**ДОГОВОР №**

**оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности**

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

**Муниципальное унитарное предприятие города Абакана «Абаканские электрические сети» (МУП «АЭС»)**, именуемое в даль­нейшем **«Исполнитель»**, в лице директора Ханина Алексея Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,** именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, с другой стороны, вместе именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. Общие положения**

1.1.Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

***Потребители*** - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у Заказчика для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

***Покупатели –*** юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях ее продажи, а также исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению.

***Сетевые организации -*** организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

***Опосредованное технологическое присоединение*** - это присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства ТСО либо лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства;

***Точка поставки*** - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по 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);

Точки поставки электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Потребителя, определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору;

***Точка присоединения к электрической сети*** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации;

***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;

***Точка измерения*** – место расположения на элементах электрической сети трансформаторов тока и/или счетчиков прямого включения используемых для определения объемов электрической энергии (мощности) принятой Потребителем в точках поставки;

***Заявленная мощность*** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (Приложение №2);

***Максимальная мощность*** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах;

***АИИСКУЭ* -** автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии.

1.2. Заказчик заключает Договор в интересах:

- Потребителей, которым в соответствии с ранее заключенными договорами энергоснабжения Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии;

- Потребителей, обратившихся к Заказчику с офертой о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счет Потребителя отношения, связанные с передачей электроэнергии.

1.3. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с Потребителями по технологическому присоединению энергоустановок Потребителей к электрической сети Исполнителя, в том числе Потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего договора.

**2. Предмет договора**

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационных и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих на праве собственности и (или) ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном Договором.

* 1. Исполнитель обязуется по уведомлениям Заказчика осуществлять действия по введению ограничения режима потребления, организационно-технические мероприятия, необходимые для возобновления снабжения электрической энергией потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления в соответствии с действующим законодательством.
  2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего договора:

- величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение № 1 к настоящему договору);

- порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств (порядок определения такого объема), порядок расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии;

- ответственность Потребителей Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяемых балансовой принадлежностью электрических сетей;

- сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения Договора в отношении энергопринимающих устройств Потребителей   
Заказчика, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по Договору (Приложение № 1.1. к настоящему);

- обязанность Сторон по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации);

- обязанность Потребителей Заказчика, энергопринимающие устройства которых подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя.

- порядок взаимодействия Исполнителя и Потребителя услуг при организации и осуществлении оперативно-технологического управления;

- неустойка в размере и в случаях, которые предусмотрены [разделом X](consultantplus://offline/ref=B3A07C9A920F4AC64A32E59E16169226837AB39BD78576BF5F9940DA74948DB74BB33304B238DCE3D68E1701C4C796A8484B47BE4904D463y8k4C) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4. В случае, если после заключения настоящего договора произойдет изменение состава Потребителей (Покупателей) и существенных условий, указанных в пункте 2.3. Договора, указанные изменения подлежат обязательному оформлению в виде дополнительных соглашений к настоящему договору.

**3. Права и обязанности сторон**

**3.1.** **Стороны обязуются:**

* + 1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.
    2. Производить взаимную ежеквартальную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов».
    3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.

**3.2.** **Заказчик обязуется:**

* + 1. Обеспечить поставку (покупку) электроэнергии в сети Исполнителя для передачи Потребителям, качество и иные параметры которой должны соответствовать техническим регламентами иным обязательным требованиям, в том числе (ГОСТ 32144-2013).
    2. Предоставлять Исполнителю информацию о заключенных договорах энергоснабжения на момент заключения настоящего договора, а также сведения о заключенных, расторгнутых договорах энергоснабжения в соответствии с действующим законодательством.
    3. Ежегодно в срок не позднее 01.04.2020 направлять в адрес Исполнителя прогнозную величину передачи электроэнергии и мощности на следующий календарный год с помесячной детализацией в форме Приложения № 2 к настоящему Договору.

