

**Типовой договор**  
**об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям**  
(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств)

г. Жуковский

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Открытое акционерное общество «Туполев»**, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора филиала ОАО «Туполев» «ЖЛИ и ДБ», \_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_, 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(ое) в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. Предмет договора

1.1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (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:

1.1.1. максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ (кВт);

1.1.2. категория надежности \_\_\_\_\_;

1.1.3. класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение \_\_\_\_\_ (кВ);

1.1.4. ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 1.4. настоящего договора, мощность \_\_\_\_\_ кВт\*(1).

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

1.3. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения \_\_\_\_\_,  
(наименование объектов Заявителя)  
расположенных (которые будут располагаться) \_\_\_\_\_.  
(место нахождения объектов Заявителя)

1.4. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается(ются) на расстоянии \_\_\_\_\_ метров\*(2) от границы участка Заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя.

1.5. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в **приложении №1** к настоящему договору.

1.6. Срок действия технических условий составляет \_\_\_\_\_ год(а)\*(3) со дня заключения настоящего договора.

1.7. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_ \*(4) со дня заключения настоящего договора.

## 2. Права и обязанности Сторон

2.1. Сетевая организация обязуется:

2.1.1. 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.

2.1.2. В течение \_\_\_\_ рабочих дней со дня уведомления Заявителем Сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя.

2.1.3. Не позднее \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии Заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности (**приложение №5**), акт о технологическом присоединении (**приложение №4**) и направить их Заявителю.

2.1.4. Принимать от Заявителя письменные заявки на введение ограничения режима потребления/передачи электроэнергии, выданные последним в соответствии с согласованным графиком, и осуществлять действия по ограничению режима потребления/передачи электроэнергии.

2.1.5. Согласовать график производства скрытых работ и при получении уведомления от Заявителя о сдаче скрытых работ обеспечить их приемку путем подписания соответствующих актов.

2.2. Сетевая организация имеет право осуществлять контроль выполнения Заявителем технических условий и обязательств по настоящему договору, в том числе путем направления запросов и направления уполномоченных представителей в место расположения энергоустановок Заявителя, а также путем составления документов, примерный перечень которых указан в **приложении № 2** к настоящему договору.

2.3. 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.

2.4. Заявитель обязуется:

2.4.1. 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.

2.4.2. Принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Сетевой организацией; после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности (**приложение №5**).

2.4.3. После выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка Заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить Сетевую организацию о выполнении технических условий.

2.4.4. При проверке Сторонами выполнения Заявителем технических условий подписать со своей стороны акт о выполнении технических условий, включающий акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности) (**Приложение №3**).

2.4.5. Устранять, указанные Сетевой организацией в ходе приемки, претензии к качеству выполнения технических условий. Доказательством приемки Сетевой организацией работ по выполнению технических условий является подписанный Сетевой организацией акт о выполнении технических условий, включающий акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности).

2.4.6. Обеспечить доступ Сетевой организации в энергоустановки Заявителя и участие уполномоченного представителя Заявителя при выполнении Сетевой организацией работ по фактическому присоединению энергоустановок Заявителя к электрическим сетям Сетевой организации. Непредставление доступа или отсутствие уполномоченного представителя Заявителя, в случае если Заявитель был уведомлен

надлежащим образом, является основанием для Сетевой организации перенести сроки выполнения работ по фактическому присоединению.

2.4.7. Принять от Сетевой организации и в течение \_\_\_\_\_ рабочих дней с момента получения подписать и передать Сетевой организации акт о технологическом присоединении (**приложение № 4**). В случае неподписания акта о технологическом присоединении в указанный срок или в случае непредставления в этот срок мотивированного письменного отказа в его подписании, акт считается подписанным со стороны Заявителя.

2.4.8. Надлежащим образом исполнять указанные в разделе 3 настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение.

2.4.9. Уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные Сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование двух и более источников электроснабжения.

2.5. 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.

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

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется\*(5) в соответствии с решением \_\_\_\_\_  
(наименование органа исполнительной власти области государственного регулирования тарифов)  
от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_ и составляет \_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

3.2. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в следующем порядке: \_\_\_\_\_  
(указываются порядок и сроки внесения платы за технологическое присоединение)

3.3. Датой исполнения обязательства Заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата зачисления денежных средств 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\*(6).

