

Приложение № 10  
к приказу АО «ОЭК»  
от 10.08 2022 г. № 1102

*ТИПОВАЯ ФОРМА  
ФЛ, ЮЛ/ИП СВЫШЕ 5000 кВт  
БЕЗ РАБОТ СЕТЕВОЙ  
ОРГАНИЗАЦИИ/С РАБОТАМИ  
СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ*

**Договор № \_\_\_\_\_  
об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям**

г. Москва

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице  
\_\_\_\_\_, действующего(ей) на  
основании \_\_\_\_\_, с одной  
стороны,

и

\_\_\_\_\_  
именуемое(ый, ая) в дальнейшем «Заявитель», в лице \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_, действующего(ей) на основании \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_, с другой  
стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о  
нижеследующем:

**I. Предмет Договора**

1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя  
обязательства по осуществлению технологического присоединения  
энергопринимающих устройств Заявителя (далее - технологическое присоединение)

\_\_\_\_\_, 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 \_\_\_\_\_ кВт;
- или*
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: \_\_\_\_\_ кВт (с учетом ранее присоединенной мощности максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя составит – \_\_\_\_\_ кВт);
- категория надежности \_\_\_\_\_;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение \_\_\_\_\_ кВ;
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кВт.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта: \_\_\_\_\_, расположенного по адресу (который будет располагаться): \_\_\_\_\_.

Заявитель заключает настоящий договор на основании \_\_\_\_\_.

(вид договора, его реквизиты и лицо, с которым он заключен)

**ИЛИ**

Заявителю принадлежит право \_\_\_\_\_.

(собственности, аренды, оперативного управления, хозяйственного ведения)

на земельный участок (на котором будет располагаться присоединяемый энергопринимающий объект), расположенный по адресу: \_\_\_\_\_.

Основанием возникновения данного права является \_\_\_\_\_.

(вид договора, его реквизиты и лицо, с которым он заключен)

**ИЛИ**

Заявителю принадлежит право \_\_\_\_\_.

(собственности, аренды, оперативного управления, хозяйственного ведения)

на присоединяемое здание/помещение, расположенное по адресу: \_\_\_\_\_.

Основанием возникновения данного права является \_\_\_\_\_.

(вид договора, его реквизиты и лицо, с которым он заключен).

3. Технические условия приведены в приложении № 1 к настоящему договору и являются неотъемлемой его частью. Срок действия технических условий составляет \_\_\_\_\_ со дня заключения настоящего договора.

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

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

6. Срок осуществления мероприятий не может превышать \_\_\_\_\_ с даты подписания Сторонами настоящего договора.

## II. Права и обязанности Сторон

7. 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;

*или*

- *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), указанные в технических условиях;*

- в течение 2 дней со дня уведомления Заявителем Сетевой организации о выполнении им технических условий направить копию такого уведомления и приложенных к нему документов субъекту оперативно-диспетчерского управления;

- осуществить проверку выполнения технических условий и совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления осмотр электроустановки Заявителя;

- по результатам осуществления мероприятий по проверке выполнения технических условий, при отсутствии замечаний, подлежащих устранению, составить акт о выполнении технических условий и направить его на согласование субъекту оперативно-диспетчерского управления;

- принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

- не позднее 3 рабочих дней со дня уведомления Заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 6 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.

8. Сетевая организация имеет право:

- осматривать место выполнения мероприятий, проверять качество выполнения технических условий Заявителем;

- привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему договору;

- 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.

9. 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);

- допустить Сетевую организацию и субъекта оперативно-диспетчерского управления для проведения осмотра (обследования) своих электроустановок;

- устранить замечания Сетевой организации и/или субъекта оперативно-диспетчерского управления, выявленные в ходе осмотра электроустановок Заявителя и после их устранения направить в Сетевую организацию уведомление об устранении замечаний;

- в течение 5 дней со дня получения акта о выполнении технических условий подписать его и направить два подписанных экземпляра в Сетевую организацию;

- принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

- получить разрешение федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск к эксплуатации присоединяемых объектов;

- 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 10 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;

10. Заявитель имеет право:

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

- 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. Размер платы за технологическое присоединение и порядок оплаты

11. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с \_\_\_\_\_ «\_\_» \_\_\_\_\_ и составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) руб. \_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС (20%) \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) руб. \_\_\_\_\_ копеек.

