**ТИПОВАЯ ФОРМА ДОГОВОРА ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ С ПРЯМЫМ ПОТРЕБИТЕЛЕМ (ПП)**

***(для юридического лица – потребителя электрической энергии, не являющегося ЭСО)***

**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

|  |  |
| --- | --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_года |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и

**Публичное акционерное общество «Россети \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»** (Филиал ПАО «Россети \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» - «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_энерго»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем.

1. ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Стороны договорились, во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Договора, понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по настоящему Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

**Точка присоединения** – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя с электрической сетью Сетевой организации.

**Документы о технологическом присоединении** - документы, составляемые (составленные) в процессе технологического присоединения, в том числе опосредованного, (после завершения технологического присоединения) энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации (ТСО, ИВЭС), в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон.

**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 мегаваттах (МВт).

**Резервируемая максимальная мощность** – величина мощности, определенная как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и фактической мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде.

В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся у Исполнителя информации.

В информационных целях Сетевая организация указывает величину резервируемой максимальной мощности отдельной строкой в счетах на оплату услуг по передаче электрической энергии, выставляемых Сетевой организацией Потребителю, для которого указанная величина подлежит определению.

**Фактически используемая мощность** - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

**Граница балансовой принадлежности** – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

**Измерительный комплекс** – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**Система учета** – совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

**Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности)** - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), предусмотренными пунктом 1 статьи 21 Федерального закона от 26.03.2003 №35 «Об электроэнергетике» (далее - Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)).

**Безучетное потребление** – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя (покупателя), а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

**Акт снятия показаний приборов учета** - документ, содержащий в себе расчет количества переданной за расчетный период электрической энергии (мощности), оформленный Сторонами на основании показаний приборов учета. Форма акта определена Сторонами в Приложении № 5 к настоящему Договору.

**Территориальная сетевая организация (далее ТСО[[1]](#footnote-2))** – сетевая организация осуществляющая деятельность по передаче электрической энергии на территории субъекта РФ области, владеющая на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии Потребителю.

**Опосредованное присоединение к электрической сети** – присоединение энергопринимающего устройства потребителя электрической энергии к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций.

При этом точкой поставки по договору оказания услуг по передаче электрической энергии будет являться точка присоединения энергопринимающего устройства потребителя электроэнергии к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

**Иные владельцы электрических сетей (ИВЭС1)** - лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Сетевой организации или ТСО*[[2]](#footnote-3),* не оказывающие услуги по передаче электрической энергии в отсутствие установленного индивидуального тарифа. К иным владельцам электрических сетей относятся и производители электрической энергии.

**Бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства1** - объекты электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен либо, если иное не предусмотрено законами, от права собственности на которые собственник отказался.

**Единый (котловой) тариф** – единый (равный) тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом Сетевая организацияной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для всех Потребителей услуг, присоединенных по одному уровню напряжения, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) Потребителей.

**Период регулирования** – период не менее 12 месяцев (если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации), на который рассчитываются цены (тарифы).

**Прибор учета, присоединенный к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности)** - прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

* 1. Другие используемые понятия имеют значение, определенное Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

Сетевая организация обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организацией (ТСО) на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а также через технические устройства электрических сетей, принадлежащих организации , а Потребитель обязуется оплачивать услуги Сетевой организации в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

**Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:**

* + 1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, технологически присоединенных непосредственно или опосредованно в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Сетевой организации (ТСО), с распределением указанной величины по каждой точке поставки. Величина максимальной мощности определена Сторонами в приложении № 3 к настоящему Договору.
    2. Порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий:
* порядок определения объема электрической энергии и мощности, используемого для установления размера обязательств, представленный в разделе 4 настоящего Договора;
* порядок расчета стоимости услуг Сетевой организации по передаче электрической энергии определяется Сторонами в приложении № 1к настоящему Договору.
  + 1. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью электрических сетей Сетевой организации (ТСО, ИВЭС) и Потребителя, в интересах которого заключен настоящий Договор, и фиксируется в документах о технологическом присоединении, являющихся приложением №2 к настоящему Договору[[3]](#footnote-4). Реестр документов о технологическом присоединении, определяющих границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя и Сетевой организации (ТСО, ИВЭС) определен в приложении № 3 к настоящему Договору.
    2. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексах), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием типов приборов, классов точности, мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в приложении № 3 к настоящему Договору.
    3. Обязанность Сторон по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексов), соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета электрической энергии (мощности) (измерительными комплексами), либо в случае если установленные приборы учета электрической энергии (мощности) (измерительные комплексы)не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), определена в разделе 3 настоящего Договора.
    4. Обязанность Потребителя по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты и автоматики (в том числе устройств релейной защиты, противоаварийной, режимной и сетевой автоматики, устройств регистрации аварийных процессов и событий), установленных 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 (далее – Правила технологического присоединения) и Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии (далее - Правила недискриминационного доступа), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861, а также по обеспечению возможности реализации воздействия устройств противоаварийной, режимной и сетевой автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации (ТСО) определена в разделе 3 настоящего Договора.
    5. Порядок взаимодействия Сетевой организации и Потребителя при организации и осуществлении оперативно-технологического управления определен требованиями [Правил](consultantplus://offline/ref=378F5B1A00C3960123A8EF9C21488035C4D4A9134D968D1AF39BCD9BF560E6CD78AA69ED63005EE079A1C7630F1B91AB70A64DD240AE81B1W8mDN) технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 №937 (далее - [Правил](consultantplus://offline/ref=378F5B1A00C3960123A8EF9C21488035C4D4A9134D968D1AF39BCD9BF560E6CD78AA69ED63005EE079A1C7630F1B91AB70A64DD240AE81B1W8mDN)а технологического функционирования электроэнергетических систем).
    6. Неустойка в размере и в случаях, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
    7. Порядок, форматы и протоколы обмена данными между сторонами в рамках функционирования интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в отношении приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), определен сторонами в разделе 4 настоящего договора.

**Также Сторонами настоящего Договора согласованы следующие условия:**

2.3.1. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, установленная документами о технологическом присоединении, указана в приложении № 3 к настоящему Договору.

2.3.2. Величина аварийной и (или) технологической брони в отношении отдельных объектов Потребителя фиксируется в акте согласования технологической и (или) аварийной брони[[4]](#footnote-5), являющемся приложением № 7 к настоящему Договору.

2.3.3. Выделенный оператором передвижной радиотелефонной связи абонентской номер (номер мобильного телефона) и адрес электронной почты, предназначенные для направления Потребителю уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, указаны в разделе 11 настоящего Договора.

2.3.4. Планируемый к потреблению в расчетном периоде регулирования объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии, в том числе величина заявленной мощности, с разбивкой по месяцам, указаны в приложении № 4 к настоящему Договору.

1. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН
   1. Стороны обязуются:
      1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.
      2. Соблюдать условия и порядок оказания (потребления) услуг по передаче электрической энергии (мощности), установленные настоящим Договором.
      3. Производить взаимную сверку финансовых расчетов не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за кварталом, в котором оказывались услуги по передаче электрической энергии, а также по требованию одной из Сторон путем составления акта сверки расчетов по настоящему Договору.

Сторона, получившая акт сверки расчетов, должна в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть, подписать и направить его другой Стороне по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригинала акта способом, позволяющим подтвердить его получения адресатом.

* + 1. Подписывать в порядке, предусмотренном Договором, акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.
    2. Соблюдать требования системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора, кроме случаев, когда их исполнение создает угрозу жизни людей и сохранности оборудования.
    3. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям.
    4. В случае выявления законным владельцем электроустановок (Сетевой организацией (ТСО, ИВЭС), Потребителем) неисправностей в электроустановках (в границах своих сетей или территории), нарушений схемы учета электрической энергии (мощности), неисправностей в измерительных комплексах, в том числе в приборах учета, указанных в приложении № 3 к настоящему Договору, а также нарушения защитных и пломбирующих устройств элементов измерительных комплексов электрической энергии, при возникновении аварийных ситуаций, связанных с отключением питающих линий и повреждением оборудования Стороны незамедлительно информируют об этом друг друга любым доступным способом, подтверждающим факт получения уведомления.
    5. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.
    6. Стороны согласовали, что заявления, сообщения и иные письменные документы могут направляться Сетевой организацией (Потребителем) в адрес Сетевой организации (Потребителя) посредством факсимильной связи и/или электронной почтой (по номеру телефона и/или по адресу электронной почты указанных в разделе 11 Договора), если иное не установлено настоящим Договором.

При этом документы, отправленные указанным способом, имеют юридическую силу до получения оригиналов.

* + 1. Стороны пришли к соглашению осуществлять документооборот в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с использованием усиленной квалифицированной электронной подписью в рамках действующего Договора в отношении электронных документов и в порядке согласованным в Приложении №8 к настоящему Договору.
    2. Сторона, намеревающаяся осуществить какое-либо вмешательство в работу прибора учета электрической энергии и (или) измерительного комплекса (замена, обслуживание, поверка приборов учета электрической энергии и др.), обязана предварительно согласовать свои действия с другой Стороной по Договору.
  1. Потребитель обязуется:
     1. Оплачивать услуги Сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные настоящим Договором.
     2. Приобретать электрическую энергию на оптовом и (или) розничном рынках по точкам поставки энергопринимающих устройств Потребителя.
     3. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности), указанным в приложении № 3 к настоящему Договору.
     4. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности) устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), 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 внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.
     5. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, правилами оперативно-диспетчерского управления.
     6. Соблюдать заданные в установленном порядке системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления), Сетевой организацией и (или) ТСО 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 (или) аварийной брони.
     7. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованием законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые Сетевой организацией для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).
     8. Выполнять требования Сетевой организации (ТСО) 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.
     9. Представлять Сетевой организации (ТСО) технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования, перечень и мощность токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики отключения нагрузки в срок, не превышающий 10 дней с даты получения запроса.
     10. Предоставлять Сетевой организации копии документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения энергопринимающими устройствами, технологическое присоединение которых осуществлено к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации. В случае перехода права собственности или возникновении иного основания владения энергопринимающими устройствами или объектами электроэнергетики, обеспечить уведомление Сетевой организации (ТСО) с приложением документов, подтверждающих владение энергопринимающими устройствами или объектами электроэнергетики, согласно требованиям, установленным ст.26 ФЗ №35 «Об электроэнергетике», в срок не позднее 5 рабочий дней с даты перехода права собственности.
     11. Представить Сетевой организации список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры по вопросам передаваемой на энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии, с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам.
     12. Незамедлительно информировать Сетевую организацию (ТСО) об аварийных ситуациях, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя, приводящем к изменению эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении Сетевой организации (ТСО), не позднее 2 (двух) рабочих дней до начала проведения работ; находящегося в оперативном управлении или ведении системного оператора – не позднее 10 (десяти) дней до начала работ.
     13. Информировать Сетевую организацию (ТСО) 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, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.
     14. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Сетевой организации (ТСО) в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, а также к электроустановкам и системам коммерческого учета Потребителя, расположенным на объектах Потребителя, в случаях и порядке, определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 (далее – Основные положениями функционирования розничных рынков) и настоящим Договором, с соблюдением требований действующих норм и правил об охране труда и (или) о производстве работ на объектах электроэнергетики.
     15. Представлять Сетевой организации (ТСО) показания расчётных приборов учета электрической энергии (мощности) в порядке и сроки, установленные разделом 4 настоящего Договора.
     16. Обеспечить соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режим 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.
     17. Обеспечивать соблюдение установленного Основными положениями функционирования розничных рынков и в разделом 4 настоящего Договора порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:
* допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию;
* эксплуатации установленного потребителем услуг прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);
* передачи показаний приборов учета, если по условиям настоящего Договора такая обязанность возложена на Потребителя;
* сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации, утрате прибора учета;
* обеспечения доступа к месту установки прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);
  + 1. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г.), и представлять Сетевой организации (ТСО) информацию о результатах проведенных таких замеров в течение 3 рабочих дней с даты их проведения, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации (ТСО).
    2. Предоставить проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации (ТСО) в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в [приложении](consultantplus://offline/ref=FB126B4C03DD1C4A2F5FD9FFD5D41E4AB789C8B4EA519E60A01CA4DD22212DC116B863D8DFDD81B0y677M) к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также у потребителя электрической энергии, энергопринимающее устройство которого отнесено к первой категории надежности, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных законодательством Российской Федерации оснований для изменения такого акта.
    3. Обеспечить сохранность приборов учета и иного оборудования, в том числе принадлежащих иному лицу, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), установленного в границах балансовой принадлежности Потребителя и (или) в границах земельного участка Потребителя, в том числе, сохранность пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета).

При выявлении фактов неисправности работы системы учета, утраты, нарушения пломб и (или) знаков визуального контроля, Потребитель обязан в течение одних суток сообщить об этом Сетевую организацию.

* + 1. Осуществлять установку устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности или оплату услуг по передаче электрической энергии с учетом соответствующего повышающего коэффициента, в случае несоблюдения установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению Сетевой организации (ТСО).

По факту выявления Сетевой организацией (ТСО) на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю. Потребитель в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 (шесть) месяцев. В случае если по истечении 10 (десяти) рабочих дней уведомление Потребителем не направлено, Сетевая организация применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии. Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем.

* + 1. Компенсировать убытки, возникающие у Сетевой организации (ТСО) или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.
    2. Осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на безвозмездной основе.

Потребитель не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

Потребитель обязан обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей сетевой организации (ТСО).