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

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

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

5.3. Заявитель вправе при нарушении Сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

5.4. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

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

5.6. 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.

5.7. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти или иными уполномоченными организациями.

### **6. Порядок разрешения споров**

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

### **7. Срок действия договора**

7.1. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до момента исполнения Сторонами своих обязательств в полном объеме, если иное не предусмотрено в настоящем договоре. Настоящий договор может быть расторгнут досрочно по соглашению Сторон.

7.2. Заявитель обязан уведомить Сетевую компанию о расторжении договора не позднее чем за \_\_\_\_\_ дней до планируемой даты расторжения настоящего договора, при этом Стороны обязаны составить акт сверки расчетов. В этом случае настоящий договор считается расторгнутым с момента полного взаиморасчета Сторон.

### **8. Заключительные положения**

8.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую по одному экземпляру каждой из Сторон.

8.2. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

8.3. Признание недействительным(и) отдельного(ых) положения(ий) настоящего договора не влечет признания его недействительности в целом. В случае расхождения отдельных положений настоящего договора с положениями действующего законодательства, Стороны руководствуются условиями настоящего договора.

8.4. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме, как в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации или соглашением Сторон) в течение срока действия настоящего договора и в течение трех лет после его окончания.

8.5. Стороны обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смене руководства, отзыве (отмене) доверенностей, реорганизации, ликвидации и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим договором обязательств, в срок не позднее \_\_\_\_ дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

### **9. Приложения к договору**

9.1. Приложение № 1 «Технические условия для технологического присоединения энергоустановок Заказчика к электрическим сетям».

9.2. Приложение № 2 «Перечень актов к составлению в ходе выполнения Исполнителем приемки скрытых работ и контрольных функций».

9.3. Приложение № 3 «Форма Акта о выполнении ТУ, включающего акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности)».

9.4. Приложение № 4 «Акт о технологическом присоединении».

9.5. Приложение № 5 «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон».

9.6. Все приложения и соглашения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью и вступают в силу после подписания настоящего договора и осуществления платежей, предусмотренных пунктом 3.1 настоящего договора.

### **10. Реквизиты Сторон**

**Сетевая организация:**

**ОАО «Туполев» (филиал ОАО «Туполев» ЖЛИ и ДБ)**

(наименование сетевой организации)

Местонахождение: 105005, г. Москва, набережная Академика Туполева, д.17,

Почтовый адрес филиала ОАО «Туполев» «ЖЛИиДБ»: 140180, г. Жуковский, ул. Туполева

ИНН/КПП 7705313252/501302001

р/с 40702810940350104218 в Раменском ОСБ №2580

к/с 30101810400000000225

БИК 004 525225

Директор филиала ОАО «Туполев» ЖЛИ и ДБ

В.А. Наумов

**Заявитель:**

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

Местонахождение: \_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_

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

(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)

ИНН \_\_\_\_\_

Место жительства: \_\_\_\_\_

р/с

к/с

БИК

\_\_\_\_\_  
(подпись)

М.П.

М.П.

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\* (1) Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство Заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и Заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности.

\* (2) Точки присоединения не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя.

\* (3) Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

\* (4) Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка Заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

\* (5) Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

\* (6) Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между Сетевой организацией и Заявителем, заключенным на основании его обращения в Сетевую организацию.

**Технические условия**  
**для присоединения к электрическим сетям**

(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

N \_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
(наименование Сетевой организации, выдавшей технические условия)

\_\_\_\_\_  
(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)

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(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) \_\_\_\_\_.
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, предусмотренные пунктом 25.1 Правил 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)

11. Заявитель осуществляет\*\*

---

12. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_ год(а)\*\*\* со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

\_\_\_\_\_  
(подпись)

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

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
\* Указываются обязательства Сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства Заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

\*\* Указываются обязательства Заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства Заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения Сетевой организацией за счет ее средств.

