

**Дополнительное соглашение № 1
к договору об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям от 10.06.2019г. № тп/19-02-12**

г.Москва, г.о.Троицк

« 13 » сентября 20 20 г.

Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора **Воробьевой Альбины Павловны**, действующего на основании Устава с одной стороны, и **Департамент развития новых территорий города Москвы**, номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц 1127746568751, в лице заместителя руководителя Департамента - руководителя контрактной службы Агеева Федора Константиновича действующего на основании доверенности № 2 от 09.08.2020, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Пункт 1 абзац 2 Договора изложить в новой редакции:

Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) **1135 кВт**; в том числе:
ВРУ-1 - 253 кВт; ВРУ-2 - 250 кВт; ВРУ-3 - 335 кВт; ВРУ-4 - 258 кВт; ВРУ-5 - 30,5 кВт; ШНО - 8,5 кВт
максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств **1135 кВт**; в том числе:
ВРУ-1 - 253 кВт; ВРУ-2 - 250 кВт; ВРУ-3 - 335 кВт; ВРУ-4 - 258 кВт; ВРУ-5 - 30,5 кВт; ШНО - 8,5 кВт

2. Пункт 4 Договора изложить в новой редакции:

Технические условия №1792/1 являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

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

Технические условия №1792 **аннулируются**.

Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу и являющихся неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 10.06.2019г. № тп/19-02-12.

В остальном условия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 10.06.2019г. № тп/19-02-12 остаются неизменными.

Подписи сторон

Сетевая организация:

/ А.П. Воробьева



Заявитель:

/ Ф.К. Агеев





Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»

Юридический адрес: 142190, г.Москва, г.Троицк, ул.Лесная, д.6

Почтовый адрес: 108840, г.Москва, г.Троицк, ул.Лесная, д.6

ИНН/КПП – 5046065560/775101001, ОКПО – 31330814, ОГРН – 1045009350044

Тел./факс: 8 (495) 851-03-54

E-mail: trel@trelset.ru

Приложение к договору
от 10 июня 2019г. № тп/19-02-12
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

№ 1792/1

от «13» сентября 2020 г.

разработаны на основании обращения от 20.01.2020г. вх.№ 20-26 для присоединения к электрическим сетям МУП «Троицкая электросеть» энергопринимающих устройств

Департамента развития новых территорий города Москвы

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ-1; ВРУ-2; ВРУ-3; ВРУ-4; ВРУ-5; ШНО
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: «Проектирование и строительство общеобразовательной школы на 2100 мест с подъездной дорогой в городском округе Троицк в городе Москве» по адресу: 108840, РФ, г.Москва, городской округ Троицк, Октябрьский пр-кт, влд.35
3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет: 1135 кВт; в том числе:
ВРУ-1 - 253 кВт; ВРУ-2 - 250 кВт; ВРУ-3 - 335 кВт; ВРУ-4 - 258 кВт; ВРУ-5 - 30,5 кВт;
ШНО - 8,5 кВт
Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 1135 кВт; в том числе:
ВРУ-1 - 253 кВт; ВРУ-2 - 250 кВт; ВРУ-3 - 335 кВт; ВРУ-4 - 258 кВт; ВРУ-5 - 30,5 кВт;
ШНО - 8,5 кВт
Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств заявителя в точке присоединения, указанной в п.7 настоящих технических условий - кВт.

Этап (очередь) строительства - 1

1135 кВт;

4. Категория надежности: II
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021г.
7. Точки присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
 - Точка пр. 1 - Авт.3 в яч.1 РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП - 126,5кВт (в напр. ВРУ-1, ввод-1);
 - Точка пр. 2 - Авт.3 в яч.2 РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП - 126,5кВт (в напр. ВРУ-1, ввод-2);
 - Точка пр. 3 - Авт.4 в яч.1 РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП - 125кВт (в напр. ВРУ-2, ввод-1);
 - Точка пр. 4 - Авт.4 в яч.2 РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП - 125кВт (в напр. ВРУ-2, ввод-2);
 - Точка пр. 5 - Авт.3 в яч.5 РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП - 167,5кВт (в напр. ВРУ-3, ввод-1);
 - Точка пр. 6 - Авт.3 в яч.6 РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП - 167,5кВт (в напр. ВРУ-3, ввод-2);
 - Точка пр. 7 - Авт.4 в яч.5 РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП - 129кВт (в напр. ВРУ-4, ввод-1);
 - Точка пр. 8 - Авт.4 в яч.6 РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП - 129кВт (в напр. ВРУ-4, ввод-2);
 - Точка пр. 9 - Авт.1 в яч.1 РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП - 15,25кВт (в напр. ВРУ-5, ввод-1);
 - Точка пр. 10 - Авт.1 в яч.2 РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП - 15,25кВт (в напр. ВРУ-5, ввод-2);

