

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№ \_\_\_\_\_

г. Москва

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Общество с ограниченной ответственностью «РТ-Энерготрейдинг» (ООО «РТ-ЭТ»)**, именуемое в дальнейшем – «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по операционной деятельности Хорхордина Артема Геннадьевича, действующего на основании доверенности № 1 от 01.01.2016 г., с одной стороны, и \_\_\_\_\_, являющееся потребителем электрической энергии, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. Предмет договора:

1.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), урегулировать отношения, связанные с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а также посредством заключения договоров с Сетевыми организациями обеспечивать передачу электрической энергии (мощности), а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

1.2. Поставщик и Потребитель при отпуске электрической энергии и ее потреблении, а также при взаимных расчетах обязуются руководствоваться настоящим договором, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии утвержденные ПП РФ от 4 мая 2012 г. № 442 (далее Основные положения), Правилами технической эксплуатации электроустановок, Правилами учета электрической энергии и иными нормами действующего законодательства РФ.

1.3. Для целей исполнения настоящего договора используются следующие основные понятия:

**Сетевая организация** – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии (мощности), а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к электрическим сетям Сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства организаций, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности), на такие организации распространяются права и обязанности Сетевых организаций в части организации коммерческого учёта электрической энергии и осуществления действий по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

**Потребители электрической энергии** - потребители, а также сетевые организации, приобретающие электрическую энергию для собственных нужд и для компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании электрических сетях;

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Точки поставки указаны Сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

**Заявленная мощность** – величина мощности, в пределах которой Поставщик принимает на себя обязательства обеспечить поставку и передачу электрической энергии по указанным в договоре точкам поставки потребителя.

**Максимальная мощность** - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в МВт.

**АИИС КУЭ** – автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии, включающая:

- измерительный комплекс (измерительные трансформаторы тока и напряжения, интервальный прибор учета электрической энергии) точек поставки;
- устройство сбора и передачи данных;
- каналобразующую аппаратуру;
- программно-аппаратный комплекс верхнего уровня, выполняющий функции вычисления расчетных величин и хранения архивных данных.

**Интервальный прибор учета** – многофункциональный микропроцессорный счетчик электрической энергии, позволяющий измерять и хранить в памяти интервальные значения мощности, напряжения, тока и другие вспомогательные параметры электрической сети.

**Безучетное потребление** - потребление электрической энергии с нарушением установленного законодательством РФ и настоящим договором порядка её учета, выразившемся во вмешательстве в работу АИИС КУЭ и (или) измерительного комплекса со стороны Потребителя и/или третьих лиц, а также при несоблюдении установленных настоящим договором сроков извещения Поставщика о неисправности и нарушениях в работе АИИС КУЭ и (или) измерительного комплекса, а также в иных действиях Потребителя и (или) третьих лиц, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

**Бездоговорное потребление** – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

**Период платежа** - время между двумя последовательными сроками оплаты, определенными настоящим договором.

**Зона суток** – часы нагрузки Потребителя, утверждаемые ежегодно приказом ФСТ России «Об интервалах тарифных зон суток для энергозон (ОЭС) России по месяцам на текущий год» и делящие сутки на три зоны:

- зона пиковых нагрузок;
- ночная зона;
- зона полупиковых нагрузок.

**Расчётный период** – один календарный месяц.

Для производства расчетов между Поставщиком и Потребителем выделяются следующие категории:

**Первая ценовая категория** - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

**Вторая ценовая категория** - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

**Третья ценовая категория** - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

**Четвертая ценовая категория** - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении;

**Пятая ценовая категория** - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

**Шестая ценовая категория** - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении.

## **2. Поставщик обязуется:**

2.1. Отпускать электрическую энергию и мощность Потребителю в объемах, согласно Приложению № 1, по указанным в Приложении № 3а точкам поставки с учетом категории надежности энергообеспечения, определенной в Приложении № 2.

2.2. Обеспечивать на границе балансовой принадлежности электрической сети показатели качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с действующими техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

2.3. Согласовывать сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения категории надежности электроснабжения Потребителя для проведения плановых или аварийных работ по ремонту электрооборудования сетевой организации или Потребителя.

2.4. Возмещать Потребителю, в случаях перерывов электроснабжения по вине Поставщика, реальный ущерб, за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.19., П.5.9., П.10.4. настоящего договора. Величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Потребителя (в спорных случаях с привлечением независимых экспертов) по двухстороннему акту, составленному в течение 30 дней от дня перерыва электроснабжения.

2.5. Обеспечить доступ представителей Потребителя к расчетным средствам учета, установленным на объектах сетевой организации, для контроля фактических величин потребления электрической энергии и мощности не чаще одного раза в месяц.