3.2.4. Принять меры к включению в договоры энергоснабжения с Потребителями следующих условий:

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети определенная в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг, с распределением указанной величины по каждой точке поставки;

б) порядок определения размера обязательств Потребителя услуг по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг, включающий:

- сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема;

- порядок расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии;

в) ответственность Потребителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор и фиксируется в документах о технологическом присоединении, являющихся приложениями к договору;

г) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала;

д) обязанность Потребителя услуг по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации)

е) обязанность Потребителя услуг 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](consultantplus://offline/ref=3C16A3E4B5FFB34BF3B6B0DB207D3030993D3366813F38F47D4CC67587CE9157124EC15673543E84E8J2C) 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также по обеспечению возможности реализации воздействия устройств противоаварийной, режимной и сетевой автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя;

ж) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);

з) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (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 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;

и) осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=731C8D359F502AD4D448193367CA0F31D5619F4295CBB40F07741DC226A6E700F84A4660ABA947EDC2NBC) технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

к) соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

л) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств)

м) выполнять требования Исполнителя 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;

н) представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

о) информировать сетевую организацию в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

п) информировать сетевую организацию об объеме участия в противоаварийном и автоматическом режимном управлении, а также о перечне и мощности электроприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

р) Обеспечивать в соответствии с режимом работы Потребителя беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Заказчика и (или) Исполнителя для проверки действующих электроустановок и приборов коммерческого учета в присутствии представителя Потребителя.

с) обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон договора 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;

сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

обеспечения доступа к месту установки прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора)

т) обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

у) обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

ф) обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в [приложении](consultantplus://offline/ref=34B2072FE1518354886C71EF37D7DC65B2ABFD0F44E94DB851135B5825076F77B779B230281D0EEAwEb5C) к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии), отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.

х) номер мобильного телефона и адрес электронной почты потребителя, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

ц) условия о порядке определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда в соответствии с настоящим документом подлежат применению расчетные способы, определенные в [разделе X](consultantplus://offline/ref=1E2059A998C55F16EDE5CA2B8F94CE7E8EB137B98327468D84DABCE5ECC16B9E0AD35A7764791DC6e4k8C) Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

ч) обязанность Потребителя по обеспечению функционирования и реализации управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=20A755840EA95B9B87EFFF12F492832CFD7FC1EB03AF0974EEDD52D1514C5B30EC14A2DB5A0DCD30V5l8C) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям или [Правилами](consultantplus://offline/ref=20A755840EA95B9B87EFFF12F492832CFD7FC1EB03AF0974EEDD52D1514C5B30EC14A2DB5A0DC930V5l7C) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также обязанность потребителя по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Исполнителя, а также ответственность за несоблюдение указанной обязанности.

3.2.5. Предоставлять Исполнителю ежемесячно в первый рабочий день месяца следующего за расчетным показания приборов учета, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору по форме Приложения № 3 и информацию о потреблении электрической энергии по всем перечисленным в Приложении № 1 и включенным в АИИСКУЭ Потребителей точкам измерений в виде электронного документа (макет 80020) на эл. адрес [\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_](mailto:fedorov@mpaes.ru).

3.2.6. Направлять Исполнителю в 3-х дневный срок копии поступающих в адрес Заказчика жалоб, претензий и заявлений Потребителей, либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по всем вопросам, связанным с передачей электрической энергии, в том числе по вопросам надежности и качества электроснабжения Потребителей.

3.2.7. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями Договора.

3.2.8. В течение 3-х рабочих дней с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 5 к настоящему Договору) от Исполнителя рассмотреть его и подписать. Подписание акта свидетельствует о признании Заказчиком факта надлежащего оказания услуг (выполнения работ) Исполнителем. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к качеству оказанных услуг, он должен сделать соответствующую отметку в акте и подписать его в неоспариваемой части.

3.2.9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

**3.3. Исполнитель обязуется:**

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки Потребителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и ГОСТ 32144-2013 с соблюдением величин аварийной и технологической брони. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

3.3.2. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей Заказчика к приборам коммерческого учета и контроля качества переданной электрической энергии, находящимся во владении Исполнителя.

3.3.3. По окончании каждого расчетного периода определять объемы переданной Потребителям электрической энергии и мощности в порядке, установленном действующим законодательством и разделом 4 настоящего Договора.

