

*Форма для юридического лица (индивидуального предпринимателя, физического лица), владеющего на законном основании нежилым объектом, с существующим технологическим присоединением (в целях приведения документов в соответствии с Правилами технологического присоединения)*

### АКТ

разграничения границ балансовой принадлежности сторон и разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ \_\_\_\_\_

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

#### **Сетевая организация**

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес;  
ИНН/КПП

Телефон, факс, e-mail

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.)

действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

с одной стороны, и

#### **Потребитель**

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес; ИНН/КПП

Телефон, факс, e-mail

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.)

действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Сторонами», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и границы эксплуатационной ответственности сторон электроустановок Сторон.

Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности и границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:

#### **1. Характеристики присоединения:**

Максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт;

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

Сетевая организация \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

2. Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование ПС, питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
1						
2						
3						

3. У Сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Потребителя

Границы балансовой принадлежности Сторон установлены:

(описание границ балансовой принадлежности)

---

---

---

---

---

---

---

---

4. У Сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Потребителя

Границы эксплуатационной ответственности Сторон установлены:

(описание границ эксплуатационной ответственности)

---

---

---

---

---

---

---

---

5. Схематично границы балансовой принадлежности сторон и границы эксплуатационной ответственности Сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

# ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Примечание: На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

## Прочее:

### 6. Наименование территориально обособленного объекта (далее – ТОО) Потребителя

(ТОО – энергопринимающее устройство (ЭПУ) Потребителя, а в случае, если у Потребителя несколько ЭПУ, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства – указанная совокупность ЭПУ Потребителя)

### 7. Наименование, № и дата документов, подтверждающих право владения электроустановками

Сетевая организация	
Потребитель	

### 8. Ответственность за контактное соединение в точке (точках) присоединения несет:

(Сетевая организация, Потребитель)

### 9. Определение величины Максимальной мощности:

**9.1. Максимальная мощность ТОО Потребителя** определяется в соответствии с техническими документами Сетевой организации, подтверждающими разрешенную к использованию мощность (как наибольшее почасовое значение потребления электроэнергии, определенное при контрольных замерах за последние 5 лет, либо за срок, когда контрольные замеры проводились, если этот срок составляет меньше 5 лет), и указывается в п.1 «Характеристики присоединения», а также с разбивкой по каждой точке присоединения в таблице п.2 «Перечень точек присоединения» настоящего Акта; (при наличии сторонних потребителей и (или) смежных сетевых организаций – далее СП(ССО), присоединенных к ТОО Потребителя, макс. мощность указывается за вычетом части максимальной мощности собственных энергопринимающих устройств Потребителя, перераспределенной в пользу СП(ССО))

**9.2. Максимальная мощность ТОО СП (ССО)** определяется в соответствии с Актом об осуществлении технологического присоединения (иными техническими документами Сетевой организации, подтверждающими разрешенную к использованию мощность, и (или) переданной Потребителем по соглашению о перераспределении максимальной мощности (по АРБП и ЭОС)) и по каждому СП(ССО) и указывается в п. 10 настоящего Акта;

**9.3. Максимальная мощность по присоединению ТОО Потребителя и ТОО СП(ССО) (при наличии) на границе раздела с Сетевой организацией составляет:** \_\_\_\_\_ кВт.

Сетевая организация \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

**10. Информация по сторонним потребителям, заключившим договора энергоснабжения с Энергосбытовой организацией (Гарантирующим поставщиком), и (или) смежным сетевым организациям (ССО), присоединенным к ТОО Потребителя\*:**

№ п/п	Наименование ЮЛ, ИП, ФЛ	Источник питания, принадл. Сетевой организации	Источник питания, принадлеж. Потребителю (ТП, РП, КТП, питающие линии)	Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя / СП (ССО) установлены:	Максимальная мощность, кВт	Наименование, №, дата документа, подтверждающего величину макс. мощности	Уровень напряжения в точке присоединения СП (ССО), кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
2							
...							
<b>Итого:</b>							

\*-заполняется на основании актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон (АРБП и ЭОС), оформленных между Потребителем (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства (энергетических установок)) и СП (ССО).