### **3. Поставщик имеет право:**

3.1. Беспрепятственного доступа представителей Поставщика или иной организации по его поручению к системам и средствам учета Потребителя в присутствии представителя Потребителя не чаще 1 раза в месяц:

- для чтения профиля мощности с приборов учета;
- для контроля режимов электропотребления;
- для проведения проверки работы средств учета и схем учета электроэнергии и мощности;
- для проведения замеров по определению показателей качества электрической энергии;
- для обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности сетевой организации, при их наличии на территории Потребителя;
- для контроля подключенной нагрузки сторонних организаций;
- для отключения установок Потребителя в соответствии с П.3.3., П.3.4., П. 4.19., П.5.9., П.10.4. настоящего договора.

3.2. Рассчитывать и доводить Потребителю значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с Приложением № 4.

3.3. Инициировать полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии после уведомления Потребителя в следующих случаях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем электрической энергии обязательств по оплате электрической энергии и мощности, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения;
- прекращение обязательств сторон по настоящему договору;
- выявление фактов безучетного потребления электрической энергии;
- выявление неудовлетворительного состояния энергетических установок Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;
- возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов, в том числе при увеличении потребляемой нагрузки выше разрешенной;
- возникновение отключений вследствие повреждения оборудования, стихийных явлений, а также необходимости устранения угрозы жизни людей (далее именуются – внеплановые отключения);
- по заявке Потребителя.

Указанные действия могут производиться Поставщиком в рамках требований, установленных п.п. 17,18 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии, утвержденные Постановлением Правительства от 04.05.2012г. № 442. В связи с этим в отношении Потребителей (отдельных объектов Потребителя), ограничение режима потребления которых может привести к экологическим, экономическим и социальным последствиям, ограничение режима потребления ниже уровня аварийной брони не производится.

3.4. Производить полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителя без соответствующего его предупреждения с последующим уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварии в системе электроснабжения (ст.546 п.3 Гражданского Кодекса РФ).

3.5. Доводить Потребителю объемы участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с заранее разработанными графиками аварийного ограничения потребления, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения Потребителей разрабатываются на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.6. Обратиться в адрес Потребителя с заявкой на оформление акта аварийной брони энергоснабжения объектов Потребителя.

3.7. Произвести расчеты в соответствии с действующим законодательством с момента ограничения (прекращения) удаленного доступа к АИИС КУЭ Потребителя, или же при отказе Потребителя в доступе к системам и средствам учета Потребителя для чтения профиля мощности.