3.3.4. Для допуска к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии в сроки и в порядке, которые предусмотрены действующим законодательством, обеспечить приглашение Заказчика для участия в процедуре указанного допуска, а также иных субъектов розничных рынков, приглашение которых для допуска к эксплуатации прибора учета электрической энергии является обязательным в соответствии с действующим законодательством.

3.3.5. Принимать участие в разработке и согласовании в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики временного ограничения потребления электрической энергии при возникновении или угрозе возникновения аварий в работе систем электроснабжения и об использовании противоаварийной автоматики при возникновении или угрозе возникновения аварий в работе систем электроснабжения.

3.3.6. Направлять Заказчику в десятидневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.3.7. Поддерживать объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие Исполнителю на праве собственности или находящиеся у него на ином законном основании и обеспечивающие передачу электрической энергии в интересах Потребителей Гарантирующего поставщика, в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров в установленных Договором объемах.

3.3.8. Исполнитель обязуется по уведомлениям Заказчикаосуществлять действия по введению ограничения режима потребления, организационно-технические мероприятия, необходимые для возобновления снабжения электрической энергией потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления. Введение Сетевой организацией ограничения режима потребления отдельных групп потребителей, имеющих особый порядок ограничения, производится в соответствии с требованиями действующих нормативных правовых актов.

3.3.9. Контролировать состояние электрических сетей, по которым передается электрическая энергия, и принимать необходимые меры для предотвращения несанкционированных подключений к ним.

3.3.10. Не позднее 2 рабочих дней со дня подписания Потребителем и Сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для Потребителей, которых требуется данный акт) направлять в письменном или электронном виде копии указанных актов в адрес Заказчика.

3.3.11. Составлять в случаях и порядке предусмотренным действующим законодательством акты о неучтенном потреблении электрической энергии.

3.3.12. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей.

3.3.13. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

**3.4. Исполнитель имеет право:**

3.4.1. Осуществлять доступ к электроустановкам, приборам учёта и автоматизированным измерительным комплексам, расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителей для проведения проверок состояния релейной защиты и противоаварийной автоматики, проверок исправности схем и приборов учёта и элементов автоматизированных измерительных комплексов, снятия контрольных показаний приборов учета, проведения замеров для определения качества электроэнергии, введения режима полного (частичного) ограничения потребления электроэнергии, а также проведения проверок состояния иных устройств Потребителей, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии.

* + 1. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

**3.5. Заказчик имеет право:**

3.5.1. На получение качественной и соответствующей установленным параметрам (ГОСТ 32144-2013) электрической энергии, передаваемой из сетей Исполнителя.

3.5.2. Запрашивать информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности Потребителями по приборам коммерческого учета и по данным системы АИИСКУЭ, принадлежащих Исполнителю.

3.5.3. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета и проверки исправности работы приборов учета и автоматизированных измерительных комплексов, участвующих в расчете объема переданной электроэнергии, в соответствии с действующим законодательством.

3.5.5. Направлять уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления Потребителями.

3.5.6. На своевременное получение информации по запросу об аварийных ситуациях в электрических сетях, находящихся в управлении Исполнителя, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

3.5.7. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания Акта об оказании услуг, Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам, в течение срока исковой давности.

3.5.8. Составлять совместно с Исполнителем акты о нарушении учета электроэнергии и выполнять расчет количества безучетно потребленной электроэнергии, в порядке, установленном действующим законодательством.

3.5.9. Требовать от Исполнителя предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.5.10. Требовать от Исполнителя выполнения иных принятых ей на себя обязательств по настоящему Договору.

3.5.11. Принимать участие в допуске к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии Потребителя при наличии напряжения и нагрузки на энергопринимающих устройствах Потребителя.

**4. Количество, качество услуг и учет электроэнергии**

4.1. Объемы электрической энергии, переданной Потребителям Заказчика, определяются Сторонами на основании данных приборов учета электрической энергии и расчетных способов, утвержденных действующим законодательством.

4.2. Качество услуг, оказываемых по Договору, определяется как совокупность соответствия параметров электрической энергии ГОСТу, соответствие услуг, оказанных Исполнителем, требованиям Договора.

4.3. Объемы выявленного безучетного потребления электрической энергии определяются в соответствии с действующим законодательством.

