

ДОГОВОР № _____
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии
и купли - продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации
потерь электрической энергии

г. Улан-Удэ

_____ 2016г.

_____ именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и АО «Улан-Удэ Энерго», именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация**», в лице генерального директора Шпилевского Олега Михайловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потребители - потребители электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

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

Точка приема - место в электрической сети «Сетевой организации», являющееся местом исполнения договоров поставки электрической энергии «Гарантирующему поставщику» и совпадающее со следующими точками:

- точками поставки электрической энергии с оптового рынка, закрепленными за «Гарантирующим поставщиком» в порядке, установленном «Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- точками поставки электрической энергии с розничного рынка, согласованными между «Гарантирующим поставщиком» и поставщиками электроэнергии на розничном рынке;
- точками поставки от смежных сетевых организаций, оказывающих «Гарантирующему поставщику» услуги по передаче электрической энергии, в сети «Сетевой организации».

Точки приема с розничного рынков и от смежных сетевых организаций определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

Точка поставки - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя «Гарантирующего поставщика» и «Сетевой организации», определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точки поставки определены Сторонами в Приложениях №№ 2.1, 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4, 2.3, 3 к настоящему Договору, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которой возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

При этом под системой учета понимается совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) соединенные между собой по установленной схеме.

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

Смежная сетевая организация - сетевая организация, электрические сети которой технологически присоединены к сетям «Сетевой организации».

Объем фактических потерь электрической энергии - определяется как разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами потребителей «Гарантирующего поставщика» по договорам энергоснабжения (купли-продажи), присоединенными к этой сети, а также переданной в другие сетевые организации (далее - Фактические потери).

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.

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, указанная в Приложениях №№2.1.,2.2.1.,2.2.2.,2.2.3.,2.3 к настоящему Договору и исчисляемая в киловаттах.

Собственное потребление Сетевой организации - объем электроэнергии, потребляемой «Сетевой организацией» на собственные (хозяйственные) нужды на основании договора купли-продажи электрической энергии, заключенного с «Гарантирующим поставщиком».

1.2. «Гарантирующий поставщик» заключает настоящий Договор в интересах:

- Потребителей, которым в соответствии с заключенными договорами энергоснабжения «Гарантирующий поставщик» обязан организовать передачу электроэнергии;

- Потребителей, обратившихся к «Гарантирующему поставщику» с офертой о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность «Гарантирующего поставщика» урегулировать за счет Потребителя отношения, связанные с передачей электроэнергии.

1.3. «Сетевая организация» самостоятельно регулирует отношения с потребителями по технологическому присоединению энергоустановок потребителей к электрической сети «Сетевой организации», в том числе потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети «Сетевой организации» до заключения настоящего Договора.

1.4. Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, которые фиксируют точки присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства «Сетевой организации» и границы ответственности между Потребителем и «Сетевой организацией» за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства (в т.ч. приборов учета), составленные «Сетевой организацией» и Потребителем.

1.5. При заключении настоящего Договора «Гарантирующим поставщиком» в интересах Потребителей по действующим договорам энергоснабжения на момент заключения настоящего Договора, документами, подтверждающими факт присоединения энергопринимающих устройств Потребителей к электрической сети «Сетевой организации», являются соответствующие приложения к договорам энергоснабжения, в том числе содержащие информацию, указанную в п. 3.1.4 настоящего Договора. «Гарантирующий поставщик» передает по запросу «Сетевой организации» копии имеющихся документов.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. В рамках настоящего Договора «Сетевая организация» обязуется оказывать «Гарантирующему поставщику» услуги по передаче электрической энергии для Потребителей «Гарантирующего», имеющим непосредственное (опосредованное) технологическое присоединение к сетям «Сетевой организации» путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих «Сетевой организации» на праве собственности или ином установленном законом основании, а «Гарантирующий поставщик»-оплатить услуги «Сетевой организации» в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. «Гарантирующий поставщик» обязуется обеспечить поставку электрической энергии в объемах, компенсирующих потери в электрических сетях «Сетевой организации», а «Сетевая организация» обязуется оплатить объем полученной электрической энергии.

2.3. «Сетевая организация» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в пределах объема максимальной мощности, которая указана по каждой точке поставки в Приложениях №№2.1, 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3, 2.3 к настоящему Договору.

2.4. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.4.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети определенная в соответствии с п.13(1) Постановления Правительства РФ от 27.12.2004г. №861, с указанием по каждой точке поставки (Приложение №№2.1, 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3,2.3).

2.4.2. Порядок определения размера обязательств потребителя услуг (Гарантирующего поставщика) по оплате услуг по передаче электрической энергии (Приложение №10).

2.4.3. Ответственность между Потребителем и «Сетевой организацией» за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью в Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон в соответствии с пунктом 1.4 настоящего Договора.

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. (Приложение №№2.1, 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3, 2.3, 3).

2.4.5. Обязанность Потребителя услуг по обеспечению установки и допуска в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), определенную п.3.2.2 данного Договора.

2.4.6. Обязанность Потребителя услуг энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации, определенную п.3.3.15 данного Договора.

2.5. После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей и существенных условий, указанных в пункте 2.4. Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору, не реже чем 1 раз в квартал.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Права и обязанности сторон:

3.1.1 При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2 Производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по Договору и за электроэнергию, приобретенную для целей компенсации потерь, путем составления «Акта сверки платежей по договору» до 25 числа месяца, следующего за расчетным.

3.1.3 Соблюдать требования взаимоотношений Сторон, касающиеся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессами передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.5 Стороны определили вносить дополнения в Приложение №3 к настоящему Договору только после подписания акта разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон между «Сетевой организацией» и Смежной сетевой организацией.

3.1.6 «Сетевая организация» имеет право требовать от «Гарантирующего поставщика» исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

3.1.7 «Гарантирующий поставщик» имеет право требовать от «Сетевой организации» исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

3.2. «Гарантирующий поставщик» обязуется:

3.2.1. Организовать поставку электрической энергии в объеме обязательств, по поставке которого Потребителям (по договорам энергоснабжения, купли-продажи) и «Сетевой организации» (в объеме потерь электрической энергии) принял на себя «Гарантирующий поставщик», в сети «Сетевой организации» для передачи (поставки) Потребителям, а также в сети смежных сетевых организаций путем приобретения электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии.

3.2.2. Обеспечить оснащение энергопринимающих устройств потребителей приборами учета электрической энергии, а также обеспечить допуск установленных приборов учета в эксплуатацию.

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

3.2.4. Принимать меры к включению в договоры энергоснабжения условий, определенных действующим законодательством, в том числе включение в договоры энергоснабжения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.2.5. Направлять «Сетевой организации» информацию о договорах энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии, в отношении точек поставки которых произведены изменения технических характеристик (замена элементов комплекса учета электрической энергии), в отношении которых проведены технические проверки учёта электрической энергии. А также, информацию о заключенных договорах энергоснабжения, о открытых временных лицевых счётах для ведения расчётов за потреблённую электроэнергию в соответствии с Приложением № 8.2 к настоящему Договору.

3.2.6. Направлять «Сетевой организации» уведомление о расторжении с Потребителем договора энергоснабжения в срок не позднее, чем за 5 рабочих дней до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления «Сетевой организацией», в соответствии с Приложением №8.2 к настоящему Договору.

В случае невыполнения гарантирующим поставщиком указанной обязанности «Сетевая организация» продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от «Гарантирующего поставщика» такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 5 рабочих дней до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, то до истечения 5 рабочих дней с даты и времени получения «Сетевой организацией» такого уведомления. «Гарантирующий поставщик» обязан компенсировать сетевой организации стоимость оказанных ею услуг по передаче электрической энергии.

Если обязательства по договору энергоснабжения между «Гарантирующим поставщиком» и Потребителем прекращаются по иным основаниям, предусмотренным действующим законодательством, то «Гарантирующий поставщик» уведомляет «Сетевую организацию» о дате расторжения договора с момента, когда ему стало известно о данных обстоятельствах, при этом введение полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю осуществляется «Сетевой организацией» незамедлительно.

3.2.7. Представлять «Сетевой организации» не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности по каждой точке поставки, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в Договоре.

3.2.8. Представлять «Сетевой организации» реестр потребителей с категорией надежности энергоснабжения 1 и 2.

3.2.9. Своевременно производить оплату услуг «Сетевой организации» по передаче электрической энергии по единому (котловому) тарифу на услуги по передаче электрической энергии, установленному Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия, в соответствии с условиями Договора.

3.2.10. Рассматривать в порядке, указанном в разделе 5 настоящего Договора, поступившие от «Сетевой организации» акты об оказании услуг за расчетный период.

3.2.11. Выполнять обязательства (условия), предусмотренные Регламентами, являющимися обязательными приложениями к настоящему Договору.

3.3. «Сетевая организация» обязуется:

3.3.1. Обеспечивать передачу принятой в свою сеть электрической энергии от точек приема в точки поставки Потребителям (в интересах которых заключается Договор), качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.3.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя и требованиями установленными законодательством Российской Федерации, государственными стандартами, иными обязательными правилами.

3.3.3. Вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности.

3.3.4. Оплачивать электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих ей сетях, в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3.5. Предоставлять до 10 числа месяца, следующего за расчетным «Гарантирующему поставщику» баланс электрической энергии, который является основанием для определения фактических потерь электрической энергии, подлежащих покупке «Сетевой организации» по форме №6 Приложения №11 настоящего Договора.

3.3.6. Исполнять заявки «Гарантирующего поставщика» по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя в соответствии с Регламентом, определенном в Приложении № 9 к Договору.

3.3.7. В соответствии с порядком, установленным законодательством допускать уполномоченных представителей «Гарантирующего поставщика» (Потребителей) к приборам коммерческого учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства «Сетевой организации», в порядке, установленном нормативными актами по охране труда при работе в действующих электроустановках.

3.3.8. В целях контроля качества предоставляемых услуг и урегулирования вопросов по претензиям Потребителей, согласовывать, при обращении «Гарантирующего поставщика», временную установку приборов контроля качества электроэнергии на объектах электросетевого хозяйства «Сетевой организации».

3.3.9. Направлять «Гарантирующему поставщику» ответы на поступившие от «Гарантирующего поставщика» жалобы по вопросам качества передачи электрической энергии в течение 20 дней с момента получения обращения «Сетевой организацией».

3.3.10. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями в пределах границ балансовой принадлежности.

3.3.11. Ставить «Гарантирующего поставщика» в известность о фактах нарушения электроснабжения потребителей, об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах и снижении показателей качества электрической энергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии в порядке Приложения № 9 к настоящему Договору.

3.3.12. Разрабатывать и согласовывать ежегодные графики аварийного ограничения в порядке, установленном правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики.

3.3.13. Проводить проверки расчетных приборов учета в соответствии с порядком, предусмотренным в Приложении №6 настоящего Договора.

3.3.14. По окончании каждого расчетного периода в порядке, согласованном сторонами в Приложении № 10 к настоящему договору и в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, определять объемы поставленной потребителям электроэнергии и направлять «Гарантирующему поставщику» соответствующие сведения.

3.3.15. «Сетевая организация» осуществляя процедуру технологического присоединения (в том числе перечень мероприятий по технологическому присоединению) энергопринимающих устройств потребителей обязана включать требования о возможности воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики на энергопринимающие устройства Потребителей, а также требования о поддержании в надлежащем техническом состоянии оборудования и устройств, установленных в соответствии с выданными техническими условиями, которые являются обязательными для «Сетевой организации» и Потребителя после выполнения мероприятий по технологическому присоединению.

3.3.16. «Сетевая организация», получив от Потребителей проекты актов технологической и (или) аварийной брони, в том числе через «Гарантирующего поставщика», обязан в течение 10 рабочих дней со дня получения проекта указанного акта рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр Потребителю и копию акта с замечаниями (при их наличии) «Гарантирующему поставщику».