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

Платеж	Всего к оплате (с НДС), руб.	Срок оплаты со дня подписания договора, дней
20%		15 дней со дня заключения настоящего договора
50%		60 дней со дня заключения настоящего договора
30%		в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора
<b>ВСЕГО:</b>		

13. Датой исполнения обязательств Заявителя по оплате является дата зачисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации, указанный в настоящем договоре.

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

15. Настоящий 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.

Под нарушением Заявителем сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) в рамках настоящего договора понимается наступление 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.

При расторжении договора, как по инициативе заявителя, так и по инициативе сетевой организации, заявитель обязан возместить Сетевой организации фактически понесенные ей расходы на выполнение мероприятий в рамках настоящего договора на дату его расторжения.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. 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, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. В случае неисполнения Заявителем своих обязательств предусмотренных разделом III настоящего договора Сетевая организация вправе взыскивать в судебном порядке установленные договором платежи, в том числе авансовые платежи.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

20. За нарушение иных обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## **V. Порядок разрешения споров**

21. 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.

## **VI. Действие Договора и заключительные положения**

22. 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, а в случае передачи договора через клиентский офис Сетевой организации, соответствующей квитанцией.

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

24. 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.

Договора, является конфиденциальной и подлежит разглашению третьим лицам лишь в том случае, если обязанность ее разглашения предусмотрена законом.

25. 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 дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

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

Приложение №1 к договору: технические условия № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_.

### VIII. Реквизиты Сторон

#### Заявитель:

#### Сетевая организация:

Реквизиты

Реквизиты

(для юридических лиц - полное наименование)

Юридический адрес \_\_\_\_\_

(номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц)

Почтовый адрес \_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_

КПП \_\_\_\_\_

КПП \_\_\_\_\_

Р/с \_\_\_\_\_

Р/с \_\_\_\_\_

К/с \_\_\_\_\_

К/с \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_

(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени юридического лица)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

М.П.

(место нахождения)

(для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя отчество)

(номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

(серия, номер, дата и место выдачи

паспорта или иного документа удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)

ИНН \_\_\_\_\_



Место  
жительства \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(для физического лица - фамилия, имя, отчество)

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(серия, номер, дата и место выдачи паспорта или иного  
документа, удостоверяющего личность в соответствии с  
законодательством Российской Федерации)

ИНН \_\_\_\_\_

Место  
жительства \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
М.П.

Исполняющий обязанности  
заместителя генерального  
директора по реализации услуг



А.Г. Щербаков

Приложение № 1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**ТИПОВАЯ ФОРМА  
ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ /НА  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
АО «ОЭК»  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ  
УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И  
ОБЪЕКТОВ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО  
ХОЗЯЙСТВА НА  
НАПРЯЖЕНИИ 0,4 – 20 кВ**

- справочная информация типовой формы не печатается в технических условиях
- «энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства» – выбирается требуемое
- сноски, указанные по тексту типовой формы, не печатаются в технических условиях

*Штамп о согласовании*

---

(должность сотрудника Филиала АО «СО ЕЭС»  
Московское РДУ или ОДУ Центра)

---

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

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

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»  
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(наименование Заявителя: полное наименование организации – для юридического лица; фамилия, имя, отчество – для физического лица или индивидуального предпринимателя из заявки на технологическое присоединение)

Основание для разработки *технических условий на технологическое присоединение/изменений в технические условия на технологическое присоединение:*

(указываются реквизиты заявки на технологическое присоединение и/или письма Заявителя)

1. Наименование *энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства Заявителя:* \_\_\_\_\_

(указывается информация из заявки на технологическое присоединение и/или письма Заявителя)

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение *энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства Заявителя:*

(указывается информация из заявки на технологическое присоединение и/или письма Заявителя)

3. Максимальная мощность *присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя/энергопринимающих устройств потребителей, присоединяемых к электрическим сетям Заявителя, по настоящему договору об осуществлении технологического присоединения составляет:* \_\_\_\_\_ кВт (I этап – \_ кВт; II этап – \_ кВт; ... n этап – \_ кВт).