4.4. Заказчик ежемесячно в первый рабочий день месяца следующего за расчетным предоставляет Исполнителю показания приборов учета по всем точкам измерений перечисленным в Приложении № 1 в форме Акта передачи показаний приборов учета электрической энергии (Приложение № 3), а так же информацию о потреблении электрической энергии по точкам измерений включенным в АИИСКУЭ Потребителей - в виде электронного документа макет 80020 (Приложение № 5) на эл. адрес [\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_](mailto:fedorov@mpaes.ru).

4.5. Исполнитель формирует информацию об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в форме Акта учета электрической энергии за расчетный период (Приложение № 4) на основании данных предоставленных Заказчиком в соответствии с п .4.4. настоящего Договора, показаний зафиксированных Исполнителем, расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством и направляет на согласование в адрес Заказчика на адрес электронной почты указанный в настоящем Договоре, с последующим направлением оригиналов документов .

**5. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии**

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии определен действующим законодательством.

**6. Цена договора и порядок расчетов**

6.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных Исполнителем услуг является один календарный месяц.

6.2. Исполнитель до 10 числа месяца, следующего за расчетным, направляет на электронный адрес Заказчика: счет, счет-фактуру, Акт учета электрической энергии за расчетный период (Приложение № 4), Акт оказания услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 6) с указанием сведений об объемах фактически переданной электрической энергии потребителям Заказчика за расчетный период.

* 1. Заказчик обязан в течение 2-х рабочих дней рассмотреть документы, представленные Исполнителем, подписать их и направить на эл. адрес [\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_](mailto:fedorov@mpaes.ru), с последующим направлением оригиналов документов.
  2. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в акте, подписать акт и направить его вместе с протоколом разногласий Исполнителю в течение 2-х рабочих дней со дня получения от Исполнителя и документов, указанных в п. 6.2. настоящего договора в электронном виде на эл.адрес [\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_](mailto:fedorov@mpaes.ru), с последующим направлением оригиналов документов.
  3. Неоспариваемые объемы передачи электроэнергии подлежат оплате в сроки, установленные настоящим Договором.

По мере урегулирования разногласий, согласованные Сторонами оспариваемые объемы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий. Корректировочный счет-фактура оформляется Исполнителем в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 3 рабочих дней направляется в адрес Заказчика.

Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон акты выполненных работ допускается в следующих случаях:

- при изменении тарифов на услуги по передаче электроэнергии регулирующими органами;

- при выявлении арифметических ошибок, опечаток;

- при выявлении ошибок при формировании объемов передачи электрической энергии по согласованию внесения исправлений обеими сторонами.

Внесение исправлений в акты выполненных работ об оказании услуг по передаче электрической энергии осуществляется на основании акта внесения исправлений в акт оказания услуг.

6.5. Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком претензий или подписанных документов свидетельствует о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в документах, представленных Исполнителем, в том числе счете, счет-фактуре и Акте оказания услуг по передаче электрической энергии.

6.6. Определение обязательств Заказчика действующего в интересах обслуживаемых им по договорам энергоснабжения Потребителей электрической энергии, по оплате им услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с совокупностью точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств каждого из обслуживаемых им Потребителей электрической энергии, в том числе исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего потребителя в установленном порядке.

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) по настоящему Договору определяется путем сложения четырех величин:

1. Стоимости услуг по передаче электрической энергии для нужд населения и приравненных к нему категорий потребителей, получаемой путем умножения соответствующего одноставочного тарифа на передачу электрической энергии, установленного уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования, на фактический объем переданной электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей;

2. Стоимости услуг по передаче электрической энергии для прочих потребителей (кроме населения и приравненных к нему категорий и сетевых организаций, приобретающих электроэнергию в целях компенсации потерь), рассчитывающихся за потребляемую электроэнергию с Гарантирующим поставщиком по 1, 2, 3, 5 ценовым категориям, получаемой путем умножения соответствующих дифференцированных по уровням напряжения одноставочных тарифов на передачу электрической энергии, установленных уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования, на фактические объемы переданной электроэнергии прочим потребителям на соответствующих уровнях напряжения;