4. КОЛИЧЕСТВО УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Плановое количество электроэнергии, передаваемой Потребителям «Гарантирующего поставщика» по сети «Сетевой организации», и величина заявленной мощности приведены в Приложении № 4 к настоящему Договору.

4.2. Плановый объем электроэнергии, приобретаемой «Сетевой организацией» в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, с разбивкой по месяцам, включая нормативный объем потерь, определен Сторонами в Приложении № 5 к настоящему Договору.

«Сетевая организация» вправе корректировать плановый объем электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в принадлежащих ей сетях, только по согласованию с «Гарантирующим поставщиком». Предложение о такой корректировке должно быть направлено «Гарантирующему поставщику» не позднее чем за 25 дней до даты предлагаемого изменения объема.

4.3. Ежемесячно «Сетевая организация» определяет и согласовывает со смежной сетевой организацией (далее - ССО) или производителем электрической энергии объемы электрической энергии, принятой от ССО или производителя электрической энергии в сеть «Сетевой организации» и учтенной приборами учета, указанными в Приложении №1 к настоящему Договору.

4.4. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 8.2 «Гарантирующий поставщик» передает «Сетевой организации» сведения о показаниях расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим документом в качестве расчетных контрольных приборов учета, полученные им от потребителей в рамках заключенных с ними договоров энергоснабжения, купли-продажи.

4.5. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 10 к настоящему Договору, «Сетевая организация» определяет объемы переданной по Договору (поставленной Потребителям «Гарантирующего поставщика») электроэнергии.

4.6. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 10 к настоящему Договору, «Сетевая организация» определяет объем электроэнергии, приобретаемой «Сетевой организацией» в целях компенсации потерь в принадлежащих ей сетях.

4.7. «Сетевая организация» в порядке, определенном в Приложении № 7 к настоящему Договору, выявляет, актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетного потребления электроэнергии Потребителями «Гарантирующего поставщика».

4.8. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов электрической энергии и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанными между «Сетевой организацией» и Потребителем/ ССО.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых «Сетевой организацией» по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

5.2. «Сетевая организация» в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, передает «Гарантирующему поставщику»:

5.2.1. Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии по форме №2 Приложения №11 Договора и счет-фактуру за расчетный месяц;

5.2.2. Баланс электрической энергии, который является основанием для определения фактических потерь электрической энергии, подлежащих покупке «Сетевой организацией» по форме №6 Приложения №11 настоящего Договора.

5.2.3. Ведомость об объемах переданной электроэнергии по потребителям «Гарантирующего поставщика», в том числе содержащую объемы безучетного потребления электроэнергии, направляется в электронном виде на адреса электронной почты «Гарантирующего поставщика» и дублируется путем направления на CD-R диске с сопроводительным письмом, в котором также отображаются адреса электронной почты отправителя и получателя направленной ведомости. Ведомость в разрезе каждого потребителя «Гарантирующего поставщика» формируется «Сетевой организацией» на основании данных, получаемых при взаимодействии Сторон в ходе информационного обмена, осуществляемого в соответствии с Приложениями №№8.1, 8.2 настоящего Договора.

5.2.4. Сводную ведомость объемов потребления электрической энергии по потребителям «Гарантирующего поставщика» по форме №1 Приложения №11 настоящего Договора, которая формируется в порядке определенном в Приложениях №8.1. №8.2.

5.2.5. Акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям «Гарантирующего поставщика» и по возобновлению их электроснабжения по форме, приведённой в Приложении №9 и счет-фактуру за расчетный период;

5.3. Если 10 число месяца, следующего за расчетным, приходится на выходной или праздничный день, то дата направления документов, указанных в п.5.2. переносится на первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным.

5.4. «Гарантирующий поставщик» обязан в течение 5 рабочих дней с момента получения от «Сетевой организации» документов, указанных в п. 5.2. Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные акты и сводную ведомость.

5.5. В случае не предоставления подписанного акта «Гарантирующим поставщиком» по истечении 5(пяти) рабочих дней с момента получения актов, акты считаются подписанными без разногласий.

5.6. При возникновении у «Гарантирующего поставщика» обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, «Гарантирующий поставщик» обязан сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части и в течение 5 рабочих дней с момента получения

направить «Сетевой организации» протокол разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме №3 Приложения №11 к настоящему Договору и реестр разногласий в разрезе точек поставки с указанием величины и оснований разногласий по каждой точке поставки по форме №12 к Приложению №11 настоящего договора и до тридцатого числа месяца следующего за расчетным инициирует и проводит согласительные комиссии по урегулированию разногласий с «Сетевой организацией».

5.7. Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежат оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 10-х дней с даты урегулирования разногласий по объему и/или качеству оказанных услуг и предоставления корректировочных счетов-фактур.

5.8. При урегулировании разногласий по объему оказанных услуг «Сетевая организация» направляет «Гарантирующему поставщику» протокол урегулирования разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме №4 Приложения №11 к Договору и при необходимости акт о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме №5 Приложения № 11 настоящего Договора.

5.9. В качестве претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться:

а) непредставление ведомости об объемах переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям «Гарантирующего поставщика») электроэнергии за расчетный месяц;

б) несоответствие показаний приборов учета Потребителя, предоставленных «Гарантирующим поставщиком», показаниям, которые получены «Сетевой организацией» в ходе проведенной им контрольной проверки;

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ «ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ» ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.10. Стоимость услуг по передаче электрической энергии «Сетевой организации» определяется исходя из единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии, определенного в соответствии с п.5.13. Договора.

5.11. Одноставочный или двухставочный тариф оказания услуг применяется в соответствии с выбранным Потребителем вариантом (ценовой категорией).

5.12. Объем переданной электрической энергии определяется в порядке, предусмотренном в Приложении № 10 Договора.

5.13. Стоимость услуг «Сетевой организации» по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S = \sum_{k=1}^k \sum_{j=1}^J (T^{cod.} \times V^{\partial(z).m} + T_{\text{двухст}}^{m.p.} \times V^{\partial}) + \sum_{a=1}^a \sum_{n=1}^n (T^{m.p.} \times V^{\partial}),$$

где:

- $T^{cod.}$ - ставка на содержание электрических сетей, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии потребителям, расположенным на территории Республики Бурятия для k-ой группы потребителей на j-ом уровне напряжения по двухставочному тарифу;
- $V^{\partial(z).m}$ - величина фактической мощности энергопринимающих устройств k-ой группы Потребителей, подключенных на j-ом уровне напряжения по двухставочному тарифу;

- $T_{\text{двухст}}^{m.p.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии потребителям, расположенным на территории Республики Бурятия для k -ой группы потребителей на j -ом уровне напряжения по двухставочному тарифу;
- V^j - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства k -ой группе Потребителей, подключенных на j -ом уровне напряжения по двухставочному тарифу;
- $T^{m.p.}$ - одноставочный индивидуальный тариф на услугу по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии потребителям, расположенным на территории Республики Бурятия для a -ой группы потребителей на n -ом уровне напряжения по одноставочному тарифу;
- V^n - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства a -ой группе Потребителей, подключенных на n -ом уровне напряжения по одноставочному тарифу.

5.14. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится «Гарантирующим поставщиком» в следующем порядке:

До начала расчетного месяца «Сетевая организация» выставляет «Гарантирующему поставщику» счет на оплату услуг исходя из плановых объемов передачи электроэнергии, указанных в Приложении №4 к настоящему Договору, «Гарантирующий поставщик» производит оплату по выставленному счету в следующем порядке:

1. до 12 числа текущего месяца – 10% стоимости электроэнергии, указанной в счете;
2. до 20 числа текущего месяца – 15% стоимости электроэнергии, указанной в счете;
3. до 28 числа текущего месяца – 25% стоимости электроэнергии, указанной в счете;

5.15. «Гарантирующий поставщик» производит окончательный расчет до 22 числа месяца, следующего за расчетным, на основании представленных «Сетевой организацией» акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и счет-фактуры с учетом плановых платежей, произведенных «Гарантирующим поставщиком» по выставленному счету.

5.16. «Гарантирующий поставщик» оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на счет «Сетевой организации» по банковским реквизитам, указанным в разделе 12 настоящего Договора, или путем проведения зачета взаимных однородных требований в неоспариваемой части оказанных услуг в соответствии с действующим законодательством. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет «Сетевой организации», или дата проведения зачета взаимных однородных требований в неоспариваемой части оказанных услуг.

В случае, если фактическое количество оказания услуг по передаче электроэнергии за соответствующий расчетный период, меньше оплаченной «Гарантирующим поставщиком», излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за последующие периоды.

5.17. Изменение органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие.

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ «ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ» ИНЫХ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

5.18. «Гарантирующий поставщик» оплачивает услуги «Сетевой организации» по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям «Гарантирующего поставщика» и по возобновлению их электроснабжения.

5.19. Стоимость услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям «Гарантирующего поставщика» и по возобновлению их электроснабжения включает в себя затраты «Сетевой организации», связанные с производством работ по ограничению и возобновлению электроснабжения потребителей.

5.20. Если по прибытии представителя «Сетевой организации» к Потребителю, указанному в заявке «Гарантирующего поставщика», Потребитель представил документы, свидетельствующие об отсутствии у него задолженности или об оплате «Гарантирующему поставщику» объема потребленной электроэнергии за прошедшие расчетные периоды, представитель «Сетевой организации» принимает меры к оперативному получению от «Гарантирующего поставщика» (посредством телефонной связи и т.п.) подтверждения факта оплаты.

По получении подтверждения от «Гарантирующего поставщика», представитель «Сетевой организации» совместно с Потребителем составляет Акт, в котором указываются данные платежных документов: дата оплаты, учреждение (банк, почта) через которое осуществлен платеж (наименование, номер отделения), сумма платежа, плательщик, а также фиксируется факт получения подтверждения от «Гарантирующего поставщика» (Ф.И.О. и должность работника «Гарантирующего поставщика»). В таком случае «Сетевая организация» освобождается от ответственности за неисполнение заявки «Гарантирующего поставщика», а «Гарантирующий поставщик» компенсирует фактические затраты «Сетевой организации» за выезд на объект без производства работ. При неполучении подтверждения факта оплаты от «Гарантирующего поставщика» «Сетевая организация» производит отключение Потребителя в соответствии с регламентом взаимодействия «Сетевой организации» и «Гарантирующего поставщика» при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителям «Гарантирующего поставщика» и при возобновлении их электроснабжения, определенном в Приложении № 9 к настоящему Договору.

5.21. Стоимость услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям «Гарантирующего поставщика» и по возобновлению их электроснабжения определена Сторонами в Приложении №9 к настоящему Договору.

5.22. Расчетным периодом для оплаты услуг, указанных в п.п. 5.18. настоящего Договора, является один календарный месяц.

5.23. Расчеты за оказанные по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям «Гарантирующего поставщика» и по возобновлению их электроснабжения производятся в расчетный период услуги «Гарантирующим поставщиком» до 25 числа месяца, следующего за расчетным, на основании акта об оказании услуг, направленного «Сетевой организацией» «Гарантирующему поставщику», предоставляемого в порядке п.5.2. настоящего Договора.

5.24. «Гарантирующий поставщик» оплачивает оказанные услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям «Гарантирующего поставщика» и по возобновлению их электроснабжения путем перечисления денежных средств на счет «Сетевой организации» или путем проведения зачета взаимных однородных требований в неоспариваемой части оказанных услуг в соответствии с действующим законодательством. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет «Сетевой организации», или дата проведения зачета взаимных однородных требований в неоспариваемой части оказанных услуг.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

6.1. «Сетевая организация» ежемесячно составляет фактический баланс электрической энергии по сети «Сетевой организации» за расчетный период в порядке, определенном в Приложении №10 к Договору и формирует его по форме №6 Приложения № 11 к настоящему Договору.

