

## ТИПОВОЙ ДОГОВОР

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям  
посредством перераспределения максимальной мощности

г. Норильск

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы»**, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и

\_\_\_\_\_ (полное наименование юридического лица, номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии, имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица, наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует,

\_\_\_\_\_ либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

именуемый в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

### 1. Предмет Договора

1.1. В соответствии с Договором Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, в пользу которого предлагается перераспределить избыток максимальной мощности (далее – технологическое присоединение) \_\_\_\_\_,

(наименование энергопринимающих устройств)

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;
- категория надежности \_\_\_\_\_;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение \_\_\_\_\_ кВ;
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кВт.

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

1.2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения \_\_\_\_\_,

\_\_\_\_\_ (наименование объектов заявителя)

расположенных (которые будут располагаться) \_\_\_\_\_.

(место нахождения объекта заявителя)

1.3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям посредством перераспределения максимальной мощности (далее - Технические условия) и располагается на расстоянии \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) метров от границы участка Заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя.

1.4. Технические условия являются неотъемлемой частью Договора и приведены в Приложении № 1 к Договору.

Срок действия Технических условий составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) года (лет) со дня заключения Договора.

1.5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) месяц (год) со дня заключения Договора.

### 2. Обязанности Сторон

2.1. Сетевая организация обязуется:

2.1.1. Исполнить надлежащим образом обязательства по 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, если иное не определено соглашением между Сетевой организацией и Заявителем, заключенным на основании его обращения в Сетевую организацию.

2.1.2. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня выдачи Технических условий лицу, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность по соглашению о перераспределении мощности, направить лицу, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется по соглашению о перераспределении мощности, требования:

об изменении устройств релейной защиты и устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности для снижения объема максимальной мощности в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности, в случае эксплуатационной принадлежности этих устройств лицам, перераспределяющим максимальную мощность энергопринимающих устройств;

о внесении изменений в документы, предусматривающие взаимодействие Сетевой организации и указанного лица, или о подписании новых документов, фиксирующих объем максимальной мощности после ее перераспределения, в соответствии с соглашением о перераспределении мощности (Технические условия, Акт об осуществлении технологического присоединения).

Одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя осуществляется допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление Акта допуска прибора учета к эксплуатации (Приложение №4 к Договору).

2.1.3. В течение 10 (десяти) дней со дня получения от Заявителя уведомления Сетевой организации о выполнении им Технических условий проверку выполнения Технических условий Заявителем.

2.1.4. По результатам мероприятий по проверке выполнения Заявителем технических условий в 3-дневный срок составить и направить для подписания Заявителю подписанный со своей стороны Акт о выполнении Технических условий по форме согласно Приложению № 2 к Договору.

2.1.5. Принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя должностным лицом уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору (в случае если такой осмотр предусмотрен действующим законодательством).

2.1.6. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня уведомления Заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя осуществить с соблюдением срока, установленного пунктом 1.5. Договора, фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии Заявителя Акт об осуществлении технологического присоединения (Приложение №3 к Договору) и направить его Заявителю.

2.2. Сетевая организация при невыполнении Заявителем Технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению Заявителя продлить срок действия Технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

2.3. Заявитель обязуется:

2.3.1. Исполнить надлежащим образом обязательства по 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.

2.3.2. 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).

Уведомление направляется в Сетевую организацию любым доступным способом, позволяющим надлежащим образом зафиксировать факт получения уведомления.

***Для Договора с Заявителем присоединение объектов которого осуществляется по 1 и 2 категории надежности к электрическим сетям классом напряжения до и выше 20 кВ, или максимальная мощность энергопринимающих устройств которых более 670 кВт:***

2.3.3. Принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору и представителями Сетевой организации, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

2.3.4. Получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

**Для Договора с Заявителем присоединение объектов которого осуществляется по 3 категории надежности к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых менее 670 кВт:**

2.3.3. Принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств совместно с представителями Сетевой организации.

2.3.4. В течение 5 (пяти) дней со дня оформления Акта о выполнении технических условий направить в адрес уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

2.3.5. В течение 5 (пяти) дней со дня получения подписанного Сетевой организацией Акта о выполнении технических условий вернуть в Сетевую организацию один экземпляр подписанного со своей стороны Акта о выполнении технических условий.

2.3.6. После осуществления Сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать Акт об осуществлении технологического присоединения (Приложение №3 к Договору) либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 2 (двух) рабочих дней со дня получения указанного акта от Сетевой организации.

2.3.7. Надлежащим образом исполнять указанные в разделе 3 Договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение.

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

2.5. Сетевая организация и Заявитель имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством.

### **3. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов**

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ (наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и составляет \_\_\_\_\_ (прописью сумма) рублей \_\_\_\_\_ коп.

3.2. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: Заявитель осуществляет предоплату на расчетный счет Сетевой организации в размере 100% стоимости за технологическое присоединение указанной в п. 3.1. Договора.

3.3. Датой исполнения обязательства Заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет Сетевой организации.