**11. Организация коммерческого учета электрической энергии Потребителя** отражена в Приложении № 1 к настоящему Акту.

**12. Автономные источники питания**

Если «Да» отражаются в «Положении о взаимоотношениях электротехнического персонала» и «Однолинейной схеме электроснабжения»:  да  нет (нужное отметить знаком )

**13. Сетевая Организация** не несет ответственности перед Потребителем за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории энергопринимающих устройств Потребителя.

**14. Особые условия:**

14.1. **Сетевая организация** и **Потребитель** обязуются эксплуатировать находящиеся в зоне их эксплуатационной ответственности оборудование в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, с Основными положениями функционирования розничных рынков электроэнергии, Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правилами охраны электрических сетей.

14.2. **Потребитель** обязуется обеспечить доступ представителей **Сетевой организации** к приборам учета электроэнергии, для осмотра технического состояния электрооборудования **Потребителя**, для оперативных переключений в транзитной части подстанций и для производства работ по сооружению и ремонту электросетей **Сетевой организации**, расположенного на его территории, для осуществления иных работ (совершения иных действий), не запрещенных действующим законодательством.

14.3. Для проведения плановых работ по ремонту оборудования **Сетевой организации** и по подключению новых потребителей, **Сетевая организация** за 3 суток предупреждает **Потребителя** о предстоящем отключении для согласования с ним точной даты (дня и часа) перерыва в электроснабжении. Если в 2-х дневный срок, после предупреждения, **Потребитель** не согласует время перерыва в электроснабжении, **Сетевая организация** вправе самостоятельно устанавливать время без дополнительного уведомления **Потребителя**. Для производства плановых работ по ремонту оборудования **Сетевой организации**, **Потребитель** предоставляет возможность отключить свое оборудование \_\_\_\_\_ раз в год, в дневное время рабочего дня, продолжительностью \_\_\_\_\_ часов каждое отключение, но не более \_\_\_\_\_ часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения.

14.4. Для производства плановых работ и испытаний на оборудовании **Потребителя**, **Сетевая организация** выполняет отключения по предварительно поданной за 5 суток заявке **Потребителя**, на оборудовании **Потребителя** подведомственного БашРДУ, **Сетевая организация** выполняет отключения по предварительной поданной за 10 суток заявке **Потребителя**.

14.5. **Сетевая организация** имеет право немедленно отключить электроустановку Потребителя с последующим ему сообщением о причинах отключения в случае:

- Повреждения электросетевого оборудования вследствие стихийных явлений (грозы, пурги, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) или из-за повреждения посторонними лицами, а также неправильных действий **Потребителя**.
- Необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий.
- Наличия опасности для жизни людей.
- Необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений.
- Получения команды системного оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).

14.6. В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании **Потребителя**, последний обязан считать свое оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.

14.7. За отказы и аварии на оборудовании, находящемся на балансе **Потребителя**, а также за повреждение оборудования **Сетевой организации**, вызванного неправильными действиями персонала **Потребителя** или повреждение оборудования Потребителя, ответственность несет **Потребитель** и учитывает эти случаи.

14.8. При неудовлетворительном состоянии электроустановок **Потребителя**, подтвержденном инспектором государственного технического надзора, электроустановки **Потребителя** могут быть отключены до приведения их в соответствии с требованиями нормативных документов.

14.9. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется **Сетевой организацией**.

14.10. **Сетевая организация** не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений **Потребителя** требованиям ПУЭ, СНиП, ПТЭ, или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи.

14.11. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон пересматривается при изменении: точки присоединения к электрической сети, границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, места установки приборов учета, величины максимальной мощности.

14.12. Телефоны оперативных служб:

**Сетевой организации** \_\_\_\_\_;

**Потребителя** \_\_\_\_\_.

14.13. В соответствии с требованиями статьи 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» все субъекты персональных данных, участвующие в подписании настоящего Акта (далее – субъекты персональных данных), подтверждают свое согласие на обработку **Сетевой организацией** своих персональных данных, включающих фамилию, имя, отчество, паспортные данные, дату рождения, место фактического жительства и номера стационарных и мобильных телефонов, адрес подключения, адрес электронной почты, информацию о документах, подтверждающих основания и полномочия по подписанию настоящего Акта.

