**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

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

**Муниципальное унитарное предприятие «Мирнинские городские электросети»** (МУП МГЭС, сетевая организация), именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице директора МУП МГЭС Бугор Виктора Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а каждый в отдельности «Сторона», заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - «Договор») о нижеследующем:

**1. Общие положения, ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ**

* 1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:
		1. **Точка поставки** - место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Исполнителя и Потребителя, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до момента составления данного акта – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики) Потребителя к электрической сети Исполнителя.

При опосредованном присоединении Потребителя к электрической сети Исполнителя, точки поставки располагаются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства (энергоустановкам) лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства.

1.1.2. **Точка присоединения к электрической сети** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя с электрической сетью Исполнителя. Точки присоединения определены Сторонами в Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) (Приложение № 2 к настоящему Договору).

1.1.3. **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 (МВт).

1.1.4. **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 Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.1.5. **Измерительный комплекс** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

1.1.6. **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.

1.1.7. **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 № 7 к настоящему Договору.

1.1.8. **Документы о технологическом присоединении** - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя в соответствии с Правилами технологического присоединения, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон.

1.1.9. **Резервируемая максимальная мощность**- разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя ***(максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт)***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 информации.

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

1.1.10. **Территориальные сетевые организации (ТСО)** – коммерческие организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением случаев, предусмотренных законодательством), заключившие с Исполнителем договоры оказания услуг по передаче электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих указанным сетевым организациям.

* 1. Иные термины и определения, используемые в настоящем Договоре, соответствуют значению, придаваемому им соответствующими нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.
	2. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются, в том числе (но, не ограничиваясь):

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (далее – Основные положения розничных рынков);

- Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (далее – Правила ограничения режима потребления);

- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила недискриминационного доступа);

- 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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (ранее, далее – Правила технологического присоединения);

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования в области регулируемых цен ( тарифов) в электроэнергетике);

- Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 №6;

- Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 №229;

 - Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными приказом Минтруда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 № 328Н.

В случае внесения изменений в законодательство Российской Федерации (в т.ч. в перечисленные в п.1.3 настоящего Договора правовые акты), условия настоящего Договора, урегулированные определенными правовыми актами, применяются с учетом произошедших в законодательстве уточнений и корректировок. При этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу изменений должны привести условия Договора в соответствие с новыми правилами нормативного регулирования.

**2. Предмет договора**

2.1. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих транспортировку(передачу) электрической энергии через технические устройства электрических сетей до точек поставки, указанных в соответствующих приложениях к настоящему Договору (далее – услуги по передаче электрической энергии), а Потребитель обязуется оплачивать Исполнителю услуги по транспортировке (передаче) электрической энергии в порядке и сроки, установленные в настоящем Договоре

2.2. Исполнитель обеспечивает транспортировку (передачу) электрической энергии в точки поставки Потребителя, определенные в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей.

2.3. Во исполнение настоящего Договора Исполнитель заключает договор оказания услуг по передаче электрической энергии с филиалом ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

2.4. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.4.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке поставки определена сторонами в Приложении №4.

В случае если в документах о технологическом присоединении Потребителя величина максимальной мощности энергопринимающих устройств не указана и (или) если документы о технологическом присоединении утеряны, величина максимальной мощности определяется в соответствии с разделом VIII Правил технологического присоединения.

2.4.2. Порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по транспортировке (передаче) электрической энергии, включающий в себя сведения об объеме электрической энергии и мощности, используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема, а также порядок расчета стоимости услуг по транспортировке (передаче) электрической энергии (и иных услуг) оказанных Исполнителем, определены в разделе 6 настоящего Договора.

2.4.3. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и в Акте разграничения эксплуатационной ответственности Сторон (по форме Приложения №2 и №3 к настоящему Договору).

2.4.4. 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 определены в Приложении №4 к настоящему Договору.

2.4.5. Обязанность Потребителя по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям, а также в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

2.4.6. Обязанность Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, в установленном порядке, 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.

2.4.7. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, установленная документами о технологическом присоединении, указана в Приложении № 4 и 5 к настоящему Договору.

2.5. В случае, если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек поставки либо существенных условий, указанных в п.2.4, данные изменения закрепляются в подписываемых Сторонами дополнительных соглашениях к Договору либо путем переоформления к нему соответствующих приложений. Данные изменения должны быть оформлены не позднее 30 календарных дней с даты обращения одной Стороны к контрагенту с заявлением о необходимости корректировки соответствующих условий Договора и приложением к нему проекта изменений (допускается направление проекта изменений в электронном виде).

**3. Права и обязанности Сторон**

* 1. При исполнении обязательств по настоящему Договору Стороны обязаны:
		1. Соблюдать условия и порядок оказания (потребления) услуг по передаче электрической энергии (мощности), установленные настоящим Договором.
		2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем рассмотрения и подписания Сторонами Актов сверки взаимных расчетов за оказанные услуги, подготовленных не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг, Исполнителем.
		3. Соблюдать требования субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.
		4. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям.
		5. Обеспечить в соответствии с балансовой принадлежностью электрических сетей оборудование точек поставки (присоединения) приборами учета электрической энергии (мощности), в соответствии с установленными законодательством РФ требованиями, а также обеспечить их работоспособность, обслуживание, поверку и соблюдение в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

\**До исполнения указанной обязанности Стороны должны согласовать расчетный способ определения объемов переданной электрической энергии согласно приложения № 8.*

3.1.6. Собственник энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию в соответствии с установленными законодательством РФ требованиями.

3.1.7. В случае выявления законным владельцем электроустановок 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, возникновении аварийных ситуаций, связанных с отключением питающих линий и повреждением оборудования Стороны незамедлительно информируют об этом друг друга любым доступным способом (телефон, факс, электронная почта) с последующим письменным подтверждением в течение 3 (трех) рабочих дней.

3.1.8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством РФ, настоящим Договором.

* 1. **Исполнитель обязуется:**
		1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки Потребителя в объемах и в пределах максимальной мощности, указанные в Приложении № 4 к настоящему Договору, в соответствии с категорией надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Потребителя, при условии соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии.
		2. По окончании каждого расчётного периода определять объёмы переданной Потребителю электрической энергии (мощности) на основании данных многоуровневой автоматизированной системы учета электроэнергии и предоставленных Потребителем Исполнителю показаний расчетных приборов учета.
		3. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электрической энергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.
		4. Определять в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств Потребителя.
		5. Письменно уведомить Потребителя о сроках ограничения режима потребления в связи с проведением плановых, текущих и капитальных ремонтов на энергетических объектах Исполнителя в срок, не позднее 10 дней до их начала, в случае если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления Потребителя.
		6. Разрабатывать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).
		7. В случае включения Потребителя в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) направлять ему в срок до 20 сентября выписки из утвержденных графиков аварийного ограничения на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.
		8. Направлять Потребителю в 10 (десяти) дневный срок ответы на поступившие от него жалобы и заявления по вопросам исполнения условий настоящего Договора.
		9. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителя.
		10. Обеспечить работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований, установленных законодательством РФ, систем учета электрической энергии, находящихся на балансе Исполнителя.
		11. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Потребителя, с учетом режима работы Исполнителя, к приборам учета электрической энергии (мощности), определенных в Приложении №4 к настоящему Договору, для:
* их проверки;
* снятия показаний с приборов учета, в том числе контрольных;
* контроля над соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.2.12. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором, действующим законодательством РФ.