3. Стоимости услуг по передаче электрической энергии для прочих потребителей (кроме населения и приравненных к нему категорий и сетевых организаций, приобретающих электроэнергию в целях компенсации потерь), рассчитывающихся за потребляемую электроэнергию с Гарантирующим поставщиком по 4, 6 ценовым категориям, получаемой путем умножения соответствующих дифференцированных по уровням напряжения ставок на содержание электрических сетей двухставочного тарифа на передачу, установленных уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования, на фактические объемы мощности прочих потребителей, определяемые как 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, на соответствующих уровнях напряжения;

4. Стоимости услуг по передаче электрической энергии для прочих потребителей (кроме населения и приравненных к нему категорий и сетевых организаций, приобретающих электроэнергию в целях компенсации потерь), рассчитывающихся за потребляемую электроэнергию с Гарантирующим поставщиком по 4, 6 ценовым категориям, получаемой путем умножения соответствующих дифференцированных по уровням напряжения ставок на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях двухставочного тарифа на передачу, установленных уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования, на фактические объемы переданной электроэнергии прочим потребителям на соответствующих уровнях напряжения.

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.6.1. В случае отклонения Потребителем услуг от установленных договором с Заказчиком значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с Исполнителем, он оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

По факту выявления Исполнителем на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю. Потребитель в течение 10 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 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление Потребителем не направлено, Исполнитель, а также Заказчик по договору энергоснабжения применяют повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Размер указанных повышающего и понижающего коэффициентов устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Убытки, возникающие у Исполнителя или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются лицом, допустившим такое нарушение в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

6.7. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах прочих потребителей, в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 12-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 27-го числа этого месяца.

Заказчик производит окончательный расчет в следующем порядке:

- до 12 числа месяца, следующего за расчетным, по категории «Население и приравненные к нему категории потребителей» на основании акта об оказании услуг за расчетный период;

- до 17 числа месяца, следующего за расчетным, по категории «Исполнителям коммунальной услуги», на основании акта об оказании услуг за расчетный период;

- до 20 числа месяца, следующего за расчетным, по категории «Прочие потребители», на основании акта об оказании услуг за расчетный период, уменьшив на величину средств, внесенных Заказчиком в качестве оплаты оказанных услуг в месяце, за который осуществляется оплата, либо на условиях предоплаты.

Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в настоящем Договоре.

6.8. Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=41C4C2AB7422C9F8D92EB58CE1C7ECF95E01D4F5F2BB5D3390688F615866005C7DD8049F09701DA97CD1724161E94D772CF01E85CB15D9465D10A) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным определяемому в соответствии с [пунктом 15(1)](consultantplus://offline/ref=41C4C2AB7422C9F8D92EB58CE1C7ECF95E01D4F5F5B25D3390688F615866005C7DD8049F09711FA97BD1724161E94D772CF01E85CB15D9465D10A) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, объему услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.

Действующая на момент заключения настоящего договора цена услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя может изменяться в соответствии с решением уполномоченного государственного органа, в сфере регулирования тарифов за оказание услуг по передаче электрической энергии и в случае ее изменения в установленном порядке в период действия договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня её установления

**7. Ответственность сторон**

* 1. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны несут ответственность в соответствии с установленными нормами законодательства РФ.
  2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров связанных с возмещением ущерба причиненного Потребителям, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

**Зона ответственности Заказчика:**

- ограничение (прекращение) поставки электрической энергии в сети Исполнителя в связи с неоплатой Заказчиком стоимости электроэнергии, закупаемой на розничном или оптовом рынке электроэнергии;

- необоснованное направление Исполнителю уведомления на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителями в связи с нарушением договорных обязательств по оплате электроэнергии;

- последствия, возникшие в результате исполнения уведомлений Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителями.

**Зона ответственности Исполнителя:**

- нарушение электроснабжения в случае аварий и инцидентов в сетях Исполнителя, имевших место по вине Исполнителя;

- нарушение электроснабжения в связи со снижением показателей качества электрической энергии по вине Исполнителя;

- нарушение срока продолжительности отключения электроснабжения в связи с проведением ремонта сети;

- нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии по вине Исполнителя;

- незаконное прекращение подачи электрической энергии, вызванное действиями Исполнителя.

