

Приложение № 1
к Договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям

№ ОД-22/Д-044 от 25.02.22 г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявка № 22/З-044 от 09.02.2022г.

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

Наименование Заявителя: **Фейгинов Дмитрий Михайлович.**

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

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: **жилой дом, по адресу: 188644, Ленинградская обл., Всеволожский район, г. Всеволожск, пр. Алексеевский, д. 71.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и категория надежности: **150 кВт по III категории (в том числе существующая 2,1 кВт и дополнительная 147,9 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: **2023г.**

7. Точка присоединения: **опосредованно через абонентские сети 0,4 кВ ООО «Развитие», на контактах соединения оборудования измерительного комплекса сетевой организации от ТП-52, устанавливаемого в кабельном киоске на границе участка заявителя и наконечников отходящей ЛЭП-0,4 кВ заявителя в сторону присоединяемых объектов.**

8. Основной источник питания: **ПС-525; фид. 525-103.**

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, по инвестиционной программе:

- построить ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-52 до кабельного киоска на границе участка заявителя, $L \approx 110$ м., сечением 95 мм². Присоединение в РУ-0,4 кВ предусмотреть до измерительного комплекса ООО «Развитие»;
- на границе участка заявителя построить кабельный киоск, с установкой узла учета электроэнергии и мощности;

- 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.

- произвести отключение существующего ввода от электрической сети и в случаях установленных законодательством осуществить присоединение отходящей ЛЭП-0,4 кВ Заявителя к измерительному комплексу (п. 7 ТУ);

- до осуществления работ подготовить проектную документацию в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 года.

10.2. Организация 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 полукосвенного включения с ТТ) для энергопринимающих устройств заявителя либо в ином месте в соответствии с п. 108 Правил технологического присоединения, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. 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. 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 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 за исключением случаев, когда у соответствующего типа измерения утвержден иной период внеочередной поверки;
- размещаться в шкафах вандозащищенного 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 на ЭПУ объекта согласно обязательствам, предусмотренных техническим условиям, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной и представить в сетевую организацию на согласование.

11.2. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08. В проекте предусмотреть:

11.2.1. Раздел «Защита и автоматика». 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;

11.2.2. 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).

11.2.3. 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.

11.3. Подготовить ЭПУ объектов для присоединения к оборудованию измерительного комплекса:

11.3.1. В границах участка заявителя установить вводно-распределительное устройство (ВРУ) с установкой на вводе коммутационного аппарата номиналом согласно заявленной мощности, защищающим от тока короткого замыкания и ограничителем перенапряжения (в случае воздушного ввода в здание).

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

11.4. 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).

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения Договора.

Сетевая организация

Главный инженер

Кучеренко И. П.

" " 20__