* 1. **Исполнитель имеет право:**
		1. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных Потребителем в рамках исполнения настоящего Договора.
		2. Осуществлять контроль соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (при необходимости).
		3. Взыскивать с Потребителя убытки, в размере реального ущерба, возникшие по причине превышения Потребителем величины максимальной мощности.
		4. В случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, настоящим Договором, приостанавливать передачу электрической энергии путем введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.
		5. 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 были учтены в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.
		6. 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 АЧР и САОН и контролировать его исполнение.
		7. В случае отсутствия письменной заявки, поданной Исполнителю Потребителем, не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчётного периода регулирования (информации об объеме услуг, планируемом к потреблению Потребителем), самостоятельно формировать в отношении каждой точки поставки (присоединения) плановый объем услуг (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) на следующий календарный год, которые направляются в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области для расчета тарифа на следующий период регулирования и Потребителю (для подписания) по форме Приложения №1 к настоящему Договору.
		8. Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей Потребителя по настоящему Договору, действующему законодательству РФ.

 **3.4. Потребитель обязуется:**

3.4.1. Соблюдать предусмотренный в течение всего срока действия Договора требований, установленных документами о технологическом присоединении, режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

3.4.2. Своевременно и в полном размере оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) в размере и сроки установленные настоящим Договором.

3.4.3. Рассматривать в течение 3-х рабочих дней поступившие от Исполнителя Акты сверки взаимных расчетов за оказанные услуги, подписать и направить их Исполнителю по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригиналов Актов способом, подтверждающим их получение.

3.4.4. Рассматривать в порядке, указанном в Приложении №11 к настоящему Договору, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период.

3.4.5. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.4.7. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.4.8. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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.

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

3.4.10. Выполнять команды Исполнителя на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством РФ и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.11. Предоставлять Исполнителю (по требованию) технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования Потребителя).

3.4.12. Предоставить Исполнителю 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.

3.4.13. Информировать Исполнителя о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя, связанных с оперативными переключениями на сетях сетевой организации, в срок, не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала месяца, предшествующего месяцу, в котором будут производиться работы. В остальных случаях Потребитель обязан информировать Исполнителя о работах (мероприятиях), проведение которых будет осуществляться на энергетических объектах Потребителя, в срок, не позднее 15 дней до их начала.

Согласовывать предложенные сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.14. Выполнять команды Исполнителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.15. Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы Потребителя, к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, уполномоченных представителей Исполнителя в целях осуществления ими контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии или восстановления энергоснабжения.

3.4.16. Урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами.

3.4.17. При получении от Исполнителя 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.

3.4.18. Обеспечить наличие автономных резервных источников электроснабжения (*для потребителей 1 и 2 категория надежности, которых обеспечивается автономным источником электроснабжения.)*

*При наличии электроприёмников 1-й и 2-й категории по надежности электроснабжения в течение 3 (трех) рабочих дней со дня заключения настоящего Договора Потребитель обязан привести схему электроснабжения в соответствие требованиям ПУЭ и представить Исполнителю перечень электроприёмников 1-й и 2-й категории надежности электроснабжения, составить по форме Приложения № 5 к настоящему Договору и согласовать с Исполнителем «Акт согласования аварийной и технологической брони», который фиксирует величину технологической и аварийной брони, категорию надежности электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанного с неисполнением обязательств Заказчиком, время восстановления подключения. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия введения ограничения потребления электрической энергии ниже уровня установленного указанными актами возлагается на Потребителя.*

3.4.19. Соблюдать установленный актом согласования технологической и (или) аварийной брони режим потребления электрической энергии (мощности), а также уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.20. Проводить замеры на энергопринимающих устройствах Потребителя 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 него требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.4.21. Предоставлять проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категории потребителей, перечисленных в приложении к Правилам ограничения режима потребления, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа оснований для изменения такого акта.

3.4.22. Обеспечить эксплуатацию, принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя, (*для Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения и Основными положениями розничных рынков)*.

3.4.23. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения или изменения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), в срок не позднее, чем за 30 дней до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

Если Потребитель не уведомил ил и позднее 3 рабочих дней до даты и времени прекращения снабжения электрической энергией уведомил Исполнителя о намерении расторгнуть договор купли-продажи (поставки) электрической энергии, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по нему:

- исполнитель 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 Исполнителем такого уведомления;

- потребитель обязан компенсировать стоимость оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии. Оплата Потребителем производится в течение 3-х банковских дней с даты получения счета от Исполнителя.

3.4.24. Обеспечивать сохранность и надлежащую эксплуатацию электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, технических и автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих Потребителю.

3.4.25. Передавать Исполнителю в согласованные сроки показания расчётных приборов учёта, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя.

**3.5. Потребитель имеет право:**

3.5.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии техническим регламентами и иным обязательным требованиям.

3.5.2. Направлять Исполнителю заявку о выборе варианта тарифа расчета за электроэнергию, для определения варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный/двухставочный) на период тарифного регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений Агентства по тарифам и ценам Архангельской области об установлении соответствующих цен (тарифов) на текущий период регулирования.

3.5.3. Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей Исполнителя по настоящему Договору, действующему законодательству РФ.

**4. Учет электрической энергии**

* 1. Ежемесячно в порядке, установленном Сторонами в Приложении № 8 к настоящему Договору, Исполнитель определяет объемы переданной электрической энергии.

 Исполнитель самостоятельно в порядке, определенном в Приложении № 9 к настоящему Договору, выявляет объемы безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии Потребителем. Исполнителем составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии и направляется Потребителю в порядке, предусмотренном в Приложении № 9 к настоящему Договору.

* 1. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности.
	2. Количество электрической энергии (мощности), переданной Потребителю по сетям Исполнителя, определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут последнего календарного дня расчётного периода по московскому времени по показаниям соответствующих приборов учета электрической энергии, а также на основании данных, полученных с применением расчетных способов, указанных в Приложении №8 к настоящему Договору.

 Показания приборов учета электрической энергии и расчет величин максимальной мощности, сформированных в соответствии с Приложением №8 к настоящему Договору, заносятся Исполнителем в ведомости снятия показаний и расчета величин максимальной мощности. Исполнитель на основании информации, содержащейся в указанных ведомостях, формирует сводные акты первичного учета электрической энергии и мощности по форме согласно Приложениям № 7 (далее – сводные акты) к настоящему Договору.

