



0-08-0-05-80308-1176359

**Дополнительное соглашение № 1
к договору об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям № 80308-01-ДО от «12» ноября 2019г.**

г. Москва

10 ФЕВ 2020

20__ г.

Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Заместителя генерального директора по реализации услуг Силаевой Ирины Анатольевны, действующего(ей) на основании доверенности № 478/06 от 26.06.2019, с одной стороны,

и Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии», именуемое(ая) в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора Гапченко Ирины Владимировны, действующего(ей) на основании устава, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящее дополнительное соглашение к договору об осуществлении технологического присоединения № 80308-01-ДО от «12» ноября 2019г. о нижеследующем:

1. В соответствии с обращением заявителя от 21.11.2019 № 80308-П-Вх-8 о корректировке технических условий, Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в договор:

1.1 Технические условия № 80308-01-ТУ от 30.08.2019г. аннулировать, а технические условия № 80308-01-ТУ/1 от 26.12.2019г. принять к исполнению.

2. Настоящее дополнительное соглашение заключено в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон, и вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами.

Приложение: Технические условия № 80308-01-ТУ/1 от 26.12.2019г.

Реквизиты Сторон

Заявитель:

Общество с ограниченной ответственностью
«Энергии Технологии»

Юридический адрес: 127254, г. Москва,
Огородный проезд, д.16, стр.17, п.306,307,310
Почтовый адрес: 127254, г. Москва,
Огородный проезд, д.16, стр.17, п.306,307,310
ИНН 7743639382
КПП 774501001
Р/с 40702810916800000150
Банк ВТБ (ПАО) г. Москва
К/с 30101810700000000187
БИК 044525189

И.В. Гапченко /

Сетевая организация:

Акционерное общество «Объединенная
энергетическая компания»

Юридический адрес: 115035, г. Москва,
Раушская набережная, д. 8
Почтовый адрес: 115035, г. Москва,
Раушская набережная, д. 8
ИНН 7720522853
КПП 997650001
Р/с 40702810638260011826
ПАО СБЕРБАНК Г. Москва
К/с 30101810400000000225
БИК 044525225

/ И.А. Силаева /



0-08-0-01-80308-1131593

Приложение к договору
от «12» ноября 2019г. № 80308-01-ДО
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

СОГЛАСОВАНО:

Директор
Филиала АО «СО ЕЭС»
Московское РДУ

А.П. Поляков

«17» декабря 2019 г.



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

**на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ОЭК» объектов
электросетевого хозяйства**

№ 80308-01-ТУ/1

«26» ДЕК 2019 20 г.

Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»

(полное наименование организации)

Основание для разработки технических условий на технологическое присоединение: заявка на технологическое присоединение от 10.04.2019 № 15080308, письмо от 17.04.2019 № 471, письмо от 29.05.2019 № 629, письмо от 20.11.2019 № 1319.

1. Наименование объектов электросетевого хозяйства Заявителя: **КЛ 20 кВ**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства заявителя: **КЛ 20 кВ; г. Москва, Олимпийский проспект, д. 16, стр. 1**
3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей, присоединяемых к электрическим сетям заявителя, по настоящему договору об осуществлении технологического присоединения составляет: **30000 кВт**:
 - 3.1. Ранее присоединенная в точке(ах) присоединения максимальная мощность: **0 кВт**.
 - 3.2. Максимальная мощность в точке(ах) присоединения с учетом ранее присоединенной: **30000 кВт**.
4. Категория надежности, обеспечиваемая в отношении энергопринимающих устройств потребителей, присоединяемых к электрическим сетям заявителя: **II**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **20 кВ**.
6. Точка(и) присоединения и распределение максимальной мощности 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):
1 точка присоединения: РУ 20 кВ секция 1 РП 4-18 – 2250 кВт;
2 точка присоединения: РУ 20 кВ секция 1 РП 4-18 – 2250 кВт;

- 3 точка присоединения: РУ 20 кВ секция 1 РП 4-18 – 2250 кВт;
4 точка присоединения: РУ 20 кВ секция 1 РП 4-18 – 2250 кВт;
5 точка присоединения: РУ 20 кВ секция 2 РП 4-18 – 2250 кВт;
6 точка присоединения: РУ 20 кВ секция 2 РП 4-18 – 2250 кВт;
7 точка присоединения: РУ 20 кВ секция 2 РП 4-18 – 2250 кВт;
8 точка присоединения: РУ 20 кВ секция 2 РП 4-18 – 2250 кВт;
9 точка присоединения: участок линии от СП 71042 до границы участка заявителя на границе участка заявителя – 3000 кВт;
10 точка присоединения: участок линии от СП 71042 до границы участка заявителя на границе участка заявителя – 3000 кВт;
11 точка присоединения: участок линии от СП 71043 до границы участка заявителя на границе участка заявителя – 3000 кВт;
12 точка присоединения: участок линии от СП 71043 до границы участка заявителя на границе участка заявителя – 3000 кВт.

