

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
к Договору № ОД-19/Д-136 от 09.04.2019г.
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Всеволожск

«22» 01 2023 г.

Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице первого заместителя директора Пуляева Максима Сергеевича, действующего на основании доверенности №186 от 16.12.2022г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Звезда» (сокращенное наименование ООО «Звезда»), именуемое в дальнейшем «Заявитель», расположенное по адресу: 197227, г. Санкт-Петербург, ул. Байконурская, д.13, кор.2, лит. А, зарегистрированный в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1157847036137, дата внесения записи о регистрации: 05.02.2015, в лице генерального директора Скорохода Владимира Андреевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение № 1 (далее – Дополнительное соглашение) к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № ОД-19/Д-136 от 09.04.2019г. (далее – Договор), о нижеследующем:

1. На основании обращения заявителя вх. МП «ВПЭС» № 23/П-010 от 11.01.2023г., Стороны договорились внести следующие изменения в Договор:

1.1. Пункт 4 Договора изложить в редакции:

«Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего Договора и приведены в приложении. Срок действия технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения Дополнительного соглашения №1 от «22» 01 2023г.»

1.2. Пункт 5 Договора изложить в редакции:

«Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 (шесть) месяцев со дня заключения Дополнительного соглашения №1 от «22» 01 2023г.»

1.3. Принять Технические условия для технологического присоединения к электрическим сетям в новой редакции - Приложение №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются условиями Договора.

3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, считается заключенным и вступает в силу с даты его подписания сторонами.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Приложение № 1: Технические условия для присоединения к электрическим сетям

Сетевая организация:
МП «ВПЭС»

Заявитель:
ООО «Звезда»

Первый заместитель директора

Генеральный директор

/М.С. Пуляев/

/В.А. Скороходов/

М.П.

М.П.



по доверенности
Тавасова Л.Г.

Приложение 1
к Дополнительному соглашению № 1
от « 22 » 01 2023г.
к Договору №ОД- 19/Д-136 от 09.04.2019г.
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявка: № 23/П-010 от 11.01.2023г.

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

Наименование Заявителя: Общество с ограниченной ответственностью «Звезда» (далее ООО «Звезда»).

1.Наименование энергопринимающих устройств заявителя (Объект): ВРУ на земельном участке для строительства базы отдыха.

2.Место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: земельный участок для строительства базы отдыха, по адресу: 188664, Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Токсовское городское поселение, г.п. Токсово, ул. Туристов, участок №19-В, кадастровый № 47:07:0502046:69

3.Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 40 кВт по III категории надежности (в том числе существующая 0 кВт и дополнительная 40 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 присоединения: на контактах присоединения ЛЭП-0,4 кВ заявителя к ВЛ-0,4кВ от ТП-248, на ближайшей опоре и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения 40кВт.

8.Основной источник питания: фид.601-10.

9.Резервный источник питания: отсутствует.

10. МЕРОПРИЯТИЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ:

10.1. Организация мероприятий по обеспечению возможности присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям сетевой организации согласно схеме выдачи мощности:

10.1.1. Построить ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-248 до точки присоединения по п.7 ТУ, $L \approx 210$ м, сечением проводника не менее 70мм². Трассу, марку и сечение провода определить проектом.

10.1.2. 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;

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

11. МЕРОПРИЯТИЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ ЗАЯВИТЕЛЕМ:

11.1. Построить ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения, указанной в пункте 7 технических условий, до ГРЩ заявителя.

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 согласовать в установленном порядке за исключением случаев, когда Заявитель вправе в инициативном порядке представить в сетевую организацию разработанную им проектную документацию 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 не более 5 с.

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 1000В) и не выше 0,4 (для сетей свыше 1000В), 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 учету электрической энергии и мощности (активной и реактивной):

11.7.1. На границе балансовой принадлежности или в ином месте, с соблюдением установленных законодательством РФ требований к местам установки, предусмотреть установку расчетного прибора учета активной и реактивной энергии.

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 учёта электрической энергии потребляемой гражданами 2,0; для общедомовых нужд многоквартирного дома и для учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт – 1,0; для потребителей свыше 670 кВт – 0,5S;
- 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;
- в случаях наружной установки размещаться в шкафах вандалозащищенного исполнения, со степенью защиты не менее IP54;
- быть обеспечен, при размещении в не отапливаемом помещении и шкафах наружной установки, подогревом воздуха внутри них, для поддержания температуры не ниже 0°C, за исключением случаев, когда у соответствующего типа измерения утвержден более широкий температурный диапазон;
- 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. 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.

11.7.4. 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;

11.7.5. 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.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения Дополнительного соглашения № 1 от « 22 » 01 2023 г. к Договору № ОД-19/Д-136 от 09.04.2019г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Сетевая организация

Главный инженер

Кучеренко И.П.

М.П.

20 г.



ДОГОВОР № ОД-19/Д- 136

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 кВт до 150 кВт включительно
(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

г. Всеволожск

«09» 04 2019 г.

Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (сокращенное наименование МП «ВПЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», расположенное по адресу: 188644, Ленинградская обл., г. Всеволожск, ул. Межевая, д.6-а, зарегистрированное Администрацией Всеволожского района Ленинградской области 27.12.1993 г. бланк серия ГС №1060 за основным государственным регистрационным номером 1024700557353, в лице директора Михайлова Александра Валерьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Звезда» (сокращенное наименование ООО «Звезда»), именуемое в дальнейшем «Заявитель», расположенное по адресу: 197227, г. Санкт-Петербург, ул. Байконурская, д.13, кор.2, лит. А, зарегистрированный в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1157847036137, дата внесения записи о регистрации: 05.02.2015, в лице Генерального директора Скорохода Владимира Андреевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о следующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение): ВРУ на земельном участке для строительства базы отдыха, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 40 кВт (в том числе существующая 0кВт и дополнительная 40 кВт);

категория надежности III;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ;

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 0 кВт.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта заявителя: земельный участок для строительства базы отдыха, расположенного (который будет располагаться) по адресу: 188664, Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Токсовское городское поселение, г.п. Токсово, ул. Туристов, участок №19-В, кадастровый № 47:07:0502046:69.

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается(ются) на расстоянии не далее 25 (двадцати пяти) метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 4 (четыре) месяца со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 8 (восьми) рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее 80 (восьмидесяти) рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике (Лен РТК) Правительства Ленинградской области от 29 декабря 2018 года № 726-п и составляет: **37 366,80 (Тридцать семь тысяч триста шестьдесят шесть руб. 80 коп.),** в том числе НДС (20%) – **6 227,80 (Шесть тысяч двести двадцать семь руб. 80 коп.).**

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

15 процентов платы за технологическое присоединение, что составляет **5605,02 (Пять тысяч шестьсот пять руб.02 коп.),** в том числе НДС 20%-**934,17 (Девятьсот тридцать четыре руб.17 коп.),** вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение, что составляет **11210,04 (Одиннадцать тысяч двести десять руб.04 коп.),** в том числе НДС 20%-**1868,34 (Одна тысяча восемьсот шестьдесят восемь руб.34 коп.),** вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;

45 процентов платы за технологическое присоединение, что составляет **16815,06 (Шестнадцать тысяч восемьсот пятнадцать руб.06 коп.),** в том числе НДС 20%-**2802,51 (Две тысячи восемьсот два руб.51 коп.)** в течение 15 дней со дня фактического присоединения.

10 процентов платы за технологическое присоединение, что составляет **3736,68 (Три тысячи семьсот тридцать шесть руб.68 коп.),** в том числе НДС 20%-**622,78 (Шестьсот двадцать два руб.78 коп.),** вносятся в течение 15 дней дня подписания Сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.¹

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

¹ Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию

3

Приложение № 1
к Договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям
№ ОД-19/Д- 136 от «09» 04 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявка № 19/З- 136 от «26» 03 2019 г.

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

Наименование Заявителя: **Общество с ограниченной ответственностью «Звезда»** (далее ООО «Звезда»).

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя (Объект): **ВРУ на земельном участке для строительства базы отдыха.**

2. Место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **земельный участок для строительства базы отдыха, по адресу: 188664, Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Токсовское городское поселение, г.п. Токсово, ул. Туристов, участок №19-В, кадастровый № 47:07:0502046:69**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **40 кВт по III категории надежности (в том числе существующая 0 кВт и дополнительная 40 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: **2019 г.**

7. Точка присоединения: **на контактах присоединения ВЛИ-0,4 В заявителя к ВЛ-0,4кВ от проектируемой ТП, на ближайшей опоре и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения 40 кВт.**

8. Основной источник питания: **фид.601-10.**

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. Произвести работы согласно проекту ООО «Электромонтаж» № 2015-11.02-ЭС.

10.3. В центре нагрузки на ул. Туристов построить ТП 10/0,4 кВ.

10.4. Построить 2КЛ-10 кВ от ВЛЗ-10 кВ, у ТП-319, до проектируемой ТП, $L \approx 2 \times 0,65$ км., в том числе методом горизонтально-направленного бурения $L \approx 2 \times 0,06$ км.

10.5. От проектируемой ТП (на ул. Туристов) построить ВЛИ-0,4кВ до границы земельного участка Заявителя, $L \approx 0,19$ км.

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

11. МЕРОПРИЯТИЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ ЗАЯВИТЕЛЕМ:

11.1. Построить ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения, указанной в пункте 7 технических условий, до ГРЩ заявителя.

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 согласовать в установленном порядке за исключением случаев, когда Заявитель вправе в инициативном порядке представить в сетевую организацию разработанную им проектную документацию 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 не более 5 с.

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 1000В) и не выше 0,4 (для сетей свыше 1000В), 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 учету электрической энергии и мощности (активной и реактивной):

11.7.1. На границе балансовой принадлежности или в ином месте, с соблюдением установленных законодательством РФ требований к местам установки, предусмотреть установку расчетного прибора учета активной и реактивной энергии.

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 учёта электрической энергии потребляемой гражданами 2,0; для общедомовых нужд многоквартирного дома и для учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт – 1,0; для потребителей свыше 670 кВт – 0,5S;

- 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;

- в случаях наружной установки размещаться в шкафах вандалозащищенного исполнения, со степенью защиты не менее IP54;

- быть обеспечен, при размещении в не отапливаемом помещении и шкафах наружной установки, подогревом воздуха внутри них, для поддержания температуры не ниже 0°C, за исключением случаев, когда у соответствующего типа измерения утвержден более широкий температурный диапазон;

- 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. 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.

11.7.4. 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;

11.7.5. 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.

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

Директор _____ А. В. Михайлов

«28» _____ 2019 г.