#### 4. Потребитель обязуется:

- 4.1. Производить расчеты за потребляемую электрическую энергию и мощность в порядке, сроки и размере, предусмотренных разделом 9 настоящего договора
- 4.2. В суточный срок с момента обнаружения сообщать Поставщику обо всех нарушениях и неисправностях в работе АИИС КУЭ и (или) измерительного комплекса, а так же систем расчетного учета электрической энергии, о нарушениях защитных средств и пломб на средствах учета, о выявленных сетевой организацией фактах безучетного или бездоговорного потребления электроэнергии с предоставлением Поставщику копии акта о выявленном нарушении и безучетном потреблении электроэнергии.  
Восстановить работоспособность средств расчетного учета электрической энергии, находящихся в эксплуатационной ответственности Потребителя в случае выхода из строя или утраты прибора учета в срок не более 2 месяцев с момента обнаружения.
- 4.3. Незамедлительно сообщать Поставщику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Потребителя.
- 4.4. Предоставлять заявки на потребление электрической энергии и мощности на следующий год в сроки и в порядке, указанном в разделе 7 настоящего договора.
- 4.5. Обеспечивать согласование проведения плановых ремонтов в сетях и на оборудовании сетевой организации не чаще 2-х раз в квартал на время по технологическим регламентам (уведомление Потребителя – не позднее, чем за 7 дней до предстоящих регламентных работ), а также информировать Поставщика и сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 30 дней до их начала.
- 4.6. Обеспечить постоянный удаленный доступ к АИИС КУЭ Потребителя, а также не чаще 1 раза в месяц, беспрепятственный доступ представителей Поставщика или иной организации по его поручению к средствам расчетного учета в присутствии представителей Потребителя для чтения профиля мощности с приборов учета Потребителя, для контроля над соблюдением установленных режимов электропотребления и мощности, для проведения проверки работы средств учета, для проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии, контроля подключенной нагрузки сторонних организаций.
- 4.7. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств учета электроэнергии и других электроустановок, принадлежащих сетевой организации.
- 4.8. Обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в ведении Потребителя электрических сетей и исправность используемого им оборудования, связанного с передачей электрической энергии.
- 4.9. Согласовывать с Поставщиком, с обязательным внесением соответствующих изменений в договор:
- 4.9.1. Увеличение мощности токоприемников выше определенной договором присоединения к сети;
- 4.9.2. Изменение схемы электроснабжения и учета электроэнергии;
- 4.9.3. Подключение новых объектов Потребителя или сторонних организаций.
- 4.10. Ежемесячно, в первый рабочий день по окончании расчетного периода представлять Поставщику:
- при расчетах по первой ценовой категории, оформленный согласно утвержденной форме (Приложение №5 к договору) акт снятия показаний счетчиков о количестве потребленной (переданной) электрической энергии (активной и реактивной). Подписанный уполномоченным представителем Потребителя Акт снятия показаний предоставляется Поставщику (в случае самостоятельного снятия показаний с расчетных средств учета). Или подписанный уполномоченным представителем Потребителя и представителем сетевой организации Акт снятия показаний предоставляется Поставщику в случае совместного снятия показаний;
  - при расчетах по второй ценовой категории если расчетные средства учета находятся в электроустановках Потребителя, предоставлять Поставщику оформленные согласно утвержденным формам (Приложение №5 к договору) Акт снятия показаний счетчиков о количестве потребленной (переданной) электрической энергии (активной и реактивной) и (Приложение №5.1.к договору) Акт об объемах потребления электрической энергии по зонам суток в электронном виде (в формате Excel), а также в письменной форме в течение 3 рабочих дней за подписью уполномоченного представителя Потребителя (в случае самостоятельного снятия показаний с расчетных средств учета) или за подписью уполномоченного представителя Потребителя и представителя сетевой организации в случае совместного снятия показаний;
  - при расчетах с третьей по шестую ценовые категории, если расчетные средства учета находятся в электроустановках Потребителя, предоставлять Поставщику оформленные согласно утвержденным формам (Приложение №5 к договору) Акт снятия показаний счетчиков о количестве потребленной (переданной) электрической энергии (активной и реактивной) и (Приложение №5.2. к договору) Акт о почасовом объеме потребления электрической энергии (активной и реактивной) в электронном виде (в формате Excel), а также в письменной форме в течение 3 рабочих дней за подписью уполномоченного представителя Потребителя (в случае самостоятельного снятия показаний с расчетных средств учета) или за подписью уполномоченного представителя Потребителя и представителя сетевой организации в случае совместного снятия показаний.

Если расчетные средства учета находятся в электроустановках сетевой организации и в случаях применения расчетных способов при расчетах со второй по шестую ценовые категории, возвращать предоставленный Поставщиком (Приложение №5.2. к договору) Акт о почасовом объеме потребления электрической энергии (активной и реактивной) в письменной форме в течение 3 рабочих дней от даты получения актов за подписью уполномоченного представителя Потребителя.

4.10.1. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре применяются показания контрольного прибора учета, при этом:

показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

показания контрольного прибора учета для потребителей с третьей по шестую ценовую категорию используются с учетом следующих требований:

если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном подпунктом 2.3 Приложения №9, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» П.1 Приложения № 11, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом «б» П.1 Приложения № 11.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств в точке поставки Потребителя определяется в соответствии с подпунктом «а» П.1 Приложения № 11 (в случае отсутствия указанной величины в Приложении № 3а к договору).

Непредставление потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.11. Обслуживать средства учета электроэнергии, находящиеся на балансе или в эксплуатационной ответственности Потребителя. Поддерживать эти средства учета в состоянии, отвечающем требованиям нормативно-технической документации, независимо от места их установки. А так же осуществлять замену и поверку расчетных средств учета электроэнергии, трансформаторов тока и напряжения, находящихся во владении или на ином законном основании у Потребителя, в установленные нормативными документами сроки, с обязательным согласованием этой замены или поверки с Поставщиком и последующим уведомлением о выполненных работах. Согласовывать с Поставщиком тип прибора учета и способ передачи данных в случае принятия решения Потребителем о выборе ценовой категории со второй по шестую.

4.12. Незамедлительно уведомлять дежурного диспетчера сетевой организации об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, внезапном прекращении подачи электроэнергии вследствие повреждения основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, с последующим незамедлительным информированием Поставщика. Контактная информация сетевой организации \_\_\_\_\_.

4.13. Принимать участие в автоматическом, либо в оперативном противоаварийном управлении мощностью. Поддерживать в исправности средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, средства учета электрической энергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии; соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

4.14. В десятидневный срок сообщать Поставщику сведения об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора.

