

**ДОГОВОР № ДТП/21-01-252**  
**об осуществлении технологического присоединения**  
**к электрическим сетям**

г. Москва

« 01 НОЯ 2021 » 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» (ООО «Энергии Технологии»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя генерального директора – главного инженера Шитова Павла Федоровича, действующего на основании доверенности № 2/21 от 01.01.2021, с одной стороны, и

Акционерное общество «Спортивный комплекс «Олимпийский» (АО «Спортивный комплекс «Олимпийский») (ОГРН 1027739043793), именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице Заместителя Генерального директора по операционному управлению и эксплуатации королёва Ю. А., действующего на основании доверенности № 1 от 11 января 2021 года, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. Предмет Договора.**

1.1. По настоящему договору Сетевая организация обязуется осуществить комплекс мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств спортивного комплекса «Олимпийский» на земельном участке Заявителя,

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 40000,00 кВт;
- уровень напряжения 20,00 кВ;
- категория надежности II.

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

1.2. В рамках настоящего договора осуществляется присоединение энергопринимающих устройств спортивного комплекса «Олимпийский» на земельном участке, расположенном по адресу: г. Москва, Олимпийский проспект, д. 16, стр. 1, 2, 3, 4 (кадастровый номер участка – 77:01:0003048:8).

1.3. Технические условия приведены в приложении к настоящему договору и являются неотъемлемой его частью. Срок действия технических условий составляет 5 лет со дня заключения настоящего договора.

1.4. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению Стороны составляют акт об осуществлении технологического присоединения.

1.5. Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон определяется в акте об осуществлении технологического присоединения.

1.6. Срок осуществления мероприятий не может превышать 2 года с даты подписания Сторонами настоящего Договора.

**2. Права и обязанности Сторон.**

**2.1. Сетевая организация обязуется:**

2.1.1. Выполнить ТУ в части обязательств Сетевой организации, в сроки, определенные в настоящем Договоре;

2.1.2. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения от Заявителя уведомления о выполнении ТУ проверить качество их выполнения и, в случае надлежащего исполнения, выдать Заявителю документы, подтверждающие выполнение технических условий или представить Заявителю письменные претензии к качеству выполненных технических условий и установить сроки их устранения;

2.1.3. Принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора;

2.1.4. Осуществить фактические действия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя;

2.1.5. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента фактического присоединения подписать и направить Заявителю акт об осуществлении технологического присоединения.

2.1.6. Координировать работу АО «ОЭК» по комплектации последним встроенных РП 4-18 оборудованием и наладке ячеек.

2.1.7. Предоставить Заявителю письменное уведомление об окончании выполнения со стороны АО «ОЭК» мероприятий, предусмотренных Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ОЭК» объектов электросетевого хозяйства №80308-01-ТУ/2 от 11.05.2021г., выданными АО «ОЭК» (как сетевой организацией) в адрес ООО «Энергии Технологии».

## **2.2. Сетевая организация имеет право:**

2.2.1. Осматривать место выполнения мероприятий, проверять качество выполнения технических условий Заявителем;

2.2.2. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему Договору;

2.2.3. При невыполнении Заявителем технических условий в указанный срок, Сетевая организация по обращению Заявителя вправе продлить срок действия ранее выданных технических условий. При изменении условий технологического присоединения по окончании срока действия технических условий Сетевая организация вправе выдать Заявителю новые технические условия, учитывающие выполненные по ранее выданным техническим условиям мероприятия. При этом дополнительная плата не взимается;

2.2.4. В случае если в ходе проектирования у Заявителя возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с Сетевой организацией в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты обращения Заявителя.

## **2.3. Заявитель обязуется:**

2.3.1. Выполнить технические условия в части обязательств Заявителя, в сроки, определенные в настоящем Договоре и направить уведомление об их исполнении в Сетевую организацию;

2.3.2. В случае возникновения у Заявителя в ходе проектирования необходимости частичного отступления от технических условий согласовать такие изменения с Сетевой организацией;

2.3.3. Предоставить возможность Сетевой организации провести проверку выполнения Заявителем технических условий.