6.2. Объем электрической энергии (мощности), подлежащей покупке «Сетевой организацией» для целей компенсации потерь электрической энергии, уменьшается на:

- выявленный и рассчитанный объем безучетного потребления электрической энергии, в том расчетном периоде, в котором были составлены акты о неучтенном потреблении электрической энергии, при этом объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных «Сетевой организацией», к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых был выявлен факт безучетного потребления, увеличивается в том же расчетном периоде на выявленный и рассчитанный объем безучетного потребления электрической энергии;

- собственное потребление «Сетевой организации»;

- объем фактических потерь электрической энергии, учтенный в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке;

- объем оказанных услуг по договорам возмездного оказания услуг по передаче электроэнергии, заключенным «Сетевой организацией».

6.3. Объемы электрической энергии, принятой в сеть «Сетевой организации» из других сетей «Смежных сетевых организаций» или от производителей электроэнергии, определяются «Сетевой организацией» в точках приема, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору.

6.4. Объемы электрической энергии, переданной (поставленной) Потребителям «Гарантирующего поставщика» по договорам энергоснабжения определяются «Сетевой организацией» в точках поставки, указанных в Приложениях №2.1, 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3 к настоящему Договору.

6.5. Объемы электрической энергии, переданной из сети «Сетевой организации» в сети других «Смежных сетевых организаций», определяются «Сетевой организацией» в точках учета, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору.

6.6. Объем электрической энергии, переданной по договорам возмездного оказания услуг по передаче электроэнергии, заключенным между «Сетевой организацией» и Потребителями определяются «Сетевой организацией» в точках поставки, указанных в Приложениях №2.3 «Перечень точек поставки электрической энергии потребителям Гарантирующего поставщика, заключивших с Гарантирующим поставщиком договора купли-продажи электрической энергии» к настоящему Договору.

6.7. В случае непредставления «Сетевой организацией» до 10 числа месяца, следующего за расчетным фактического баланса электрической энергии, объем электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях «Сетевой организации», определяется «Гарантирующим поставщиком» на основании пп.189,190 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением РФ №442 от 05.04.2012г.

7. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ, ПРИОБРЕТАЕМУЮ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

7.1. Расчетным периодом для оплаты стоимости электроэнергии, приобретаемой «Сетевой организацией» в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, является один календарный месяц.

7.2. Стоимость объема электроэнергии, поставленной по настоящему Договору, оплачивается «Сетевой организацией» «Гарантирующему поставщику» по цене, установленной (рассчитанной) в соответствии с порядком определения цены на основании действующих на

момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

7.3. В случае, если в ходе исполнения Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по Договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его (ее) в действие при осуществлении расчетов по Договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену, без внесения изменений в действующий Договор.

7.4. «Гарантирующий поставщик» в срок не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, представляет «Сетевой организации»:

7.4.1. Акт приема-передачи электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях «Сетевой организации» по форме №7 Приложения № 11 Договора и счет-фактуру за расчетный месяц;

7.4.2. Документы, подтверждающие цену.

7.4.3. Расчет объемов покупки «Сетевой организацией» потерь за расчетный месяц по форме №11 Приложения №11 настоящего Договора.

7.5. «Сетевая организация» обязана в течение 5 рабочих дней с момента получения от «Гарантирующего поставщика» документов, указанных в пункте 7.4. настоящего Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленный акт приема-передачи электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях «Сетевой организации».

7.6. В случае не предоставления подписанного акта «Сетевой организацией» по истечении 5(пяти) рабочих дней с момента получения акта, акт считается подписанным без разногласий.

7.7. При возникновении у «Сетевой организации» разногласий по объему и/или стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, «Сетевая организация» обязана сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно неоспариваемую и оспариваемую часть, подписать акт в неоспариваемой части и в течение 5 рабочих дней с момента получения акта направить «Гарантирующему поставщику» протокол разногласий к акту приема-передачи электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях «Сетевой организации» по форме №8 Приложения №11 настоящего Договора.

В случае возникновения разногласий у «Гарантирующего поставщика» по объемам электроэнергии переданной «Сетевой организации» в сети ССО, принятой в сети «Сетевой организации» из ССО, «Гарантирующий поставщик» инициирует и проводит согласительные комиссии по урегулированию разногласий с участием представителей каждой из сторон в срок до тридцатого числа месяца следующего за расчетным.

7.8. Неоспариваемая часть электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 10-х дней с даты урегулирования разногласий по объему и/или стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь и предоставления корректировочных счетов-фактур.

7.9. При урегулировании разногласий по объему и/или стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь «Гарантирующий поставщик» направляет «Сетевой организации» протокол урегулирования разногласий к Акту приема-передачи электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях «Сетевой организации» по форме №10 Приложения №11 настоящего Договора, и Акт о внесении исправлений в акт приема-передачи электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях «Сетевой организации» по форме №9 Приложения №11 настоящего Договора.

7.10. В качестве претензий к объему и/или стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь могут рассматриваться:

а) непредставление «Гарантирующим поставщиком» документов, указанных в п.7.4. Договора за расчетный месяц;

б) определение «Гарантирующим поставщиком» объемов и/или стоимости электроэнергии приобретаемой в целях компенсации потерь способом, не соответствующим условиям договора и нормативным правовым актам.

7.11. Оплата электрической энергии «Сетевой организацией» производится на основании счета и счета-фактуры, выставленных «Гарантирующим поставщиком», в соответствии с Актом приема-передачи электроэнергии.

7.12. До начала расчетного месяца «Гарантирующий поставщик» на основании определенных в Приложении №5 к настоящему Договору данных о плановых объемах выставляет «Сетевой организации» счет на оплату электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях «Сетевой организации».

«Сетевая организация» производит оплату по выставленному счету в следующем порядке:

1. до 14 числа текущего месяца – 10% стоимости электроэнергии, указанной в счете;
2. до 22 числа текущего месяца – 15% стоимости электроэнергии, указанной в счете;
3. до 30 числа текущего месяца – 25% стоимости электроэнергии, указанной в счете;

7.13. «Сетевая организация» производит окончательный расчет за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в своих сетях, до 24 числа месяца, следующего за расчетным, на основании представленных «Гарантирующим поставщиком» документов, определенных в п.7.4.1 настоящего Договора, с учетом плановых платежей, произведенных по выставленному счету.

7.14. «Сетевая организация» оплачивает электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь путем перечисления денежных средств на счет «Гарантирующего поставщика» по банковским реквизитам, указанным в разделе 12 настоящего Договора, или путем проведения зачета взаимных однородных требований в неоспариваемой части в соответствии с Гражданским Кодексом РФ. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет «Гарантирующего поставщика» или дата проведения зачета взаимных однородных требований в неоспариваемой части электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь.

В случае, если фактическое количество электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь за соответствующий расчетный период, меньше оплаченной «Сетевой организацией», излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за последующие периоды.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора.

8.2. В целях распределения ответственности сторон в случаях разрешения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного потребителям, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

- Зона ответственности «Гарантирующего поставщика»:
 - необоснованное направление «Сетевой организации» заявки на введение ограничения режима потребления электрической энергии потребителям в связи с нарушением договорных обязательств по оплате электроэнергии;
 - не уведомление Потребителя о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии при направленной «Сетевой организации» заявке;
 - нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии;
 - нарушение установленного порядка уведомления «Сетевой организации» о заключенных, расторгнутых договорах энергоснабжения, купли-продажи;
 - нарушение установленного порядка представления «Сетевой организации» сведений о показаниях расчетных приборов учета электрической энергии у потребителей.

- Зона ответственности «Сетевой организации»:
 - непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям «Гарантирующего поставщика» сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;
 - нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии;
 - отклонение показателей качества электроэнергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации;

8.3. «Гарантирующий поставщик» самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности «Гарантирующего поставщика».

«Гарантирующий поставщик» направляет «Сетевой организации» копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности «Сетевой организации».

8.4. Убытки, причиненные «Сетевой организации» в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения «Гарантирующим поставщиком» условий настоящего Договора, в том числе в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем «Гарантирующего поставщика» условий, включенных «Гарантирующим поставщиком» в договор с Потребителем в связи с исполнением настоящего Договора, подлежат возмещению «Гарантирующим поставщиком» «Сетевой организации».

В случае, если возможность выполнения «Сетевой организацией» обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения «Гарантирующим поставщиком» (в том числе Потребителем «Гарантирующего поставщика») обязанностей по настоящему договору (в том числе по договору, заключенному между «Гарантирующим поставщиком» и Потребителем), а «Гарантирующий поставщик» (Потребитель, в том числе по причине не включения «Гарантирующим поставщиком» соответствующих условий в договор с Потребителем) не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, «Сетевая организация» вправе приостановить исполнение встречной обязанности.

8.5. Убытки, причиненные «Гарантирующему поставщику», в том числе Потребителю «Гарантирующего поставщика», в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения «Сетевой организацией» условий настоящего Договора, подлежат возмещению «Сетевой организацией» «Гарантирующему поставщику».

8.6. Если «Сетевая организация» не исполнила или ненадлежащим образом исполнила положения «Регламента взаимодействия «Сетевой организации» и «Гарантирующего поставщика» при выполнении заявки на приостановление оказания услуг по передаче электрической энергии, она несет ответственность перед «Гарантирующим поставщиком» в порядке, указанном в Приложении №9. «Сетевая организация» не несет ответственность перед «Гарантирующим поставщиком» за неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на приостановление оказания услуг в случаях, когда надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы.

8.7. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате услуг по Договору, Сторона несвоевременно исполнившая обязательство обязана уплатить другой Стороне проценты за пользование чужими денежными средствами, предусмотренные ст.395 ГК РФ.

8.8. За технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, а также за повреждения оборудования «Сетевой организации», вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя, ответственность несет Потребитель в соответствии с гражданским законодательством.

8.9. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью в Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

8.10. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами

непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

8.11. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме немедленно при возникновении возможности. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств, служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует с _____ года до _____ года.

9.2. Договор считается продленным на последующий календарный год и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении, либо о заключении нового Договора.

9.3. Договор прекращает свое действие с даты утраты «Гарантирующим поставщиком» его статуса, при этом обязательства Сторон по оплате, возникшие в ходе исполнения данного Договора, сохраняются до полного их исполнения.

9.4. В случае если одна из сторон заявила о его прекращении, изменении, либо о заключении нового Договора, до внесения изменений стороны руководствуются положениями настоящего Договора.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

10.2. Все споры, вытекающие из настоящего Договора, подлежат разрешению в в арбитражном суде Республики Бурятия.

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

10.4. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.д., в срок не более трех рабочих дней с момента изменения.

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

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

11.1. Приложение №1. «Перечень точек приема электрической энергии в сети Сетевой организации».

11.2. Приложение №2.1. «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (юридические лица)».

11.3. Приложение №2.2.1. «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика частного сектора (физические лица)».

11.4. Приложение №2.2.2. «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (многоквартирные дома)».

11.5. Приложение №2.2.3. «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика в многоквартирных домах с введенными в эксплуатацию коллективными (общедомовыми) приборами учета».

11.6. Приложение №2.3. «Перечень точек поставки электрической энергии потребителям «Гарантирующего поставщика» по договорам купли-продажи электрической энергии».

- 11.7. Приложение №3. «Перечень точек поставки электрической энергии из сети Сетевой организации в сети смежных сетевых организаций».
- 11.8. Приложение №4. «Плановое количество отпускаемой Потребителям Гарантирующего поставщика электрической энергии и мощности на 20__ год».
- 11.9. Приложение №5 «Плановый объем электрической энергии, приобретаемой Сетевой организацией в целях компенсации потерь в принадлежащих ей сетях на 20__ год».
- 11.10. Приложение №6 «Регламент «Сетевой организации» и «Гарантирующего поставщика» о проведении проверок приборов учета, установленных в границах объектов электросетевого хозяйства «Сетевой организации».
- 11.11. Приложение №7 «Регламент взаимодействия Сетевой организации и Гарантирующего поставщика в процессе составления и оборота актов о безучетном потреблении электроэнергии».
- 11.12. Приложение №8.1. «Соглашение об информационном обмене №1».
- 11.13. Приложение №8.2. «Соглашение об информационном обмене №2».
- 11.14. Приложение №9. «Регламент взаимодействия Сетевой организации и Гарантирующего поставщика при ограничении режима потребления электроэнергии и при возобновлении электроснабжения».
- 11.15. Приложение №10 «Регламент определения объема передачи электрической энергии «Сетевой организации» и фактических потерь электроэнергии в сетях «Сетевой организации».
- 11.16. Приложение № 11 «Перечень форм, используемые Сторонами в ходе исполнения Договора».

Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

12. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Сетевая организация»:
АО «Улан-Удэ Энерго»

Юридический адрес:
Фактический адрес:
ИНН:
КПП:
р/с
к/с
БИК

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

_____/_____/_____
МП

«Гарантирующий поставщик»:

Юридический адрес:
Фактический адрес:
ИНН:
КПП:
р/с
к/с
БИК

«Гарантирующий поставщик»:

_____/_____/_____
МП

ПРИЛОЖЕНИЕ №1.

к Договору № _____ от «___» _____ 2015г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

Перечень точек приема электрической энергии в сети Сетевой организации

№п/п	Наименование сетевой организации	Точка поставки	Наименование объекта	Месторасположение объекта	Тип прибора учёта	Зав.номер прибора учёта	Кгг	Кти	Коэф. учёта	Потери в линии, %	Потери XX, кВт*ч	Уровень напряжения для расчетов за услуги	Место установки прибора учёта	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
...														
...														

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

О.М. Шпилевский

ПРИЛОЖЕНИЕ №2.1
к Договору № _____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (юридические лица)

№п/п	№ договора поставки	Наименование потребителя ГП	Точка поставки	Адрес точки поставки	Тип прибора учёта	Зав.номер прибора учёта	Кгг	Кпп	Кэф. учёта	Потери в линиях, %	Потери в XX, кВт*ч/сут	Пост. потери, кВт*ч/ месяц	Уровень напряжени я для расчётов за услуги	Дата предельной поставки	Дата очередной поставки	Методический расчёт	Место установки прибора учёта	Методика расчёта в точке поставки, кВт	Группа потребителя	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
...																				
...																				

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:

Генеральный директор
АО «Улап-Удэ Энерго»

О.М. Шнилевский
М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2.2.1.
к Договору № _____ от « ____ » _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика частного сектора (физические лица)

№п/п	Номер договора	ФИО	Точка поставки	Наименование объекта	Наименование населённого пункта	Улица	№ дома	корп.	№ кв.	Дата предыдущей гос. поверки	Дата очередной гос. поверки	Межповерочный интервал	Место установки прибора учёта	Тип прибора учёта	Зав.номер прибора учёта	К-т трансформации	Уровень напряжения фактический (в точке поставки)	Потери, % (+/-)	Максимальная мощность в точке поставки, кВт	примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
...																				
...																				

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П. О.М.Шпилевский

ПРИЛОЖЕНИЕ №2.2.2.

к Договору № _____ от « ____ » _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (многоквартирные дома)

№п/п	Номер договора	ФИО	Точка поставки	Наименование объекта	Наименование населённого пункта	Улица	№ дома	корп.	№ кв.	Дата предыдущей гос. поверки	Дата очередной гос. поверки	Межповерочный интервал	Место установки прибора учёта	Тип прибора учёта	Зав. номер прибора учёта	К-т трансформации	Уровень напряжения фактический (в точке поставки)	Потери, % (+/-)	Максимальная мощность в точке поставки, кВт	примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
...																				
...																				

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П. О.М. Шпилевский

ПРИЛОЖЕНИЕ №2.2.3

к Договору № _____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика в многоквартирных домах с введенными в эксплуатацию коллективными
(общедомовыми) приборами учета »

№ п/п	Наименование населённого пункта	Улица	№ дома	Дата предыдущей гос.поверки	Дата очередной гос.поверки	Межповерочный интервал	Место установки прибора учёта	Тип прибора учёта	Зав.номер прибора учёта	Кэф. учёта	Уровень напряжения фактически й (в точке поставки)	Потери, % (+/-)	Максималь ная мощность в точке поставки, кВт	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
...														
...														

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

О.М. Шпилевкий
М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2.3
к Договору № _____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

Перечень точек поставки электрической энергии потребителям Гарантирующего поставщика, заключивших с Гарантирующим поставщиком договора купли-продажи электрической энергии

№п/п	№ договора энергоснабжения	Наименование потребителя ГП	Точка поставки	Адрес точки поставки		Тип прибора учёта	Зав.номер прибора учёта	Ктт	Ктп	Коэф. учёта	Потери в линиях, %	Потери в XX, кВт*ч /сут	Пост. потери, кВт*ч /месяц	Уровень напряжения для расчетов за услуги	Дата предыдущей гос.поверки	Дата очередной гос.поверки	Межповерочный интервал	Место установки прибора учёта	Максимальная мощность в точке поставки, кВт	Группа потребителя	Примечание
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
....																					
....																					
....																					
....																					

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

О.М. Шпилевский
М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к Договору № _____ от « ____ » _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

Перечень точек поставки электрической энергии из сети Сетевой организации в сети смежных сетевых организаций

№п/п	Наименование сетевой организации	Точка поставки	Наименование объекта	Месторасположение объекта	Тип прибора учёта	Зав.номер прибора учёта	Кгг	Кти	Коэф. учёта	Потери в линии, %	Потери XX, кВт*ч/сутки	Уровень напряжения для расчетов за услуги	Место установки прибора учёта	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
...														
...														

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

О.М. Шпилевский

Приложение №4
к Договору № _____ от « ____ » _____ 2016г. возмездного оказания услуг по передаче
электрической энергии и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

Плановое количество отпускаемой Потребителям Гарантирующего поставщика электрической энергии и мощности на 2016 год.

		Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего год
Объем, всего млн. кВт*ч	ВН										
	СН1										
	СН2										
	НН										
	Итого	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в т.ч. по одноставочному тарифу											
Прочие, млн. кВтч	ВН										0,000
	СН1										
	СН2										
	НН										
	Итого	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Бюджет, млн. кВтч	ВН										0,000
	СН1										
	СН2										
	НН										
	Итого	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
население, млн. кВтч	ВН										
	СН1										
	СН2										
	НН										
	Итого	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в т.ч. по двухставочному тарифу											
Прочие, млн. кВтч	ВН										
	СН1										
	СН2										
	НН										
	Итого	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Заявленная мощность, МВт	ВН										
	СН1										
	СН2										
	НН										
	Всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:
Генеральный директор АО «Улан-Удэ Энерго»

О.М. Шпилевский
М.П.

Приложение №5
к Договору № _____ от « ____ » _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

Плановый объем электрической энергии, приобретаемой Сетевой организацией в целях компенсации потерь в принадлежащих ей сетях на 2016г

										млн. кВтч
Наименование показателя	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого 2016 год
Потери электроэнергии в сетях Сетевой организации										

Примечание: Приложение действует с момента начала действия договора по 31.12.2014 года

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П. О.М. Шпилевский

ПРИЛОЖЕНИЕ №6.
к Договору № _____ от _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Регламент «Сетевой организации» и «Гарантирующего поставщика» о проведении проверок приборов учета, установленных в границах объектов электросетевого хозяйства «Сетевой организации»

Настоящий регламент определяет порядок проверки приборов учета принадлежащих сетевой организации и (или) установленных в границах объектов электросетевого хозяйства «Сетевой организации» и используемые для определения объемов потребления электрической энергии (оказанной услуги по передаче электрической энергии) потребителями Гарантирующего поставщика, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства «Сетевой организации».

1. Проверки расчетных приборов учета осуществляются «Сетевой организацией», к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности)), в отношении которых установлены подлежащие проверке расчетные приборы учета,

2. 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №442 от 04.05.2012г., 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.

3. В случае если в отношении каких-либо точек поставки «Сетевой организации» не были проведены проверки расчетных приборов учета в соответствии с планом-графиком, а также если в отношении каких-либо точек поставки за прошедшие 12 месяцев «Сетевой организацией» не были проведены проверки приборов учета, то проверки приборов учета в отношении соответствующих точек поставки вправе провести «Гарантирующий поставщик», который в отношении таких точек поставки осуществляет продажу электрической энергии.

4. 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» и согласованного с «Гарантирующим поставщиком».

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 объекта 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, но не более чем 10 процентов точек поставки, планируемых «Сетевой организацией» к проверке в соответствии с указанным планом-графиком в этом же расчетном периоде;

- полученное от потребителя, энергопринимающие устройства которого непосредственно или опосредованно присоединены к «Сетевой организации», 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, осуществляемым

в порядке, установленном настоящим разделом.

5. «Сетевая организация» уведомляет ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца, «Гарантирующего поставщика» о включенных в разработанный ею план-график проведения проверок расчетных приборов учета на следующий месяц точках поставки потребителей, обслуживание которых осуществляет «Гарантирующий поставщик» и которые расположены в границах объектов электросетевого хозяйства «Сетевой организации», способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления.

6. «Гарантирующий поставщик» в течение 2 рабочих дней обязан направить «Сетевой организации» ответ, содержащий:

- согласие с планом-графиком проведения проверок расчетных приборов учета в отношении обслуживаемых им точек поставки потребителей либо предложение об изменении состава планируемых к проверке обслуживаемых им точек поставки, но не более чем на 10 процентов точек поставки, планируемых к проверке в соответствии с этим планом-графиком, а также перечень обслуживаемых им точек поставки из числа точек поставки, согласованных для включения в указанный план-график для проведения инструментальной проверки;

- перечень точек поставки, при проведении проверки, в отношении которых планируется участие представителей «Гарантирующего поставщика».

В случае если внеплановая проверка приборов учета проводится по заявлению потребителя, то «Сетевая организация» приглашает «Гарантирующего поставщика», обслуживающего этого потребителя для участия в такой проверке.

7. Результаты проверки приборов учета «Сетевая организация» оформляет актом проверки расчетных приборов учета по форме указанной в Приложении №1,2 к настоящему регламенту, 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.

8. Результатом проверки является заключение о пригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электроэнергию 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.

9. 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.

10. В случае если для проведения проверки приборов учета «Сетевой организации» требуется допуск к энергопринимающим устройствам потребителя, «Сетевая организация» за 5 рабочих дней до планируемой даты проведения проверки уведомляет потребителя о дате и времени проведения такой проверки, а также о последствиях ее недопуска к расчетным приборам учета. При несогласии потребителя с предложенными датой и (или) временем проведения проверки этот потребитель направляет «Сетевой организации» предложение об иных дате и (или) времени, после чего стороны обязаны согласовать иные дату и (или) время.

11. 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», «Сетевая организация» приглашает лицо, к энергопринимающим устройствам и объектам электроэнергетики которого непосредственно присоединены такие энергопринимающие устройства.

12. 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, составляется акт о недопуске к приборам 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 в порядке, установленном пунктом 166 Постановления Правительства Российской Федерации №442 от 04.05.2012г. для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

Приложения к настоящему регламенту:

1. Приложение №1 - «Форма Акта проверки расчетных приборов учета и состояния схемы измерений электрической энергии»
2. Приложение №2 - «Форма Акта проверки расчетных приборов учета»

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

М.П. **О.М. Шпилевский**

Приложение № 1 к Приложению №6.
к Договору № _____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

М.П. О.М. Шпилевский

Потребитель: _____

Номер договора _____

Адрес: _____

Телефон: _____

АКТ № Ю-_____
проверки расчетных приборов учета и состояния схемы измерений электрической
энергии

«___» _____ 201__ г. г. Улан-Удэ _____ час. _____ мин.