В период действия согласия субъекты персональных данных предоставляют **Сетевой организации** право осуществлять все действия (операции) со своими персональными данными, включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, обновление, изменение, использование, обезличивание, блокирование, уничтожение, передачу третьим лицам, которым эти данные необходимы для выполнения обязанностей, предусмотренных действующим законодательством и договорами, заключенными с **Сетевой организацией**.

**Сетевая организация** вправе обрабатывать персональные данные субъектов персональных данных посредством внесения их в электронные базы данных, информационные и биллинговые системы, включения в списки (реестры) и отчетные формы. Срок хранения персональных данных субъектов персональных данных в электронных базах данных, информационных и биллинговых системах и на бумажных носителях не более 10 лет с момента прекращения действия настоящего Акта.

Субъекты персональных данных оставляют за собой право отозвать свое согласие посредством составления соответствующего письменного документа, который может быть направлен субъектом персональных данных в адрес **Сетевой организации** по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, либо вручен лично под расписку уполномоченному представителю **Сетевой организации**.

15. Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, оформленные и подписанные ранее по указанному в Акте ТОО Потребителя, Стороны признают недействительными.

16. Настоящий акт составлен на \_\_\_\_\_ листах в количестве экземпляров равно количеству подписавших его Сторон плюс один экземпляр для Энергосбытовой организации (Гарантирующего поставщика), имеющих одинаковую юридическую силу и хранится:

у \_\_\_\_\_ 1 экземпляр  
(Сетевая организация)

у \_\_\_\_\_ 1 экземпляр  
(Потребитель)

у \_\_\_\_\_ 1 экземпляр  
(Энергосбытовая организация (Гарантирующий поставщик))

17. К настоящему Акту прилагаются следующие приложения:

(нужное отметить знаком )

17.1. Организация коммерческого учета на ____ л. (№1);	<input type="checkbox"/> да <input type="checkbox"/> нет
17.2. Положение о взаимоотношениях электротехнического персонала от " ____ " _____ 20 ____ г; на ____ л.	<input type="checkbox"/> да <input type="checkbox"/> нет
17.3. Копии актов разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон с указанием величины присоединенной и максимальной мощности между Потребителем (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства (энергетических установок)) и СП (ССО)	<input type="checkbox"/> да <input type="checkbox"/> нет

Подписи Сторон:

«Сетевая организация»

«Потребитель»

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

М.П.

М.П.

Сетевая организация \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

**АКТ**  
**организации коммерческого учета электрической энергии**

№ \_\_\_\_\_

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Сетевая организация**

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес;  
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.), действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

**Потребитель**

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес;  
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.), действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

Вместе именуемые «Стороны», составили настоящий Акт в целях подтверждения организации коммерческого учета электроэнергии в отношении **ТОО Потребителя:**

\_\_\_\_\_ ,  
(наименование ТОО Потребителя)

расположенного по адресу: \_\_\_\_\_  
(адрес ТОО Потребителя)

Сетевая организация \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

### 1. Сведения по приборам учета

№ п/п	Наименование точки учета	Место установки прибора учета	Прибор учета										Балансовая принадлежность средств измерений	Потери			
			Заводской №	Тип	Тип измеряемой энергии, (А/Р)	Ином, (А)	Уном, (В)	Кл. точности	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповероч. интервал (лет)	Показание	Р - расчетный, К - контрольный		Постоянные, кВт*ч		Переменные, %	
														в тр-ре,	в тр-ре,	в ВЛ, КЛ	
1.																	
2.																	

### 2. Сведения по трансформаторам тока и напряжения

№ п/п	Заводской № прибора учета	Трансформатор тока							Трансформатор напряжения							Общий расчетный коэф-т	
		Заводской №	Тип	Ином, (А)	Кл. точности	Коэфф. тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповероч. интервал (лет)	Заводской №	Тип	Уном, (В)	Кл. точности	Коэфф. тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповероч. интервал (лет)		
1.																	
2.																	