2.3.4. Осуществить перечисление денежных средств в соответствии с условиями настоящего Договора;

госу  
энер

разд  
пун  
закл  
орга

энер  
(под  
при  
(пят

поря

соот  
Мос  
семь  
(20%  
восе

Заяв

Плат

Плат

Плат

Плат

Плат

ВСЕИ

зачис  
разде

2.3.5. Получить разрешение уполномоченного органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя;

2.3.6. В течение 10 (десяти) рабочих дней после изменения реквизитов, указанных в разделе 7 настоящего Договора или изменения, прекращения прав на Объект, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, либо иных оснований, имеющих значение для заключения и (или) исполнения настоящего Договора письменно известить Сетевую организацию о таких изменениях;

2.3.7. 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 предоставить мотивированный отказ от подписания в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения указанного акта от Сетевой организации.

#### 2.4. Заявитель имеет право:

2.4.1. Запрашивать и получать у Сетевой организации письменные разъяснения о порядке выполнения мероприятий, предусмотренных техническими условиями.

### 3. Размер платы за технологическое присоединение и порядок оплаты.

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с приказом Департамента экономической политики и развития города Москвы от 02.09.2021 № 84-ТР и составляет 102 773 363,16 (Сто два миллиона семьсот семьдесят три тысячи триста шестьдесят три рубля 16 копеек) рубля, в том числе НДС (20%) в размере 17 128 893,86 (Семнадцать миллионов сто двадцать восемь тысяч восемьсот девяносто три рубля 86 копеек) рубля.

3.2. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в следующем порядке:

Платеж	Всего к оплате, руб. с НДС	Срок оплаты
Платеж № 1	20 000 000,00	В течение 5 (пяти) банковских дней со дня заключения настоящего договора и предоставления Сетевой организацией Заявителю счета на оплату
Платеж № 2	12 500 000,00	В течение 25 (двадцати пяти) календарных дней со дня заключения настоящего договора и предоставления Сетевой организацией Заявителю счета на оплату
Платеж № 3	50 000 000,00	В течение 50 (пятидесяти) календарных дней со дня заключения настоящего договора и предоставления Сетевой организацией Заявителю счета на оплату
Платеж № 4	10 000 000,00	В течение 230 (двести тридцати) календарных дней со дня заключения настоящего договора и предоставления Сетевой организацией Заявителю счета на оплату
Платеж № 5	10 273 363,16	В течение 10 (десяти) календарных дней после подписания Акта об осуществлении технологического присоединения и предоставления Сетевой организацией Заявителю счета на оплату
<b>ВСЕГО:</b>	<b>102 773 363,16</b>	

3.3. Датой исполнения обязательств Заявителя по оплате является дата зачисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации, указанный в разделе 7 настоящего Договора.

#### **4. Ответственность Сторон и условия расторжения Договора.**

4.1. 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.

Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) считается нарушенным заявителем при наступлении хотя бы одного из следующих обстоятельств:

а) Заявитель не направил в адрес сетевой организации уведомление о выполнении им мероприятий, предусмотренных техническими условиями, в том числе уведомление об устранении замечаний, полученных по результатам проверки выполнения технических условий;

б) Заявитель уклоняется от проведения проверки выполнения технических условий, в том числе от проведения повторного осмотра энергопринимающего устройства после доставки сетевой организации направленного заявителем уведомления об устранении замечаний, выявленных в результате проверки выполнения технических условий;

в) Заявитель не устранил замечания, выявленные в результате проведения проверки выполнения технических условий;

г) Заявитель ненадлежащим образом исполнил обязательства по внесению платы за технологическое присоединение.

4.2. Сторона договора имеет право обратиться за выплатой неустойки, равной 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки, к другой стороне, нарушившей срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению Заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора имеет право обратиться за выплатой понесенных расходов связанных с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты, к другой стороне договора, нарушившей срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором.