Сетевая организация АО «Улан-Удэ Энерго» в лице представителя (ей) _____

(должность, Ф.И.О. полностью)

провела проверку расчетного прибора учета, в присутствии следующих лиц: _____

(представитель потребителя Ф.И.О. полностью, должность)

Приглашенные для проведения проверки лица: _____

Основание для проведения проверки: _____

Место установки проверяемого прибора учета: _____

Наименование точки учета	Электросчетчик				Контрольная пломба ПУ	
	Тип ПУ	Заводской номер	Показания ПУ	Квартал, год поверки	Место установки (клеммная крышка, испытательная коробка, дверь ЩУ, ячейка РУ, коммутационный аппарат)	Номер контрольной пломбы
	Измерительные трансформаторы				Контрольная пломба измерительных трансформаторов	
Наименование точки учета	Тип	Заводской номер	Кэф-т транс-ции	Год поверки	Место установки (клеммная крышка, фальш панель)	Номер контрольной пломбы

Сведения о пломбах в схеме учета: На прибор учета установлены контрольные пломбы № _____ и знаки

визуального контроля в виде  капсулы с магнитной суспензией правильной симметричной формы.

В ходе проверки обнаружено: _____

Характеристика используемого оборудования при проверке:

Тип _____ - № _____ дата гос. поверки _____

Тип _____ - № _____ дата гос. поверки _____

Результат измерений:

	Фаза «А»	Фаза «В»	Фаза «С»
Сила тока в первичной цепи, I_1 , А			
Сила тока во вторичной цепи, i_2 , А			
Напряжение в сети, U, кВ			
Направление и угол между векторами тока и напряжения вторичной цепи, град., C/L			
Погрешность, %			

Требуется: _____

Заключение: _____

(о пригодности (непригодности) расчетного ПУ, допуск (недопуск) ПУ в эксплуатацию, при необходимости указывается срок)

Примечание: Потребитель обязан в установленный срок выполнить предписанные требования и письменно сообщить в _____ РЭС. Не соблюдение формы сообщения рассматривается как невыполнение требований.

В случае неисполнения требований настоящего акта, потребитель уведомлен о возможности расчета за использованную электроэнергию в соответствии с действующим законодательством РФ с момента обнаружения факта нарушения.

Настоящий акт составлен в _____ экземплярах (по количеству сторон, принимавших участие в проверке).

Подписи лиц, участвовавших в проведении проверки:

_____	_____
(Ф.И.О.)	(Подпись)
_____	_____
(Ф.И.О.)	(Подпись)
_____	_____
(Ф.И.О.)	(Подпись)

(Ф.И.О. потребителя (представителя потребителя))	

V

⋮

(Подпись)

Установленные пломбы и знаки визуального контроля принимаю на ответственное хранение и признаю, что нарушение геометрии (размеров, формы, симметрии магнитной суспензии) будет считаться повреждением знаков визуального контроля

_____ **V** _____

(подпись)

(Ф.И.О.)

Примечание: При отказе лица, принимавшего участие в проверке, от подписания акта, указывается _____ причина _____ отказа

Информацию по фактам хищения электроэнергии, а также информацию о неправомерных действиях сотрудников энергоснабжающей, сетевой организаций Вы можете сообщить по телефону **41-56-49**

Приложение № 2 к Приложению №6.
к Договору № _____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

М.П. О.М. Шпилевский

Потребитель: _____

Номер договора: _____

Адрес: _____

Телефон: _____

АКТ № Ф-_____
проверки расчетных приборов учета

«___» _____ 201__ г. г. Улан-Удэ _____ час. _____ мин.

Сетевая организация АО «Улан-Удэ Энерго» в лице представителя(ей) _____

(должность, Ф.И.О. полностью)

провела проверку расчетного прибора учета в присутствии следующих лиц: _____

(представитель потребителя Ф.И.О. полностью)

Приглашенные для проведения проверки лица:

Основание для проведения проверки: _____

Место установки проверяемого прибора учета: _____

Тип ПУ	Электросчетчик			Контрольная пломба ПУ	
	Заводской номер	Показания ПУ	Квартал, год поверки	Место установки (клеммная крышка, дверь ЩУ, коммутационный аппарат)	Номер контрольной пломбы

Дата следующей поверки: _____

Дата выпуска прибора учета: _____

Сведения о пломбах: На прибор учета установлены контрольные пломбы № _____ и знаки визуального

контроля в виде   капсулы с магнитной суспензией правильной симметричной формы.

В ходе проверки обнаружено: _____

Состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии)

Характеристика используемого оборудования при проверке:

Тип _____ - № _____ дата гос. поверки _____

Тип _____ - № _____ дата гос. поверки _____

	Фаза «А»	Фаза «В»	Фаза «С»
Сила тока (I ном.), Ампер			
Напряжение в сети, U, кВ			
Направление и угол между векторами тока и напряжения вторичной цепи, град., C/L			
Погрешность, %			

Требуется: _____

Заключение: _____

(о пригодности (непригодности) расчетного ПУ, допуск (недопуск) ПУ в эксплуатацию, при необходимости указывается срок)

Примечание: Потребитель обязан в установленный срок выполнить предписанные требования и письменно сообщить в _____ РЭС. Не соблюдение формы сообщения рассматривается как невыполнение требований.

В случае неисполнения требований настоящего акта, потребитель уведомлен о возможности расчета за использованную электроэнергию в соответствии с действующим законодательством РФ с момента обнаружения факта нарушения.

Настоящий акт составлен в _____ экземплярах (по количеству сторон, принимавших участие в проверке).

Подписи лиц, участвовавших в проведении проверки:

_____	_____
(Ф.И.О.)	(подпись)
_____	_____
(Ф.И.О.)	(подпись)
_____	_____
(Ф.И.О.)	(подпись)
_____	_____
(Ф.И.О.)	(подпись)
_____	V _____
(Ф.И.О. потребителя (представителя потребителя))	(подпись)

Установленные пломбы и знаки визуального контроля принимаю на ответственное хранение и признаю, что нарушение геометрии (размеров, формы, симметрии магнитной суспензии) будет считаться повреждением знаков визуального контроля

_____ **V** _____

Ф.И.О.

подпись

Примечание: При отказе лица, принимавшего участие в проверке, от подписания акта, указывается причина отказа _____

Информацию по фактам хищения электроэнергии, а также информацию о неправомерных действиях сотрудников энергоснабжающей, сетевой организаций Вы можете сообщить по телефону **41-56-49**

Приложение № 7.

к Договору № _____ от «__» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ И
ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА В ПРОЦЕССЕ СОСТАВЛЕНИЯ И
ОБОРОТА АКТОВ О БЕЗУЧЕТНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ»

Порядок расчета объема безучетного потребления электроэнергии потребителями
«Гарантирующего поставщика»

1. Составление и оборот актов о безучетном потреблении и расчета объемов доначислений.

1.1. «Безучетное потребление электрической энергии» - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности) (п.2 ПП РФ №442).

1.2. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии «Сетевой организацией» составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии по форме Приложения №1, №2 к настоящему регламенту и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передается в адрес:

- «Гарантирующему поставщику» обслуживающего потребителя, осуществившего безучетное потребление;

- лица, осуществившего безучётное потребление электрической энергии.

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 случае если «Сетевая организация» не присутствовала при проведении «Гарантирующим поставщиком» проверки состояния приборов учета, в результате которой был выявлен факт безучетного потребления электрической энергии, то акт о неучтенном потреблении электрической энергии составляется «Гарантирующим поставщиком» и не позднее 3 рабочих дней со дня его составления передается «Сетевой организации».

1.3. В акте о безучётном потреблении электрической энергии должны содержаться данные:

- о лице, осуществляющем безучетное потребление электрической энергии;
- о способе и месте осуществления безучетного потребления электрической энергии;
- о приборах учета на момент составления акта;
- о дате предыдущей проверки приборов учета;
- объяснения лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, относительно выявленного факта;
- замечания к составленному акту (при их наличии).

1.4. При составлении акта о безучётном потреблении электрической энергии должен присутствовать потребитель, осуществляющий безучетное потребление.

Отказ лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, от подписания составленного акта о безучётном потреблении электрической энергии, а также его отказ присутствовать при составлении акта должен быть зафиксирован с указанием причин такого отказа в акте о безучётном потреблении электрической энергии, составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц (п.193 ПП РФ №442).

1.5. Объём безучётного потребления электрической энергии определяется с даты

предыдущей контрольной проверки прибора учёта (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна быть проведена) до даты выявления факта безучётного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о безучётном потреблении электрической энергии (п.195 ПП РФ №442):

а) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств (пп.«а», п.1, приложения №3 ПП РФ №442), то расчёт объёма безучётного потребления в соответствующей точке поставки производится по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T, \quad [\text{кВт} \cdot \text{ч}] \quad (1)$$

где:

$P_{\text{макс}}$ – 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), кВт;

T - количество часов в определенном периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

б) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, то расчёт производится по формуле:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}, \quad [\text{кВт} \cdot \text{ч}] \quad (2)$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}, \quad [\text{кВт} \cdot \text{ч}] \quad (3)$$

где:

где W - объем безучётного потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, кВт·ч.

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

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

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А.

1.6. В отношении потребителя, при осуществлении расчётов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объёма безучётного 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 объёмов потребления электрической энергии, определяемая следующим образом (пп. «б» п.1 ПП РФ №442):

$$Wh = \frac{W}{T}, \quad [\text{кВт} \cdot \text{ч}] \quad (4)$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с пунктом 1.5. настоящего документа, кВт·ч.

1.7. В результативной части акта о безучётном потреблении электроэнергии должны быть указаны меры по устранению допущенных нарушений и установлены необходимые для этого

сроки, а именно Потребитель/лицо, допустившее безучётное потребления обязан:

1.7.1. В срок не более 10 календарных дней оплатить выставленный ему «Гарантирующим поставщиком» счёт за объём электроэнергии, рассчитанный по акту безучётного потребления.

1.7.2. В срок не более 30 календарных дней восстановить учёт электроэнергии.

1.7.3. Стоимость электроэнергии в определённом объёме безучётного потребления, за минусом ранее предъявленного объёма, включается «Гарантирующим поставщиком» в выставаемый потребителю (покупателю) счёт на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретённой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), за тот расчётный период, в котором был выявлен факт безучётного потребления и составлен акт.

1.8. В случае неисполнения Потребителем условий п.1.7.1, 1.7.2 настоящего соглашения, «Гарантирующий поставщик» вправе подать заявку «Сетевой организации» (в сроки установленными договором оказания услуг) на введение ограничения потребления электроэнергии данного Потребителя (в соответствии с абзацем 3 подпункта «б» п.2 Правил полного и частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утверждённых Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г.).

1.9. Объём электрической энергии (мощности), подлежащей покупке «Сетевой организацией» для целей компенсации потерь электрической энергии, уменьшается на выявленный и рассчитанный объём безучётного потребления электрической энергии, в том расчётном периоде, в котором были составлены акты о безучётном потреблении, при этом объём услуг по передаче электрической энергии, оказанных «Сетевой организацией», к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых был выявлен факт безучётного потребления, увеличивается в том же расчётном периоде на выявленный и рассчитанный объём безучётного потребления. (п.188 ПП РФ).

1.10. При выявлении фактов безучётного потребления электрической энергии персоналом «Гарантирующего поставщика» и в соответствии с п.1.7.3 данного Регламента включения объёма безучётного потребления электроэнергии потребителю в счёт на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретённой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), данный объём также учитывается в объёме оказанной услуги «Сетевой организацией» Потребителям «Гарантирующего поставщика» и в соответствии с п.1.9 данного Регламента исключается из объёма электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией для целей компенсации потерь электрической энергии.

«Гарантирующий поставщик» 15-го числа и в последний рабочий день расчётного периода(месяца) передаёт в адрес «Сетевой организации» сведения о составленных актах безучётного потребления за расчётный период с указанием величины предъявленного объёма безучётного потребления электроэнергии.

Приложение к настоящему регламенту:

Приложение №1- «Форма акта ОАО «Улан-Удэ Энерго» о безучетном потреблении электроэнергии (физ. лица)»;

Приложение №2-«Форма акта ОАО «Улан-Удэ Энерго» о безучетном потреблении электроэнергии (юр. лица)».