На основании сводных актов, а также с учетом данных, полученных с применением расчетных способов, указанных в Приложении №8 к настоящему Договору, Исполнителем за расчетный период составляется Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) по форме приложения №1 к Приложению №11 к настоящему Договору.

* 1. 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.

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

5.1. Исполнитель в порядке и по основаниям, указанным в Правилах ограничения режима потребления, вводит ограничение режима потребления электрической энергии Потребителю. Введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю не влечет за собой расторжение настоящего Договора.

**6. Стоимость и порядок оплаты потребителем оказываемых по договору услуг**

* 1. Расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги производятся по тарифам, установленным Агентством пот тарифам и ценам Архангельской области.

 Потребитель вправе выбрать вариант тарифа (одноставочный, двухставочный) на период регулирования путем направления письменного уведомления в адрес Исполнителя в течение 1 (одного) месяца со дня официального опубликования решений Агентства по тарифам и ценам Архангельской области об установлении соответствующих цен (тарифов) на текущий период регулирования.

 Потребитель может выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета и иных случаях, предусмотренных законодательством РФ..

* 1. Исполнитель на основании уведомления Потребителя о смене варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии формирует и направляет Потребителю дополнительное соглашение к Договору. Выбранный Потребителем вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.
	2. При отсутствии уведомления, указанного в п.6.2. настоящего Договора, расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению Сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.
	3. Вариант применяемого тарифа, сроки и размеры платежей по оплате услуг, оказанных Исполнителем, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору определен Сторонами в Приложении №11 к настоящему Договору.
	4. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.
	5. Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании выставленного Исполнителем счета на оплату. Услуги считаются оплаченными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.
	6. Расчет за оказанные услуги производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным, по выставленному счету-фактуре, исходя из объемов переданной электроэнергии и мощности, на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии.
	7. Потребитель, производящий оплату оказанных Исполнителю услуг по передаче электрической энергии, обязан обеспечить отражение в платежном документе информацию о:

- реквизитах настоящего Договора;

- периоде (годе, месяце) за который производится оплата за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

* 1. При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа, за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за аналогичный период и прочее) полученные денежные средства (за исключением задолженности по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- в первую очередь погашается дебиторская задолженность, начиная от более ранних периодов образования;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца дебиторской задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

6.12. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в 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 Агентство по тарифам и ценам Архангельской области 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.

6.13. 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 от Исполнителя 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 применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии. Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Размер повышающего коэффициента 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 Потребителем, допустившим такое нарушение в соответствии с гражданским законодательством РФ.

6.14. Определение обязательств Потребителя по оплате 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).

6.14.1. 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 следующем порядке:

- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителем электрической энергии (мощности) за расчетный период по одноставочной цене (тарифу) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого из уровней напряжения, по которым дифференцируются такие цены (тарифы), равным объему потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения;

- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителем электрической энергии (мощности) за расчетный период по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого из уровней напряжения, по которым дифференцируются такие цены (тарифы), равным объему потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения;

- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителем электрической энергии (мощности) за расчетный период по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого уровня напряжения, по которым дифференцируется такая цена (тариф), равным среднему арифметическому значению из максимальных значений в каждые рабочие сутки расчетного периода из суммарных по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) потребителя электрической энергии (мощности) почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

6.14.2. При расчете и применении цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированной по уровням напряжения в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, уровень напряжения в отношении каждой точки поставки определяется в следующем порядке:

- в случаях, если граница раздела балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителя и энергопринимающих устройств и (или) иных объектов электроэнергетики Потребителя установлена на объектах электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация), принимается уровень напряжения, соответствующий значению питающего (высшего) напряжения указанных объектов электросетевого хозяйства;

- в иных случаях принимается уровень напряжения, на котором подключены энергопринимающие устройства и (или) иные объекты электроэнергетики Потребителя, а в случае, если такие энергопринимающие устройства и (или) иные объекты электроэнергетики Потребителя подключены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя опосредованно через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, принимается уровень напряжения, на котором подключены объекты указанных лиц или бесхозяйные объекты к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

1. **Ответственность сторон**

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора.

7.2. При неисполнении обязательств по настоящему Договору, Исполнитель несет ответственность только в том случае, если причиной неисполнения явилась неисправность в зоне эксплуатационной ответственности Исполнителя.

7.3. 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 Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору. При возникновении такой ситуации Исполнитель не несет перед Потребителем ответственности за приостановление (прекращение) режима подачи электрической энергии на энергопринимающие устройства Потребителя.

7.4. Исполнитель не несет материальной ответственности перед Потребителем в случае недоотпуска электрической энергии, вызванного:

а) введением в действие аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и (или) действием противоаварийной автоматики;

б) неправильными действиями персонала Потребителя и (или) третьих лиц;

в) действием автоматики и РЗА, вызванными неисправностями в сетях Потребителя;

г) ограничением режима потребления электрической энергии за ненадлежащее исполнение Потребителем условий Договора либо вследствие исполнения заявок продавцов электрической энергии, поданных Исполнителю с соблюдением норм действующего законодательства РФ и (или) положений соответствующих договоров, заключенных указанными лицами с Потребителем.

д) в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

7.5. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате услуг Потребитель обязан уплатить Исполнителю неустойку - в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки.

Начисление неустойки начинается со дня, следующего за последним днем срока, предусмотренного настоящим Договором для внесения Потребителем соответствующего платежа.

1. **ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, то есть чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникших после заключения Договора и препятствующими его выполнению. К числу таких обстоятельств (в том числе, но, не ограничиваясь) относятся: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемии, войны, военные действия, ураган, террористический акт, диверсия, запрет компетентных органов на деятельность Сторон.

8.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

8.3. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

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.

**9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

9.1. Стороны предпринимают все от них зависящее для разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе толкования и исполнения настоящего Договора, путем переговоров.

9.2. 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, не урегулированные в процессе проводимых с участием Сторон переговоров, подлежат рассмотрению в арбитражном суде в порядке установленном действующим законодательством.

1. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

10.1. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до 31.12.2016 года.

10.2. Настоящий договор распространяет свое действие на отношения Сторон возникшие с 01 января 2016 года. При этом обязательным условием для начала оказания Исполнителем услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору является начало исполнения Потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на розничном рынках электрической энергии. Потребитель обязан до начала оказания услуг по настоящему Договору предоставить Исполнителю копию договора (выписку из договора) купли-продажи (поставки) электрической энергии, заверенные печатью и подписью уполномоченного лица Потребителя, заключенных в установленном порядке в отношении точек поставки по настоящему Договору.