4.3. Заявитель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора при нарушении Сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в п. 1.6. При этом, Заявитель обязан возместить Сетевой организации фактически понесенные ей расходы на выполнение мероприятий в рамках настоящего договора на дату его расторжения.

4.4. За нарушение иных обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

#### **5. Порядок разрешения споров.**

5.3. Все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде города Москвы.



## 6. Действие Договора и заключительные положения.

6.3. Договор считается заключенным с даты получения Сетевой организацией подписанного Заявителем экземпляра Договора и действует до полного исполнения Сторонами обязательств, предусмотренных Договором, если иное не предусмотрено законом. Дата получения, в случае направления Договора по почте, фиксируется соответствующими почтовыми отметками.

6.4. Стороны не вправе уступать свои права и обязанности по настоящему Договору третьим лицам без предварительного письменного согласия другой стороны.

6.5. Любая информация о финансовом положении Сторон и условиях настоящего Договора, а также соглашений, заключенных во исполнение настоящего Договора, является конфиденциальной и подлежит разглашению третьим лицам лишь в том случае, если обязанность ее разглашения предусмотрена законом.

6.6. Стороны обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении наименования, банковских и почтовых реквизитов, смене руководства, реорганизации, ликвидации и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не позднее 10 (десяти) дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

6.7. Настоящий Договор подписан в двух идентичных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

## 7. Реквизиты Сторон

Акционерное общество «Спортивный комплекс «Олимпийский» (ОГРН 1027739043793)

Юридический адрес: 129090, г. Москва

Спасский бульвар д. 16, стр. 1

Почтовый адрес: 129090, г. Москва,

Спасский бульвар д. 16, стр. 1

ИНН 7702014159

КПП 770200001

Р/с 40702810716800000150

ПАО СБЕРБАНК

К/с 3010181045250000411

БИК 044525225

Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»

Юридический адрес: 127254, г. Москва, Огородный проезд, д. 16, стр. 17, к. 306, 307, 310

Почтовый адрес: 127254, г. Москва, Огородный проезд, д. 16, стр. 17, к. 306, 307, 310

ИНН 7743639382

КПП 771501001

Р/с 40702810716800000150

Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) г. Москва

К/с 3010181045250000411

БИК 044525411

Заместитель Генерального директора  
по операционно-управленческим и организационным вопросам

И.А. Королев  
М.П.

Заместитель генерального директора –  
главный инженер

П.Ф. Шитов  
М.П.

# Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»

Приложение к договору  
от 01 НОЯ 2021 № ДТП/21-01-252  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

СОГЛАСОВАНО:

Директор

Филиала АО «СО ЕЭС»

Московское РДУ

*[Подпись]*

«22» 07

А.П. Поляков  
2021 г.



## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на технологическое присоединение к электрическим сетям

№ ЭТ/ТП/21-01-252

«\_\_» 22 ИЮЛ 2021 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»  
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)  
Акционерное общество «Спортивный комплекс «Олимпийский»  
(наименование заявителя)

Основание для разработки технических условий на технологическое присоединение:  
заявка от 11.02.2021 № 21-01-252.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства спортивного комплекса «Олимпийский».
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: спортивный комплекс «Олимпийский», расположенный по адресу: г. Москва, Олимпийский проспект, д. 16, стр. 1, 2, 3, 4 (кадастровый номер земельного участка: 77:01:0003048:8).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя по настоящему договору об осуществлении технологического присоединения составляет: 40 000 кВт (1 этап – 20 000 кВт, 2 этап – 12 500 кВт, 3 этап – 7 500 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: 40 000 кВт.
4. Категория надежности: 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):

На 1 этапе:

- 1 точка – конечники КЛ 20 кВ от СП 71042 до ТП-12 в РУ-20 кВ ТП-12 – 1875,00 кВт;
- 2 точка – конечники КЛ 20 кВ от СП 71042 до ТП-12 в РУ-20 кВ ТП-12 – 1875,00 кВт;
- 3 точка – конечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-6 в РУ-20 кВ ТП-6 – 3125,00 кВт;
- 4 точка – конечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-6 в РУ-20 кВ ТП-6 – 3125,00 кВт;
- 5 точка – конечники КЛ 20 кВ от СП 71042 до ТП -13 в РУ-20 кВ ТП -13 – 1875,00 кВт;
- 6 точка – конечники КЛ 20 кВ от СП 71042 до ТП-13 в РУ-20 кВ ТП -13 – 1875,00 кВт;
- 7 точка – конечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-5 в РУ-20 кВ ТП-5 – 3125,00 кВт;
- 8 точка – конечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-5 в РУ-20 кВ ТП-5 – 3125,00 кВт.

На 2 этапе:

- 1 точка – конечники КЛ 20 кВ от СП 71042 до ТП-12 в РУ-20 кВ ТП-12 – 3125,00 кВт;
- 2 точка – конечники КЛ 20 кВ от СП 71042 до ТП-12 в РУ-20 кВ ТП-12 – 3125,00 кВт;
- 3 точка – конечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-6 в РУ-20 кВ ТП-6 – 3125,00 кВт;
- 4 точка – конечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-6 в РУ-20 кВ ТП-6 – 3125,00 кВт;
- 5 точка – конечники КЛ 20 кВ от СП 71042 до ТП -13 в РУ-20 кВ ТП -13 – 3125,00 кВт;
- 6 точка – конечники КЛ 20 кВ от СП 71042 до ТП-13 в РУ-20 кВ ТП -13 – 3125,00 кВт;
- 7 точка – конечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-5 в РУ-20 кВ ТП-5 – 3125,00 кВт;
- 8 точка – конечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-5 в РУ-20 кВ ТП-5 – 3125,00 кВт;
- 9 точка – конечники КЛ 20 кВ от СП 71043 до ТП-8 в РУ-20 кВ ТП-8 – 1875,00 кВт;
- 10 точка – конечники КЛ 20 кВ от СП 71043 до ТП-8 в РУ-20 кВ ТП-8 – 1875,00 кВт;
- 11 точка – конечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-4 в РУ-20 кВ ТП-4 – 1875,00 кВт;
- 12 точка – конечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-4 в РУ-20 кВ ТП-4 – 1875,00 кВт.

На 3 этапе:

- 1 точка – конечники КЛ 20 кВ от СП 71042 до ТП-12 в РУ-20 кВ ТП-12 – 3125,00 кВт;

- 2 точка – наконечники КЛ 20 кВ от СП 71042 до ТП-12 в РУ-20 кВ ТП-12 – 3125,00 кВт;
- 3 точка – наконечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-6 в РУ-20 кВ ТП-6 – 3125,00 кВт;
- 4 точка – наконечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-6 в РУ-20 кВ ТП-6 – 3125,00 кВт;
- 5 точка – наконечники КЛ 20 кВ от СП 71042 до ТП -13 в РУ-20 кВ ТП -13 – 3125,00 кВт;
- 6 точка – наконечники КЛ 20 кВ от СП 71042 до ТП-13 в РУ-20 кВ ТП -13 – 3125,00 кВт;
- 7 точка – наконечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-5 в РУ-20 кВ ТП-5 – 3125,00 кВт;
- 8 точка – наконечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-5 в РУ-20 кВ ТП-5 – 3125,00 кВт;
- 9 точка – наконечники КЛ 20 кВ от СП 71043 до ТП-8 в РУ-20 кВ ТП-8 – 1875,00 кВт;
- 10 точка – наконечники КЛ 20 кВ от СП 71043 до ТП-8 в РУ-20 кВ ТП-8 – 1875,00 кВт;
- 11 точка – наконечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-4 в РУ-20 кВ ТП-4 – 1875,00 кВт;
- 12 точка – наконечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-4 в РУ-20 кВ ТП-4 – 1875,00 кВт;
- 13 точка – наконечники КЛ 20 кВ от СП 71043 до ТП-18 в РУ-20 кВ ТП-18 – 1875,00 кВт;
- 14 точка – наконечники КЛ 20 кВ от СП 71043 до ТП-18 в РУ-20 кВ ТП-18 – 1875,00 кВт;
- 15 точка – наконечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-15 в РУ-20 кВ ТП-15 – 1875,00 кВт;
- 16 точка – наконечники КЛ 20 кВ от РП 4-18 до ТП-15 в РУ-20 кВ ТП-15 – 1875,00 кВт.