* + 1. Осуществлять приобретение, установку, замену, эксплуатацию и поверку измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, принадлежащих Потребителю.
    2. Обеспечить самостоятельно установку (замену) приборов учета (иного оборудования) в отношении точек поставки, совпадающих с точками поставки, входящими в состав группы точек поставки Потребителя или энергосбытовой компании, действующей в интересах Потребителя, на оптовом рынке, в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков.
    3. Обеспечивать участие представителей Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Сетевой организации (ТСО, ИВЭС), с оформлением соответствующих актов.
    4. Обеспечить поддержание автономного резервного источника питания мощностью, достаточной для обеспечения электроснабжения соответствующих электроприемников потребителя, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Сетевая организация не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Потребителем требований настоящего пункта и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

* + 1. При наличии электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения Потребитель обязан согласовать с Сетевой организацией следующие сведения:

а) о допустимом числе часов ограничения режима потребления в год, не связанного с неисполнением потребителем обязательств по соответствующим договорам, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность сетевой организации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

б) о сроке восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен Договор.

В случае если между Сетевой организацией и Потребителем не согласованы вышеуказанные сведения, Стороны руководствуются общими положениями действующего законодательства, которыми установлены допустимое время отключения энергопринимающих устройств потребителя и сроки восстановления электроснабжения в зависимости от категории надежности электроснабжения.

* + 1. Согласовывать с Сетевой организацией (ТСО) объемы переданной электрической энергии в порядке и сроки, определенные в разделе 4 настоящего Договора.
    2. В течение 3 (трех) рабочих дней, с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии от Сетевой организации, рассмотреть его и при отсутствии претензий подписать представленный акт. В случае если Стороны не осуществляют документооборот в электронном виде Потребитель направляет подписанный акт об оказании услуг Сетевой организации по электронной почте, с одновременным направлением оригинала акта способом, позволяющим подтвердить его получение адресатом.

При возникновении обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг Сетевой организацией направлять Сетевой организации протокол разногласий по объему и (или) качеству оказанных услуг вместе с актом об оказании услуг, подписанным в неоспариваемой части. При этом оспариваемая часть оказанных услуг должна быть представлена Потребителем с детализацией по каждой точке поставки. В протоколе разногласий Потребитель должен обосновать имеющиеся у него возражения по каждой точке поставки в отношении которой возникли разногласия.

В случае непредставления Сетевой организации в указанный выше срок со стороны Потребителя оформленного акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц либо мотивированного отказа от его подписания услуга считается принятой Потребителем в полном объеме.

* + - 1. В рамках осуществления документооборота в электронном виде:

- при отсутствии разногласий к объемам и стоимости услуг по передаче электрической энергии, Потребитель обязуется подписать электронно-цифровой подписью в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме приложения № 6. При этом, направленный со стороны Сетевой организации акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме приложения № 6.3 считается аннулированным в системе электронного документооборота.

- при наличии разногласий к объемам и/или стоимости услуг по передаче электрической энергии, Потребитель обязуется в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме приложения № 6.3, заполнить форму акта об оказании услуг по передаче электрической энергии по графе «редакция Потребителя», указать отклонения от редакции Сетевой организации по графе «Разница» (при этом графа «редакция Сетевой организации» должна соответствовать полученным от Сетевой организации данным по форме приложения № 6.3.), а также пункт 2 данного акта с указанием оспариваемых Потребителем объемов и (или) стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии, подписать электронно-цифровой подписью и направить посредством электронного документооборота в адрес Сетевой организации для последующего подписания. При этом, направленный со стороны Сетевой организации акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме приложения № 6 считается аннулированным в системе электронного документооборота.

При этом в случае наличия разногласий к объему и (или) стоимости оказанных услуг Потребитель обязан направить Сетевой организации протокол разногласий по объему и (или) стоимости оказанных услуг к акту об оказании услуг, направляемого по форме приложения № 6.3 к Договору. В протоколе разногласий оспариваемая часть оказанных услуг должна быть представлена Потребителем с детализацией разногласий по каждой точке поставки с указанием причин возникновения разногласия.

* + 1. В случае принятия решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации (гарантирующему поставщику, производителю электрической энергии) уведомлять Сетевую организацию о таком переходе не позднее чем за 3 рабочих дня до предполагаемой даты вступления в силу Договора с иной энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком, производителю электрической энергии)
    2. Выполнять команды Сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, а также в иных случаях, установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.
    3. При получении от Сетевой организации информации о планируемом или фактически произошедшем ограничении режима потребления Потребителя или полном прекращении электроснабжения принимать необходимые меры по предотвращению гибели или порчи имущества Потребителя с использованием всех имеющихся средств.
    4. Урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами.
    5. Компенсировать затраты Сетевой организации, понесенные им на введение Потребителю полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также на восстановление энергоснабжения[[5]](#footnote-6)*.*

Компенсировать затраты Сетевой организации, в том числе в случае несвоевременной оплаты Потребителем потребленной электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя Сетевой организации к Потребителю для проведения работ по введению полного или частичного ограничения, Потребитель представил представителю Сетевой организации оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности перед Сетевой организацией или продавцом электрической энергии, с которым у Потребителя заключен договор купли-продажи (поставки) электрической энергии*.*

* + 1. Направлять Сетевой организации письменное уведомление о дате расторжения или изменения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Сетевой организацией.

Если Потребитель не уведомил или уведомил Сетевую организацию позднее 3 рабочих дней до даты и времени расторжения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по нему:

* Сетевая организация продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Потребителя такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, - то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Сетевой организацией такого уведомления;
* Потребитель обязан компенсировать стоимость оказанных Сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии. Оплата Потребителем производится в течение 3-х банковских дней с даты получения счета от Сетевой организации.

3.2.40. Предоставлять Сетевой организации обеспечение исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (в случае неисполнения или ненадлежащего их исполнения) в виде банковской гарантии в порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ. [[6]](#footnote-7).

3.2.41. Рассматривать в течение 3-х рабочих дней поступившие от Сетевой организации акты сверки взаимных расчетов за оказанные услуги, подписать и направить их Сетевой организации по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригиналов актов способом, подтверждающим факт их получения.

3.2.42. Представлять исполнителю до 01 марта текущего года информацию об объеме услуг, планируемом к потреблению Потребителем по форме Приложения № 4.

Уточненные плановые объёмы электроэнергии и объём заявленной мощности на следующий календарный год в разрезе тарифных уровней напряжения в каждой точке поставки по форме Приложения № 4 к настоящему Договору – не позднее 01 августа текущего года.