\*\*\* Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

**Перечень актов к составлению в ходе выполнения Сетевой организацией приемки скрытых работ и контрольных функций**

1. Акт скрытых работ;
2. Заключение о пригодности оборудования для монтажа и эксплуатации;
3. Разрешение на замену оборудования и выполнение условий замены в точке присоединения к электрической сети Сетевой организации (при необходимости);
4. Акт осмотра траншей для прокладки кабельных линий, кабельных линий электропередачи и кабельных вставок перед их прокладкой и перед засыпкой;
5. Протокол испытания изоляции линии электропередачи Заявителя в точке присоединения к сети Сетевой организации. Характеристика кабельной линии электропередачи;
6. Кабельный журнал прокладки;
7. Справка о выполненном благоустройстве территории после проведения строительно-монтажных работ, согласованная с органами власти;
8. Иные акты/заключения/справки по усмотрению Сетевой организации.



**Акт о выполнении технических условий, включающий акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности)**

Сетевая организация: \_\_\_\_\_  
Заявитель: \_\_\_\_\_  
Объект: \_\_\_\_\_  
Адрес: \_\_\_\_\_

Утверждаю:  
Главный инженер  
Сетевой организации  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

**Акт о выполнении технических условий**

№ \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
(наименование Сетевой организации, выдавшей технические условия)

\_\_\_\_\_  
(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)

составили настоящий акт о нижеследующем:

Комиссия в составе:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ провела осмотр

\_\_\_\_\_ ,  
выполненного в соответствии с проектом № \_\_\_\_\_ по  
техническим условиям № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г., по заключению по проекту № \_\_\_\_\_ от  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

Комиссией проверено наличие документации по монтажу, выполнение монтажа с действующими правилами и нормами.

Комиссией установлено, что \_\_\_\_\_ к  
включению готов.

Комиссия в составе:

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

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

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

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

## Акт осмотра приборов учета

«\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

Мною, инспектором (контролером) Сетевой организации \_\_\_\_\_, действующем на основании \_\_\_\_\_, в присутствии представителя Заявителя \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ произведен осмотр приборов учета электроэнергии (мощности).

Причина осмотра \_\_\_\_\_ Результат осмотра:

№	Место установки ПУ	Тип счетчика	Класс точности	№ счетчика	Показания	Тр. тока	Год поверки	Год выпуска	Пломба №

Ответственный за электрохозяйство: \_\_\_\_\_  
(должность, ФИО)

Заключение: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Предписание: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Предписания, указанные в акте выполнить в указанные сроки и письменно сообщить Сетевой организации. Несообщение рассматривается как невыполнение предписаний. Ответственность за последствия, связанные с отключением, возлагаются на Заявителя.

Сетевая организация: \_\_\_\_\_

Заявитель: \_\_\_\_\_

**Приложение №4**  
**к типовому договору об осуществлении**  
**технологического присоединения к электрическим сетям**

Сетевая организация: \_\_\_\_\_  
Заявитель: \_\_\_\_\_  
Объект: \_\_\_\_\_  
Адрес: \_\_\_\_\_

**Утверждаю:**  
Главный инженер  
Сетевой организации  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

**Акт о технологическом присоединении**

№ \_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
(наименование Сетевой организации, выдавшей технические условия)

\_\_\_\_\_  
(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)

оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

Настоящий акт подтверждает технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) выполненных в соответствии с проектом № \_\_\_\_\_ по техническим условиям № \_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г., по заключению по проекту № \_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

Технические характеристики выполненного присоединения:

Установленная мощность \_\_\_\_\_ кВА, разрешенная мощность \_\_\_\_\_ кВт

Уровень напряжения: \_\_\_\_\_ кВ

Категория надежности: \_\_\_\_\_

Источник питания: \_\_\_\_\_

Граница балансовой принадлежности: \_\_\_\_\_

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

Сетевая организация:  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

Заявитель:  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

**Приложение №5**  
**к типовому договору об осуществлении**  
**технологического присоединения к электрическим сетям**

Заменяет акт от  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
№ \_\_\_\_\_

№ \_\_\_\_\_  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
Срок действия: \_\_\_\_\_

**Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности  
электроустановок и сооружений напряжением выше 1000 В (далее Акт) между**

\_\_\_\_\_ (наименование Сетевой организации, выдавшей технические условия)

\_\_\_\_\_ (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)

Объект \_\_\_\_\_  
(наименование объекта Заявителя)

1. Разрешение № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г

на установленную мощность \_\_\_\_\_ кВА

при одновременной нагрузке \_\_\_\_\_ кВА

в том числе по 1-й категории надежности установленная мощность токоприемников:

\_\_\_\_\_ кВт.