10.3. В случае, если за 2 (две) недели до окончания срока действия настоящего Договора ни одной из Сторон не будет заявлено о расторжении или изменении условий настоящего Договора, он считается пролонгированным на следующие 12 (двенадцать) месяцев на прежних условиях. Данное условие о пролонгации может применяться Сторонами неограниченное число раз.

10.4. 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 настоящего Договора.

10.5. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении Потребителя путем введения полного ограничения режима потребления электрической энергии с даты, указанной в уведомлении продавца электрической энергии о расторжении договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенного ранее между таким лицом и Потребителем. В случае получения Исполнителем уведомления продавца электрической энергии позднее указанной в нем даты введение ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется Исполнителем по истечении 3 (трех) рабочих дней после получения им указанного в настоящем пункте уведомления.

1. **Заключительные положения**
	1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон).
	2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения Стороны, при смене руководителя, при изменении банковских и почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, при открытии в отношении Стороны процедур банкротства, в срок не более 10 дней с момента принятия решения (внесения изменений и др.) обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях (произошедших изменениях и др.). При неисполнении данной обязанности действия, осуществленные контрагентом (во исполнение того или иного обязательства, предусмотренного настоящим Договором), исходя из имеющейся у него информации о другой Стороне (его данных, реквизитах), свидетельствуют о надлежащем исполнении таким лицом соответствующего договорного обязательства.
	3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.
	4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в п.11.2 (иных пунктах) настоящего Договора.
	5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.
2. **Приложения к Договору**

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

12.1. Приложение №1«Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 2016 год».

12.2. Приложение № 2 Форма «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок).

12.3. Приложение № 3 Форма «Акта разграничения эксплуатационной ответственности.

12.4. Приложение № 4 «Перечень точек поставки (присоединения) и средств измерений для коммерческого учета электрической энергии (мощности)».

12.5. Приложение № 5 Форма «Акта согласования аварийной и (или) технологической брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)» (при необходимости).

12.6. Приложение №6 «Однолинейная схема электрической сети Потребителя».

12.7. Приложение № 7 «Форма акта учета переданной электрической энергии (мощности)».

12.8. Приложение № 8 «Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электрической энергии (мощности)».

12.9. Приложение №9 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Потребителя при составлении актов о неучтенном потреблении электрической энергии и расчета объемов неучтенной электрической энергии ».

12.10. Приложение №10 «Регламент проверки приборов учета электрической энергии».

12.11. Приложение №11 «Условия расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору».

12.12. Копия Постановления регулирующего органа об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии

1. **АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| ***Исполнитель*** | ***Потребитель*** |
| **МУП МГЭС**  |  |
| Место нахождения: 164170, Архангельская область, г. Мирный, ул. Неделина, д. 6А | Место нахождения: |
| ИНН 2925004243 | ИНН  |
| КПП 292501001 | КПП  |
| ОКПО 10 374 693 | ОКПО  |
| ОКВЭД 40.10.5 | ОКВЭД  |
| Телефон (81834) 5-31-22, 5-14-25 | Телефон  |
| Факс (81834) 5-31-22, | Факс  |
| E-mail mupmges@yandex.ru | E-mail  |
| Р/сч № 40 702 810 800 000 000 006 |  |
| Наименование банка получателя: ПУ Банка России Октябрьский г. Мирный, Архангельской области |  |
| БИК 041122002 |  |
| **Исполнитель**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(должность)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(Ф.И.О.)М.П. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. | **Потребитель**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(должность)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(Ф.И.О.)М.П. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. |

Приложение № 1

Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20\_\_\_ год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п.п.**  | **Наименование** | **Уровень напряжения** | **20\_\_\_\_год (план)** | **январь**  | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** |  |  |
| 1 | Электроэнергия (млн.кВт\*ч)  | Всего |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |
| 1.1. | ВН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |
| 1.2. | СН1 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |
| 1.3. | СН2 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |
| 1.4. | НН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |
| 2. | Заявленная мощность (МВт) | Всего |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |
| 2.1. | ВН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |
| 2.2. | СН1 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |
| 2.3. | СН2 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |
| 2.4. | НН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |
|  | Исполнитель |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Потребитель |  |  |  |  |  |  |
|  | МУП МГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / |  |  |  |  |  |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / |  |  |  |

Приложение № 2

ФОРМА

«Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) между МУП МГЭС и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_».

**Акт
разграничения границ балансовой принадлежности сторон**

N\_\_\_\_\_\_\_\_ от "\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г.

Муниципальное унитарное предприятие «Мирнинские городские электросети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора Бугор Виктора Ивановича действующего на основании Устава с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)

действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

 Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом

 устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 Акт о технологическом присоединении от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N\_\_\_\_\_\_.

 Характеристики присоединения:

 максимальная мощность\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт;

 совокупная величина номинальной мощности присоединенных к

электрической сети трансформаторов\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВА.

 Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Точка присоединения | Источник питания (наименованиепитающих линий) | Описание точки присоединения | Уровень напряжения(кВ) | Максимальная мощность(кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Категория надежности электроснабжения |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования) заявителя |
|  |  |
|  |  |

 Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 (описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

|  |
| --- |
| Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. |

Прочее:

Подписи сторон

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

 (должность) (должность)

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

 Подпись (Ф.И.О.) Подпись (Ф.И.О.)

Приложение №3

ФОРМА

«Акта разграничения эксплуатационной ответственности между МУП МГЭС и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_».

**Акт
разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

N\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от "\_\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

Муниципальное унитарное предприятие «Мирнинские городские электросети», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора Бугор Виктора Ивановича действующего на основании Устава с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)

действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

 Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом

устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по

адресу:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N\_\_\_\_\_\_.

 Характеристики присоединения:

 максимальная мощность\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

 совокупная величина номинальной мощности присоединенных к

электрической сети трансформаторов\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВА.

 Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Точка присоединения | Источник питания (наименованиепитающих линий) | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность(кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Категория надежностиэлектроснабжения |

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя |
|  |  |

 Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

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

 (описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

|  |
| --- |
| Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. |

Прочее:

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

Подписи сторон

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

 (должность) (должность)

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

 Подпись (Ф.И.О.) Подпись (Ф.И.О.)