4.15. Самостоятельно урегулировать с сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

4.16. При ликвидации либо реорганизации юридического лица или прекращении отдельных видов деятельности Потребителя за 30 дней до наступления данного события направить письмо Поставщику о расторжении или изменении договора энергоснабжения.

4.17. В случае прекращения права пользования (владения) энергопринимающим оборудованием немедленно информировать об этом Поставщика с приложением подтверждающих документов, направить заявление о расторжении (изменении) договора энергоснабжения, а также произвести расчеты за потребленную электрическую энергию и произвести отключение данных энергопринимающих устройств.

4.18. При невыполнении Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления и отсутствию технической возможности введения частичного ограничения с питающих центров Потребитель обязан обеспечить доступ к принадлежащим ему энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам уполномоченных представителей Поставщика для осуществления действий по ограничению режима потребления.

4.19. Установить и поддерживать в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии резервный источник снабжения электрической энергией при наличии первой или второй категории надежности. В противном случае при возникновении отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей до установки такого резервного источника Поставщик не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по договору.

4.20. Направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в соответствии с порядком утвержденным Основными положениями, при намерении установить систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, с предоставлением следующих данных:

реквизиты и контактные данные Потребителя, направившего запрос, включая номер телефона;  
место нахождения и технические характеристики энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых Потребитель, имеет намерение установить или заменить систему учета либо прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета;

метрологические характеристики прибора учета, в том числе его класс точности, тип прибора учета, срок очередной поверки, места установки существующих приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета;

предлагаемые места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологические характеристики прибора учета (в случае наличия у Потребителя таких предложений).

4.21. Выполнять требования, предусмотренные правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства №861 от 27.12.2004 г. в том числе:

4.21.1. Обязанность поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителя в соответствии с Приложением №4 настоящего договора, а также обеспечить доступ представителей поставщика к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности данного потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и настоящим документом;

4.21.2. Обязанность потребителя, не обеспечившего оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета;

4.21.3. обязанность потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией. В случае непредоставления (отсутствия) Акта согласования аварийной и технологической брони Потребитель несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, при этом Поставщик не несет ответственность за последствия ввода ограничения (отключения) режима энергоснабжения.

4.21.4 Производить контрольные измерения в течение суток величин поступления в сеть Потребителя активной и реактивной мощности и величин транзита из сети Потребителя активной и реактивной мощности с разбивкой по каждой точке поставки не реже 2-х раз в год - в 3-ю среду июня и декабря - с оформлением соответствующей ведомости и в течение 10 (десяти) дней со дня проведения замеров представлять Поставщику данные ведомости.

## **5. Потребитель имеет право:**

5.1. Предъявлять претензию на возмещение ущерба в случаях перерывов электроснабжения по вине Поставщика реальный ущерб, за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.18., П.5.9., П.10.4. настоящего договора. Величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Потребителя (в спорных случаях с привлечением независимых экспертов). Комиссионное обследование производится в течение 7 календарных дней со дня обнаружения перерывов электроснабжения с составлением двустороннего акта.

5.2. Подключать только с письменного разрешения Поставщика к своим сетям другого абонента с обязательной установкой интервальных приборов учета электроэнергии, которые должны быть включены в АИИС КУЭ Потребителя (при наличии АИИС КУЭ Потребителя), при условии заключения этим абонентом договора энергоснабжения с Поставщиком.

5.3. Потребитель, известив Поставщика, вправе изменить почасовой суточный договорный объем потребления в сроки, указанные в разделе 7 настоящего договора.

5.4. Корректировки договорного объема не позднее, чем за 10 дней до начала расчетного периода, в котором производится изменение договорного объема.

5.5. При условии уведомления Поставщика Потребитель, вправе, в течение 1 месяца от даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации и исполнения обязательств по П.4.6. и 4.11. настоящего договора, выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию:

- первую ценовую категорию;

- вторую ценовую категорию при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток;
- третью–шестую категорию - при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

5.6. Самостоятельного выбора варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии (двухставочный или одноставочный) посредством уведомления Поставщика в течение 1 месяца от даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации.

При этом выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) от даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. В случае отсутствия уведомления о выборе варианта тарифа на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по тарифу, применяемому в предыдущем календарном году. Изменение варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в течение периода действия этого тарифа не допускается.

5.7. В случае, если Потребитель выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу, он вправе выбрать четвертую или шестую ценовую категорию.

В случае, если Потребитель выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу, он вправе выбрать первую, вторую, третью или пятую ценовую категорию.

5.8. Использовать в расчетном периоде первую-шестую ценовые категории при уведомлении Поставщика за 10 рабочих дней до начала расчетного периода и при выполнении условий П.5.7. и исполнения обязательств по П.4.6. и 4.11. настоящего договора.