Срок действия разрешения до «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г. По окончании срока действия разрешения нагрузка Заявителя должна быть отключена, линия демонтирована.

Распределение установленной мощности (по секциям РП (РТП), ТП и центрам питания) отражено на однолинейной схеме сети, в том числе:

- силовых трансформаторов \_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_ кВА

\_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_ кВА

\_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_ кВА

\_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_ кВА

- электродвигателей \_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_ кВт

\_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_ кВт

\_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_ кВт

\_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_ кВт

электродвигателей \_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_ кВт

\_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_ кВт

\_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_ кВт

\_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_ кВт

2. Электроснабжение Заявителя осуществляется от (указывается точка присоединения мощностей и границы разграничения)

ТП № \_\_\_\_\_

РП № \_\_\_\_\_

ЦП № \_\_\_\_\_

Номинальное напряжение электрической сети в точке разграничения:

- балансовой принадлежности \_\_\_\_\_ В.

- эксплуатационной ответственности \_\_\_\_\_ В.

3. Схема внешнего электроснабжения Заявителя на границе эксплуатационной ответственности в нормальном режиме соответствует \_\_\_\_\_ категории надежности.

Требуемая категория надежности \_\_\_\_\_ согласно \_\_\_\_\_  
Требуемая \_\_\_\_\_ категория надежности обеспечивается, не обеспечивается в комплексе  
ненужное зачеркнуть

внутренней и внешней схемой электроснабжения.

Для приведения существующей схемы электроснабжения к требуемой категории надежности Потребителю необходимо:

- установлен резервный источник питания, установить резервный источник питания  
ненужное зачеркнуть

- получить технические условия в \_\_\_\_\_  
- выполнить технические условия № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.  
действительные до «\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г. \_\_\_\_\_

4. Границей балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Заявителем являются (красные линии на схеме): \_\_\_\_\_

Границей эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Заявителем являются (синие линии на схеме): \_\_\_\_\_

Схема подключения субабонентов к сети Заявителя с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности приведена в приложении № 2 к настоящему акту.

5. Электрическая сеть Заявителя: \_\_\_\_\_  
наименования элементов сети

находится на балансе (в собственности, оперативном управлении, хозяйственном ведении и т.д.):  
ненужное зачеркнуть

Эксплуатация элементов электрической сети Заявителя: \_\_\_\_\_  
наименование элементов сети

осуществляется \_\_\_\_\_  
по договору № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г., действительному до «\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

Эксплуатация элементов электрической сети Заявителя: \_\_\_\_\_  
наименование элементов сети

\_\_\_\_\_ осуществляется Потребителем.  
Строительная часть РУ \_\_\_\_\_ находится на балансе \_\_\_\_\_

Находится в эксплуатации \_\_\_\_\_  
Условия аренды помещения РУ, в котором установлено оборудование, передаваемое в эксплуатацию \_\_\_\_\_

Заявитель своими силами и из своих средств производит \_\_\_\_\_  
ненужное зачеркнуть  
необходимый текущий и капитальный ремонт строительной части РУ, РТП, ТП, СП № \_\_\_\_\_.

6. Ответственность за состояние контактов в точке разграничения возлагается на \_\_\_\_\_

Границей балансового разграничения являются \_\_\_\_\_

7. Система расчетного (коммерческого) учета электроэнергии и мощности Заявителя и субабонентов, подключенных до учета основного Заявителя:

№ комплекса учета по однолинейной схеме	Место установки приборов учета	Расчетный коэффициент по точке учета	Балансовая принадлежность	Трансформаторы тока		Трансформаторы напряжения		Потери в сетях Заявителя от границы балансового разграничения до места установки приборов учета (%)*		
				Номинал тока обмоток	Балансовая принадлежность	Расчетный коэффициент	Балансовая принадлежность	В трансформаторах	В линиях	Всего

\* При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности между Заявителем и \_\_\_\_\_ указываются цифры потерь электроэнергии в сетях Заявителя, которые определяются расчетным путем на стадии согласования проекта электроснабжения Заявителя (в части учета).

Техническое обслуживание приборов учета (электросчетчика) осуществляет \_\_\_\_\_ по договору (приложение к договору электроснабжения) № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

8. Все оборудование РУ среднего и низкого напряжения, расположенное в помещении Заявителя и находящееся на балансе и в эксплуатации Заявителя должно быть заперто замками Заявителя.