Приложение № 4

Перечень точек поставки (присоединения) и средств измерений для коммерческого учета электрической энергии (мощности)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ п/п | Точка поставки (Точка присоединения к электрической сети) | Сведения о Потребителе | Источник питания (код точки учета) | Величина максимальной мощности по каждой точке поставки, МВт  | Технические характеристики средств учета | объём технологических потерь, применяемые к объёму электроэнергии, учтенному расчетным прибором учета, в случае несовпадения точки поставки и места установки расчётного прибора учета  | Соотношение потребления активной и реактивной мощности | Акт согласования аварийной и технологической брони | Категория надёжности электроснабжения | Акт разграничения балансовой принадлежности | Сведения о договоре электроснабжения / поставки электроэнергии  | Тарифный (расчетный) уровень напряжения,кВ | Вид тарифа на услуги по передаче эл.энергии |
| Электросчетчик | ТТ | ТН |
| Наименование юридического лица | Место нахождения юридического лица | инн |  Наименование ПС | Наименование присоединения ПС |  Наименование ТП | Наименование присоединения к ТП | Место установки | Тип  | Дата поверки | Класс точности | Вид энергии | Заводской номер  | Тип  | Дата поверки | Класс точности | Коэффициент трансформации | Тип  | Дата поверки | Класс точности | Коэффициент трансформации  | кВтч | % | №Акта | Дата | Технологическая бронь, МВт | Аварийная бронь, МВт | №Акта | Дата | № договора  | Дата  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Исполнитель |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Потребитель |

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

Приложение №5

**АКТ**

**согласования технологической и (или) аварийной брони**

**электроснабжения потребителя электрической**

**энергии (мощности)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| УтверждаюРуководитель потребителяэлектрической энергии |  | Руководитель сетевойорганизации |
|  | / |  |  |  | / |  |
| (подпись) |  | (Ф.И.О.) |  | (подпись) |  | (Ф.И.О.) |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| « |  | » |  | 20 |  | г. |

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Наименование и местонахождение организации |  |
| 2. | Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи |  |
| 3. | Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи |  |
| 4. | Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии |  |
| 5. | Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон): |  |
|  | руководителя организации |  |
|  | технического руководителя (главного инженера) организации |  |
|  | ответственного за электрохозяйство |  |
|  | дежурного работника |  |
|  | дежурного по подстанции |  |
| 6. | Сменность работы потребителя (фактическая) |  |
| 7. | Нагрузка, тыс. кВт: |  |
|  | по замеру в зимний период |  |
|  | по замеру в летний период |  |
| 8. | Суточное электропотребление, тыс. кВт∙ч: |  |
|  | по замеру в зимний период |  |
|  | по замеру в летний период |  |
| 9. | Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт∙ч: |  |
|  | в зимний период |  |
|  | в летний период |  |
| 10. | Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт: |  |
|  | в зимний период |  |
|  | в летний период |  |
| 10.1. | Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт |  |
| 11. | Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт: |  |
|  | зимний период |  |
|  | летний период |  |
| 12. | Наличие средств дистанционного управления |  |

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;

б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;

в) линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;

г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;

д) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);

е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование(номер)питающегоцентра сетевойорганизациии другихисточниковэлектро-снабжения | Наименование(номер)питающейлинии сетевойорганизациии другихисточниковэлектро-снабжения | Нагрузкалиниив нормаль-номрежимеработы,кВт | Аварийная броня электроснабжения | Технологическая броня электроснабжения |
| Переченьтокопри-емниковаварийнойброни | Макси-мальнаямощностьтокопри-емниковаварийнойброни, кВт | Линии,на которыеможет бытьпереключе-на нагрузка,и средствапереключе-ния(устройстваавтомати-ческоговключениярезерва иливручную) | Срокисокращенияэлектро-снабжениядо уровняаварийнойброни | Переченьтокопри-емниковтехнологи-ческойброни | Макси-мальнаямощностьтокопри-емниковтехнологи-ческойброни, кВт | Продолжи-тельностьвремени,необходи-мая для за-вершениятехнологи-ческогопроцесса,цикла про-изводства,час | Допусти-мое времяперерываэлектро-снабженияэнергопри-нимающегоустройства,подклю-ченногок токопри-емникамтехнологи-ческойброни, час. |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5. | 6. | 7. | 8. | 9. | 10. | 11. | 12. |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| питающие линии № |  | . |
| 2. Питающие линии № |  |  могут быть отключены на время, указанное в графе 12. |
| 3. Питающие линии № |  | могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11. |
| 4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает |  | кВт из |  | точек. |
| 5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено |  | ; запрещено |
|  | . |

Приложение № 6

«Однолинейная схема электрической сети Потребителя».

Приложение № 7

**ФОРМА АКТА**

**ПЕРВИЧНОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

**за период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Место установки приборов учета (адрес) | Тип и номер счетчиков | Тип трансформатора тока и коэффициент трансформации | Дата снятия показаний | Показания счетчиков | Разность между конечными и начальными показаниями | Количество потребленной энергии |
| начальные | показанияна\_\_\_\_\_\_\_\_ | конечные |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Исполнитель Потребитель

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

Приложение № 8

**Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электрической энергии (мощности).**

1. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства осуществляется на основании данных, полученных:

с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета;

при отсутствии приборов учета и в определенных в настоящем разделе случаях - путем применения расчетных способов, предусмотренных настоящим документом.

Приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим документом используются при определении объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном настоящим разделом порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля (далее - расчетные приборы учета).

Обязанность по обеспечению оснащения энергопринимающих устройств потребителей, приборами учета, а также по обеспечению допуска установленных приборов учета в эксплуатацию, возлагается на собственника энергопринимающих устройств.

Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета.

 2. Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов потребителя и сетевой организации. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

В случае если прибор учета, расположен не на границе балансовой принадлежности, то объем, передачи электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

3. Потребитель, имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета (далее в настоящем пункте - заявка), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес МУП МГЭС.

Заявка должна содержать сведения, указанные в абзацах пятом - седьмом и девятом [пункта 153](#sub_4181) ПП РФ № 442 от 04.05. 2012 г. а также предлагаемые дату и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления.

В согласованные дату и время Исполнитель осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются сетевой организацией в акте проверки, который должен быть подписан сетевой организацией, Потребителем а также гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в случае его участия.

Приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, после чего они подлежат установке и допуску в эксплуатацию в установленном порядке.

4. Если приборы учета, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности Исполнителя и Потребителя, то выбор расчетного прибора учета осуществляется сторонами, в порядке, установленном п. 156 ПП РФ № 442 от 04.05.2012 г.

Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного прибора учета, является контрольным прибором учета и в случаях, предусмотренных законодательством используется в качестве расчетного прибора учета для определения объемов потребления оказанных услуг по передаче электрической энергии и указывается в Приложении № 4 к настоящему договору.

5. Если для определения объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии, подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то совокупный объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяется путем суммирования (вычитания) объемов потребления (производства) электрической энергии, определенных в порядке, предусмотренном настоящим документом, исходя из направлений перетоков электрической энергии по каждой точке поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя и мест расположения приборов учета по отношению к соответствующим точкам поставки.

Обмен показаниями расчетных и контрольных приборов учета, включая предоставление удаленного доступа для получения данных систем учета, в рамках настоящего договора осуществляется без взимания платы.