ПОДПИСИ СТОРОН:

«Гарантирующий поставщик»

«Сетевая организация»

Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

М.П.

О.М. Шпилевский
М.П.

Приложение № 1 к Приложению № 7
к Договору № _____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической
энергии

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

О.М. Шпилевский
М.П.

**АКТ О НЕУЧТЕННОМ (БЕЗУЧЕТНОМ) ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ ГРАЖДАНИНОМ-ПОТРЕБИТЕЛЕМ КОММУНАЛЬНОЙ УСЛУГИ ПО
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЮ № _____**

«___» _____ 201__г. г. Улан-Удэ _____ час. _____ мин.

Сетевой организацией АО «Улан-Удэ Энерго» в лице представителя(ей) _____

(должность, подразделение, Ф.И.О. полностью)

С участием:

1. Лица, осуществляющего безучетное потребление электроэнергии, _____

(Ф.И.О. полностью, кем приходится потребителю, контактный телефон)

2. Гарантирующего поставщика _____

(должность, Ф.И.О. полностью)

3. Иных лиц _____

(Ф.И.О. полностью, кем приходится потребителю, контактный телефон)

Составлен настоящий акт о нижеследующем:

В ходе проверки (место осуществления неучтенного потребления) _____

выявлен факт нарушения порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (потребление электрической энергии с нарушением порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанности по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии(мощности))

путем: _____

(способ осуществления неучтенного потребления электрической энергии, нормативный документ по выявленному нарушению)

Потребитель: _____

(фамилия, имя, отчество, контактный телефон)

Место осуществления неучтенного потребления: _____

(адрес)

Номер договора энергоснабжения: _____

Дополнительные сведения: _____

Место установки приборов учета	Электросчетчик				Контрольная пломба	
	Тип ПУ, класс точности	Заводской номер	Показания	Квартал, год поверки	Место установки (клеммная крышка)	Номер контрольной пломбы

Дата предыдущей проверки «___» _____ 20__ г.

Расчет объема неучтенного потребления электрической энергии

Расчет объема неучтенного потребления электроэнергии производится в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №354 от 06.05.2011 г.

№ п/п	Наименование	Мощность, кВт	Кол-во, шт.	Время использования		Расход электроэнергии, кВт*ч
				часы	кол-во дней	
1	Электроплита _____			24		
2	Электрочайник _____					
3	Холодильник _____					
4	Утюг _____					
5	Водонагреватель _____					
6	Обогреватель _____					
7	Телевизор _____					
8	Микроволновая печь _____					
	Сумма, кВт*ч					

Характеристика используемого оборудования при проверке:

Тип _____ - № _____ дата гос. поверки _____

Произведены измерения _____

Неучтенное потребление электроэнергии в объеме _____ кВт*ч подлежит дополнительной оплате в срок, указанный в договоре энергоснабжения.

Для получения счета, по факту выявленного безучетного потребления надлежит прибыть по адресу: _____

Требуется: _____

С даты составления настоящего акта показания прибора учета не используются для расчета объема потребленной электроэнергии.

Объяснения потребителя или лица, осуществляющего неучтенное потребление электрической энергии: _____

Замечания к составленному акту (при их наличии): _____

Подписи:

Представитель(ли) АО «Улан-Удэ Энерго»

_____/_____
(подпись) (ФИО)

_____/_____
(подпись) (ФИО)

Представитель _____
(ГП, ССО и др.)

_____/_____
(подпись) (ФИО)

_____/_____
(подпись) (ФИО)

Потребитель (представитель потребителя) V _____/_____
(подпись) (ФИО)

Незаинтересованные лица:

_____/_____/_____
(подпись) (ФИО) (контактные данные)

_____/_____/_____
(подпись) (ФИО) (контактные данные)

Информацию по фактам хищения электроэнергии, а также информацию о неправомерных действиях сотрудников энергоснабжающей, сетевой организаций Вы можете сообщить по телефону **41-56-49**

Приложение № 2 к Приложению № 7
к Договору № _____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Шпилевский
М.П.

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

О.М.
М.П.

АКТ О НЕУЧТЕННОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ У
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ № _____

_____ безучетное/бездоговорное (нужное указать) _____ наименование РЭС
«___» _____ 201__ г. _____ г. Улан-Удэ _____ час. _____ мин.

Сетевой организацией АО «Улан-Удэ Энерго» в лице представителя(ей) _____

(должность, подразделение, Ф.И.О. полностью)

С участием:

1. Лица, осуществляющего неучтенное потребление электроэнергии _____

(Ф.И.О. полностью, должность, контактный телефон)

2. Гарантирующего поставщика _____

наименование должности _____ Ф.И.О. полностью

3. Управляющей организации _____

наименование должности _____ Ф.И.О. полностью

4. Иных лиц _____

(Ф.И.О. полностью, должность)

Составлен настоящий акт о нижеследующем:

В ходе проверки объекта (наименование) _____

выявлен факт _____ потребления электрической энергии, выразившийся
безучетного/бездоговорного (нужное указать)

в следующем: _____

(способ осуществления неучтенного потребления электрической энергии, нормативный документ по выявленному нарушению)

Потребитель: _____

(организационно-правовая форма, наименование, для ИП - фамилия, имя, отчество, контактный телефон)

Место осуществления неучтенного потребления: _____

(адрес)

№ договора энергоснабжения: _____

Место установки приборов учета: _____
(электроустановка, напряжение, принадлежность счетчиков или без учета)

Характеристика прибора учета

Наименование точки учета	Прибор учета				Контрольная пломба	
	Тип ПУ, класс точности	Заводской номер	Показания	Дата поверки (квартал, год)	Место установки	№ контрольной пломбы

Характеристика трансформаторов (тока, напряжения)

		Измерительные трансформаторы						Контрольная пломба	
№п/п	Вид измер. трансформаторов	Тип	Заводской номер	Коэф. трансформации	Класс точности	Год гос. поверки	Дата следующей гос.поверки	Место установки	№ контрольной пломбы
А	ТТ								
В									
С									

Дополнительные сведения (в т.ч. по трансформаторам напряжения при наличии) _____

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

Мощность силовых трансформаторов (при наличии) _____

Дата предыдущей проверки прибора учета «___» _____ 20__ г.

Расчет объема неучтенного потребления электроэнергии

Максимальная мощность (по договору) _____ кВт

Вводной провод (кабель): марка _____ сечение _____

Допустимая длительная токовая нагрузка _____ А

Номинальное фазное напряжение _____ кВ $\cos\varphi=$ _____ Режим работы: _____ часов/сутки

Время безучетного (бездоговорного) потребления _____ часов _____ дней

Расчет производится

по _____
(метод расчета)

Расчет: _____

Неучтенное потребление электроэнергии в объеме _____ кВт*ч подлежит дополнительной оплате в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

Для получения счета по факту выявленного безучетного (бездоговорного) потребления надлежит прибыть по адресу: _____

Требуется: _____

В случае не устранения выявленного нарушения, повлекшего за собой безучетное потребление электроэнергии, дальнейший расчет объема потребляемой электроэнергии при отсутствии исправного и допущенного к работе прибора учета, будет производиться в соответствии п. 179 и п.181 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации №442 от 04.05.2012 г.

Объяснения потребителя или лица, осуществляющего безучетное (бездоговорное) потребление электрической энергии: _____

Замечания к составленному акту (при их наличии): _____

Подписи:

Представитель(ли) АО «Улан-Удэ Энерго» _____ / _____ /
(подпись) (ФИО)

_____ / _____ /
(подпись) (ФИО)

Представитель _____ / _____ /
(ГП, ССО и др.) (подпись) (ФИО)

_____ / _____ /
(подпись) (ФИО)

Потребитель (представитель потребителя) V _____ / _____ /
(подпись) (ФИО)

Незаинтересованные лица:

_____ / _____ / _____
(подпись) (ФИО) (контактные данные)

_____ / _____ / _____
(подпись) (ФИО) (контактные данные)

Информацию по фактам хищения электроэнергии, а также информацию о неправомерных действиях сотрудников энергоснабжающей, сетевой организаций Вы можете сообщить по телефону **41-56-49**

Приложение №8.1.

к Договору №_____ от «____»_____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

СОГЛАШЕНИЕ ОБ ИНФОРМАЦИОННОМ ОБМЕНЕ №1

1. Предмет соглашения

1.1. Настоящее Соглашение принято во исполнение Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и с целью обеспечения эффективного взаимодействия между Сторонами в области информационного обмена сведениями, непосредственно связанными с выполнением возложенных на них задач и функций.

1.2. Настоящее Соглашение определяет порядок взаимодействия и информационного обмена между «Сетевой организацией» и «Гарантирующим поставщиком», в ходе которого «Сетевая организация» предоставляет в адрес «Гарантирующего поставщика» данные по показаниям приборов (комплексов) учета электрической энергии, установленные в отношении Потребителей «Гарантирующего поставщика», присоединенных (присоединяемых) к объектам электросетевого хозяйства «Сетевой организации» и указанных в Приложении 1 к настоящему Соглашению.

1.3. «Гарантирующий поставщик» и «Сетевая организация» в целях выполнения п.1.2 настоящего Соглашения, для получения данных по показаниям с приборов учёта электрической энергии у потребителей граждан физических лиц, потребителей юридических лиц и коллективных (общедомовых) приборов учёта электроэнергии, используют автоматизированную информационно - измерительную систему коммерческого учета электроэнергии (далее- АИИС КУЭ), в состав которой входят приборы (комплексы) учёта электрической энергии, каналы связи, электронно-вычислительный комплекс.

1.4. Комплекс измерительных средств, используемых в целях реализации настоящего Соглашения, в т.ч. АИИС КУЭ, находится в ведении «Сетевой организации».

1.5. Стороны признают, что на дату заключения настоящего Соглашения АИИС КУЭ, используемая в целях реализации настоящего Соглашения, удовлетворяет необходимым метрологическим требованиям и может быть использована для получения показаний с приборов учёта электрической энергии.

1.6. Стороны договорились использовать полученные в установленном настоящим соглашением порядке данные для формирования объема оказанных «Сетевой организацией» услуг по передаче электрической энергии «Гарантирующему поставщику».

2. Порядок взаимодействия сторон

2.1. Представитель(и) «Сетевой организации» указанный(ые) в Приложении №2 к настоящему Соглашению, либо лица, их замещающие на период отсутствия, находясь на рабочем месте по средствам использования АИИС КУЭ осуществляют получение показаний с приборов учета электроэнергии не позднее 07.00 часов по московскому времени 15-го числа расчетного месяца, а также 1-го числа месяца, следующего за расчетным. Информация, полученная с использованием АИИС КУЭ по точкам измерения (учёта), указанным в Приложении №1 к настоящему Соглашению, формируется в ведомость снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии по форме Приложения №3 к настоящему Соглашению и подписывается уполномоченным представителем «Сетевой организации», указанным в Приложении №2 к настоящему

Соглашению, либо лицом, его замещающим на период отсутствия, с последующей передачей в срок не позднее 3(трёх) рабочих дней с момента снятия показаний приборов учёта в адрес «Гарантирующего поставщика». Дополнительно, в электронном виде, ведомость снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии направляется «Сетевой организацией» в адрес «Гарантирующего поставщика» на адрес электронной почты, указанный в Приложении №2 к настоящему Соглашению в срок не позднее направления подписанных ведомостей.

«Сетевая организация» с использованием информации, полученной согласно п.2.1. настоящего Соглашения, формируют сводный акт приема-передачи электрической энергии за расчетный период. При этом сводный акт приёма-передачи, формируемый Сторонами, также содержит данные по ряду точек измерения имеющих технологическое присоединение к сетям «Сетевой организации», но не отражённых в Приложении №1 по причине не вхождения их в АИИС КУЭ на момент подписания настоящего Соглашения.

2.3. Информация, полученная с использованием АИИС КУЭ и направляемая «Гарантирующему поставщику», отражается по московскому времени. Стороны учитывают данное обстоятельство при обмене данными и формировании акта приема-передачи электроэнергии.