7. Основной источник питания: ПС 220 кВ Красносельская, ПС 220 кВ Мещанская, ПС 220 кВ Абрамово, ПС 220 кВ Магистральная, СП 71042, СП 71043, РП 4-18.

8. Резервный источник питания: ПС 220 кВ Красносельская, ПС 220 кВ Мещанская, ПС 220 кВ Абрамово, ПС 220 кВ Магистральная, СП 71042, СП 71043, РП 4-18.

9. Сетевая организация осуществляет:

На 1 этапе:

9.1. Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от соединительных муфт на границе участка КЛ 20 кВ направлением на СП 71042 до сооружаемой ТП- 12 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

9.2. Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от соединительных муфт на границе участка КЛ 20 кВ направлением на СП 71042 до сооружаемой ТП- 13 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

9.3. Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от РУ-20 кВ РП 4-18 до сооружаемой ТП-6 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).



9.4. Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от РУ-20 кВ РП 4-18 до сооружаемой ТП-5 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

9.5. Организация коммерческого учета электрической энергии. Учет электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями раздела 10 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Организовать точки учета, оснащенные средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения в количестве 8 штук. Места установки приборов определить в проекте.

**На 2 этапе:**

9.6. Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от соединительных муфт на границе участка КЛ 20 кВ направлением на СП 71043 до сооружаемой ТП-8 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

9.7. Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от РУ-20 кВ РП 4-18 до сооружаемой ТП-4 кВ в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

9.8. Организация коммерческого учета электрической энергии. Учет электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями раздела 10 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Организовать точки учета, оснащенные средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения в количестве 4 штук. Места установки приборов определить в проекте.

**На 3 этапе:**

9.9. Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от соединительных муфт на границе участка КЛ 20 кВ направлением на СП 71043 до сооружаемой ТП-18 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

9.10. Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от РУ-20 кВ РП 4-18 до сооружаемой ТП-15 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

9.11. Организация коммерческого учета электрической энергии. Учет электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями раздела 10 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Организовать точки учета, оснащенные средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения в количестве 4 штук. Места установки приборов определить в проекте.

**На 1-3 этапах:**

9.12. Предусмотреть участие нагрузки заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).

9.13. До ввода объекта в работу, ООО «Энергии Технологии» необходимо провести проверку выполнения технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с привлечением представителей Филиала АО «СО ЕЭС» Московское РДУ (с учетом этапности, предусмотренной настоящими техническими условиями), результатом которой является акт о выполнении технических условий (с учетом этапности, предусмотренной настоящими техническими условиями),

подписываемый ООО «Энергии Технологии», заявителем и Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

**9.14.** Обеспечить путем урегулирования взаимоотношений с АО «ОЭК» выполнение мероприятий в соответствии с Договором об осуществлении технологического присоединения от 12.11.2019 № 80308-01-ДО.

**10. Заявитель осуществляет:**

**На 1 этапе:**

**10.1.** Предоставить подготовленное помещение для размещения оборудования РП 4-18 АО «ОЭК», новый РП 4-18 рекомендуется размещать на 1-м этаже с отдельным выходом на улицу.

**10.2.** Строительство новых ТП 20/0,4 кВ в количестве 9 штук (ТП-6, ТП-9, ТП-10, ТП-12, ТП-5, ТП-3 ТП-2, ТП-14, ТП-13). Тип ТП и параметры оборудования определить проектом.