(указывается информация из заявки на технологическое присоединение и/или письма Заявителя)

(если энергопринимающие устройства/объекты электросетевого хозяйства вводятся в эксплуатацию по этапам, то указывается поэтапное распределение мощности в соответствии с заявкой на технологическое присоединение)

3.1. Ранее присоединенная в точке(ах) присоединения максимальная мощность: \_\_\_\_\_ кВт.

3.2. Максимальная мощность в точке(ах) присоединения с учетом ранее присоединенной: \_\_\_\_\_ кВт.

4. Категория надежности: \_\_\_\_\_<sup>1)</sup>

(если энергопринимающие устройства/объекты электросетевого хозяйства вводятся в эксплуатацию по этапам, то указывается категория надежности на каждом этапе в соответствии с заявкой на технологическое присоединение и/или письмом Заявителя)

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: \_\_\_\_\_ кВ.

(указывается информация из заявки на технологическое присоединение и/или письма Заявителя)

6. Точка(и) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение

<sup>1)</sup> В случае технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства сетевой организации пункт указывается в следующей редакции:

«4. Категория надежности, обеспечиваемая в отношении энергопринимающих устройств потребителей, присоединяемых к электрическим сетям Заявителя: \_\_\_\_\_».

максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

*При технологическом присоединении впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств/вновь сооружаемых объектов электросетевого хозяйства:*

1 точка – XXX XXX XXX XXX XXX – XXX кВт;

(наименование точки присоединения) (максимальная мощность в точке присоединения)

.....

n точка – XXX XXX XXX XXX XXX – XXX кВт.

(наименование точки присоединения) (максимальная мощность в точке присоединения)

*При технологическом присоединении с целью увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства:*

1 точка – XXX XXX XXX XXX XXX с увеличением максимальной мощности на XXX кВт до

(наименование точки присоединения) (увеличение максимальной мощности в точке присоединения)

XXX кВт;

(максимальная мощность в точке присоединения с учетом ранее присоединенной)

n точка – XXX XXX XXX XXX XXX с увеличением максимальной мощности на XXX кВт до

(наименование точки присоединения) (увеличение максимальной мощности в точке присоединения)

XXX кВт.

(максимальная мощность в точке присоединения с учетом ранее присоединенной)

(если энергопринимающие устройства/объекты электросетевого хозяйства вводятся в эксплуатацию по этапам, то указываются точки присоединения с распределением максимальной мощности на каждом этапе нарастающим итогом в соответствии с заявкой на технологическое присоединение и/или письмом Заявителя)

(при присоединении к сети 0,4 кВ и отсутствии возможности определения точного количества точек, на стадии подготовки технических условий, допускается указывать в качестве точек присоединения центр питания 0,4 кВ с указанием на последующее определение количества точек присоединения и распределение по ним максимальной мощности в проекте, типовой вариант написания: «РУ 0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 222, количество точек присоединения и распределение максимальной мощности по точкам присоединения определить проектом»)

## 7. Основной источник питания

---

(указывается наименование источника питания, с учетом его диспетчерского наименования, типовой вариант написания: ПС 220 кВ Герцево)

## 8. Резервный источник питания:

---

(указывается наименование источника питания с учетом его диспетчерского наименования, типовой вариант написания: ПС 220 кВ Магистральная)

## 9. Сетевая организация осуществляет:

9.1. Мероприятия, выполняемые АО «ОЭК» за счет платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения: (если энергопринимающие устройства/объекты электросетевого хозяйства вводятся в эксплуатацию по этапам, то указывается поэтапное распределение мероприятий, выполняемых АО «ОЭК» за счет платы за технологическое присоединение)

### 9.1.1. Строительство СП (РП, РТП, ТП, ЦП).

Типовой вариант написания: «Строительство новой РТП по проекту, согласованному с технической дирекцией АО «ОЭК», а также, в случаях, предусмотренных действующим законодательством, с органом федерального государственного энергетического надзора. Установить трансформаторы мощностью ... кВА, номинальным напряжением ... / 0,4 кВ, схема и группа соединения обмоток  $\Delta/Y_n-11$ , вид переключений – ПБВ $\pm 2 \times 2,5$  % с 5 анцапфами. Установить оборудование, укомплектованное коммутационными аппаратами, моторными приводами. Оборудование новой РТП укомплектовать в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.1 настоящих технических условий. РТП разместить в центре нагрузок, место посадки согласовать в установленном порядке (с технической дирекцией АО «ОЭК», районным архитектором и владельцем территории).