3.2.43. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

* 1. Потребитель имеет право:
     1. При выявлении Потребителем обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Сетевой организацией (ТСО) условий настоящего Договора, предъявить Сетевой организацией претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации.
     2. Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей Сетевой организации, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.
  2. Сетевая организация обязуется исполнять самостоятельно и обеспечивать исполнение ТСО следующих условий:
     1. Обеспечивать передачу электрической энергии в точки поставки Потребителя, в пределах величины максимальной мощности, указанной в Приложении №3 к Договору, качество и параметры которой должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании с соблюдением величин аварийной и технологической брони.
     2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.
     3. Определять в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств), в отношении которых заключен договор, если документами о технологическом присоединении таких устройств предусмотрены требования к регулированию реактивной мощности, самостоятельно, если такие энергопринимающие устройства присоединены к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже, а в случае если энергопринимающие устройства присоединены к объектам электросетевого хозяйства напряжением выше 35 кВ - с учетом заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике значений соотношения потребления активной и реактивной мощности на шинах напряжением 110 кВ и выше объектов электросетевого хозяйства данной сетевой организации.
     4. В порядке и сроки, определенные в разделах 3 и 5 настоящего Договора, информировать Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, о ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.
     5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Потребителя в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной Потребителю, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и действующим законодательством.
     6. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор
     7. Уведомлять Потребителя о проведении ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации (ТСО) объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя и о сроках ограничений режима потребления, в связи с проведением этих работ, не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до их начала.

Уведомление о плановых отключениях в электрических сетях Сетевой организации происходит путем осуществления рассылок сообщений электронной почты и SMS-сообщений на адреса электронной почты и телефонные номера, указанные в приложении № 3 к Договору, а также путем размещения информации, предусмотренной настоящим пунктом, на официальном сайте [www.mrsk-1.ru](http://www.mrsk-1.ru)/ www.mrsk-ср.ru.

* + 1. По окончании каждого расчетного периода и в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, определять в порядке и сроки, определенные Сторонами в разделе 4 настоящего Договора, объемы переданной электрической энергии и направлять Потребителю соответствующие сведения для согласования.
    2. Ежегодно в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке разрабатывать графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) для принятия неотложных мер в случае возникновения или угрозы возникновения аварийных электроэнергетических режимов.
    3. Направлять Потребителю в срок до 20 (двадцатого) сентября утвержденные на период с 1 (первого) октября текущего года по 30 (тридцатое) сентября следующего года графики аварийного ограничения (ограничения потребления и временного отключения потребления электрической энергии (мощности)).

Утвержденные графики аварийного ограничения также публикуются Сетевой организацией (ТСО) на своем сайте в сети Интернет в течение 10 рабочих дней после их утверждения.

* + 1. В случае возникновения аварийных и (или) внерегламентных отключений вследствие повреждения линий электропередачи и (или) оборудования Сетевой организации, в том числе в результате стихийных явлений, Сетевая организация предоставляет по запросу Потребителя данные о периоде действия указанных в запросе аварийных ограничений и (или) внерегламентных отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах таких отключений.
    2. Направлять Потребителю в течение 30 (тридцати) дней ответы на поступившие от Потребителя жалобы и заявления по вопросам передачи электрической энергии.
    3. Направлять Потребителю для оформления акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц с приложением расчета объема оказанных услуг по передаче электрической энергии до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным (форма акта оказания услуг по передаче электрической энергии, приведенная в приложении № 6 к настоящему Договору) и счет-фактуру в сроки, установленные ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Если срок направления Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии приходится на выходной или праздничный день, то направление Акта производится в первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным днем

В случае внесения Сетевой организацией в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, Потребителю направляются сопроводительным письмом исправленный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты исправления и исправленный счет-фактура, выписанный согласно требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

* + - 1. В случае, если Стороны пришли к соглашению осуществлять документооборот в электронном виде, Сетевая организация, в установленный п. 3.4.13. настоящего Договора срок, направляет Потребителю для подписания посредством электронного документооборота акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц по форме приложения № 6 и 6.3 к настоящему Договору (одновременно). Порядок подписания акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц по форме приложения № 6 и 6.3 со стороны Потребителя указан в п.**3.2.30.1.**
    1. Направлять Потребителю для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером (или лицами, имеющими право подписи) и скрепленный печатью Сетевой организации акт сверки расчетов по Договору до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.
    2. Согласовывать при отсутствии возражений, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения соответствующих документов, предложенный Потребителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии, соответствующий действующему законодательству. При наличии возражений направлять Потребителю мотивированный отказ.
    3. Осуществлять коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации энергопринимающих устройств Потребителя (за исключением установки и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии, а также в иных случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков), приобретающего электрическую энергию на розничных рынках.
    4. Обеспечить предоставление Потребителю доступа к минимальному функционалу интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). принадлежащему Исполнителю, в порядке и случаях, которые установлены Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).
    5. Осуществлять эксплуатацию средств измерения коммерческого учета в соответствии с требованиями Основных положений функционирования розничных рынков.

Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя (ТСО).

* + 1. Обеспечивать участие полномочных представителей Сетевой организации (ТСО) при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с оформлением соответствующих актов.
    2. В течение 10 рабочих дней со дня получения проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр Потребителю. При необходимости проведения осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Договор, указанный срок может быть продлен, но не более чем на 10 рабочих дней.

При возникновении у Сетевой организации (ТСО) обоснованных претензий к акту согласования технологической и (или) аварийной брони направлять мотивированный отказ от его согласования.

* + 1. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.
  1. Сетевая организация (ТСО) имеет право:
     1. Беспрепятственного доступа в сопровождении представителей Потребителя к электроустановкам, системам коммерческого учета, системам контроля качества электрической энергии Потребителя для:
* контроля соблюдения, предусмотренного настоящим Договором режима потребления электрической энергии (мощности) и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности;
* проверки поддержания в надлежащем техническом состоянии принадлежащих Потребителю средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и соблюдения требований, установленных для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;
* контроля соблюдения заданных в установленном порядке требований к установке устройств релейной защиты и автоматики;
* контроля проведения квалифицированным персоналом Потребителя мероприятий по полному и (или) частичному ограничению потребления электрической энергии по требованию Сетевой организации в случаях, предусмотренных в п. 5.1. настоящего Договора
* для обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности Сетевой организации (ТСО), при их наличии на территории Потребителя;
* для проведения проверки расчетных приборов учета, которая включает в себя визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)), места установки и схем соединения приборов учета Потребителя, проверку соответствия приборов учета требованиям законодательства Российской Федерации, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, в том числе соответствия пломб поверителя оттиску в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений, а также снятие показаний приборов учета. Указанная проверка проводится не реже одного раза в год и может осуществляться в виде инструментальной проверки.
* в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством.
  + 1. Приостанавливать оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с актами согласования технологической и (или) аварийной брони путем полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.
    2. Устанавливать Потребителю значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя.
    3. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе по проведению контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии. В этом случае ответственность за действия таких третьих лиц, в том числе перед Потребителем, несет Сетевая организация.
    4. При наличии устройств противоаварийной и режимной автоматики на энергообъектах Потребителя в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике устанавливать задание Потребителю по объему отключаемой нагрузки при расстановке устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) и специальной автоматики отключения нагрузки (САОН) и контролировать его исполнение.
    5. Взыскивать с Потребителя убытки в размере реального ущерба, возникшие по причине превышения Потребителем величины максимальной мощности.
    6. Требовать от Потребителя компенсации затрат на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и его восстановление, в случае если расходы на осуществление указанных мероприятий не учтены в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.
    7. Требовать от Потребителя предоставления копий документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, технологическое присоединение которых осуществлено к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.
    8. Производить проверки расчетных приборов учета в плановом и внеплановом порядке в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков.

1. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

Расчетным периодом для определения объёмов оказанных услуг является один календарный месяц.

Сетевая организация после окончания каждого расчетного периода определяет объем оказанных услуг по передаче электрической энергии согласно условиям настоящего Договора и Основным положениям функционирования розничных рынков на основании: показаний приборов учета электрической энергии, коэффициентов трансформации трансформаторов тока и напряжения, расчетных способов, предусмотренных Основными положениями розничных рынков электрической энергии и настоящим Договором, а также актов о неучтенной электрической энергии по фактам выявленного безучетного потребления исходя из:

* фактического объема потребления электрической энергии – в случае выбора Потребителем одноставочного варианта тарифа;
* фактического объема потребления электрической энергии и величины потребляемой (фактической) в расчетном периоде мощности по каждому уровню напряжения, определенной как среднее арифметическое значение фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки соответствующего уровня напряжения) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в каждые рабочие сутки расчетного периода, в которых зафиксировано максимальное часовое потребление электрической энергии по всем точкам поставки Потребителя, – в случае выбора Потребителем двухставочного варианта тарифа.

Стороны ежемесячно производят снятие показаний приборов учета электрической энергии по состоянию на 00:00 часов 1-го (первого) дня каждого месяца, а также дня, дня расторжения настоящего Договора и (или) договора купли-продажи электрической энергии.

* + 1. В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Потребитель предоставляет возможность Сетевой организации получать данные коммерческого учета как из системы учета электрической энергии (мощности) Потребителя, так и путем непосредственного чтения профиля мощности с расчетных приборов учета.

В отдельных случаях Потребитель предоставляет возможность Сетевой организации устанавливать оборудование для дистанционного съема показаний с расчетных приборов учета.

* + 1. Показания (в том числе почасовые значения) интервальных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), и интегральных приборов учета, установленных в границах балансовой принадлежности Сетевой организации или Потребителя, снимаются визуально и (или) с использованием мобильных считывающих устройств (ноутбук, КПК и т.д.) и передаются Стороне по Договору, с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 1 (первого) дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего Договора, и в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

Результаты снятия показаний приборов учета оформляются:

* + 1. Актом снятия показаний приборов учета по форме приложения № 5 к настоящему Договору – в случае если:

- прибор учета является интегральным;

- потребителем выбран одноставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии и максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт.

* + 1. Актом почасового учета объема переданной электрической энергии по форме приложения № 5.1 к настоящему Договору при наличии интервальных приборов учета в случае, если:
* Потребителем выбран двухставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
* максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт.

В целях исполнения обязательств по предоставлению показаний расчетных приборов учета Стороны определили следующие контактные данные:

* *Потребителя:* Номер телефона \_\_\_\_\_\_\_\_Адрес электронной почты\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
* *Сетевой организации:* Номер телефона \_\_\_\_\_\_\_\_Адрес электронной почты\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

В случае непредставления Потребителем показаний расчетных приборов учета в сроки, установленные настоящим Договором и (или) признания Сетевой организацией предоставленных Потребителем показаний расчетных приборов учета электрической энергии некорректными[[7]](#footnote-8):

* + 1. При наличии контрольного прибора учета, – применяются показания контрольного прибора учета. Показания контрольного прибора учета используются при определении объема оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период с использованием ставки за мощность, в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по часам суток.
    2. При отсутствии контрольного прибора учета определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации.

Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

В случаях, предусмотренных настоящим Договором, применяются следующие расчетные способы определения почасового объема электрической энергии (мощности):

а) для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются в соответствующей точке поставки по формуле:

|  |
| --- |
| , |

где W – объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, МВт∙ч;

T - количество часов в расчетном периоде, используемое при расчете.

б) для Потребителей, в расчетах с которыми используется ставка за мощность и по которым отсутствуют интервальные приборы учета по точкам поставки на объектах напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам не превышает 2,5 % от суммарной максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя почасовые объемы потребления электрической энергии определяются на основании показаний интегральных приборов учета путем распределения суммарного объема потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии;

в) для Потребителей, в расчетах с которыми используется ставка за мощность и по которым отсутствуют интервальные приборы учета за исключением Потребителей, указанных в подпункте «б» настоящего пункта вплоть до оборудования всех точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств 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.

В случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, объем потребления электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, установленном в п.4.6. настоящего Договора.

В случае если для проведения работы с приборами учета электрической энергии (плановое снятие показаний, проведение технических проверок схем подключения и работы измерительных комплексов), Сетевой организации требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя, Сетевая организация за 5 рабочих дней до планируемой даты проведения проверки уведомляет Потребителя о дате и времени проведения такой проверки, а также о последствиях ее недопуска к расчетным приборам учета. При несогласии Потребителя с предложенными датой и (или) временем проведения проверки Потребитель направляет Сетевой организации предложение об иных дате и (или) времени, после чего Стороны обязаны согласовать иные дату и (или) время.

В случае 2-кратного недопуска представителей Сетевой организации к расчетным приборам учета, установленным в границах энергопринимающих устройств Потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетным приборам учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных в порядке, установленном в п. 4.6.

По результатам проверки приборов учета электрической энергии Сетевая организация составляет акт проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы/замены/допуска в эксплуатацию прибора учета.

При выявлении представителями Сетевой организацией фактов безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии в 3 (трех) экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

При составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии должен присутствовать Потребитель (представитель Потребителя).

Акт о неучтенном потреблении электрической энергии может быть составлен в отсутствие Потребителя (представителя Потребителя). При этом Сетевая организация прикладывает к акту доказательства надлежащего уведомления Потребителя о дате и времени составления акта. Уведомление Потребителя о дате и времени составления акта осуществляется любым способом, указанным в п.3.1.9 Договора.

В случае составления акта на месте выявления безучетного потребления потребления электрической энергии в отсутствие лица, допустившего безучетное потребление, акт составляется с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи, при этом материалы фотосъемки и (или) видеозаписи подлежат хранению и передаются вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии. Отказ лица, осуществляющего безучетное потребление, от подписания составленного акта о неучтенном потреблении электрической энергии, а также его отказ присутствовать при составлении акта фиксируется с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электрической энергии.

По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета признается вышедшим из строя.

Акт о неучтенном потреблении электрической энергии может быть составлен не одновременно с проведением инструментальной проверки, в отсутствие лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, или обслуживающего его Заказчика в случае, если по результатам проведенной инструментальной проверки сделано заключение о возможном вмешательстве в конструкцию прибора учета (или иных элементов измерительного комплекса) и необходимости проведения специализированной экспертизы в целях подтверждения/исключения факта безучетного потребления. В случае получения по итогам экспертизы результатов, подтверждающих наличие конструктивных изменений, влияющих (позволяющих влиять) на точность и(или) достоверность результатов измерения прибора учета, Сетевая организация (ТСО) составляет и не позднее 3-х рабочих дней с момента получения заключения экспертизы направляет Заказчику и Потребителю вместе с копией результатов экспертизы акт безучетного потребления и расчет объема безучетного потребления.