7.3. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушениями электроснабжения.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

7.4. Убытки, причинённые Потребителю в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению в соответствии с гражданским законодательством. При этом ответственность перед Потребителем несет Заказчик, который в последующем вправе обратить взыскание на Исполнителя в установленном законодательством порядке.

7.5. Исполнитель несет ответственность за передачу электроэнергии до границы балансовой принадлежности электроустановок Потребителей.

7.6. В случае выявления нарушений при исполнении Исполнителем уведомлений Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям за нарушение договорных обязательств, Исполнитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством.

7.7. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора, как то: стихийные явления; террористические акты; военные действия любого характера; диверсии; публикация нормативных актов, и другие обстоятельства, препятствующих выполнению условий Договора.

7.8. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение трех суток в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

7.9. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7.10. Ответственность Потребителей Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, определяется балансовой принадлежностью таких объектов и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору.

7.11. В случае нарушения Заказчиком сроков или (и) порядка оплаты, предусмотренных пунктом 6.7. настоящего договора, Заказчик обязан уплатить Исполнителю пени в размере одной стотридцатой [ставки](consultantplus://offline/ref=A5D9C141A690BD4D5901F524702C3B7A138A7622513352C741276BC64688FB4269F52ED9536F5CpFn5I) рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

1. **Срок действия договора**
   1. Договор вступает в силу с даты подписания и действует по 31 декабря 2020 года.

Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

В случае если одной из Сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

* 1. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии с момента подписания Договора в отношении Потребителей, с которыми Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент договоры энергоснабжения, но не ранее получения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ права распоряжения электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.
  2. Исполнитель прекращает оказание услуги по передаче электрической энергии в отношении отдельных Потребителей с момента, указанного в уведомлении Заказчика о расторжении договора энергоснабжения с этими Потребителями путем введения полного ограничения режима потребления.
  3. При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии Стороны фиксируют показания приборов учета на момент прекращения действия договора услуг по передаче электрической энергии.

1. **Антикоррупционная оговорка.**

9.1. При исполнении своих обязательств по настоящему договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежныхсредств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели. При исполнении своих обязательств по настоящему договору, стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, нарушающие требования законодательства Российской Федерации о противодействии коррупции.

9.2. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких либо положений настоящего раздела, соответствующая сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основания предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких либо положений настоящего раздела контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях нарушающих законодательство Российской Федерации о противодействии коррупции

1. **Заключительные положения**
2. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.
3. Стороны принимают на себя обязательства обеспечить конфиденциальность персональных данных о Потребителях, полученных в ходе исполнения настоящего договора в соответствии с [законодательством](garantF1://12048567.4) Российской Федерации в области защиты персональных данных.
4. В целях обеспечения конфиденциальности при передаче информации между Сторонами, в том числе обрабатываемых персональных данных, Стороны обязуются организовать и использовать только защищенный канал связи.
5. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.
6. В случае вступления в действие нормативно-правовых актов устанавливающих иные , чем в настоящем договоре условия, Стороны обязуются принимать иные условия к исполнению, с даты вступления данных нормативно-правовых актов, без дополнительного внесения изменений в настоящий договор.
7. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.д. в срок не позднее 10 дней с момента изменения.
8. Все споры Сторон по настоящему Договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего Договора урегулируются путем проведения переговоров, предъявления претензий. Претензионный порядок включает:

* вручение под расписку или направление заинтересованной Стороной письменной претензии заказным письмом с уведомлением о вручении либо по адресу электронной почты указанному в Договоре;
* рассмотрение Стороной Договора претензии и подтверждающих материалов не позднее 10 дней со дня получения претензии;
* письменное уведомление Стороной договора об удовлетворении претензии (полностью или частично) или письменный мотивированный отказ в удовлетворении претензии.При этом указанное уведомление (отказ) должно поступить заявителю не позднее 10 (десяти) дней со дня получения претензии Стороной.

1. При не достижении согласия все споры Сторон, не урегулированные в претензионном (досудебном) порядке, подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде Республики Хакасия.
2. Ни одна из сторон не может передать свои права и обязанности, вытекающие из настоящего Договора или связанные с ним, другим лицам без письменного на то согласия другой стороны.