**10.3.** Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-6 до сооружаемой ТП-9 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

**10.4.** Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-9 до сооружаемой ТП-10 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

**10.5.** Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-10 до сооружаемой ТП-12 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

**10.6.** Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-5 до сооружаемой ТП-3 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

**10.7.** Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-3 до сооружаемой ТП-2 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

**10.8.** Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-2 до сооружаемой ТП-14 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

**10.9.** Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-14 до сооружаемой ТП-13 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

**На 2 этапе:**

**10.10.** Строительство новых ТП 20/0,4 кВ в количестве 5 штук (ТП-4, ТП-1, ТП-11, ТП-8, ТП-7). Тип ТП и параметры оборудования определить проектом.

**10.11.** Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-4 до сооружаемой ТП-1 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

**10.12.** Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-1 до сооружаемой ТП-11 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

**10.13.** Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-11 до сооружаемой ТП-8 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

**10.14.** Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-7 до места врезки в 2 КЛ 20 кВ направлением ТП-6 – ТП-9 в количестве 4 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

**На 3 этапе:**

10.15. Строительство новых ТП 20/0,4 кВ в количестве 4 штук (ТП-15, ТП-16, ТП-17, ТП-18). Тип ТП и параметры оборудования определить проектом.

10.16. Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-15 до сооружаемой ТП-16 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

10.17. Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-16 до сооружаемой ТП-17 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

10.18. Прокладку распределительных кабельных линий 20 кВ, сечение определить проектом, но не менее АПв..3(1х240)/.. мм<sup>2</sup> от сооружаемой ТП-17 до сооружаемой ТП-18 в количестве 2 штук (длину линий и сечение экрана определить в проекте).

**На 1-3 этапах:**

10.19. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения к электрическим сетям ООО «Энергии Технологии» напряжением 20 кВ не выше 0,40 ( $\text{tg } \varphi \leq 0,40$ ). При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения напряжения на выводах приемников электрической энергии принять соответственно  $\pm 5\%$  и  $\pm 10\%$  от номинального напряжения электрической сети.

10.20. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.

**11. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления:**

11.1. Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование, указанное в разделе 10 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА). Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0-55,0 Гц.

11.2. 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 пунктах 10.1-10.18, с учетом требований разделов 10 и 11 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель согласовывает проектную документацию с ООО «Энергии Технологии».

12.2. ООО «Энергии Технологии» выполняет мероприятия, указанные в разделе 9 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации.

Урегулирование отношений с третьими лицами и смежными сетевыми организациями по выполнению работ в соответствии с пунктом 9.14 на принадлежащих им объектах осуществляет ООО «Энергии Технологии».

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц затраты на такие работы должны быть разделены по соответствующим объектам, урегулирование отношений с третьими

5,

**Ь**

Б

;

[





АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ФИЛИАЛ АО «СО ЕЭС»  
«РЕГИОНАЛЬНОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ  
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ Г.МОСКВЫ  
И МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ»  
(Филиал АО «СО ЕЭС» Московское РДУ)

Старовалексеевская ул., д. 9, г. Москва, 129626

Тел.: (495) 686-69-05, 617-43-15

Факс: (495) 686-69-50, 617-40-05

E-mail: eser@mosrdu.so-ups.ru

<http://www.so-ups.ru>

ОКПО 59083205 ОГРН 1027700201352

ИНН/КПП 7705454461/771702001

Генеральному директору  
ООО «Энергии Технологии»  
Гапченко И.В.

22.07.2021 № РЗБ-РД-19-3025

на № 710 от 19.07.2021

О согласовании ТУ на ТП  
АО «СК «Олимпийский» (40000 кВт к  
ПС 220 кВ Абрамово, Красносельская,  
Мещанская, Магистральная)

Уважаемая Илона Владимировна!

Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ (далее – Московское РДУ) в рамках вопросов, относящихся к его компетенции согласно Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и принятым в соответствии с ним нормативным правовым актам, рассмотрены технические условия № ЭТ/ТП/21-01-252 на технологическое присоединение (далее – ТУ на ТП) энергопринимающих устройств ООО «Спортивный комплекс «Олимпийский», расположенных по адресу: г. Москва, Олимпийский проспект, д. 16, стр. 1, 2, 3, 4 (кадастровый номер земельного участка: 77:01:0003048:8), максимальной мощностью 40000 кВт к ПС 220 кВ Абрамово, Красносельская, Мещанская, Магистральная. По указанным вопросам замечания к ТУ на ТП отсутствуют.