5.9. Потребитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью при условии выполнения требований установленных Основными положениями. При отказе Потребителя от введения полного ограничения режима потребления электрической энергии Договор действует на тех же условиях до его расторжения в порядке, установленном п.13.1, либо по решению суда.

## **6. Учет электроэнергии и контроль электропотребления:**

6.1. Учет отпущенной и потребленной активной и реактивной электрической энергии осуществляется средствами коммерческого учета, указанными в Приложении № 3-Б.

При выборе Потребителем расчетов за электрическую энергию и мощность со второй по шестую ценовую категорию Потребитель согласовывает с Поставщиком формат передачи данных коммерческого учета. Потребитель предоставляет возможность Поставщику получать данные коммерческого учета как из системы АИИС КУЭ Потребителя, так и путем непосредственного чтения профиля мощности с расчетных приборов учета. В отдельных случаях Потребитель предоставляет возможность Поставщику устанавливать оборудование для дистанционного съема показаний с расчетных приборов учета.

6.2. Для учета электрической энергии Потребитель использует приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 1,0. В случае замены приборов учета, а также при присоединении к электрической сети новых энергопринимающих устройств, мощность которых не ниже 670 кВт, устанавливаются приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, в том числе включенные в состав АИИС КУЭ. С целью организации информационного обмена данными коммерческого учета между Поставщиком и Потребителем, последний согласовывает с Поставщиком тип и класс точности устанавливаемых приборов учета, а так же измерительных трансформаторов тока и напряжения.

В случае, если Потребитель владеет на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, присоединенная мощность которых не превышает 670 кВт, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При замене выбывших из эксплуатации приборов учета, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств устанавливаются приборы учета (в том числе включенные в состав АИИС КУЭ) класса точности 1,0 и выше.

6.3. В случае необходимости внесения изменений в измерительные комплексы (замена прибора учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, установка дополнительных приборов контроля или автоматики и т.п.) Потребитель в срок не позднее, чем за 7 дней до начала работ письменно согласовывает с Поставщиком время и место выполнения данных работ.

6.4. После выполнения работ, указанных в П.6.3. договора, представитель Поставщика или организации, уполномоченной им, совместно с уполномоченным представителем Потребителя составляет Акт, фиксирующий изменения расчетной схемы. В случае составления Акта представителем сетевой компании Потребитель в течение двух рабочих дней предоставляет Поставщику копию Акта, для внесения необходимых изменений в договор.

6.5. При установке расчетных средств учета не на границе балансовой принадлежности электросети технологический расход (потери) электроэнергии на ее транспорт определяется расчетным способом и относится на владельца сетей. Расчет технологического расхода электроэнергии на компенсацию потерь, далее по тексту «потери», выполняется сетевой организацией, и согласовывается с Потребителем и Поставщиком. Согласованный объем потерь указывается в Приложении №3-А.



## **7. Планирование электропотребления:**

7.1. Потребитель предоставляет заявку с детализацией планируемого объема электропотребления и заявленной мощности по точкам поставки на следующий календарный год с помесечной разбивкой не позднее 10 марта текущего года. В случае непредоставления в указанный срок заявки Поставщик имеет право принять в качестве заявки фактический объем потребления предыдущего года и значение максимально зафиксированной в течение предыдущего года мощности (для потребителей, оснащенных интервальными приборами учета), либо максимальную расчетную мощность (для потребителей, оснащенных интегральными приборами учета).

7.2. Потребитель, рассчитывающийся по первой-четвертой ценовым категориям, в случае необходимости изменения договорного объема потребления электрической энергии и мощности предоставляет Поставщику скорректированные объемы не позднее, чем за 10 дней до начала расчетного периода, в котором производится изменение договорного объема. Заявка, заверенная подписью и печатью Потребителя, предоставляется на бумажном носителе Поставщику на его юридический адрес.

7.3. Потребитель, рассчитывающийся по пятой или шестой ценовой категории, заявляет плановые объемы потребления электрической энергии по часам суток на следующий месяц не позднее, чем до 23 числа текущего месяца. Заявки предоставляются на электронном носителе Поставщику на электронный адрес: tulinov\_aa@rt-et.ru.

7.4. Потребитель, рассчитывающийся по пятой или шестой ценовой категории, обязан поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток (форма Приложения 1-А) за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня.

В случае непредоставления договорных объемов потребления электрической энергии по часам суток на месяц Поставщик имеет право использовать договорные объемы электрической энергии и мощности, заявленные Потребителем на год (Приложение №1), с равномерной разбивкой по часам суток.