- Точка пр. 11 - Авт.2 в яч.1 РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП – 4,25кВт (в напр. ШНО, ввод-1);
- Точка пр. 12 - Авт.2 в яч.2 РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП – 4,25кВт (в напр. ШНО, ввод-2);

8. Основной источник питания: **Вновь сооружаемая ТП (С.Ш. №1);**

9. Резервный источник питания: **Вновь сооружаемая ТП (С.Ш. №2);**

10. **Мероприятия, осуществляемые МУП «Троицкая электросеть»:**

10.1. Мероприятия, выполняемые МУП «Троицкая электросеть» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:

Отсутствуют.

10.2. Мероприятия, выполняемые МУП «Троицкая электросеть» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:

10.2.1. В районе места врезки в КЛ-10кВ запроектировать, построить и наладить трансформаторную подстанцию (далее - ТП) с двумя трансформаторами мощностью 1250кВА каждый. Тип, марку, и параметры устанавливаемого в ней оборудования, в том числе и силового трансформатора, определить проектом. Точное место расположения вновь сооружаемой ТП определить проектом.

10.2.2. Вновь сооружаемую ТП оборудовать системой телемеханики и АИИС КУЭ.

10.2.3. Кабельную линию 10 кВ «РП-37 (ф. 25) – ТП-524 разрезать и завести на первую секцию шин РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП. Точное место врезки в КЛ-10кВ, а так же марку, сечение и трассу прокладки кабельной линии определить проектом.

10.2.4. Кабельную линию 10 кВ «ТП-524 (ф. 13) – ТП-559 разрезать и завести на вторую секцию шин РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП по схеме «заход-выход». Точное место врезки в КЛ-10кВ, а так же марку, сечение и трассу прокладки кабельных линий определить проектом.

10.2.5. От точек присоединения (указанных в п.7 настоящих технических условий) до вводных распределительных устройств - 0,4кВ (далее - ВРУ-0,4кВ) строящегося объекта проложить питающие кабельные линии - 0,4кВ. Марку, сечение и трассу прокладки кабельных линий - 0,4кВ определить проектом.

10.2.6. По завершению строительства, вдоль вновь проложенных, кабельных линий, до границы участка заявителя, выполнить работы по восстановлению благоустройства.

11. **Мероприятия, осуществляемые Заявителем:**

11.1. Предусмотреть проектом выделение земельного участка в виде коридора для прокладки кабельных линий – 0,4кВ.

11.2. Ввод в объект оборудовать вводными распределительными устройствами – 0,4кВ (далее –ВРУ-0,4кВ). Установить в них аппараты управления и защиты, рассчитанными на прием и распределение заявленной максимальной мощности, уровнем напряжения 0,4кВ.

11.3. Выполнить учет электроэнергии со следующими требованиями:

- в соответствии с постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

- точки учета согласовать с МУП «Троицкая электросеть»;

- обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ МУП «Троицкая электросеть» с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения.

11.4. Разработать проектную (рабочую) документацию электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД.

11.5. При наличии у Заявителя приемников электроэнергии с высокой чувствительностью к изменениям показателей качества электроэнергии, в проекте электроснабжения предусмотреть мероприятия по дополнительной защите данного оборудования.

11.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшения качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

- 11.7. После разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в п.11.4 настоящих технических условий, Заявителю необходимо представить в МУП «Троицкая электросеть» разработанную им проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям и согласовать с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).
- 11.8. Указанные мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям МУП «Троицкая электросеть» выполняются Заявителем в установленном порядке с привлечением организации, имеющей разрешение на выполнение этих работ.

12. Общие требования:

- 12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
- 12.2. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых, энергопринимающих устройств должностным лицом МУП «Троицкая электросеть» при участии Заявителя, подписания акта об осуществлении технологического присоединения и выдачи Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), разрешения на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя.
- 12.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с МУП «Троицкая электросеть» с корректировкой утвержденных технических условий.
- 12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора от 10 июня 2019г. № тп/19-02-12 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и без заключения Дополнительного соглашения №1 к договору является недействительным и не создает никаких прав и / или обязанностей.
- 12.5. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 (два) года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор
МУП «Троицкая электросеть»



/ А.П. Воробьева

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»

A blue ink signature of E.V. Alekseev.

/ Е.В. Алексеев

Инженер-энергетик ГБЭ
МУП «Троицкая электросеть»

A blue ink signature of R.G. Adybaev.

/ Р.Г. Адыбаев