На границе ответственности, на внутренней перегородке (стене), разделяющей РУ \_\_\_\_\_ и Потребителя, дверь в перегородке (стене) должна быть заперта замками \_\_\_\_\_ и Заявителя.

При обслуживании по договору оборудование Заявителя должно быть заперто замками \_\_\_\_\_

9. В пределах территории Заявителя расположены следующие электрические сооружения, воздушные и кабельные линии, находящиеся на балансе и в эксплуатации \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

— Ответственность за сохранность на территории Заявителя указанных электроустройств, воздушных и кабельных линий от механических, химических, тепловых и других внешних повреждений, а также содержанием в порядке их трасс возлагается на Заявителя.

В пределах трасс и охранных зон кабельных и воздушных линий, Заявителю запрещается без согласования с собственником и \_\_\_\_\_ производство земляных и строительных работ, а также размещение строительных и транспортных средств.

10. Максимальная нагрузка Заявителя не должна превышать разрешенной единовременной нагрузки. Длительно допустимые нагрузки линии, по которым Заявитель присоединен к энергосистеме:

а) Нормальный режим.

Заполняется, если ПКЛ находятся в эксплуатации \_\_\_\_\_, а РУ в эксплуатации абонента; в остальных случаях делается запись: «не требуется».

№ п/п	Наименование или номер питающих линий	Рабочее напряжение (кВ)	Марка, сечение и номинальное напряжение линии	Длительно допустимая нагрузка (А)			
				Январь февраль март	Апрель ноябрь декабрь	Май октябрь	Июнь июль август сентябрь

б) Послеаварийный режим.

Заполняется, если ПКЛ находятся в эксплуатации \_\_\_\_\_, а РУ в эксплуатации абонента; в остальных случаях делается запись: «не требуется».

№ п/п	Наименование или номер питающих линий	Рабочее напряжение (кВ)	Марка, сечение и номинальное напряжение линии	Длительно допустимая нагрузка (А)			
				Январь февраль март	Апрель ноябрь декабрь	Май октябрь	Июнь июль август сентябрь

Условия снижения длительно допустимых нагрузок: для кабельных линий, указанных в таблицах п.10 а) и п.10 б) находящихся в эксплуатации более 15 лет, перегрузка по току не должна превышать 10% (§ 5.8.4. ПТЭ-2003г.).

11. Заявитель допущен к оперативным действиям со следующим оборудованием:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Операции на: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ производятся Заявителем по требованию или согласованию с оперативным персоналом \_\_\_\_\_

Операции на: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ производятся Заявителем самостоятельно с последующим уведомлением оперативного персонала \_\_\_\_\_

Операции на: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ производятся Заявителем самостоятельно и не требуют уведомления оперативного персонала \_\_\_\_\_

12. Обо всех случаях, угрожающих нормальному электроснабжению, оперативный персонал Заявителя обязан немедленно сообщать оперативному персоналу \_\_\_\_\_ по телефону \_\_\_\_\_.

13. Расчетная величина трехфазного тока короткого замыкания на границе балансовой принадлежности составляет \_\_\_\_\_ кА.

Ток однофазного замыкания на землю принимается равным 250А.

Нейтраль трансформатора, размещенного в РТП, ТП, заземлена наглухо.

Базовый коэффициент реактивной мощности на шинах центра питания:

тангенс  $\phi$  равен \_\_\_\_\_.

14. Проверка и регулировка устройств РЗА на присоединениях, находящихся на балансе и в эксплуатации Заявителя производится Заявителем. Установка устройств РЗА на присоединениях Заявителя согласовываются \_\_\_\_\_

№ п/п	№ присоединения	Коэффициент трансформации трансформаторов тока	Вид релейной защиты	Уставка защиты		Тип реле
				Ток сраб.(А) напр. сраб.(Е)	Время сраб. при Т.К.З.(с)	

Примечание:

- Замена «ТТ» и «ТН», счетчиков, служащих для расчетного (коммерческого) учета электроэнергии, без согласования с ОАО «Мосэнергосбыт» и \_\_\_\_\_

– запрещается.

- Без согласования с \_\_\_\_\_ запрещается изменять уставки устройств РЗА и заменять измерительные трансформаторы.