Сетевая организация в течение 2 (двух) рабочих дней со дня составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии производит расчет объема безучетного потребления с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, - определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Способы определения объема безучетного потребления установлены Основными положениями функционирования розничных рынков.

В случае, если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем переданной электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета, в соответствии с действующим законодательством РФ.

Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов коммерческого учета и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с требованиями Основных положений розничных рынков электрической энергии.

В случае, если в результате проверки прибора учета, сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о несоответствии расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, и при этом не был установлен факт безучетного потребления, в отношении соответствующей точки поставки должен быть сделан перерасчет за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна быть проведена) до даты составления акта проверки.

. Сетевая организация по окончании расчетного периода в отношении Потребителя электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, рассчитывает величину резервируемой максимальной мощности в порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и в срок до 05 числа следующим за расчетным доводит информацию до Потребителя для которого указанная величина подлежит определению.

1. ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

Сетевая организация (ТСО) приостанавливает оказание услуг по передаче электрической энергии путем ввода ограничения режима потребления электрической энергии при наступлении обстоятельств, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Затраты Сетевой организации, связанные с производством услуг по введению (возобновлению) режима потребления, определяются в соответствии калькуляциями, разработанными и утвержденными Сетевой организацией и направленными в адрес Потребителя в течение 10 рабочих дней с момента утверждения (изменения).

Расчеты за услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения за расчетный период осуществляется до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, в порядке аналогичном для подписания документов и урегулирования разногласий за услуги по передаче электрической энергии.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется способами, указанными в п. 2.3.3. настоящего Договора.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии посредством направления короткого текстового сообщения на номер мобильного телефона и (или) адрес электронной почты (указанных в разделе 11 настоящего Договора) считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом, уведомленным в день направления повторного уведомления при условии, что Сетевая организация направила Потребителю повторное уведомление в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого уведомления.

При вводе в действие графиков ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), в соответствии с которыми Потребитель самостоятельно выполняют технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления электрической энергии, Сетевая организация (ТСО) не позднее 14 часов 00 минут суток, предшествующих введению ограничения, уведомляет Потребителя телефонограммой или иным способом с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания ограничения. Сообщения о вводе графиков ограничения режима потребления могут быть дополнительно переданы по телерадиовещательной сети.

При вводе в действие системным оператором и (или) Сетевой организацией графиков временного отключения потребления Сетевая организация (ТСО) без предварительного уведомления Потребителя производит отключение на время ликвидации аварии питающих электрических линий, предусмотренное графиком. Незамедлительно после выполнения отключения Сетевая организация (ТСО) извещает Потребителя о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предполагаемой продолжительности их ввода.

1. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

Расчеты за оказанные услуги по настоящему Договору производятся по единым (котловым) тарифам, установленным органом Сетевая организацияной власти в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ области.[[8]](#footnote-9)

Определение обязательств Потребителя по стоимости услуг по передаче электрической энергии осуществляется в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки, соответствующих энергопринимающему устройству (в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства - в отношении совокупности таких энергопринимающих устройств) исходя из варианта тарифа, применяемого в отношении Потребителя электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и фактического объема услуг по передаче электроэнергии (мощности).

Объем услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется в отношении энергопринимающего устройства (совокупности таких энергопринимающих устройств, имеющих электрические связи через объекты электросетевого хозяйства потребителя) в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации.

* 1. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[9]](#footnote-10) в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененные тарифы вводятся в действие со дня официального опубликования решения о введении тарифов, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае, если \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[10]](#footnote-11) произведет изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии и данные тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сторона обеспечила снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

При оплате услуг по настоящему Договору уплачивается налог на добавленную стоимость, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Сроки и размеры платежей по оплате услуг, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору установлены Сторонами в соответствии с приложением № 1 к настоящему Договору. Вариант применяемого тарифа на момент заключения настоящего Договора указан в Приложении №3 к настоящему Договору.

* 1. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.
  2. Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации, указанный в разделе 11 настоящего Договора, а в случае изменения банковских реквизитов – на расчетный счет, указанный Сетевой организацией в уведомлении, направляемом в соответствии с п. 10.4. настоящего Договора.

Если срок оплаты приходится на выходной или праздничный день, то платеж производится в первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным днем.

* 1. Счет на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, формируется Сетевой организацией на основании объема услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного органом Сетевая организацияной власти в области государственного регулирования, для предшествующего расчетного периода.
  2. В случае отсутствия данных о фактическом объеме услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме рассчитывается исходя из плановых объемов электрической энергии (мощности), согласованных Сторонами в приложении № 4 к настоящему Договору.

Счет на оплату по окончательному расчету за расчетный период формируется Сетевой организацией на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период с учетом фактически поступивших платежей в счет услуг за расчетный период.

Не выставление Сетевой организацией счета на оплату услуг не является основанием для неоплаты плановых платежей и фактически оказанных услуг.

Полученные денежные средства за услуги по настоящему Договору засчитываются Сетевой организацией в счет обязательств расчетного периода, указанного Потребителем в платежном поручении, в поле «Назначение платежа».

Потребитель, производящий оплату оказанных Сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии, обязан обеспечить отражение в платежном поручении информацию о:

– реквизитах настоящего Договора;

– периоде (годе, месяце), за которых производится оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

Задолженность Потребителя перед Сетевой организацией погашается в следующем порядке: сначала погашается задолженность с более поздним периодом образования, затем задолженность с более ранним сроком образования (метод ЛИФО – «Last In, First Out»).

При отсутствии в поле «Назначение платежа» расчетного периода полученные денежные средства зачисляются Сетевой организацией в первую очередь в счет погашения задолженности с более поздним сроком образования, затем задолженности с более ранним сроком образования, при отсутствии задолженности - засчитываются в последующих расчетных периодах.

В случае если стоимость услуг, оказанных по Договору, в расчётном периоде меньше, чем оплаченная Потребителем, сумма образовавшейся переплаты засчитывается Сетевой организацией в последующих расчётных периодах.

В случае указания Потребителем в платежном поручении иного назначения платежа, в нарушение порядка погашения задолженности, определенного п. 6.14 (в том числе некорректное указание периода погашаемой задолженности), денежные средства засчитываются Сетевой организацией в счет погашения задолженности в соответствии с порядком, определенным п. 6.14, о чем Сетевая организация уведомляет Потребителя.

1. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

* 1. За несвоевременное и (или) неполное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, согласованных Сторонами в приложении № 1 к настоящему Договору, в том числе внесению плановых (авансовых) платежей, Потребитель обязан уплатить Сетевой организации пени в размере 1/130 (одной стотридцатой) ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

Убытки, причиненные Сетевой организации (ТСО) в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Потребителем Сетевой организации в полном объеме.