6. Снятия показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим документом в качестве расчетных контрольных приборов учета, должно осуществляться по состоянию на 00 часов 00 минут 25 числа текущего месяца, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

Показания расчетных приборов учета (в том числе их почасовые значения, в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии) сообщаются другой стороне договора с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, указанным в договоре, **в** течении одного рабочего дня с момента снятия показаний**,** а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в соответствии с настоящим документом в качестве расчетного прибора учета, снимает лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, в сроки, установленные в настоящем пункте для снятия показаний расчетных приборов учета, и ведет учет снятых показаний контрольного прибора учета. Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в качестве расчетного прибора учета, передаются по запросу контрагента по настоящему договору в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

В случае снятия показания прибора учета на основании показаний которого осуществляются расчеты с потребителем за услуг по передаче электрической энергии Исполнителем, он обязан сообщать в сроки и в порядке, установленные настоящим Регламентом, информацию о показаниях такого прибора учета как потребителю, так и обслуживающему его гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации).

Снятие показаний расчетного прибора учета оформляется актом снятия показаний расчетного прибора учета и подписывается лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, а также представителями Потребителя и Исполнителя.

7. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем Регламенте (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки) и при отсутствии контрольного прибора учета:

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

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с настоящим Регламентом.

Непредставление потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд, невозможность опроса прибора учета через средства МАСУЭ, является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

Расчетный способ определения объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии применяется так же при повторном недопуске сетевой организации к проведению контрольного снятия показаний приборов учета.

В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется расчетным путем начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию осуществляется в порядке, установленном для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

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

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

**Расчетные способы учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии**

1. В случаях, предусмотренных настоящим регламентом, применяются следующие расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности):

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки, , определяется:

если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

,

где:

 - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые в соответствии с [пунктами 166](#sub_4194), [178](#sub_4206), [179](#sub_4207) и [181](#sub_4209) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии подлежат применению указанные в настоящем приложении расчетные способы, или количество часов в определенном в соответствии с [пунктом 195](#sub_4223) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

,

для трехфазного ввода:

,

где:

 - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

 - номинальное фазное напряжение, кВ;

 - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, , определяются по формуле:

,

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с [подпунктом "а"](#sub_4271) настоящего пункта, .

2. Объем бездоговорного потребления электрической энергии, , определяется исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам:

для однофазного ввода:

,

для трехфазного ввода:

,

где  - количество часов в определенном в соответствии с [пунктом 196](#sub_4224) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии периоде времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление, но не более чем 26280 часов, ч.

Исполнитель Потребитель

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

Приложение №9

**Регламент взаимодействия Исполнителя и Потребителя при составлении актов о неучтенном потреблении электрической энергии и расчета объемов неучтенной электрической энергии.**

По факту выявленного безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии сетевой организацией составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передается в адрес:

гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающего потребителя, осуществившего безучетное потребление;

лица, осуществившего бездоговорное потребление.

Факт безучетного потребления электрической энергии может быть выявлен в том числе при проведении проверки состояния приборов учета, а также в ходе проведения осмотра прибора учета перед его демонтажем.

В акте о неучтенном потреблении электрической энергии должны содержаться:

данные:

о лице, осуществляющем безучетное или бездоговорное потребление электрической энергии;

о способе и месте осуществления безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии;

о приборах учета на момент составления акта;

о дате предыдущей проверки приборов учета - в случае выявления безучетного потребления, дате предыдущей проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте, где выявлено бездоговорное потребление электрической энергии, - в случае выявления бездоговорного потребления;

объяснения лица, осуществляющего безучетное или бездоговорное потребление электрической энергии, относительно выявленного факта;

замечания к составленному акту (при их наличии).

При составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии должен присутствовать потребитель, осуществляющий безучетное потребление (обслуживающий его гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация)), или лицо, осуществляющее бездоговорное потребление электрической энергии.

Отказ лица, осуществляющего безучетное или бездоговорное потребление электрической энергии, от подписания составленного акта о неучтенном потреблении электрической энергии, а также его отказ присутствовать при составлении акта должен быть зафиксирован с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электрической энергии, составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц.

Расчет объема безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии (мощности) осуществляется сетевой организацией в течение 2 рабочих дней со дня составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии на основании материалов проверки (акта о неучтенном потреблении электрической энергии, акта предыдущей проверки приборов учета), а также на основании документов, представленных потребителем, осуществляющим безучетное потребление (обслуживающим его гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией)), или лицом, осуществляющим бездоговорное потребление электрической энергии.

 Расчет объема безучетного потребления электрической энергии (мощности) в з- дневный срок направляется сетевой организацией гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающему потребителя, осуществляющего безучетное потребление, вместе с актом о неучтенном потреблении электрической.

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа.

При этом в отношении потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых расчетным способом.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии (мощности) и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются расчетным путем начиная с 3-го расчетного периода.

Объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется расчетным способом, за период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии, но не более чем за 3 года. При этом период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии в виде самовольного подключения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства, определяется с даты предыдущей контрольной проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте, где позже был выявлен факт бездоговорного потребления электрической энергии, до даты выявления факта бездоговорного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Сетевая организация оформляет счет для оплаты стоимости электрической энергии в объеме бездоговорного потребления, который должен содержать расчет стоимости бездоговорного потребления, и направляет его лицу, осуществившему бездоговорное потребление, способом, позволяющим подтвердить факт получения, вместе c актом о неучтенном потреблении электрической энергии.

Потребитель, обязан оплатить счет для оплаты стоимости электрической энергии в объеме бездоговорного потребления в течение 10 дней со дня получения счета.

При отказе лица, осуществившего бездоговорное потребление, от оплаты указанного счета стоимость электрической энергии в объеме бездоговорного потребления взыскивается с такого лица сетевой организацией в порядке взыскания неосновательного обогащения на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии и счета для оплаты стоимости электрической энергии в объеме бездоговорного потребления.

Приложение

**ФОРМА АКТА**

О НЕУЧТЁННОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ПРИ ВЫЯВЛЕНИИ ФАКТОВ БЕЗУЧЁТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_Г.

1. Потребитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(юридическое наименование)

*Местонахождение (Адрес)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

Номер договора\_\_\_\_\_\_\_ Дата заключения \_\_\_\_\_\_Код абонента\_\_\_\_\_\_ Тел.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Электроснабжение\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/ 0,4, ВЛ-0,4 )

Место установки приборов учета \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(эл. установка, напряжение, принадлежность счетчиков или без учета)

*Электросчетчик: тип\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Заводской №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Показания\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

Тип Т.Т.\_\_\_\_\_ Коэффициент Т.Т.\_\_\_\_\_ Тип Т.Н. \_\_\_\_\_Коэффициент Т.Н.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Расчетный коэффициент \_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (наличие пломб на системе учета)

1. Составлен представителем(ями) Исполнителя\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*(должность, подразделение, Ф.И.О.)*

в присутствии представителя(ей) потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*(должность, Ф.И.О.)*

настоящий акт о нижеследующем:

при проверке «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. выявлено нарушение

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

*(описание нарушения)*

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

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

Произведены замеры:

Нагрузка в А по фазам: «А»\_\_\_\_ «В»\_\_\_\_ «С»\_\_\_\_ “N” (нулевой провод) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Коэффициент мощности (cos φ)\_\_\_\_\_\_\_\_ Нагрузка (рассчитанная)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт.