7. Основной источник питания: СП 71042, СП 71043, РП 4-18, ПС 220 кВ Красносельская (868), ПС 220 кВ Мещанская (864), ПС 220 кВ Абрамово (132), ПС 220 кВ Магистральная (844)

8. Резервный источник питания: ПС 220 кВ Мещанская (864), ПС 220 кВ Абрамово (132), ПС 220 кВ Красносельская (868), ПС 220 кВ Магистральная (844).

9. Сетевая организация осуществляет:

9.1. Мероприятия, выполняемые АО «ОЭК» за счет платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:

9.1.1. Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, в том числе строительство закрытых переходов методом ГНБ, сечением АПв...3(1х240)/... мм² (сечение экрана определить проектом) по двухлучевой схеме:

9.1.1.1. От СП 71042 до границы участка заявителя в количестве 2 кабельных линий.

9.1.1.2. От СП 71043 до границы участка заявителя в количестве 2 кабельных линий.

9.1.2. Выполнение работ по благоустройству территории после завершения земляных работ, в объеме предусмотренном согласованной проектной документацией.

9.2. Мероприятия, выполняемые АО «ОЭК» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:

9.2.1. Оборудование и наладку встроенного РП 4-18 на территории заявителя с устройством АВР в количестве 1 штуки по индивидуальному проекту, согласованной с технической дирекцией АО «ОЭК», а также, в случаях предусмотренных действующим законодательством, с органом федерального государственного энергетического надзора.

9.2.2. В РП 4-18 оборудовать и наладить ячейки (количество определить в проекте).

9.2.3. Выполнить комплекс работ по созданию измерительно-информационных комплексов и информационно-вычислительных комплексов электроустановки автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) во вновь сооружаемом РП, разработку проектной, рабочей и исполнительной документации в части учета электрической энергии согласовать с блоком по транспорту электрической энергии АО «ОЭК» на стадии проектирования.

9.2.4. Выполнить комплекс работ по оборудованию вновь сооружаемого РП системой телемеханики с функцией телесигнализации, телеизмерения и телеуправления с возможностью передачи данных по ВОЛС и резервному каналу (GPRS) в расширенном диапазоне. Систему телемеханики выполнить в соответствии с техническими требованиями АО «ОЭК», выданными на объект. Проектные решения согласовать с технической дирекцией АО «ОЭК»

9.2.5. Прокладку питающих кабельных линий 20 кВ, в том числе строительство закрытых переходов методом ГНБ включая установку страховочных рельсовых пакетов (РСП) в местах пересечения железнодорожных путей, сечением АПв...3(1х500)/... мм² (сечение экрана определить проектом):

9.2.5.1. От РП 4-18 до места врезки в кабельную линию напряжением 20 кВ направлением ПС 220 кВ Мещанская (864) – ПС 220 кВ Абрамово (132) в количестве 2 кабельных линий с

монтажом соединительных муфт. Кабельные линии разложить по разным трассам для исключения случаев их одновременного повреждения.

9.2.6. Прокладку питающих кабельных линий **20 кВ**, в том числе строительство закрытых переходов методом ГНБ, сечением АПв...3(1х500)/... мм² (сечение экрана определить проектом):

9.2.6.1. От РУ **20 кВ ПС 220 кВ Красносельская (868)** до **СП 71042** в количестве **2** кабельных линий. Кабельные линии разложить по разным трассам для исключения случаев их одновременного повреждения.

