматического выключателя в соответствии с разрешённой нагрузкой

- время отключения при коротком замыкании на шинах ВРУ не более 5 с;
- при воздушном вводе к нижним полюсам автоматического выключателя присоединить устройство защиты от импульсных перенапряжений;
- выполнить повторное заземление ВРУ;
- выполнить уравнивание потенциалов в ВРУ.

11.6.2. Раздел «Компенсация реактивной мощности». В проекте определить необходимость выполнения мероприятий по компенсации реактивной мощности, обеспечивающих значение коэффициента реактивной мощности Заявителя ($\text{tg } \varphi$) в точке присоединения не выше 0,35 (для сетей до 1000 В) и не выше 0,4 (для сетей свыше 1000 В), а также количество, параметры и точки установки необходимых регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности.

11.6.3. При наличии резервных стационарных или передвижных технологических электростанций потребителя (бензиновых, дизельных, газовых) (далее – ТЭП) их подключение к сетям (электроприемникам) потребителя должно быть согласовано сетевым предприятием в части наличия блокировок между коммутационными аппаратами, исключающих возможность подачи напряжения в сторону сетевого предприятия.

11.7. Требования к приборам учета электрической энергии (мощности):

11.7.1. На границе балансовой принадлежности или в ином месте установить прибор учета активной и реактивной энергии с соблюдением установленных законодательством РФ требований к местам установки.

11.7.2. Устанавливаемый прибор учета должен:

- входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр и соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений;
- иметь класс точности не ниже для учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт – 1,0;
- иметь пломбы государственной поверки на трехфазных счётчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных счётчиков с давностью не более 24 месяцев;
- размещаться в легкодоступном для обслуживания, в достаточно свободном и не стесненном для работы месте, на высоте от пола до коробки зажимов в пределах 0,8-1,7м;
- быть обеспечен, при размещении в неотапливаемом помещении и шкафах наружной установки, подогревом воздуха внутри них, для поддержания температуры не ниже 0°C;
- быть защищен от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений – все автоматические выключатели, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до прибора учета, должны иметь техническую возможность для опломбирования, открытые токоведущие части должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.7.3. Рекомендуется устанавливаемый прибор учета оснастить GSM-модемом, что в дальнейшем позволит потребителю оптимизировать потребление и контролировать параметры качества поставляемой электроэнергии (выделение и установку SIM карты для канала передачи данных обеспечивает МП «ВПЭС»).

11.7.4. Согласовать с сетевой организацией место установки прибора учета, схему подключения прибора учета и иных компонентов измерительного комплекса и системы учета, а также метрологические характеристики прибора учета.

11.7.5. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности, для определения величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета необходимо предоставить в сетевую организацию обосновывающие материалы:

- объем потребления электрической энергии за год;
- количество и технические характеристики устанавливаемых вентильных разрядников;
- количество и технические характеристики устанавливаемых ограничителей перенапряжений;
- количество и технические характеристики устанавливаемых устройств присоединения ВЧ связи и измерительных трансформаторов напряжения;
- количество и технические характеристики устанавливаемых статических компенсирующих устройств;
- протяженность и технические характеристики (по цепям) воздушных и кабельных линий электропередачи и шинопроводов;

11.7.6. После выполнения монтажных и наладочных работ собственник энергопринимающих устройств обязан обеспечить эксплуатацию установленного прибора учета, сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену.

11.8. Выполнить электромонтажные работы и представить документацию в соответствии с Правилами 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, утвержденным Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г.

11.9. Все оборудование, изделия и материалы должны быть сертифицированы для применения в электроустановках.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Сетевая организация

Главный инженер _____ И.П. Кучеренко

" " _____



