

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1**  
**к Договору 22/Д-343 от 23.06.2022 г. по заявке 22/з-343 от 02.06.2022г.**  
**об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям**

г. Всеволожск

«25» 08 2023 г.

Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора **Фефелова Максима Николаевича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Садоводческое некоммерческое товарищество «Спутник» (далее СНТ «Спутник»), именуемое в дальнейшем «Заявитель», расположенное по адресу: 188671191123, г. СПб, Литейный округ, ул. Рылсева, д. 15, лит. А, пом. 7Н, ком. 1, зарегистрированное в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1067800034785, дата внесения записи о регистрации: 29.12.2006, в лице председателя правления **Байковой Натальи Михайловны**, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение №1 (далее – «Дополнительное соглашение») к Договору № 22/Д-343 от 23.06.2022 г. по заявке 22/з-343 от 02.06.2022г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя: земельный участок для организации дачного некоммерческого партнерства, по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, кадастровый № 47:07:0940001:24, заключенному путем направления Заявителю выставяемого Сетевой организацией счета для внесения платы (части платы) за технологическое присоединение и оплаты Заявителем указанного счета (далее – Договор) о нижеследующем:

1. В связи с обращением Заявителя, Стороны договорились внести следующие изменения в Договор:
  - 1.1. Пункт 12 Технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям (заявка № 22/з-343 от 02.06.2022 г.) изложить в следующей редакции:  
«12. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению – не позднее 31.12.2024г.».
  - 1.2. Пункт 13 Технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям (заявка № 22/з-343 от 02.06.2022 г.) изложить в следующей редакции:  
«13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения Дополнительного соглашения №1 от 25.08.2023 г. к Договору.».
2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются условиями типового Договора.
3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.
4. Настоящее Дополнительное соглашение считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания.
5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено на двух листах, в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Подписи Сторон:

Сетевая организация:

Заявитель:

Директор

Председатель правления

М.П.



/М.П. Фефелов/



/Н.М. Байкова/



Вх. №	23/П-471
от	23.08.23
Принял:	М.У.

ДИРЕКТОРУ МП «ВПЭС»  
от Садового некоммерческого товарищества  
«Спутник»

(полное наименование заявителя)

1067800034785 29.01.2006

(номер и дата внесения записи в ЕГРЮЛ / ЕГРИП)

Юр. Адрес: 191123, Г.Санкт-Петербург,  
ЛИТЕЙНЫЙ ОКРУГ, УЛ. РЫЛЕЕВА, Д. 15,  
ЛИТЕРА А. ПОМ. 7Н. КОМ. 1  
Факт. адрес 191123, Г.Санкт-Петербург,  
ЛИТЕЙНЫЙ ОКРУГ, УЛ. РЫЛЕЕВА, Д. 15,  
ЛИТЕРА А. ПОМ. 7Н. КОМ. 1

Телефон/факс 89119671884

Эл. почта sputnickvsev@gmail.com

### ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу продлить срок действия технических условий к договору технологического присоединения по заявке № 22/3-343 от 02.06.2022 г на 2 года

Руководитель / Представитель (по доверенности):  
(подчеркнуть нужное)



Доверенность № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

(ФИО) (должность)

(подписать и печать заявки/уведомления через представителя)

24.06.2022

11

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



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

ИНН4703005850 КПП470301001  
ОГРН 10247005573534

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям.

Заявка № 22/3-343 от 02.06.2022 г.

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

Наименование Заявителя: Садоводческое некоммерческое товарищество «Спутник» (далее СНТ «Спутник»).

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

2. Место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: земельный участок для организации дачного некоммерческого партнерства, по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, кадастровый № 47:07:0940001:24.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт по III категории надежности (в том числе существующая 0 кВт и дополнительная 150 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: 2022 г.

7. Точка(и) присоединения: на контактах соединения оборудования измерительного комплекса сетевой организации, устанавливаемого в РУ-0,4 кВ проектируемой КТПН и конечников отходящей ЛЭП-0,4 кВ заявителя в сторону присоединяемых объектов.

8. Основной источник питания: фид.640-02.

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:

- в центре нагрузки построить КТПН-6/0,4 кВ, проходного типа, с трансформатором на 160кВА. Тип подстанции уточнить проектом;

- построить КЛ-6 кВ сечением не менее 185 мм<sup>2</sup> от РУ-6 кВ ТП-302 до проектируемой КТПН, L~1.4 км. Трассу, марку и сечение кабеля уточнить проектом;

- выполнить проверочный расчет пропускной способности в нормальном и аварийном режимах на длительно допустимый ток, термическую и динамическую устойчивость питающих фидеров, а также расчет установок РЗА и карту селективности защит и, по результатам расчёта, выполнить необходимый объём работ

- 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. 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 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 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 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 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.

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. Монтаж отходящей ЛЭП-0,4кВ выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов необходимого сечения и достаточной длины для последующего присоединения в точке согласно п.7 технических условий.

11.3.3. 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.

11.4. 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).

11.5. 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 2 (два) года со дня заключения Договора.

Сетевая организация

Главный инженер \_\_\_\_\_ Кузнецов И.П.



"16" 06 2022

Исп.: Бирюкова Л.Н.  
Тел.: 8(81370)25-598