## **8. Стоимость электрической энергии:**

8.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Поставщиком Потребителю, по договору энергоснабжения включает:

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности);
- стоимость услуг по передаче электрической энергии;
- сбытовую надбавку;
- стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

8.2. Стоимость электрической энергии, поставляемой Потребителю в расчетный период, определяется в соответствии с Приложением № 9 к настоящему договору.

8.3. Стоимость оплаты отклонений от установленного договором энергоснабжения значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в расчетный период, определяется в соответствии с Приложением № 4 к настоящему договору.

## **9. Расчеты за электрическую энергию и мощность:**

9.1. Расчеты за электрическую энергию осуществляются в соответствии с Основными положениями.

9.2. Дата снятия показаний с приборов учета электрической энергии Потребителем для учета отпущенной энергии в расчетном периоде устанавливается на 24 часа последнего дня расчетного периода.

Расчетный период – календарный месяц.

9.3. Оплата за потребляемую электрическую энергию осуществляется Потребителем в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа текущего месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем (покупателем) в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Если последний день срока приходится на нерабочий день, днем окончания срока считается ближайший следующий за ним рабочий день.

Стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки для расчета платежей, которые должны быть произведены Поставщику Потребителем 10 и 25 числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

9.4. При осуществлении расчетов по безналичному расчету в платежных документах поле «Назначение платежа» необходимо указывать, начиная с номера договора Потребителя (NNNNNNN) и дату ДД.ММ.ГГГГ) договора энергоснабжения, период оплаты (ММ.ГГГГ) и текст «за электроэнергию» в следующем формате: «/NNNNNNN/ДД.ММ.ГГГГ/ММ.ГГГГ/за электроэнергию». При оплате за третье лицо указывается номер корреспондентного счета, номер и дата договора энергоснабжения третьего лица.

При наличии задолженности у Потребителя за предыдущие периоды, денежные средства, поступающие в оплату электроэнергии по настоящему договору, при отсутствии соответствующей записи в назначении платежа зачисляются в счёт погашения ранее образовавшейся задолженности.

Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный или субрасчетный счет Поставщика.

9.5. За нарушение сроков оплаты электроэнергии, указанных в договоре, Потребитель уплачивает Поставщику пеню в размере 1/300 ставки рефинансирования от суммы, подлежащей оплате, за каждый день просрочки платежа. Началом применения данной санкции считается следующий день после срока оплаты очередного платежа. Пеня подлежит оплате на основании счета Поставщика. При оплате пени безналичным расчетом в платежных документах «назначение платежа» указывать аналогично п.9.4. с текстом «пени».

9.6. Акт приема - передачи товара, счет-фактура и акт сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде направляются Потребителю не позже 5 дней от даты опубликования коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» всех составляющих предельных уровней нерегулируемых цены и иных необходимых для расчета параметров. В случае подписания соглашения об электронном документообороте стороны вправе оформлять первичные документы с применением электронно-цифровой подписи.

9.7. Потребитель в срок не позднее 10 дней от даты получения акта приема - передачи товара и акта сверки рассматривает, должным образом оформляет, подписывает и возвращает в адрес Поставщика указанные документы. В случае возникновения разногласий по акту сверки, направляет в адрес Поставщика оформленный акт и мотивированный ответ с указанием причин разногласий в срок не позднее 15 дней от даты получения акта сверки.

## **10.Особые условия:**

10.1. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется с даты признания прибора учета не пригодным к коммерческим расчетам и до восстановления работы прибора учета в порядке, установленном П.4.10.1. настоящего договора для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки. Факт выявления нарушения работы средств учета и его устранение подтверждается соответствующими актами. При уведомлении Потребителем Поставщика в установленные договором сроки о факте выхода из строя средств расчетного учета электрической энергии, эксплуатационная ответственность которого лежит на Потребителе, с даты получения уведомления Потребителя, расчет за потребленную энергию производится аналогично.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном П.4.10.1. настоящего договора для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки;
- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном П.4.10.1. настоящего договора для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии. С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии объем потребления электроэнергии определяется в порядке, предусмотренном п. 4.10.1 для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки начиная с 3-го расчетного периода.

При обнаружении нарушений работы средств расчетного учета электрической энергии, эксплуатационная ответственность за которые лежит на сетевой организации, расчет за потребленную энергию осуществляется с момента выявления нарушения и до момента устранения выявленного нарушения, в соответствии с п.4.10.1 для случая не предоставления показаний за 1 и 2 расчетный периоды. Факт выявления нарушения работы средств учета и его устранение подтверждается соответствующими актами.

10.2. В случае ввода графиков аварийного ограничения субъектом оперативно-диспетчерского управления Потребитель обеспечивает доступ представителям сетевой организации для выполнения необходимых технических мероприятий по вводу аварийного ограничения электропотребления, либо самостоятельно выполняет указанные мероприятия в соответствии с техническими требованиями сетевой организации.