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

1. **Приложения к договору**
2. Приложение № 1. «Перечень точек поставки электроэнергии Потребителям Заказчика».
3. Приложение № 1.1. «Технические характеристики средств измерений, используемых для определения обязательств Сторон».
4. Приложение № 1.2. «Однолинейная схема присоединения объектов Потребителя Заказчика к внешней электрической сети».
5. Приложение № 1.3. «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон».
6. Приложение № 2 «Прогнозная величина передачи электроэнергии и мощности на \_\_\_\_\_\_\_ год».
7. Приложение № 3 Акт передачи показаний приборов учета электрической энергии (форма).
8. Приложение № 4. Акт учета электрической энергии за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. (форма)
9. Приложение № 5 Описание формата передачи результатов измерений по точкам измерений (макет 80020)
10. Приложение № 6. Акт оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) за \_\_\_\_\_\_. (форма)
11. **Адреса, реквизиты и подписи сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| **Исполнитель** | **Заказчик** |
| Муниципальное унитарное предприятие города Абакана «Абаканские электрические сети» | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 655017, Российская Федерация  Республика Хакасия  г. Абакан, ул. Советская, 25  ИНН / КПП 1901002975 / 190101001  Р/с 40702810900010100278  ООО «Хакасский муниципальный банк»  г. Абакан, БИК 049514745  К/с 30101810900000000745  т. (3902) 29-90-01  e-mail: mail@mpaes.ru | ИНН / КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  К/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  e-mail: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| МУП «АЭС» | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А. Ханин | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

|  |
| --- |
| Приложение № 1 к Договору оказания услуг  по передаче электрической энергии и мощности  № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЗАКАЗЧИКА**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ пп** | **Наименование точки поставки** | **Реквизиты документа о технологическом присоедиеннии** | **Сторона 1 по Акту раздела границ** | **Сторона 2 по Акту раздела границ** | **Уровень напряжения присоединения, кВ** | **Максимальная мощность, МВт** | **Присоединенная мощность, МВт** | **Расчетный прибор учета электроэнергии** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |

|  |
| --- |
| Приложение № 1.1 к Договору оказания услуг  по передаче электрической энергии и мощности  № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**Технические характеристики средств измерений , используемых для определения обязательств Сторон.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ пп** | **Место установки измерительных трасформаторов тока к которым подключен ПУ** | **ТТ** | | | | | | | **ТН** | | | | | | **Прибор учета** | | | | | | |
| **Фазы** | **Тип** | **Коэффициент трасформации** | **Класс точности** | **Заводской номер** | **МПИ, лет** | **Дата предыдущей поверки** | **Тип** | **Коэффициент трасформации** | **Класс точности** | **Заводской номер** | **МПИ, лет** | **Дата предыдущей поверки** | **Тип** | **Класс точности по активной энергии** | **Класс точности по реактивной энергии** | **Заводской номер** | **МПИ,лет** | **Дата предыдущей поверки** | **Дата следующей поверки** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |

Приложение № 2 к Договору оказания услуг

по передаче электрической энергии и мощности

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ПРОГНОЗНАЯ ВЕЛИЧИНА ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 20\_\_\_ ГОД**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Уровень U | Ед. измерения | Год | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| 1 | Электроэнергия | Всего | тыс. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Мощность | Всего | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 3 к Договору оказания услуг

по передаче электрической энергии и мощности

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ФОРМА)**

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(без проведения визуального осмотра и инструментальной проверки схемы и приборов учета электроэнергии)

Дата снятия показаний\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_ г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Номер абонента | Наименование Потребителя | Наименование объекта | Измерительные тр-ры | | Номер прибора учета | Показания | Примечание |
|  | Т.Т. | Т.Н. |  |  |  |

|  |
| --- |
| Приложение № 3 к Договору оказания  Приложение № 4 к Договору оказания услуг  по передаче электрической энергии и мощности  № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **АКТ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ФОРМА)** |
| №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№ п/п** | **Номер абонента** | **Наименование Потребителя** | **Наименование объекта учета** | **Напряжение, кВ** | **Номер ПУ** | **Направление перетока (прием/отдача)** | **Показания** | | **Разность показаний счетчиков** | **Коэффициент счетчиков** | **Количество электроэнергии, учтенной счетчиками, кВт\*час** | **Вычисляемая добавка к показаниям счетчиков, кВт\*час** | **Количество электроэнергии, привиденное к границам балансовой принадлежности, кВт\*час** | |  |  |  |  |  |  |  | **на 0.00 ч. 01.\_\_.20\_\_ г. (московское время)** | **на 0.00 ч. 01.\_\_.20\_\_ г. (московское время)** |  |  |  |  |  | | **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | |

|  |
| --- |
| Приложение № 6 к Договору оказания услуг  по передаче электрической энергии и мощности  № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **АКТ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)** |
| **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (месяц) 20\_\_ г.** |
| МУП «АЭС» именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице директора Ханина Алексея Анатольевича, действующего на основании Устава , с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые “Стороны”, оформили и подписали настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Исполнитель оказал Заказчику в полном объеме услуги по передаче электроэнергии (мощности): |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Единицы измерения | Тариф | Объем | Сумма, руб. |
| **1** | **Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе)) по прочим потребителям\*** | **МВт** |  | **0,000** | **0,00** |
| в том числе: | | | | | |
| 1.1. | Усл по содерж Э/С ВН | МВт |  |  |  |
| 1.2. | Усл по содерж Э/С СН1 | МВт |  |  |  |
| 1.3. | Усл по содерж Э/С СН2 | МВт |  |  |  |
| 1.4. | Усл по содерж Э/С НН | МВт |  |  |  |
| **2** | **Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе)) по прочим потребителям\*** | **МВт\*ч** |  | **0,000** | **0,00** |
| в том числе: | | | | | |
| 2.1. | Техн расход (потери)ЭЭ ВН | МВт\*ч |  |  |  |
| 2.2. | Техн расход (потери)ЭЭ СН1 | МВт\*ч |  |  |  |
| 2.3. | Техн расход (потери)ЭЭ СН2 | МВт\*ч |  |  |  |
| 2.4. | Техн расход (потери)ЭЭ НН | МВт\*ч |  |  |  |
| **3** | **Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)\*** | **МВт\*ч** |  | **0,000** | **0,00** |
| в том числе: | | | | | |
| **3.1** | **Прочие потребители\*** | **МВт\*ч** |  | **0,000** | **0,00** |
| 3.1.1 | Усл по передаче ЭЭ ВН | МВт\*ч |  |  |  |
| 3.1.2 | Усл по передаче ЭЭ СН1 | МВт\*ч |  |  |  |
| 3.1.3 | Усл по передаче ЭЭ СН2 | МВт\*ч |  |  |  |
| 3.1.4 | Усл по передаче ЭЭ НН | МВт\*ч |  |  |  |
| **3.2** | **Население\*** | **МВт\*ч** |  | **0,000** | **0,00** |
| 3.2.1 | Усл по передаче ЭЭ ВН | МВт\*ч |  |  |  |
| 3.2.2 | Усл по передаче ЭЭ СН1 | МВт\*ч |  |  |  |
| 3.2.3 | Усл по передаче ЭЭ СН2 | МВт\*ч |  |  |  |
| 3.2.4 | Усл по передаче ЭЭ НН | МВт\*ч |  |  |  |
| **3.3** | **Потребители приравненные к категории «население»\*** | **МВт\*ч** |  | **0,000** | **0,00** |
| 3.3.1 | Усл по передаче ЭЭ ВН | МВт\*ч |  |  |  |
| 3.3.2 | Усл по передаче ЭЭ СН1 | МВт\*ч |  |  |  |
| 3.3.3 | Усл по передаче ЭЭ СН2 | МВт\*ч |  |  |  |
| 3.3.4 | Усл по передаче ЭЭ НН | МВт\*ч |  |  |  |
| **Стоимость услуги по передаче электрической энергии** | | | | | **0,00** |
| **НДС (\_\_%)** | | | | | **0,00** |
| **Всего с НДС** | | | | | **0,00** |
| Всего оказано услуг на сумму: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей ( сумма прописью ); в т.ч. НДС \_\_\_рублей (сумма прописью) | | | | | |
| Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет. | |  |  |  |  |
| Исполнитель: | | Заказчик: |  |  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | |
| М.П. | | М.П. |  |  |  |