- Уставки срабатывания устройств РЗА и трансформаторов Заявителя определяется проектом и согласовывается с \_\_\_\_\_ --

- Карта селективности устройств РЗА смонтированных в РП (РТП) и ТП Заявителя хранятся в доступном месте для оперативного персонала Заявителя.

15. Порядок отключения оборудования Заявителя для обслуживания электрических сетей \_\_\_\_\_ и других смежных субъектов: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

16. Особые условия:

- Заявитель несет ответственность за целостность и сохранность оборудования, принадлежащего Сетевой организации, но доступного персоналу Заявителя (приводы масляных выключателей, вторичная коммутация и измерительные приборы, и т.д.), а также за целостность и сохранность запоров дверей на подстанциях, закрытых замками \_\_\_\_\_ и размещенных на территории Заявителя и соблюдение «Правил безопасности»;

- Заявитель обязан ежегодно письменно сообщать \_\_\_\_\_ фамилию лица, ответственного за электрохозяйство, за сохранность электрооборудований, кабельных и воздушных линий и их трасс, находящихся на территории Заявителя;

- Заявитель обязан в любое время суток обеспечить беспрепятственный доступ персонала Сетевой организации, персонала ОАО «Мосэнергосбыт» по их удостоверениям (пропускам) к электроустановкам и электрооборудованию. За недопуск представителей Сетевой организации или представителей ОАО «Мосэнергосбыт» к электроустановкам и приборам учета Заявителя, отпуск электрической энергии



Заявителю после предварительного предупреждения может быть ограничен или прекращен полностью. Ответственность за возможные последствия несет Заявитель;

- при отсутствии персонала Заявителя (в том числе в выходные и праздничные дни), при необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварий или ненормальных режимов, Сетевая организация имеет право прекратить подачу электроэнергии с обязательным последующим уведомлением Заявителя.

- ежегодно Заявитель и Сетевая организация обмениваются списками оперативного персонала, допущенного к оперативным переговорам. Списки должны своевременно корректироваться. ОАО «МОЭСК» ежегодно предоставляет Заявителю список лиц, имеющих право беспрепятственного доступа в любое время суток в РУ, эксплуатируемое \_\_\_\_\_, по пропускам \_\_\_\_\_.

17. Дополнительные условия: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

18. Если к сетям Заявителя присоединены субабоненты (другие потребители электроэнергии), то Сетевая организация не несет ответственности перед субабонентами за перерывы в электроснабжении, связанных с технологическими нарушениями, авариями в электроустановках или сетях Заявителя.

19. Акт подлежит переоформлению при изменении условий, предусмотренных данным актом, параметров элементов схемы, или при необходимости замены измерительных трансформаторов с изменением номинала тока обмоток, но не реже чем один раз в 10 лет.

20. Акт составлен в 5-и экземплярах:

1-й, 2-й, 3-й экз. – \_\_\_\_\_ (филиал, СЗА и СУЭ (СУЭ по необходимости))

4-й экз. - Заявителю

5-й экз. - ОАО «Мосэнергосбыт»

21. Приложение к акту:

№ 1 – однолинейная схема электроснабжения Заявителя, утвержденная главным инженером (руководителем) Заявителя и заверенная печатью Заявителя;

№ 2 – схема подключения субабонентов.

Приложение № 2 составляется при наличии субабонентов подключенных к сетям Заявителя. Все субабоненты отражаются в таблицах приложения №2. Параметры систем расчетного учета электроэнергии Заявителя и субабонента поясняются в пункте №7 акта и приложении №1. При отражении субабонента на однолинейной схеме в Приложении №1, допускается однолинейную схему субабонента не повторять в приложении №2. Если субабонентов у Заявителя нет, то в Приложении №2 делается запись: «Нет субабонентов».

Оформленные приложения №1 и №2 хранятся с данным актом.

Не требуется прилагать к данному акту акты разграничения между Заявителем и его субабонентами, подключенными от распреустройства Заявителя.

При присоединении субабонента после оформления данного акта оформляется дополнительное приложение №2 или переоформляется данный акт (в зависимости от точки подключения в сети Заявителя).

22. Телефон диспетчера исполнителя: \_\_\_\_\_

Телефоны Заявителя: \_\_\_\_\_

Согласование:

\_\_\_\_\_

Подпись

Ф.И.О.

МП

\_\_\_\_\_

Подпись

Ф.И.О.

МП