10.3. Порядок ограничения режима потребления электрической энергии производится в соответствии с Приложением № 10 данного договора энергоснабжения.

10.4. Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в письменном уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств.

#### **11. Ответственность сторон:**

11.1. В случаях перерывов энергоснабжения по вине Поставщика возмещается причиненный Потребителю реальный ущерб за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.19., П.5.9., П.10.4. настоящего договора.

11.2. Споры сторон, связанные с заключением, изменением (дополнением), исполнением и расторжением настоящего договора, подлежат рассмотрению по заявлению одной из сторон в арбитражном суде по месту нахождения Ответчика.

11.3. Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств в случае возникновения форс-мажорных обстоятельств.

11.4. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения Договора.

11.5. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

#### **12. Прочие условия:**

12.1. В случае принятия новых законов и нормативных правовых актов государственными органами, устанавливающих иные правила исполнения договор в сфере энергоснабжения или содержащих иные правила деятельности энергосбытовых организаций установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего договора в соответствие с новыми нормами Поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов вправе направить Потребителю уведомление об изменении условий договора.

12.2. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, стороны настоящего договора обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от Поставщика, при недостижении согласия в указанный срок согласованным считается условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие от даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

#### **13.Срок действия и исполнение обязательств по договору:**

13.1 Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения, фактически сложившиеся между сторонами с 00 часов \_\_\_\_ 201\_ г. Настоящий договор действует до 24 часов 31 декабря 201\_ г. и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока действия договора не последует заявления одной из сторон о его расторжении, заключении

договора на иных условиях или внесении изменений (дополнений). В случае расторжения договора по инициативе Потребителя производится полное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителя. При отказе Потребителя от введения полного ограничения режима потребления электрической энергии договор считается продленным на следующий год на аналогичных условиях. В случае внесения предложений об изменении договора либо заключении нового договора, отношения сторон до заключения нового договора регулируются ранее заключенным договором.

13.2. Изменение и расторжение договора возможно по соглашению сторон, либо на основании вступившего в законную силу решения суда.

13.3 Приложения №2, №6, №7 и №8 подлежат пересмотру в случае изменения границ балансовой принадлежности электрических сетей, состава энергопринимающего оборудования, уровня аварийно-технологической брони.

13.4. Вопросы, не отраженные в настоящем договоре, регулируются действующим законодательством РФ.

**Приложения к договору являются его неотъемлемой частью:**

№№	Наименование приложений	Примеч.
1.	Договорные объемы потребления электрической мощности и энергии на 201_г. с месячной разбивкой.	
1-А	Помесячный договорной объем с почасовой детализацией.	
2.	Акт (ы) разграничения балансовой принадлежности электрических сетей	
3-А	Точки поставки электрической энергии (мощности).	
3-Б	Ведомость расчетных счетчиков.	
4.	Расчет оплаты отклонений от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности	
5.	Акт снятия показаний счетчиков о количестве потребленной (переданной) электрической энергии.	
5.1.	Акт об объемах потребления электрической энергии по зонам суток.	
5.2.	Акт о почасовом объеме потребления электрической энергии (активной и реактивной)	
6.	Акт аварийно-технологической брони	
7.	Объемы участия Потребителя в графиках аварийной разгрузки энергосистемы	
8.	Однолинейная схема электроснабжения.	
9.	Определение объемов и стоимости электрической энергии, приобретаемой Поставщиком в целях электроснабжения объектов Потребителя, на розничном рынке электроэнергии.	
10.	Порядок ограничения режима потребления электрической энергии.	
11.	Порядок расчета объемов безучетного потребления электрической энергии и мощности.	

**ПОДПИСИ И ЮРИДИЧЕСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:**

**«Поставщик»**

**«Потребитель»**

ООО «РТ-ЭТ»	
Юридический адрес: 119415, г.Москва, ул. Удальцова, д. 1А.	Юридический адрес:
Почтовый адрес: 115191, г. Москва, 4-й Рошинский проезд, д.19, эт. 7, офис 701.	Почтовый адрес:
ИНН 7729667652	ИНН
КПП 772901001	КПП
р/счет 40702810507000075642 Белгородское отделение №8592 ПАО СБЕРБАНК Г. БЕЛГОРОД	р/счет
кор/счет 30101810100000000633	кор/счет
БИК 041403633	БИК
Тел. (495) 240-90-83	Тел.
E-mail:office@rt-et.ru	E-mail:

**Заместитель Генерального директора  
по операционной деятельности**

**Руководитель Потребителя**

\_\_\_\_\_/А.Г. Хорхордин

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

М.П.