9.2.7. Номера ячеек на ПС 220 кВ Красносельская будут указаны после согласования проекта раскладки питающих кабельных линий в коллекторе и на подходах к подстанции. Проект ПКЛ на заходы в подстанцию и ячейки согласовать с Технической дирекцией сетевой организации

9.2.8. Реконструкцию СП 71042 и СП 71043 с установкой оборудования 20 кВ укомплектованного силовыми автоматическими выключателями, ТМ, ТС, ТУ, в том числе с организацией АПВ. Количество ячеек определить с учетом новых присоединений.

9.2.9. Организовать питание собственных нужд (ШПСН) СП 71042 СП 71043 от трансформаторов ТП 72143.

9.3. Комплекс работ по пуско-наладке ячеек на ПС 220 кВ Мещанская (864), ПС 220 кВ Абрамово (132) и ПС 220 кВ Красносельская (868) для присоединения новых ПКЛ.

10. Заявитель осуществляет:

10.1. **Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:**

10.1.1. Предоставить помещение для оборудования РП 4-18, новую РП 4-18 рекомендуется размещать на 1-м этаже с отдельным выходом на улицу.

10.1.2. Строительство, оборудование и наладку **новых ТП** (количество определить проектом) по индивидуальному проекту согласованному с технической дирекцией АО «ОЭК», а также, в случаях предусмотренных действующим законодательством, с органом федерального государственного энергетического надзора. Установить трансформаторы (мощность определить проектом) номинальным напряжением **20/0,4 кВ**, схема и группа соединения обмоток $\Delta/Yn-11$, вид переключений - ПБВ±2х2,5% с 5 анцапфами. ТП разместить в центре нагрузок, место посадки согласовать в установленном порядке (с технической дирекцией АО «ОЭК», районным архитектором и владельцем территории и т.д.).

10.1.3. В новых ТП рекомендуется устанавливать оборудование, укомплектованное коммутационными аппаратами, моторными приводами, позволяющее отключать токи короткого замыкания, автоматически выделять поврежденный участок при технологических нарушениях в сети и автоматически включать неповрежденное оборудование.

10.1.4. Прокладку распределительных кабельных линий **20 кВ**, сечением **по проекту**, но не менее АПв...3(1х240)/... мм² (сечение экрана определить проектом) для присоединения **новых ТП** по двухлучевой схеме кольцевого типа от **РП 4-18 (с равномерным распределением нагрузки в точках присоединения на РП 4-18)** и **КЛ 20 кВ проложенных от СП 71042 и СП 71043 по пункту 9.1.1.** Нагрузку между РП 4-18, СП 71042, СП 71043 распределить согласно пункту 6.

10.1.5. Строительство сетей напряжением до 1 кВ.

11. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления:

11.1. Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование, указанное в пунктах 9 и 10.1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА). Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0-55,0 Гц.

Устройства РЗА, устанавливаемые на вновь вводимом основном (первичном) электротехническом оборудовании, указанном в пункте 9 настоящих технических условий, должны позволять отключать токи короткого замыкания, автоматически выделять поврежденный участок при технологических нарушениях в сети и реализовывать схему АВР по высокой стороне.

11.2. Организацию расчетного учета электроэнергии. Приборы учета установить в электроустановках заявителя. Учет электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями

раздела 10 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442. Учет на смежной стороне будет являться контрольным.

11.3. Оснастить перечисленные в разделе 11 настоящих технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

12. Общие требования:

12.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пункте 10.1, с учетом требований разделов 10 и 11 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель согласовывает задание на проектирование и проектную документацию с АО «ОЭК».

12.2. АО «ОЭК» выполняет мероприятия, указанные в пункте 9, с учетом требований раздела 11 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации.

12.3. Качество электроэнергии на границе балансовой принадлежности поддерживается в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.4. До ввода объектов в работу, АО «ОЭК» необходимо провести проверку выполнения технических условий с привлечением представителей Филиала АО «СО ЕЭС» Московское РДУ, результатом которой является Акт о выполнении технических условий, подписываемый АО «ОЭК», Заявителем и Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

12.5. Фактическое присоединение объектов электросетевого хозяйства будет произведено после выдачи федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя.

12.6. В случае, если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с АО «ОЭК» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ с корректировкой утвержденных технических условий.

12.7. Все ранее разработанные для электроснабжения данного объекта технические условия, в том числе технические условия от 30.08.2019 № 80308-01-ТУ, аннулируются.

12.8. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 2 года.

12.9. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям при условии согласования АО «СО ЕЭС».

Заместитель генерального
директора по реализации услуг

И.А. Силаева