В случае если возможность выполнения Сетевой организацией (ТСО) обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения Потребителем обязанностей по настоящему Договору, а Потребитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Сетевая организация (ТСО) вправе приостановить исполнение встречной обязанности.

Потребитель несет ответственность за ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, приобретенной в рамках соответствующих договоров у продавцов электрической энергии, а также иных обязательств, ненадлежащее исполнение которых затруднит или сделает невозможным, в свою очередь, выполнение Сетевой организацией своих обязательств по настоящему Договору. При возникновении такой ситуации Сетевая организация не несет перед Потребителем ответственности за приостановление (прекращение) режима подачи электрической энергии на энергопринимающие устройства Потребителя.

Сетевая организация не несет ответственности за последствия, повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства, возникшие вследствие неисполнения Потребителем требований по установке, поддержанию в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введение аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) автономных резервных источников питания и противоаварийной автоматики, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

Нарушение Потребителем введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, невыполнение Потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо необеспечение Потребителем в предусмотренных указанным порядком случаях доступа представителей Сетевой организации или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам; нарушение Потребителем установленных законодательством об электроэнергетике требований о составлении актов согласования технологической и (или) аварийной брони и направлении их для подписания Исполнителю или иному лицу, к объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) которых осуществляется (осуществлено) технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя - влечет наложение административного штрафа на Потребителя и его должностных лиц в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях (статьи 9.22).

Потребитель обязан возместить Сетевой организации убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных Сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

1. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕОПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ
   1. Стороны освобождаются от ответственности, если неисполнение, либо ненадлежащее исполнение принятых на себя обязательств вызвано действиями обстоятельств непреодолимой силы

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение 5 (пяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств, проинформировать другую Сторону договора о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме с предоставлением оформленного в установленном порядке документа, подтверждающего возникновение обстоятельств непреодолимой силы, от Торгово-промышленной палаты Российской Федерации или иного компетентного органа. Извещение должно содержать данные о наступлении и о характере (виде) обстоятельств непреодолимой силы, а также, по возможности, оценку их влияния на исполнение Стороной своих обязательств по договору и на срок исполнения обязательств.

При прекращении действия таких обстоятельств Сторона должна без промедления известить об этом другую Сторону в письменной форме. В этом случае в уведомлении необходимо указать срок, в который она предполагает исполнить обязательства по договору либо обосновать невозможность их исполнения.

* 1. В случаях, предусмотренных в пункте 8.1 Договора, срок исполнения Сторонами обязательств по договору отодвигается соразмерно времени действия обстоятельств непреодолимой силы и времени, необходимого для ликвидации их последствий. Если обстоятельства непреодолимой силы будут действовать более 2 (двух) месяцев, любая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от дальнейшего исполнения договора без возникновения обязательств по возмещению убытков, связанных с прекращением договора.
  2. Сторона лишается права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы в случае невыполнения такой Стороной обязанности уведомления другой Стороны об обстоятельствах непреодолимой силы в установленный договором срок.

Стороны не освобождаются от ответственности за невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств, срок исполнения которых наступил до возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

1. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

Настоящий Договор заключен по «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон с «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.

Настоящий Договор считается ежегодно продленным на 1 (один) календарный год на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с настоящим Договором.

Местом исполнения обязательств по настоящему Договору является\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является возникновение у Потребителя права распоряжения электрической энергией в соответствующих точках поставки, которую последний намерен потреблять.

Право распоряжения электрической энергией у Потребителя возникает с момента начала исполнения, заключенного Потребителем договора купли-продажи электрической энергии на оптовом и (или) розничном рынке электрической энергии.

В целях подтверждения факта возникновения у Потребителя права распоряжения электрической энергией он обязан предоставить Сетевой организации:

* выписки из заключенных в установленном порядке на розничном рынке договоров купли-продажи (поставки, иных) в отношении соответствующих точек поставки, содержащей сведения о дате начала продажи электрической энергии потребителю электрической энергии, о точках поставки по договору, а также о реквизитах лица, выступающего продавцом по такому договору;
* заверенную копию уведомления Коммерческого оператора оптового рынка о регистрации групп точек поставки и предоставления Потребителю (сбытовой компании, действующей на оптовом рынке в интересах Потребителя) права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использование зарегистрированной группы точек поставки;
* заверенную копию Акта о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка;
* заверенную копию Перечня средств измерения для целей коммерческой учета по точкам поставки в сечении Потребителя и смежных субъектов оптового рынка.

В случае изменения (прекращение действия) ранее представленных документов, Потребитель не позднее чем за 3 рабочих дней до даты их изменения (прекращение действия) уведомляет об этом Сетевую организацию с документ действующих документы, подтверждающие право распоряжения электрической энергией Потребителем.

1. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ
   1. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие правила регулирования правоотношений, отличные от установленных настоящим Договором, императивные нормы таких нормативных правовых актов считаются согласованными Сторонами с момента вступления соответствующих нормативных правовых актов в законную силу, при этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие.

Стороны пришли к соглашению, что в случае, если одна из Сторон настоящего договора отказывается от приведения положений настоящего Договора в соответствие с вступившими в силу изменениями, внесенными в нормативные правовые акты Российской Федерации, вторая сторона имеет право требовать этого в судебном порядке.

* 1. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие правила регулирования правоотношений, отличные от установленных настоящим Договором, императивные нормы таких нормативных правовых актов считаются согласованными Сторонами с момента вступления соответствующих нормативных правовых актов в законную силу.

Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Договора и в течение 3 (трех) лет после его окончания.

Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

Стороны предпринимают все от них зависящее для разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе толкования и исполнения настоящего Договора, путем переговоров и направления претензий. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью могут быть переданы любой стороной договора на рассмотрение арбитражного суда. Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение в суд после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении десяти календарных дней со дня получения претензии другой стороной..

10.6.1. В случае, если Стороны пришли к соглашению об урегулировании разногласий по объему и (или) стоимости оказанных услуг, или к соглашению об изменении объемов и (или) стоимости оказанных услуг, за тот расчетный период для которой установлена необходимость проведения урегулирования (перерасчета), то Стороны обязуются:

Оформить и подписать акт (частичного) урегулирования разногласий (перерасчета) по форме приложения №6.1 к настоящему Договору (в рамках осуществления документооборота в электронном виде по форме приложения №6.4. к Договору) к тому расчетному периоду для которого установлена необходимость проведения урегулирования (перерасчета). Сторона, оформляющая акт (частичного) урегулирования разногласий обязуется направить другой Стороне оригиналы соответствующего акта (частичного) урегулирования разногласий в двух экземплярах. Сторона, получившая акты (частичного) урегулирования разногласий обязуется в течение 3-х рабочих дней с момента получения документов рассмотреть, подписать представленные документы и отправить один экземпляр в адрес другой Стороны.