Строительство новых ТП в количестве .... штук, по схеме 2БКТП-.... по проекту, согласованному с технической дирекцией АО «ОЭК», а также, в случаях, предусмотренных действующим законодательством, с органом федерального государственного энергетического надзора. Установить трансформаторы мощностью ... кВА, номинальным напряжением ... / 0,4 кВ, схема и группа соединения обмоток  $\Delta/Y_n-11$ , вид переключений – ПБВ $\pm 2 \times 2,5$  % с 5 анцапфами. Установить оборудование, укомплектованное коммутационными аппаратами, моторными приводами. Оборудование новой ТП укомплектовать в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.1 настоящих технических условий. ТП разместить в центре нагрузок, место посадки согласовать в установленном порядке (с технической дирекцией АО «ОЭК», районным архитектором и владельцем территории).

### 9.1.2. Строительство ВЛ (КЛ, КВЛ).

Типовой вариант написания: «Прокладку питающих кабельных линий ... кВ, сечением не менее АПв...3(1х...)/... мм<sup>2</sup> (длину линий и сечение экрана определить проектом):

От ячеек ..... РУ ... кВ ПС ...кВ..... до новой РТП в количестве ... КЛ.<sup>2)</sup>

Прокладку распределительных кабельных линий ... кВ сечением АПв...3(1х...)/... мм<sup>2</sup> (длину линий и сечение экрана определить проектом):

От ... до ... с заходом в новые ТП в количестве ... КЛ.

Прокладку КЛ 0,4 кВ от новых ТП до границы участка Заявителя в количестве ... КЛ».

<sup>2)</sup> Допускается вместо номера ячейки указывать номер секции распределительного устройства.

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

9.1.4. Выполнить комплекс работ по оборудованию вновь сооружаемой(-го) ТП / РП / РТП системой телемеханики / телемеханики с функцией телесигнализации / телемеханики с функцией телесигнализации, телеизмерения и телеуправления с возможностью передачи данных по ВОЛС и резервному каналу (GPRS) в расширенном диапазоне<sup>3)</sup>. Проектные решения согласовать с технической дирекцией АО «ОЭК».

9.2. Мероприятия, выполняемые АО «ОЭК» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения: (если энергопринимающие устройства/объекты электросетевого хозяйства вводятся в эксплуатацию по этапам, то указывается поэтапное распределение мероприятий, выполняемых АО «ОЭК» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа).

9.2.1. Строительство / реконструкция СП (РП, РТП, ТП, ЦП);

9.2.2. Строительство / реконструкция ВЛ (КЛ, КВЛ).

Типовой вариант написания: «Прокладку распределительных кабельных линий ... кВ сечением АПв...3(1х...)/... мм<sup>2</sup> (длину линий и сечение экрана определить проектом).

От новой ТП до врезки в существующие КЛ ... кВ сечением АПв...3(1х...)/... мм<sup>2</sup> направлением ТП (РТП)... – ТП (РТП)... в количестве ... КЛ с монтажом ... соединительных муфт».

9.3. Обеспечить путем урегулирования взаимоотношений с «наименование энергетической компании» ввод «наименование вводимого/реконструируемого объекта». (если энергопринимающие устройства/объекты электросетевого хозяйства вводятся в эксплуатацию по этапам, то указывается поэтапное распределение мероприятий, выполняемых иными энергетическими компаниями)

9.4. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР, АОСН, АОПО)<sup>4) 5)</sup>.

<sup>3)</sup> Выбираются необходимые требования для каждого объекта электросетевого хозяйства.

<sup>4)</sup> Указываются наименования устройств ПА, в реализации управляющих воздействий которых предполагается (необходимо) участие энергопринимающих устройств Заявителя.