Нагрузка, учитываемая приборами учёта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт.

1. Расчёт объёмов безучётного потребления электроэнергии.

Дата нарушения учёта \_\_\_\_\_\_ Дата предыдущей технической проверки учета\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Расчет производится по\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(метод расчета)

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

Величина безучётного потребления по месяцам:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Объяснения представителя Потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

Объем безучетного потребления электроэнергии всего \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт.

1. Восстановить учет обязан\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в срок до\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Вследствие нарушения правил об электроснабжении подача тока прекращена путем:

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

в\_\_\_\_\_час.\_\_\_\_\_\_мин. «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

1. Расход электроэнергии с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ до момента устранения неисправности \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(дата составления акта)

 производится по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (метод расчета)

В случае не восстановления учёта к указанному сроку дальнейший расчёт будет производитьсяпо\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

или подача электроэнергии будет прекращена.

Подписи:

Представитель(ли) Исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

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

Представитель Потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

1. С расчётом объемов безучётного потребления электроэнергии ( п. 3 настоящего акта) согласен и обязуюсь оплатить \_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.ч., по действующим в период безучетного потребления тарифам, в срок до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Для выписки счёта прибыть в ЭСК по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

При неоплате и не устранении допущенных нарушений подача электроэнергии будет приостановлена с «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г. до ликвидации задолженности и устранения выявленных нарушений, а материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

Подпись уполномоченного представителя предприятия

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

 должность подпись ФИО

 **М.П.**

Акт с расчётом для выставления счёта на оплату неучтённой электроэнергии получен

«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

Представитель Потребителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

Представитель Исполнителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

Исполнитель Потребитель

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

Приложение №10

**Регламент проверки приборов учета электрической энергии.**

Исполнитель в соответствии с настоящим договором проверяет соблюдение Потребителем требований, определяющих порядок учета электрической энергии, условий заключенного договора оказания услуг по передаче электрической энергии, а также проводят проверки на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется Исполнителем не чаще 1 раза в квартал.

Сетевая организация проводит контрольное снятие показаний в соответствии с разработанным ею планом-графиком проведения контрольного снятия показаний.

Такой план-график сетевая организация составляет в отношении точек поставки потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя. План-график проведения контрольного снятия показаний доводится до сведения гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в отношении тех точек поставки потребителей, обслуживание которых осуществляет такой гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация).

В случае если для проведения контрольного снятия показаний сетевой организации требуется допуск к энергопринимающим устройствам, в границах которых установлен расчетный прибор учета, то сетевая организация за 5 рабочих дней до планируемой даты его проведения направляет их собственнику уведомление о необходимости обеспечения допуска, содержащее дату и время проведения контрольного снятия показаний, указанные в плане-графике проведения контрольного снятия показаний, а также информацию о последствиях недопуска.

В случае недопуска сетевой организации к приборам учета в указанные в уведомлении дату и время сетевая организация составляет акт о недопуске к приборам учета, в котором указывает дату и время, когда произошел факт недопуска, адрес энергопринимающих устройств (энергетических установок, объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск к которому не был обеспечен, и обоснования необходимости такого допуска. Указанный акт составляется в количестве экземпляров по числу участвующих лиц и подписывается уполномоченными представителями сетевой организации и гарантирующего поставщика (энергоснабжающей, энергосбытовой организации), а в случае отсутствия последнего - двумя незаинтересованными лицами.

После этого сетевая организация повторно направляет потребителю указанное уведомление. В случае повторного недопуска сетевой организации к приборам учета Потребителя Исполнителем применяется расчетный метод определения объемов оказанных услуг.

Показания расчетных приборов учета, полученные в ходе контрольного снятия показаний, могут быть использованы для определения объема потребления электрической энергии (мощности) потребителем и для расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии за тот расчетный период, в котором такое контрольное снятие показаний проводилось. При несогласии потребителя, который не участвовал в контрольном снятии показаний, с показаниями расчетного прибора учета, указанными в акте контрольного снятия, такой потребитель вправе обратиться к сетевой организации с требованием о проведении повторного контрольного снятия показаний в его присутствии и (или) присутствии гарантирующего поставщика

Проверки расчетных приборов учета включают визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)) и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям настоящего документа, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета. Указанная проверка должна проводиться не реже 1 раза в год и может проводиться в виде инструментальной проверки.

Проверки расчетных приборов учета осуществляются в плановом и внеплановом порядке.

Плановые проверки приборов учета осуществляются сетевой организацией на основании плана-графика проведения проверок расчетных приборов учета, разработанного сетевой организацией

В плане-графике проведения проверок расчетных приборов учета должны быть указаны точки поставки электрической энергии, в отношении которых проводится проверка, дата и время проведения проверки с учетом режима работы Потребителя и форма проверки.

Основанием для проведения внеплановой проверки приборов учета является:

полученное от гарантирующего поставщика, обслуживающего точки поставки, расположенные в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, заявление о необходимости проведения внеплановой проверки приборов учета в отношении обслуживаемых им точек поставки;

полученное от потребителя заявление о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его точек поставки;

выявление факта нарушения сохранности пломб и (или) знаков визуального контроля при проведении осмотра состояния расчетного прибора учета перед его демонтажем.

 Сетевая организация при получении заявления о необходимости проведения внеплановой проверки приборов учета, если такое заявление содержит описание причин, обусловивших проведение такой проверки, обязана не позднее 3 рабочих дней со дня получения заявления организовать проведение внеплановой проверки приборов учета с приглашением ее инициатора и заинтересованных сторон.

Форму внеплановой проверки приборов учета в этом случае выбирает сетевая организация исходя из описанных в заявлении причин, обусловивших ее проведение.

В случае если внеплановая проверка приборов учета проводится по заявлению потребителя, то сетевая организация обязана пригласить гарантирующего поставщика, обслуживающего этого потребителя для участия в такой проверке.

Результаты проверки приборов учета сетевая организация оформляет актом проверки расчетных приборов учета, который подписывается сетевой организацией и лицами, принимавшими участие в проверке. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, принимавших участие в проверке, по одному для каждого участника. При отказе лица, принимавшего участие в проверке, от подписания акта, в нем указывается причина такого отказа.

Сетевая организация передает гарантирующему поставщику, в случае если он не участвовал в проведении проверки, копии актов проверки расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней после их составления.