### **4. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон**

4.1. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, Сетевая организация - до границ участка Заявителя.

### **5. Условия изменения, расторжения Договора и ответственность Сторон**

5.1. Договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

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

5.3. Заявитель вправе при нарушении Сетевой организацией указанных в Договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть 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.

5.4. 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 пункта 5.4. Договора, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

5.5. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.6. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами Договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по Договору.

## 6. Порядок разрешения споров

6.1. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении Договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## 7. Заключительные положения

7.1. Договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра Договора в Сетевую организацию.

7.2. Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

7.3. Неотъемлемую часть Договора составляют следующие приложения:

- Приложение № 1 - Технические условия для присоединения к электрическим сетям;
- Приложение № 2 - Акт о выполнении технических условий (образец);
- Приложение № 3 - Акт об осуществлении технологического присоединения (образец);
- Приложение № 4 - Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии (образец).

## 8. Реквизиты и подписи Сторон

### СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ:

МУП «КОС»

Юридический адрес: 663300, Россия  
Красноярский край, город Норильск,  
район Центральный, улица Нансена, зд. 18-а

ИНН 2457029066  
КПП 245701001  
ОГРН 1022401628920

Р/с \_\_\_\_\_  
к/с \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
МУП «КОС»

(должность)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

М.П.

### ЗАЯВИТЕЛЬ:

\_\_\_\_\_  
(для юридических лиц - полное наименование, номер записи в  
Едином государственном реестре юридических лиц)

ИНН \_\_\_\_\_

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

\_\_\_\_\_  
(место нахождения)

\_\_\_\_\_  
(для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя,  
отчество)

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

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

\_\_\_\_\_  
(место жительства)

\_\_\_\_\_  
(для юр.лиц - должность представителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

М.П.

Приложение № 1  
к Типовому договору об осуществлении  
технологического присоединения к  
электрическим сетям посредством  
перераспределения максимальной  
мощности

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям  
посредством перераспределения максимальной мощности

№ \_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы»**, именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация**», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и

\_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество заявителя, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)

именуемый в дальнейшем «**Заявитель**», с другой стороны, вместе именуемые «**Стороны**», согласовали настоящие технические условия к Договору.

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя \_\_\_\_\_

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет \_\_\_\_\_ (кВт).

\_\_\_\_\_ (если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

4. Категория надежности \_\_\_\_\_.

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

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя \_\_\_\_\_.

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения \_\_\_\_\_ (кВт).

8. Основной источник питания \_\_\_\_\_.

9. Резервный источник питания \_\_\_\_\_.

10. Сетевая организация осуществляет

\_\_\_\_\_ (указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий).

11. Заявитель осуществляет

---

---

---

12. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) год (года) со дня заключения Договора.

**Образец**

Главный энергетик МУП «КОС»

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

**СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ:  
МУП «КОС»**

\_\_\_\_\_ МУП «КОС»  
(должность)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)  
(подпись)

М.П.

**ЗАЯВИТЕЛЬ:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(для юр.лиц - должность представителя)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)  
(подпись)

М.П.

Приложение № 2  
к Типовому договору об  
осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям  
посредством перераспределения  
максимальной мощности

**АКТ**  
**о выполнении технических условий**

№ \_\_\_\_\_ « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Норильск  
«Коммунальные объединенные системы»,  
(полное наименование сетевой организации)  
именуемое в дальнейшем \_\_\_\_\_ МУП «КОС» \_\_\_\_\_,  
(сокращенное наименование Сетевой организации)  
в лице \_\_\_\_\_ главного энергетика ОГЭ \_\_\_\_\_, действующего  
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)  
на основании \_\_\_\_\_ положения об отделе главного энергетика \_\_\_\_\_, с одной стороны,  
(устава, доверенности, иных документов)  
и \_\_\_\_\_,  
(полное наименование Заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)  
именуемое в дальнейшем \_\_\_\_\_,  
(сокращенное наименование Заявителя)  
в лице \_\_\_\_\_,  
(Ф.И.О. лица – представителя Заявителя)  
действующего на основании \_\_\_\_\_,  
(устава, доверенности, иных документов)  
с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили акт о выполнении технических  
условий (далее - Акт) о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_  
к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № КОС-ПЭ- \_\_\_\_/\_\_\_\_.
2. В ходе проверки рассмотрено выполнение

(перечень требований, пунктов технических условий)

3. Максимальная мощность (всего) \_\_\_\_\_ кВт, в том числе:  
присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной  
мощности) \_\_\_\_\_ кВт;  
ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт.

Категория надежности электроснабжения \_\_\_\_\_ кВт.

Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий:

(указываются перечень и реквизиты документов, представленных заявителем и (или) Сетевой организацией в целях подтверждения выполнения технических условий)

5. Проведен осмотр электроустановок Заявителя

(перечень электроустановок, адрес)

Сетевой организацией в лице \_\_\_\_\_

(должностное лицо сетевой организации)

с участием \_\_\_\_\_

(должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления)

(ф.и.о., телефон, наименование организации, адрес)

построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ к договору о технологическом присоединении

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

В ходе проведения осмотра установлены:

перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру:

(тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводов, характеристики линий и др.)  
устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды релейной защиты и автоматики и др.)

автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями (этапом технических условий), выполнены \_\_\_\_\_

7. Прочие отметки:

Должностное лицо  
сетевой организации

Заявитель (уполномоченный  
представитель заявителя)

\_\_\_\_\_  
Главный энергетик ОГЭ

(должность)

(подпись)

(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должность)

(подпись)

(Ф.И.О.)

**СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ:**  
**МУП «КОС»**

**ЗАЯВИТЕЛЬ:**

\_\_\_\_\_  
(должность) МУП «КОС»

\_\_\_\_\_  
(для юр.лиц - должность представителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

М.П.



Приложение № 3  
к Типовому договору об осуществлении  
технологического присоединения к  
электрическим сетям посредством  
перераспределения максимальной  
мощности

**АКТ**  
**об осуществлении технологического присоединения**

№ \_\_\_\_\_ « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Настоящий акт составлен муниципальным унитарным предприятием муниципального образования  
город Норильск «Коммунальные объединенные системы» (МУП «КОС»),

(полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице \_\_\_\_\_

(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной

(устава, доверенности, иных документов)

стороны, и \_\_\_\_\_,

(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. Заявителя – физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем Заявителем, в лице \_\_\_\_\_

(ф.и.о. лица – представителя Заявителя)

действующего на основании \_\_\_\_\_,

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали Акт о  
нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала Заявителю услугу по технологическому  
присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Заявителя в соответствии с  
мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения к  
электрическим сетям от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ в полном объеме

на сумму \_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ Сумма прописью \_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ копеек \_\_\_\_\_, в том числе

НДС \_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ Сумма прописью \_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ копеек \_\_\_\_\_.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям  
для присоединения к электрическим сетям от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_, акт об осуществлении

технологического присоединения от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) \_\_\_\_\_ кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей максимальной  
мощности) \_\_\_\_\_ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети  
трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Категория надежности электроснабжения: \_\_\_\_\_ кВт;

\_\_\_\_\_ кВт;

\_\_\_\_\_ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
В том числе опосредованно присоединенные						

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Заявителя

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к внешней сети, не принадлежащей Заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок

Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети Сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

10. Подписи сторон:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(должность)  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (ф.и.о.)

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(должность)  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (ф.и.о.)

**СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ:  
МУП «КОС»**

\_\_\_\_\_  
(должность) МУП «КОС»  
\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О)

М.П.

**ЗАЯВИТЕЛЬ:**

\_\_\_\_\_  
(для юр.лиц - должность представителя)  
\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

Приложение № 4  
к Типовому договору об осуществлении  
технологического присоединения к  
электрическим сетям посредством  
перераспределения максимальной  
мощности

**А К Т**  
**допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии**

№ \_\_\_\_\_ « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_

МУП «КОС»

(наименование сетевой организации)

(фамилия, имя, отчество, должность представителя сетевой организации)

(фамилия, имя, отчество или наименование потребителя или его представителя)

**Предприятие «Энергосбыт» АО «НТЭК»**

(наименование субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

(фамилия, имя, отчество, должность представителя субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

(номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при наличии)

Дата и время проведения проверки: « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. « \_\_\_\_ » часов « \_\_\_\_ » минут.

1. Сведения о точке поставки

Адрес	
Наименование ТП (КТП) (наименование, номер) Фидер 0,4 кВ (наименование, номер) Опора 0,4 кВ (номер)	
Характеристика помещения (жилое или нежилое)	
Коммутационный аппарат до прибора учета (номинальный ток, А)	

2. Характеристики и показания прибора учета

Место установки	
Тип	
Заводской номер	
Класс точности	
Номинальный ток, А	
Номинальное напряжение, В	
Год выпуска	
Дата поверки	
Дата следующей поверки	

3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки			
Тип			
Заводской номер			
Коэффициент трансформации			
Класс точности			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

4. Информация о знаках визуального контроля (пломбах)

Место установки пломбы	
Количество, шт	

5. Результаты измерений

Характеристики	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Сила тока в первичной цепи, А			
Сила тока в измерительных цепях, А			
Фазное напряжение, В			

6. Характеристики использованного оборудования

(наименование и тип оборудования, номер, дата поверки)

7. Заключение

Решение о допуске (недопуске) прибора учета в эксплуатацию (в случае недопуска указать причины)

Образец

8. Мероприятия, необходимые к выполнению для допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию

Срок выполнения мероприятий до «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

Представитель сетевой организации МУП «КОС»

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (ф.и.о. представителя)

Потребитель (его представитель)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (ф.и.о. потребителя (его представителя))

Представитель субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен предполагается к заключению договор энергоснабжения купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (ф.и.о. представителя)

**СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ:**  
**МУП «КОС»**

\_\_\_\_\_  
(должность) МУП «КОС»

\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О)

М.П.

**ЗАЯВИТЕЛЬ:**

\_\_\_\_\_  
(для юр.лиц - должность представителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

М.П.