2.4. В течении каждого календарного квартала Стороны проводят однократное визуальное контрольное снятие показаний по всем точкам измерения, указанным в Приложении №1, Снятие показаний производится путем совместного выезда на места установки приборов учета уполномоченных представителей Сторон и подписания актов снятия показаний. При отсутствии, либо отказе представителя «Гарантирующего поставщика» в участии при контрольном снятии показаний, «Сетевая организация» проводится единоличное визуальное снятие показаний приборов учёта, а «Гарантирующий поставщик» принимает полученные данные и учитывает их.

2.5. При наличии подозрений по ряду точек измерения на неисправность приборов (комплексов) учёта электрической энергии, на основании письменного обращения по инициативе одной из Сторон может быть проведена соответствующая проверка в сроки согласованные Сторонами, но не ранее 2-х рабочих дней с даты получения письменного обращения одной из Сторон.

2.6. «Сетевая организация» при изменении перечня точек, указанных на момент подписания в Приложении №1 к данному Соглашению, не позднее последнего числа расчётного месяца направляет а адрес «Гарантирующего поставщика» соответствующее уведомление с указанием точек учёта электрической энергии, принятых в качестве расчётных. Не реже одного раза в календарный квартал «Сетевая организация» направляет в адрес «Гарантирующего поставщика» дополнительное соглашение к Договору, отражающее изменения перечня точек учёта электрической энергии входящих в АИИС КУЭ, которые небыли отражающие с момента последнего внесения в Приложение №1 к данному Соглашению.

3. Перечень средств измерения

3.1. В целях осуществления учета электроэнергии по точкам присоединения Стороны используют приборы учета, указанные в Приложении № 1 к настоящему соглашению.

3.2. Организация эксплуатации измерительных приборов учёта электрической энергии (комплексов учёта), осуществляется «Сетевой организацией», а при наличии подтверждающих документов о принадлежности прибора учёта электрической энергии (комплекса учёта), его собственником. «Сетевая организация» в отношении приборов учёта электрической энергии (комплексов учёта), организация эксплуатации которых находится за ней, обязана на период действия настоящего Соглашения обеспечить работоспособность средств измерения и соблюдать эксплуатационные требования, установленные изготовителем и уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии. О проведении работ, связанных с профилактикой и

техническим обслуживанием измерительных комплексов, «Сетевая организация» обязана уведомить «Гарантирующего поставщика» не позднее, чем за 2 рабочих дня до начала работ.

3.3. При возникновении препятствий, мешающих своевременной, полной и достоверной передаче информации, в том числе при выходе из строя (неисправности) приборов учёта электрической энергии (комплексов учёта) «Сетевая организация» незамедлительно уведомляет об этом «Гарантирующего поставщика» и принимает меры для устранения неисправности. При этом, за время выхода из строя (неисправности) приборов учёта электрической энергии (комплексов учёта), объем переданной электроэнергии определяется Сторонами в соответствии с действующими нормативными и правовыми актами РФ. При отсутствии нарушения (неисправности) в работе приборов учёта электрической энергии (комплексов учёта), но не возможности дистанционного получения данных по средствам АИИС КУЭ, объем переданной электроэнергии определяется по данным приборов учёта электрической энергии, полученных в результате совместного выезда на место и визуального снятия показаний, а при отсутствии, либо отказе представителя «Гарантирующего поставщика» производится «Сетевой организацией» единолично, при этом «Гарантирующий поставщик» принимает полученные данные и учитывает их.

4. Приложения к настоящему Соглашению

Приложение № 1 «Перечень точек учёта электрической энергии Потребителей Гарантирующего поставщика входящих в АИИС КУЭ ОАО "Улан-Удэ Энерго"».

Приложение № 2 «Список ответственных лиц за взаимодействие при обмене данными на электронных и бумажных носителях».

Приложение № 3 «Ведомость снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии за период с _____ по _____ 20__ г. с учётом часовых поясов».

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

МП

О.М. Шпилевский
МП

Приложение №1 к Приложению №8.1

к Договору №_____ от «___»_____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

Перечень точек учёта электрической энергии Потребителей Гарантирующего поставщика входящих в АИИС
КУЭ ОАО "Улан-Удэ Энерго"

№ п/п	№ лицевого счёта	Точка присоединения	Адрес точки присоединения		Тип счетчика	Заводской номер счетчика	Коэф. Учета
1	2	3	4		5	6	7
...							
...							

Подписи сторон:

АО "Улан-Удэ Энерго"
Генеральный директор

М.П. О.М. Шпилевский

М.П.

Приложение №2 к Приложению №8.1
к Договору №_____ от «____»_____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

Список ответственных лиц за взаимодействие при обмене данными на электронных и бумажных носителях

1. Уполномоченные представители ОАО «Читаэнергосбыт», ответственные за ежемесячную передачу данных, организацию визуального снятия данных с приборов учёта:

№	ФИО	Должность	Телефон	Электронная почта	Примечание
1.					
2					

2. Уполномоченные представители ОАО «Улан-Удэ Энерго», ответственные за ежемесячный приём данных, организацию визуального снятия данных с приборов учёта:

№	ФИО	Должность	Телефон	Электронная почта	Примечание
1					
2					

Гарантирующий поставщик:

МП

Сетевая организация :

Генеральный директор АО «Улан-Удэ Энерго»

МП О.М. Шпилевский

Приложение №3 к Приложению №8.1

к Договору № _____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

Ведомость снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии за период с _____ по _____
с учетом часовых поясов (смещение по GMT на 5 часов вперед (западней))

Диапазон соответствует локальному времени с _____ 5-00 до _____ 5-00

Подстанции	№ об.	Объект	№ фид	Название	№ счетчика	КТ*М	зн.	Показания начало	Показания окончан.

Ответственные представители Сторон: _____

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО "Улан-Удэ Энерго"

М.П.

О.М. Шпилевский
М.П.

Приложение №8.2

к Договору №_____ от «__»_____2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

СОГЛАШЕНИЕ ОБ ИНФОРМАЦИОННОМ ОБМЕНЕ №2

1. Предмет соглашения.

1.1. Настоящее Соглашение принято во исполнение Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и с целью обеспечения эффективного взаимодействия между «Гарантирующим поставщиком и «Сетевой организацией», в области информационного обмена сведениями, непосредственно связанными с выполнением возложенных на них задач и функций.

1.2. Настоящее Соглашение определяет порядок взаимодействия и информационного обмена между «Гарантирующим поставщиком и «Сетевой организацией» данными по показаниям приборов учета электрической, по объёмам начисления с использованием нормативов, по заключенным и расторгнутым договорам, по вносимым изменениям в договора в отношении:

а) Потребителей, непосредственно или опосредованно присоединённых (присоединяемых) к объектам электросетевого хозяйства «Сетевой организации».

б) Потребителей, энергопринимающие устройства которых впервые вводятся в эксплуатацию, на ранее присоединенные реконструируемые энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых увеличивается, а также на случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяется категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств с присоединением их к объектам электросетевого хозяйства «Сетевой организации».

1.3. В соответствии с п.1.2. настоящего документа, Соглашение определяет порядок взаимодействия и информационного обмена между Сторонами в отношении Потребителей имеющих непосредственное технологическое присоединение к электрической сети «Сетевой организации», перечень которых приведён в Приложениях №№2.1, 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3,2.2.4, 2.3 к данному Договору за исключением Потребителей, перечень которых и порядок взаимодействия Сторон в отношении которых, определен Приложением №8.1 (Соглашении об информационном обмене №1) к настоящему Договору.

1.4. Сведения, передаваемые (получаемые) сторонами в процессе информационного обмена по настоящему Соглашению оформляются по форме ведомостей и реестров, приведённых в Приложениях №№1,2,3,4,6,7 к данному Соглашению и являющихся неотъемлемыми Приложениями к настоящему Соглашению.

2. Порядок взаимодействия сторон:

2.1. «Гарантирующий поставщик» в электронном виде предоставляет «Сетевой организации» информацию о Потребителях, с которыми за период с даты последней передачи информации, заключены и расторгнуты договоры энергоснабжения, купли-продажи, открыты временные лицевые счёта для ведения расчётов за потреблённую электроэнергию. Информация передается двумя реестрами в следующие сроки:

а) Реестр заключенных договоров энергоснабжения, купли-продажи, открытых временных лицевых счётов для ведения расчётов за потреблённую электроэнергию, а также сведения о внесении изменений в указанные договоры при изменении точек поставки, либо произошли изменения отдельных параметров (диапазон напряжения, величина потерь) в адрес «Сетевой

организации» ежемесячно, в срок не позднее 3-го числа следующего за расчетным по форме Приложения №6 к настоящему Соглашению.

б) Реестр расторгнутых договоров энергоснабжения, купли-продажи, а также сведения об исключении точек поставки из действующих договоров энергоснабжения и договоров купли-продажи, формируются и передаются в адрес «Сетевой организации» не позднее 5 (пяти) рабочих дней до указанной Потребителем датой расторжения договора или исключения точки поставки из договора по форме Приложения №7 к настоящему Соглашению.

2.2. «Гарантирующий поставщик» передает в адрес «Сетевой организации» информацию о договорах энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии, в отношении точек поставки которых произведены изменения технических характеристик (замена элементов комплекса учета электрической энергии) и в отношении которых проведены технические проверки учёта электрической энергии. Информация передается в адрес «Сетевой организации» 2 (два) раза в месяц, в срок не позднее 15-го и последнего числа текущего месяца, на бумажном носителе в виде реестра с приложением копий актов проверок приборов учета.

Реестр договоров энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии, в отношении точек поставки которых произведены изменения технических характеристик (замена элементов комплекса учета электрической энергии), либо произведена техническая проверка учёта электрической энергии, включает следующие сведения:

- номер договора энергоснабжения, купли-продажи;
- наименование, реквизиты Потребителя;
- наименование и адрес объекта (объектов);
- номер акта, дата составления;

2.3. «Сетевая организация» передает в электронном виде в адрес «Гарантирующего поставщика» информацию о Потребителях, с которыми за период с даты последней передачи информации, заключены и расторгнуты договоры возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии. Информация передается двумя реестрами в следующие сроки:

а) Реестр заключенных договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, а также сведения о внесении изменений в указанные договоры изменении точек поставки, либо произошли изменения отдельных параметров (диапазон напряжения, величина потерь) в адрес «Гарантирующего поставщика» ежемесячно, в срок не позднее 3-го числа следующего за расчетным по форме Приложения №6 к настоящему Соглашению.

К реестру дополнительно прикладываются следующие документы:

- копия первого и последнего листа договора и приложений к договору возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии, отражающих реквизиты Потребителя, перечень точек присоединения, их характеристики;
- копия Акта границ балансовой и эксплуатационной ответственности сторон между «Сетевой организацией» и Потребителем, копия акта проверки расчетного прибора учета.

2.4. «Сетевая организация» передает в адрес «Гарантирующего поставщика» информацию о договорах энергоснабжения, договорах возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии, в отношении точек поставки у которых произведены изменения технических характеристик (замена элементов комплекса учета электрической энергии) и в отношении которых проведены технические проверки учета электрической энергии. Информация передается в адрес «Гарантирующего поставщика» 2 (два) раза в месяц, в срок не позднее 15-го и последнего числа текущего месяца, на бумажном носителе в виде реестра с приложением копий актов проверок приборов учета.

Реестр договоров энергоснабжения, договоров возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии, в отношении точек поставки которых произведены изменения технических характеристик (замена элементов комплекса учета электрической энергии), либо произведена техническая проверка учёта электрической энергии, включает следующие сведения:

- номер договора энергоснабжения, купли-продажи;
- наименование, реквизиты Потребителя;
- наименование и адрес объекта (объектов);
- номер акта, дата составления;

2.5. «Сетевая организация» передает в адрес «Гарантирующего поставщика» по форме Приложения №7 к настоящему Соглашению реестр расторгнутых договоров возмездного оказания услуг по передаче электроэнергии, а также сведения об исключении точек поставки из действующих договоров оказания услуг по передаче электроэнергии, не позднее 5 (пяти) рабочих

дней до указанной Потребителем датой расторжения договора или внесения изменений в договор с исключением точки поставки.