<sup>5)</sup> Пункты 9.4, 10.2, 10.3, 10.4, 10.5, 12.4 включаются при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, при этом:

1. Пункт 10.3 не включаются, если заявка на технологическое присоединение содержит информацию об отсутствии нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения.

2. Пункт 10.5 не включаются, если заявка на технологическое присоединение содержит информацию об отсутствии:

- энергопринимающих устройств, относящихся к технологической и аварийной брони;
- энергопринимающих устройств, относящихся к особой категории первой категории надежности.

10. Заявитель осуществляет:

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

*(если энергопринимающие устройства/объекты электросетевого хозяйства вводятся в эксплуатацию по этапам, то указывается поэтапное распределение мероприятий, выполняемых Заявителем)*

10.1.1. Указываются мероприятия, необходимые для технологического присоединения и выполняемые Заявителем, в пределах границ принадлежащего Заявителю земельного участка.

10.1.2. При наличии в заявке на технологическое присоединение проектных решений по электроснабжению Заявителя, указываются мероприятия, параметры и количество устанавливаемого оборудования в соответствии с прилагаемой проектной документацией.

10.1.3. В случае отсутствия в заявке на технологическое присоединение проектных решений по электроснабжению Заявителя, применяются следующие типовые варианты написания мероприятий:

10.1.4. «Строительство РП, РТП (ТП)-6, 10, 20 кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-6, 10, 20 кВ смонтировать трансформаторы 6, 10, 20/0,4 кВ. Мощность трансформаторов определить проектом. Запитать новые РП, РТП (ТП)-6, 10, 20 кВ от точек присоединения путем строительства КВЛ / ВЛ / КЛ-6, 10, 20 кВ. Количество ЛЭП, длину трассы, марку и сечение провода / кабеля определить проектом».

10.1.5. «Строительство КВЛ / ВЛ / КЛ-0,4 кВ от точек присоединения до РУ-0,4 кВ энергопринимающих устройств. Параметры и конструктивное исполнение электрических сетей и РУ-0,4 кВ определить проектом».

10.1.6. «Строительство (реконструкцию) сетей 0,4 кВ / 6, 10, 20/0,4 кВ. Объем работ по сооружению (реконструкции) сетей 0,4 кВ / 6, 10, 20/0,4 кВ Заявителя, с учетом требуемой категории надежности, определить проектом».

10.2. 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 АО «ОЭК» напряжением 6 кВ / 10 кВ / 20 кВ не выше 0,4 ( $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ ) / 0,4 кВ не выше 0,35 ( $\text{tg } \varphi \leq 0,35$ ). При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункту 12.1 настоящих технических условий 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

10.3. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства,

исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» (далее - ГОСТ 32144-2013) в точках присоединения к электрическим сетям АО «ОЭК», а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в автоматизированную систему АО «ОЭК», показатели качества электроэнергии должны передаваться в объеме в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

10.4. 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.

10.5. В случае если для обеспечения электроснабжения электроприемников аварийной и (или) технологической брони, требуется наличие автономных резервных источников питания, а также электроприемников, относящихся к особой категории первой категории надежности, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

## 11. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления:

11.1. Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование, указанное в пунктах 9.1<sup>6)</sup> и 10.1<sup>7)</sup> настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА). Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0-55,0 Гц.<sup>8)</sup>

<sup>6)</sup> При необходимости дополняется ссылкой на пункт 9.2.

<sup>7)</sup> Указывается при необходимости оснащения основного (первичного) электротехнического оборудования Заявителя устройствами релейной защиты и автоматики.

<sup>8)</sup> В случае ввода в эксплуатацию (реконструкции), указанных в пункте 9.1, объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, а также если предполагается (необходимо) участие энергопринимающих устройств Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (кроме АЧР), первый абзац пункта 11.1 изложить в следующей редакции с добавлением пунктов 11.2 и 11.3 и последующим изменением нумерации:

«11.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 9.1 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.

Схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с АО «ОЭК» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

11.2. Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пункте 9.1 (по указанию АО «СО ЕЭС» добавляются объекты электросетевого хозяйства Заявителя из раздела 10), настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Московское РДУ (по указанию АО «СО ЕЭС» изменяется способ передачи телеинформации на передачу в Филиал АО «СО ЕЭС» Московское РДУ с помощью ретрансляции из АО «ОЭК») и АО «ОЭК» по двум независимым каналам связи со следующими требованиями:

– технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с АО «ОЭК» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР);



Устройства РЗА, устанавливаемые на вновь вводимом основном (первичном) электротехническом оборудовании, указанном в пункте 9.1<sup>9</sup> настоящих технических условий, должны позволять отключать токи короткого замыкания, автоматически выделять поврежденный участок при технологических нарушениях в сети, автоматически включать неповрежденное оборудование и реализовывать схему АВР по высокой стороне.

11.2. Организация 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 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». 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 настоящих ТУ, 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».<sup>10)</sup>

12.2. АО «ОЭК» выполняет мероприятия, указанные в пункте 9.1 настоящих ТУ, с учетом требований раздела 11 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации.

Урегулирование отношений с третьими лицами и смежными сетевыми организациями по выполнению работ в соответствии с пунктом 9.3 на принадлежащих им объектах осуществляет АО «ОЭК».

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 лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет АО «ОЭК».

12.3. При проектировании согласно пунктам 12.1 и 12.2 настоящих технических условий учесть технические решения, принятые в проектах:<sup>11)</sup>

---

– устройства сбора и передачи телеинформации должны быть интегрированы в существующие АСУ ТП (ССПИ) *(буллит добавляется при реконструкции существующих объектов).*

11.3 Оснастить впервые сооружаемые объекты электросетевого хозяйства, указанные в пункте 9.1 настоящих технических условий, телефонной связью с диспетчерским персоналом Филиала АО «СО ЕЭС» Московское РДУ по двум независимым каналам связи *(необходимость оснащения объектов электросетевого хозяйства телефонной связью с диспетчерским персоналом Филиала АО «СО ЕЭС» Московское РДУ определяется АО «СО ЕЭС»).*

<sup>9)</sup> При необходимости дополняется ссылкой на пункт 9.2.

<sup>10)</sup> По указанию АО «СО ЕЭС» пункт дополняется необходимостью согласования задания на проектирование и проектной документации с Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ или Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Центра.

<sup>11)</sup> Пункт указывается при необходимости синхронизации мероприятий, предусмотренных настоящими техническими условиями, и технических решений, разработанных в рамках иной проектной документации.

12.3.1. \_\_\_\_\_ ;

12.3.2. \_\_\_\_\_ .

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

12.5. До ввода объектов в работу, АО «ОЭК» необходимо провести проверку выполнения технических условий (с учетом этапности, предусмотренной настоящими техническими условиями)<sup>12)</sup> с привлечением представителей Филиала АО «СО ЕЭС» Московское РДУ, результатом которой является Акт о выполнении технических условий (с учетом этапности, предусмотренной настоящими техническими условиями)<sup>86</sup>, подписываемый АО «ОЭК», Заявителем и Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ<sup>13)</sup>.

12.6. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства/объектов электросетевого хозяйства будет произведено после выдачи федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявител<sup>14)</sup> (с учетом этапности, предусмотренной настоящими техническими условиями)

12.7. 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.

12.8. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_ года (лет) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ / дополнительного соглашения от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям при условии согласования АО «СО ЕЭС».

12.9. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_ года (лет).

12.10. Ранее выданные технические условия от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ аннулируются.

(данный пункт включается при наличии необходимости аннулирования ранее выданных технических условий)

<sup>12)</sup> Информация в скобках добавляется в случае, если энергопринимающие устройства/объекты электросетевого хозяйства вводятся в эксплуатацию по этапам.

<sup>13)</sup> По указанию АО «СО ЕЭС» вместо Филиала АО «СО ЕЭС» Московское РДУ указывается Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Центра.

<sup>14)</sup> В случае ввода в эксплуатацию (реконструкции), указанных в пункте 9.1, объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, пункт 12.6 изложить в следующей редакции:

«12.6. Фактическое присоединение *энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства/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 и объектов электросетевого хозяйства АО «ОЭК», указанных в пункте 9.1».

Исполняющий обязанности  
заместителя генерального  
директора по реализации услуг



А.Г. Щербаков