Направляем согласованные Московским РДУ ТУ на ТП. Копию утвержденных ТУ на ТП с указанием реквизитов договора об осуществлении технологического присоединения / дополнительного соглашения к договору об осуществлении технологического присоединения просим направить в Московское РДУ.

В соответствии с действующим законодательством РФ, просим до осуществления фактического присоединения энергопринимающих устройств



заявителя обеспечить согласование акта о выполнении ТУ на ТП с Московским РДУ, а также участие представителей Московского РДУ в осмотре электроустановок и объектов электросетевого хозяйства.

Приложение: на 4 л. в 2 экз.

Директор

A handwritten signature in dark ink, appearing to be 'А.П. Поляков', followed by a large, stylized flourish or checkmark-like stroke.

А.П. Поляков

Бадулин Илья Петрович  
(495) 617-40-22



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

02 сентября 2021 года

№ 84-ТР

**Об установлении платы  
за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств  
акционерного общества  
«Спортивный комплекс  
«Олимпийский»  
к электрическим сетям общества  
с ограниченной ответственностью  
«Энергии Технологии»  
по индивидуальному проекту**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней,

предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 02 сентября 2021 г. № ДПР-П-02.09-1/21 приказываю:

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств акционерного общества «Спортивный комплекс «Олимпийский» (ОГРН 1027739043793) с целью электроснабжения объекта: спортивный комплекс «Олимпийский» по адресу: г. Москва, Олимпийский пр-кт, д. 16, стр. 1, 2, 3, 4 (кадастровый номер земельного участка: 77:01:0003048:8), максимальной мощностью 40 000 кВт к электрическим сетям 20 кВ общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» (ОГРН 5077746554606) по индивидуальному проекту в размере 85 644,46930 тыс. рублей (без учета НДС) согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы



Д.В. Путин

Приложение

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 02.09.2021 № 84 -ТР

**ПЛАТА**

**за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
акционерного общества «Спортивный комплекс «Олимпийский»  
с целью электроснабжения объекта: спортивный комплекс  
«Олимпийский» по адресу: г. Москва, Олимпийский пр-кт, д. 16,  
стр. 1, 2, 3, 4 (кадастровый номер земельного участка: 77:01:0003048:8),  
максимальной мощностью 40 000 кВт к электрическим сетям 20 кВ  
общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»  
по индивидуальному проекту**

№ п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3
	Всего плата за технологическое присоединение	85 644,46930
1.	Плата за технологическое присоединение	36,53471
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	12,64317
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	23,89154
2.	Выполнение мероприятий согласно техническим условиям:	36 930,01936
2.1.	Строительство кабельных линий 20 кВ	30 873,20816
2.2.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	6 056,81120
3.	Затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации ПАО «Россети Московский регион»	48 677,91523



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

06 сентября 2021 года

№ 86-ТР

О внесении изменений в приказ  
от 02.09.2021 № 84-ТР

В соответствии с Положением о Департаменте экономической политики и развития города Москвы, утвержденным постановлением Правительства Москвы от 17 мая 2011 г. № 210-ПП, в связи с допущенной технической ошибкой **приказываю:**

1. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 02 сентября 2021 г. № 84-ТР «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств акционерного общества «Спортивный комплекс «Олимпийский» к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» по индивидуальному проекту», заменив в пункте 3 таблицы приложения к приказу слова «ПАО «Россети Московский регион» словами «АО «ОЭК».

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Первый заместитель  
руководителя

А.Э. Сибрин



Прошито, пронумеровано, скреплено подписями и печатями  
( ) листов

Заместитель генерального  
директора, главный инженер  
ООО «Энергия Технологии»

М.Ф. Шитов