10.6.2. Сетевая организация в течение 3-х рабочих дней после подписания Сторонами акта (частичного) урегулирования разногласий, в случае изменения ранее выставленного объема и (или) стоимости оказанных услуг, обязуется оформить и направить Потребителю корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме приложения №6.2 к настоящему Договору за тот расчетный период, по которому Сторонами урегулированы разногласия по объему и (или) стоимости оказанных услуг или изменены объем и (или) стоимость оказанных услуг. Одновременно с корректировочным актом к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии Сетевая организация составляет и направляет Потребителю корректировочный счет-фактуру, в сроки, установленные статьей 168 Налогового кодекса.

10.6.3. Потребитель обязуется в течение 3-х рабочих дней с момента получения от Сетевой организации корректировочного акта к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии рассмотреть и подписать корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии»

В случае невозможности урегулирования споров и разногласий путем переговоров, все споры, разногласия, претензии и требования, возникающие из настоящего Договора или прямо или косвенно связанные с ним, в том числе касающиеся его заключения, существования, изменения, исполнения, нарушения, расторжения, прекращения и действительности, подлежат разрешению в арбитражном суде по месту исполнения обязательств.

Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, указанных в п.10.4, 10.9. Договора

В случае изменения адресов электронной почты, номеров телефонов, используемых для направления информации и документов, предусмотренных настоящим Договором и указанных в Договоре на момент его заключения, каждая из Сторон обязана в срок не более 1 рабочего дня с момента принятия решения письменно известить другую Сторону о произошедших изменениях.

Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

1. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемой частью настоящего Договора:

Приложение № 1 «Условия расчетов и порядок определения стоимости услуг».

Приложение № 2 «Акты о технологическом присоединении».

Приложение № 3 «Перечень точек поставки и средств измерений электрической энергии».

Приложение № 4 «Плановый объем электрической энергии (мощности) на 20\_\_ год».

Приложение № 5 «Акт снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии (форма)».

Приложение № 5.1 «Акт учета почасовых объемов электрической энергии (форма)».

Приложение № 6 «Форма акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

Приложение № 6.1. «Форма акта (частичного) урегулирования разногласий к протоколу разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».

Приложение № 6.2. «Форма корректировочного акта к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».

Приложение № 6.3. «Форма акта об оказании услуг по передаче электрической энергии при наличии разногласий» (для подписания посредством ЭДО).

Приложение № 6.4. «Форма акта (частичного) урегулирования разногласий к протоколу разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии» (для подписания посредством ЭДО).

Приложение № 7 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)»[[11]](#footnote-12).

Приложение № 8 «Регламент применения электронной подписи в документообороте между Сетевой организацией и Потребителем»

1. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Сетевая организация** | | **Потребитель** | |
| ПАО «Россети \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» | |  | |
| Место нахождения: | | Место нахождения: | |
| Филиал ПАО «Россети \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  | |
| Место нахождения | | Место нахождения | |
| ИНН | | ИНН | |
| КПП | | КПП | |
| ОКПО | | ОКПО | |
| ОКВЭД | | ОКВЭД | |
| № расчетного счета | | № расчетного счета | |
| № корреспондирующего счета | | № корреспондирующего счета | |
| Наименование банка: | | Наименование банка: | |
| БИК | | БИК | |
| Номер телефона, предназначенный для направления уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления:  Адрес электронной почты, предназначенный для направления уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления: | | Мобильный номер телефона, предназначенный для получения уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления:  Адрес электронной почты, предназначенный для получения уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления: | |
| Телефон:  Телефон прямой линии: 8-800-50-50-115 | | Телефон: | |
| Факс: | | Факс: | |
| E-mail: | | E-mail: | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись) | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись) | |

1. *В случае, если энергопринимающие устройства Потребителя непосредственно технологически присоединены к электрическим сетям Сетевой организации упоминания ТСО, ИВЭС, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства необходимо исключить из текста настоящего Договора.* [↑](#footnote-ref-2)
2. *В случае если получателем «котлового» тарифа на услуги по передаче электрической энергии является Сетевая организация; далее при упоминании термина «ТСО» подразумевается, что получателем «котлового» тарифа является Сетевая организация, а ТСО участвует во взаимоотношениях в схеме в качестве получателя индивидуального тарифа.* [↑](#footnote-ref-3)
3. *Документ о технологическом присоединении, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон составляется в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в иных случаях, установленных действующим законодательством Российской Федерации и внутренними нормативными документами ПАО «Россети \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» (далее – Общество), и не подлежит переоформлению вследствие перезаключения (заключения нового) договора оказания услуг по передаче электрической энергии. Хранение указанных документов осуществляется в соответствии с установленными в Обществе требованиями для данного вида документов*.

   *В качестве отдельного приложения документы о технологическом присоединении прилагаются по желанию Сетевой организации и (или) Потребителя* [↑](#footnote-ref-4)
4. Если акт согласования технологической и (или) аварийной брони составлен после заключения настоящего Договора, то он подлежит включению в настоящий Договор с даты его согласования Сетевой организацией. [↑](#footnote-ref-5)
5. *В случае, если затраты на введение Потребителю полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также на восстановление энергоснабжения, не учтены для Сетевой организации при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.* [↑](#footnote-ref-6)
6. *Указанная в данном пункте обязанность не устанавливается в отношении потребителей услуг по передаче электрической энергии, являющихся органами государственной власти, органами местного самоуправления, казенными, автономными и бюджетными учреждениями, собственниками и пользователями (законными владельцами) жилых домов и помещений в многоквартирных домах, действующими в соответствии с жилищным законодательством управляющими организациями, товариществами собственников жилья, жилищными, жилищно-строительными и иными специализированными потребительскими кооперативами, созданными в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье.*

   *Применяется в порядке и соответствии с п. 3.1 ст.26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».* [↑](#footnote-ref-7)
7. *Показания приборов учета признаются некорректными в случае:*

   * *если показания, предоставленные Потребителем на конец расчетного периода, меньше показаний, снятых Сетевой организацией при контрольном снятии показаний в течение расчетного периода;*
   * *если показания, предоставленные Потребителем на конец расчетного периода, меньше показаний на начало расчетного периода.*

   [↑](#footnote-ref-8)
8. *При заключении договора (контракта) с бюджетной организацией пункт дополняется следующими абзацами:*

   *Ориентировочная цена настоящего Договора на 20\_\_\_\_ год на момент его заключения составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ с НДС.*

   *Цена договора может меняться в течение срока действия договора согласно Федеральному закону от 05.04.2013 № 44-ФЗ, ст. 95.*  [↑](#footnote-ref-9)
9. *Указывается наименование органа Сетевая организацияной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.* [↑](#footnote-ref-10)
10. *Указывается наименование органа Сетевая организацияной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.* [↑](#footnote-ref-11)
11. *Акт согласования технологической и (или) аварийной брони оформляется в случаях, предусмотренных п. 31 (1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказанию этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.* [↑](#footnote-ref-12)