Результатом проверки является заключение о пригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о соответствии (несоответствии) расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, а также о наличии (об отсутствии) безучетного потребления или о признании расчетного прибора учета утраченным.

В акте проверки приборов учета должны быть указаны:

дата, время и адрес проведения проверки, форма проверки и основание для проведения проверки;

лица, принявшие участие в проверке;

лица, приглашенные для участия в проверке, но не принявшие в ней участие;

характеристики и место установки проверяемого расчетного прибора учета (измерительного трансформатора, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), показания прибора учета на момент проверки и дата истечения межповерочного интервала прибора учета (измерительного трансформатора);

характеристики и место установки контрольных пломб и знаков визуального контроля, установленных на момент начала проверки, а также вновь установленных (если они менялись в ходе проверки);

результат проверки;

характеристики используемого при проведении проверки оборудования, в случае если проводится инструментальная проверка;

лица, отказавшиеся от подписания акта проверки либо несогласные с указанными в акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия.

В случае если для проведения проверки приборов учета сетевой организации требуется допуск к энергопринимающим устройствам потребителя, то 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 этот потребитель направляет сетевой организации предложение об иных дате и (или) времени, после чего стороны обязаны согласовать иные дату и (или) время.

В случае недопуска потребителем сетевой организации к расчетным приборам учета в согласованные дату и время сетевая организация повторно направляет потребителю уведомление с указанием даты и времени проведения проверки расчетных приборов учета, а также информацию о последствиях ее недопуска к таким приборам учета.

Для проведения проверки приборов учета, установленных в отношении энергопринимающих устройств, опосредованно присоединенных к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, такая сетевая организация приглашает лицо, к энергопринимающим устройствам и объектам электроэнергетики которого непосредственно присоединены такие энергопринимающие устройства.

При выявлении фактов неисправности или утраты прибора учета, истечения межповерочного интервала обязано немедленно сообщить об этом другой стороне по договору.

Исполнитель Потребитель

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

Приложение №11

**Условия расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору.**

1. Расчётным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

Датой снятия показаний для определения объемов переданной Потребителю электроэнергии определит 00ч 00мин \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ числа расчетного месяца.

 Исполнитель в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчётным, представляет Потребителю:

- акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчётный месяц (согласно Приложения 1 к настоящему приложению);

- счет-фактуру за расчетный период.

Потребитель обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя указанных документов, рассмотреть, подписать представленный акт и направить подписанный экземпляр акта в адрес Исполнителя.

 При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объёму и (или) качеству оказанных услуг последний обязан: оформить претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг, сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в акте, подписать акт и направить его вместе с претензией Исполнителю в течение 5 календарных дней.

По мере урегулирования разногласий, согласованные 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 5 календарных дней направляется в адрес Потребителя.

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 э/э, по согласованию внесения исправлений обеими сторонами.

В качестве претензий к объёму и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться, как определение одной из Сторон объёмов переданной электроэнергии способом, не согласованным Сторонами.

 Непредставление или несвоевременное представление Потребителем претензий или подписанных документов свидетельствует о его согласии со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Исполнителем.

Расчёт производится до 20 числа месяца, следующего за расчётным, на основании счета-фактуры Исполнителя, исходя из объёмов переданной электроэнергии, указанных в Акте об оказании услуг по передаче.

При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа, за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за аналогичный период и прочее) полученные денежные средства (за исключением задолженности по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- в первую очередь погашается дебиторская задолженность, начиная от более ранних периодов образования;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца дебиторской задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

2. Потребитель в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии письменно уведомляет Исполнителя о выборе вариантов тарифа (одноставочный /двухставочный).

Выбранные варианты тарифа применяются для целей расчётов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче. При отсутствии указанного уведомления расчёты за услуги по передаче электрической энергии производятся по вариантам тарифа, применявшимся в предшествующий расчётный период. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не установлено по соглашению сторон.

2.1. При выборе двухставочного тарифа, стоимость услуг по договору определяется по формуле:

, где:

 - ставка на содержание электрических сетей *j*-го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на содержание сети).

 - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях *j*-го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на оплату технологического расхода).

 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на *j*-ом уровне напряжения, зафиксированный в Акте учета (оборота) электроэнергии (мощности) за расчетный месяц.

 - количество уровней напряжения.

 - фактический объем мощности, определяемый по формуле:

 , где:

- максимальный фактический почасовой объем потребления электрической энергии в установленный системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, N – количество рабочих суток в расчетном периоде.

M – количество точек поставки.

При выборе одноставочного тарифа, стоимость услуг по договору определяется по формуле:



 где:  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии *j*-го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой одноставочный тариф).

 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на *j*-ом уровне напряжения, зафиксированный в сводном акте первичного учета.

 - стоимость объемов потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика.

 - количество уровней напряжения.

3. Изменение тарифов органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

 В случае, если орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов произведет изменение тарифов Стороны на услуги по передаче энергии, когда 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.

 Услуги, оказанные Исполнителем по настоящему договору, оплачиваются Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчётный счет Исполнителя, или иным способом, предусмотренным действующим законодательством.

Приложение 1 к приложению № 11

ФОРМА АКТА

ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

 ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ МЕСЯЦ 20 \_\_\_ года.

г. Мирный «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года

**Муниципальное унитарное предприятие «Мирнинские городские электросети»** (МУП МГЭС, сетевая организация), именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице директора МУП МГЭС Бугор Виктора Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а каждый в отдельности «Сторона», оформили и подписали настоящий АКТ приёма-передачи оказанных услуг по передаче элек­трической энергии по сетям Исполнителя о нижеследующем:

1. Исполнитель оказал Потребителю в соответствии с Договором № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ оказания услуг по передаче электрической энергии в \_\_\_\_\_\_\_\_\_ месяце 20\_\_\_\_ года услуги по передаче электрической энергии на общую сумму - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей, в том числе НДС18% - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в том числе:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Тариф  | Услуги по передаче электрической энергии | Уровень напряжения | Единица измерения | Объём | Тариф(руб./МВт)(руб./МВт\*ч) | Стоимость без НДС | НДС | ИТОГО |
| руб. | руб. | руб. |
| 1 | Двухставочный | Содержание электрических сетей | СН2 | МВт |  |  |  |  |  |
| НН | МВт |  |  |  |  |  |
| 2 | Оплата потерь | СН2 | МВт\*ч |  |  |  |  |  |
| НН | МВт\*ч |  |  |  |  |  |
| 3 | Одноставочный |  | СН2 | МВт\*ч |  |  |  |  |  |
| НН | МВт\*ч |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |

3. Потребитель претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет/ имеет (указывает на наличие
претензий к качеству и (или) объему оказанных Исполнителем услуг в настоящем акте на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_руб.)

Приложение:

1. Акт снятия показаний

Подписи сторон

Исполнитель: Потребитель:

Исполнитель Потребитель

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