

15.08.2022

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»
(МП «ВПЭС»)



188644, Россия, Ленинградская область,
г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6а
Тел: 8(81370)25-412/Факс: 8(81370)29-329
Email: vpes@vsevpes.ru

ИНН 4703005850 КПП 470301001
ОГРН 10247005573534

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявка № 22/З-555 от 25.07.2022 г.

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

Наименование Заявителя: **Баранов Павел Сергеевич.**

Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **совокупность аппаратов и оборудования объектов заявителя, объединенных электрической связью (далее – ЭПУ объектов).**

1. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: **земельный участок для ведения личного подсобного хозяйства, по адресу: , Ленинградская область, Всеволожский район, г.п. Токсово, ул. Инженерная, д. 26, кадастровый № 47:07:0502036:52.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт (в том числе существующая 0 кВт и дополнительная 15 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: **2023 г.**
7. Точка(и) присоединения: **на контактах соединения оборудования измерительного комплекса сетевой организации, устанавливаемого на ближайшей линейной опоре ВЛ-0,4 кВ от ТП № 223 и наконечников отходящей ЛЭП-0,4 кВ заявителя в сторону присоединяемых объектов**
8. Основной источник питания: **РТП-601; фид.601-01.**
9. Резервный источник питания: **отсутствует.**
10. **Сетевая организация** осуществляет следующие мероприятия:
 - 10.1. Организация мероприятий по обеспечению возможности присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям сетевой организации согласно схеме выдачи мощности:
 - построить ВЛИ-0,4 кВ от линейной опоры № 1 ТП-223, проводом сечением не менее 50 мм², L~110 м. Трассу, марку и сечение уточнить проектом;
 - до осуществления работ подготовить проектную документацию в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008 года;
 - в необходимых случаях осуществить урегулирование отношений с лицами, являющимися собственниками или иными законными владельцами земельных участков, расположенных полностью или частично между ближайшим объектом электрической сети, имеющим указанный в заявке класс напряжения и используемым сетевой организацией для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, и земельным участком заявителя.
 - 10.2. Выполнение мероприятий по обеспечению учета электрической энергии (мощности):
 - 10.2.1. Сетевая организация производит установку в точке присоединения (на границе балансовой принадлежности) прибора учета электрической энергии и мощности (трехфазный прямого включения без ТТ) для энергопринимающих устройств заявителя либо в ином месте в соответствии с Правилами технологического присоединения, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861.
 - 10.2.2. Установка и допуск в эксплуатацию установленного прибора учета сетевая организация осуществляет самостоятельно (без участия иных субъектов розничных рынков).
 - 10.2.3. После осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета сетевая организация размещает в личном кабинете потребителя акт допуска прибора учета в эксплуатацию. Со дня размещения указанного акта прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

10.3. Устанавливаемый прибор учета электрической энергии (мощности) должен:

- входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр и соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений;
- иметь класс точности не ниже 2,0;
- иметь пломбы государственной поверки на трехфазных счётчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных счётчиков с давностью не более 24 месяцев за исключением случаев, когда у соответствующего типа измерения утвержден иной период внеочередной поверки;
- размещаться в шкафах вандалозащищенного исполнения, со степенью защиты не менее IP54;
- быть защищен от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений;
- все коммутационные аппараты, 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;
- быть оборудован устройством для дистанционной передачи данных.

11. Заявитель осуществляет следующие мероприятия:

11.1. Разработать проектную документацию 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. Подготовить ЭПУ объектов для присоединения к оборудованию измерительного комплекса:

11.2.1. В границах участка заявителя установить вводно-распределительное устройство (ВРУ) с установкой на вводе коммутационного аппарата номиналом согласно заявленной мощности, защищающим от тока короткого замыкания. При воздушном вводе в здание должны устанавливаться ограничители импульсных перенапряжений. Установку приборов и аппаратов в ВРУ рекомендуется производить в зоне от 400 до 2000 мм от уровня пола(земли).

11.2.2. Отходящую ЛЭП-0,4кВ выполнить самонесущим изолированным проводом необходимого сечения, но не менее 16 кв.мм, и достаточной длины для последующего присоединения в точке согласно п.7 технических условий. При монтаже необходимо учесть соблюдение нормативов: габарит провиса провода до уровня земли не менее 3,5 м над пешеходной дорожкой и тротуаром и 5 м над проезжей частью; длина пролета от опоры до ВРУ объекта не более 25 м. В случае пересечения проезжей части монтаж провода осуществлять с использованием подставной опоры.

11.2.3. Выполнить заземление ВРУ объекта, в том числе монтаж контура заземления с сопротивлением растеканию тока в соответствии с правилами (не более 30 Ом) и монтаж главной заземляющей шины с присоединением к ней всех проводящих частей оборудования.

11.3. Все оборудование, изделия и материалы, в том числе линейная арматура, должны быть сертифицированы для применения в электроустановках и соответствовать требованиям технического регламента таможенного союза "О безопасности низковольтного оборудования" (ТР ТС - 004 - 2011).

11.4. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения сетевой организации возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности), возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

12. Срок выполнения мероприятий составляет 6 месяцев со дня заключения Договора.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 (пять) лет со дня заключения Договора.

Сетевая организация

Главный инженер _____ Кучеренко И.П.

М.П.



08 2022 г.