М.П.

## **Основные условия договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии)**

### **1. Предмет договора:**

По договору энергоснабжения Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), урегулировать отношения, связанные с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а также посредством заключения договоров с Сетевыми организациями обеспечивать передачу электрической энергии (мощности), а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

По договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а потребитель (покупатель) обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность).

### **2. Срок действия договора:**

Договор энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии вступает в силу со дня его подписания и действует до окончания определенного сторонами периода. При этом договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

### **3. Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная):**

Цена на электрическую энергию устанавливается в фиксированном или переменном виде по соглашению сторон договора энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии.

### **4. Форма оплаты:**

Расчеты производятся в безналичном порядке, а также в других формах, не противоречащих действующему законодательству РФ.

### **5. Форма обеспечения исполнения обязательств сторон по договору:**

Исполнение обязательств обеспечивается неустойкой и другими способами, предусмотренными действующим законодательством РФ.

### **6. Зона обслуживания:**

Определяется фактом наличия права распоряжения электрической энергией (мощностью).

### **7. Условия расторжения договора:**

Договор энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии может быть расторгнут при следующих условиях:

- отказ потребителя в пролонгации договора;
- неоднократное нарушение потребителем обязательств по оплате электрической энергии;
- по соглашению сторон.

### **8. Ответственность сторон:**

Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств в соответствии с действующим законодательством РФ.

### **9. Иная информация, являющаяся существенной:**

9.1 «Если у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации отсутствует или прекратилось право распоряжения электрической энергией (мощностью), поставляемой в точках поставки по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), то для владельца энергопринимающих устройств, в целях снабжения электрической энергией которых был заключен такой договор, наступают предусмотренные настоящим документом и иными нормативными правовыми актами последствия бездоговорного потребления электрической энергии в определяемом в соответствии с настоящим пунктом объеме потребления, которое не обеспечено продажей по договору с такой энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией» – **п. 57 ПП РФ от 04.05.2012 г. №442;**

9.2 Потребитель обязан: «Обеспечить допуск сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, в случае отсутствия оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и/или истечения срока межповеречного интервала ранее установленных расчетных приборов учета» – **п. 43 ПП РФ от 04.05.2012 г. №442;**

9.3 «В рамках договора энергоснабжения поставщик несет перед потребителем (покупателем) ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям» – п. 30, п. 55 ПП РФ от 04.05.2012 г. №442;

9.4 «Потребитель вправе запросить у Поставщика представить информацию и документы, подтверждающие факт наличия у нее права распоряжения электрической энергией (мощностью), продажу которой она осуществляет потребителю (покупателю)» – **п. 55 ПП РФ от 04.05.2012 г. №442;**

9.5 «При заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением потребителем (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), исполнение обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по заключенному договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии» – **п. 46 ПП РФ от 04.05.2012 г. №442;**

9.6 «Поставщик вправе в связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442, инициировать в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по договору. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителя по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) не освобождает потребителя (покупателя) от обязанности оплатить поставщику в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение потребителем (покупателем) своих обязательств по договору» – **п. 48 ПП РФ от 04.05.2012 г. №442;**

9.7 Потребитель обязан «обеспечить установку и осуществить допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации» – **п.п. «д» п. 13 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.8 Обязанность потребителя услуг, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям или настоящими Правилами, и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации - **п.п. «е» п. 13 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.9 Потребитель обязан «соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности)» - п.п. «а» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;

9.10 Потребитель обязан «поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики» - **п.п. «в» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.11 Потребитель обязан «осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления» - **п.п. «г» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.12 Потребитель обязан «соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони» - **п.п. «д» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.13 Потребитель обязан «поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств)» - **п.п. «е» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.14 Потребитель обязан «выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления» - **п.п. «ж» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.15 Потребитель обязан «представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования)» - **п.п. «з» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.16 Потребитель обязан «Незамедлительно информировать сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них» - **п.п. «и» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.17 Потребитель обязан «информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики» - **п.п. «к» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.18 Потребитель обязан «беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации и Поставщика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных договором» - **п.п. «л» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.19 Потребитель обязан «обеспечивать соблюдение установленного в X разделе «Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии» порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности), в части допуска, эксплуатации, восстановления, сохранности приборов учета электрической энергии» - **п.п. «м» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.20 Потребитель обязан «обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии» - **п.п. «н» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.21 Потребитель обязан «обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» - **п.п. «о» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861;**

9.22 Потребитель обязан «обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта» - **п.п. «п» п. 14 ПП РФ от 27.12.2004 г. №861.**