### 3. Сведения по автоматизированной информационно-измерительной системе коммерческой учета электроэнергии (АИИС КУЭ)

№ п/п	Наименование АИИС КУЭ	Свидетельство об утверждении типа средств измерений	Гос. поверка (год, квартал)	Балансовая принадлежность
1.				

### 4. Расчетный прибор учета расположен на границе балансовой принадлежности электрических сетей:

Да
  Нет
   
 (нужное отметить знаком )

Если «Нет», то: объем принятой в электрические сети электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь, указанных в п.1 настоящего Приложения (расчет потерь в электроустановках Потребителя прилагается)

Сетевая организация \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

5. Объем электрической энергии, переданной СП (ССО),  учитывается /  не учитывается приборами учета, фиксирующими объем потребленной электроэнергии Потребителем, (нужное отметить знаком )

Если  учитывается, то:

№ п/п	Наименование СП (ССО)	Приборы учета			
		Заводской № прибора учета, фиксирующего расход эл. энергии Потребителем	Расчетный коэффициент	Заводской № прибора учета, фиксирующего расход эл. энергии СП (ССО)	Расчетный коэффициент
1.					
2.					
3.					

6. Опломбировка средств измерений: \_\_\_\_\_

(указывается все места установки пломб, их принадлежность, количество пломб по каждому месту установки, № пломбы по каждому месту их установки)

7. Величина соотношения потребления активной и реактивной мощности (для объектов потребителей с максимальной мощностью 150 кВт и более) определяется по приборам учета:

№ п/п	№ прибора учета	Предельное значение tg фи

8. В случае отсутствия средств измерений расчет объема принятой Потребителем электрической энергии осуществляется следующим образом: \_\_\_\_\_

9. Особые условия:

**Потребитель обязан:**

- ежемесячно, на 00-00 часов московского времени 01 числа месяца, следующего за расчетным периодом, производить снятие показаний расчетных (контрольных) приборов учета и представлять их Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации) или Сетевой организации, в первый день следующего расчетного периода, на бумажном носителе в форме Акта снятия показаний приборов учета. Акт снятия показаний приборов учета должен содержать следующие данные: указание на расчетный период (начальную и конечную даты расчетного периода), наименование (ФИО представителя) Потребителя, адрес и телефон Потребителя, дата заключения и номер договора, по которому Потребителем осуществляется приобретение электрической энергии, наименование точки учета, уровень напряжения в точке присоединения (кВ), заводской номер прибора учета, измеряемая величина (активная/реактивная), направление перетока (прием/отдача), показания приборов учета на начало и на конец расчетного периода, разность показаний приборов учета, коэффициент приборов учета, количество электрической энергии, учтенной приборами учета (кВт·ч), потери электрической энергии (кВт·ч), количество элек-

Сетевая организация \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_



троэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности (кВт·ч), подпись уполномоченного представителя и оттиск печати Потребителя, ссылка на документ, подтверждающий полномочия представителя Потребителя на подписание Акта снятия показаний приборов учета. При наличии СП (ССО), технологически присоединенным к электрическим сетям Потребителя, Акт снятия показаний приборов учета должен быть также согласован с их стороны, либо к Акту снятия показаний приборов учета, предоставляемому Потребителем в Сетевую организацию, должна прикладываться копия Акта снятия показаний приборов учета, подписанная со стороны СП/ССО;

- оборудовать точки поставки электроэнергии средствами измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. Обеспечить за свой счет в 30-дневный срок замену и поверку средств измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих приборы учета, находящихся у Потребителя на законных основаниях, в случае выхода их из строя или истечения сроков метрологической поверки;

- соблюдать согласованные с Сетевой организацией значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;

- обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Сетевой организации по предъявлению служебного удостоверения к электроустановкам, средствам измерений электрической энергии (мощности), приборам контроля качества электроэнергии, находящимся на балансе Потребителя, а также необходимой технической и оперативной документации.

**10. Примечание:** \_\_\_\_\_

Подписи Сторон:

**«Сетевая организация»**

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

**«Потребитель»**

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

Сетевая организация \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_