2.6. Передаваемая в соответствии с п.2.1, п.2.2, п.2.3, п.2.4, п.2.5 информация должна быть защищена от изменения, заверена подписью уполномоченного лица указанного в Приложении №5 к настоящему Соглашению.

2.7. «Гарантирующий поставщик» в период с 25 числа расчетного месяца по 5-е число месяца, следующего за расчетным осуществляет снятие показаний расчетных приборов учета и/или получение данных по показаниям приборов учёта электрической энергии за расчётный период в отношении всех точек поставки Потребителей «Гарантирующего поставщика», передает «Сетевой организации» ведомость снятия показаний приборов учета электрической энергии по форме Приложений №№1,2 к настоящему Соглашению, в отношении этих Потребителей, сведения о показаниях расчетных приборов учета, в том числе используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета, полученные им от потребителей в рамках заключенных с ними договоров энергоснабжения. В случае если 5 число выпадает на выходной или праздничный день, то срок направления переносится на первый рабочий день, следующий за выходным/праздничным днем.

2.8. «Сетевая организация» в период с 25 числа расчетного месяца по последнее число расчётного месяца предоставляет контрольные показания приборов учёта электроэнергии Потребителей «Гарантирующего поставщика», снятые «Сетевой организацией» в соответствии с разработанным ею Графиком снятия контрольных показаний в адрес «Гарантирующего поставщика» по форме ведомости снятия показаний, приведённой в Приложении №№1,2 к настоящему Соглашению. В случае если последнее число расчётного месяца выпадает на выходной или праздничный день, то срок направления переносится на первый рабочий день, следующий за выходным/праздничным днем.

2.9. «Сетевая организация» ежемесячно в срок до 25 числа месяца предшествующего планируемому, разрабатывает план-график проведения снятия контрольных показаний в объеме определенном «Сетевой организацией» и направляет за подписью уполномоченного представителя на согласование «Гарантирующему поставщику». «Гарантирующий поставщик» в течение 3 рабочих дней, с даты получения, согласовывает план-график и может внести изменения в объеме не более 10% от общего количества точек поставки учтённых графиком. После рассмотрения план-графика «Гарантирующий поставщик» направляет за подписью уполномоченного представителя в адрес «Сетевой организации» согласованный план-график с внесенными изменениями в случае необходимости. Непредставление или несвоевременное представление «Гарантирующим поставщиком» план-графика свидетельствует о его согласовании.

2.10. В случае отсутствия у Потребителя прибора учёта электрической энергии, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется «Гарантирующим поставщиком» с применением расчетных способов, в соответствии с порядком определения объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг по передаче электрической электроэнергии, предусмотренным Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 года.

«Гарантирующий поставщик» формирует ведомость начисления объемов потребления по данным потребителям за расчетный период по форме Приложения №3 к настоящему Соглашению и до 5-го числа месяца следующего за расчетным направляет в адрес «Сетевой организации».

2.11. При отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011г. «Гарантирующий поставщик» формирует ведомость начисления расхода на общедомовые нужды за расчетный период и до 5-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет в адрес «Сетевой организации» информацию по форме Приложения №4 к настоящему Соглашению.

2.12. Направляемая Сторонами информации в соответствии с п.2.8, п.2.9, п.2.10 и п.2.11 производиться с помощью электронной почты, с адреса уполномоченного представителя одной стороны на электронный адрес уполномоченного представителя другой стороны в формате электронных таблиц «Microsoft Excel». Электронные адреса

уполномоченных представителей Сторон указаны в Приложении №5 к настоящему Соглашению.

2.13. Показания расчетных приборов учета электрической энергии, полученные в соответствии с пунктами 2.8, 2.9 настоящего Соглашения и объёмы начислений, полученные в соответствии с п.2.10 и п.2.11 используются для определения объема потребления электрической энергии (мощности) потребителями и для расчета определения фактических потерь электрической энергии с электросетевым хозяйстве «Сетевой организации».

2.14. В случае непредставления (не передачи) или несвоевременного представления «Гарантирующим поставщиком» показаний расчётных приборов учета объем переданной электроэнергии определяется в соответствии ПП РФ 442 от 04.05.2012г., ПП РФ № 354 от 06.05.2011г.

3. Стороны вправе запрашивать у другого участника информационного обмена необходимую информацию, если ее предоставление предусмотрено действующим законодательством и/или настоящим Соглашением.

4. Стороны с целью установления достоверности собранных данных вправе запросить копии документов, подтверждающих предоставленные данные, но не более 10% от общего количества предоставленных данных. При наличии данного письменного запроса в срок не позднее 5 рабочих дней с момента получения запроса представить запрашиваемую информацию.

5. Приложения к настоящему Соглашению:

Приложение № 1 «Форма ведомости снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии по Юридическим лицам».

Приложение № 2 «Форма ведомости снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии по Физическим лицам».

Приложение № 3 «Форма ведомости начисления объемов потребления электроэнергии по потребителям без приборов учета».

Приложение № 4 «Форма ведомости начисления объемов электроэнергии потребителям за общедомовые нужды».

Приложение № 5 «Список ответственных лиц за взаимодействие при обмене данными на электронных и бумажных носителях».

Приложение № 6 «Форма реестра заключенных договоров энергоснабжения, купли-продажи, открытых временных лицевых счетов, заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии».

Приложение № 7 «Форма реестра расторгнутых договоров энергоснабжения, купли-продажи, договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии».

«Гарантирующий поставщик»:

МП

«Сетевая организация»:

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

О.М. Шпилевский
МП

[illegible]

**возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии**

«Форма ведомости согласована»

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

за расчетный период _____ 20__ г

[illegible]

Приложение № 3 к Приложению №8.2
к Договору №_____ от «__»_____2015г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма ведомости согласована»

«Форма ведомости согласована»

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:

Генеральный директор

ОАО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

О.М. Шпилевский
М.П.

Форма ведомости начисления объемов потребления электроэнергии по потребителям без приборов учета
за расчетный период _____ 20__ г

№ п/п	№ договора	Ф.И.О.	Адрес	№ дома	№ квартиры	Объем электроэнергии, кВт	РЭС

Приложение № 5 к Приложению №8.2
к Договору № _____ от «__» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

Список ответственных лиц за взаимодействие при обмене данными на электронных и бумажных носителях

1. Уполномоченные представители, ответственные за ежемесячный приём/передачу показаний приборов учёта:

№	ФИО	Должность	Телефон	Электронная почта	Примечание
1					
...					
ОАО «Улан-Удэ Энерго»:					
№	ФИО	Должность	Телефон	Электронная почта	Примечание
1					
2					

2. Уполномоченные представители, ответственные за ежемесячный приём/передачу данных, о заключенных (расторгнутых) договорах энергоснабжения, купли-продажи, договоров оказания услуг по передаче электрической энергии:

№	ФИО	Должность	Телефон	Электронная почта	Примечание
1					
...					
ОАО «Улан-Удэ Энерго»:					
№	ФИО	Должность	Телефон	Электронная почта	Примечание
1					

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация;
Генеральный директор АО «Улан-Удэ Энерго»

О.М. Шпилевский
М.П.

Приложение №6 к Приложению №8.2

к Договору № _____ от « ____ » _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма реестра согласована»

Гарантирующий поставщик:

М.П.

«Форма реестра согласована»

Сетевая организация:
Генеральный директор
ОАО «Улан-Удэ Энерго»

О.М. Шпилевский
М.П.

Форма реестра заключенных договоров энергоснабжения, купли-продажи, открытых временных лицевого счётов, заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии за период _____

№ п/п	номер договора	дата договора	Наименование потребителя	Юр.адрес потребителя	Реквизиты потребителя (ИНН, КПП, р/сч)	точка поставки э/э	адрес точки поставки	Нач. показания	Идентификационный номер	Тип счетчика	№ счетчика	ТТ	ТН	КУ	% потерь	Уровень напряжения	Ценовая категория	Группа потребителей (прочие, бюджет, население) (по договору эи/си), кВт.	максимальная мощность по актам тех.присоединения (по договору эи/си), кВт.	РЭС	опосредованная СО (организация не имеющая статус СО, но через чьи сети подключен потребитель)	Центр питания (наименование ПС, ТП, ф.№, яч. и т.д. в соответствии с актом раздела границ балансовой принадлежности)	Примечание: если объект впервые подключен к эл.сети - указать "да", если объект был ранее подключен к эл.сети - указать "нет"	Примечание (наличие с/а)
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

Представители сторон _____ / _____

к Договору № _____ от « ____ » _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма реестра согласована»

Гарантирующий поставщик:

М.П.

«Форма реестра согласована»

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П. О.М. Шпилевский

Форма реестра расторгнутых договоров энергоснабжения, купли-продажи, договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии за период _____

№ п/п	Номер договора,	Наименование потребителя	дата расторжения договора (исключения точки поставки)	точка поставки э/э	адрес точки поставки	Тип счетчика	№ счетчика	присоединенная мощность по актам тех.присоединения (по ТУ, по договору эи/си)	Административный округ (район)	Примечание: если объект должен быть отключен от эл.сети - указать "да", если планируется заключение нового договора на объект и его не надо отключать от эл.сети - указать "нет".
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Представители сторон/ _____ / _____

**«РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ И
ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ПРИ ОГРАНИЧЕНИИ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПРИ ВОЗОБНОВЛЕНИИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ »**

1. Общие положения

1. Настоящий Регламент определяет порядок взаимодействия «Сетевой организации» и «Гарантирующего поставщика» по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителям «Гарантирующего поставщика» электрической энергии (мощности), которое предполагает прекращение подачи электрической энергии (мощности) потребителям или сокращение объемов потребления электрической энергии (мощности) в определенных настоящим Регламентом случаях:

а) соглашение сторон договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности));

б) нарушение своих обязательств потребителем, выразившееся в:

- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

- возникновении у «Гарантирующего поставщика» задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа, рассчитанной за вычетом задолженности «Сетевой организации» по оплате электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии перед «Гарантирующим поставщиком»;

- выявлении факта осуществления потребителем безучетного потребления электрической энергии;

- невыполнении потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

- подключении потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства «Сетевой организации»;

г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

д) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств сторон по договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

е) выявление «Гарантирующим поставщиком» в случае, указанном в пункте 47 Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии,

утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации №442 от 04.05.2012г., факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

ж) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства «Сетевой организации», к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

з) поступление «Гарантирующему поставщику» от потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

и) нарушение потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

1.1. Величина технологической и аварийной брони учитывается при введении ограничения режима потребления в соответствии с требованиями разделов II и IV Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442 (далее ППЧО).

Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с настоящими Правилами.

1.2. Настоящий регламент в части порядка взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления по заявке «Гарантирующего поставщика» распространяется на отношения Сторон, возникающие после получения «Сетевой организацией» заявки от «Гарантирующего поставщика» на введение ограничения режима потребления или восстановление электроснабжения. Порядок взаимодействия «Гарантирующего по

ставщика» и Потребителя при введении ограничения режима потребления по заявке «Гарантирующего поставщика» регулируется в договорах энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) и в предмет регулирования настоящего Регламента не входит.

1.3. Выполняемые «Сетевой организацией» по заявкам «Гарантирующего поставщика» действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителям «Гарантирующего поставщика» электрической энергии (мощности) выполняются на возмездной основе. Ежемесячно, в определённые Сторонами сроки «Сетевой организацией» в адрес «Гарантирующего поставщика» направляется Акт выполненных работ по форме Приложения №5 к данному регламенту и счет-фактура. Стоимость услуг определяется Сторонами на основании утверждённого «Сетевой организацией» прейскуранта на оказание услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителей Гарантирующего поставщика и по возобновлению их электроснабжения, являющегося Приложением №4 к данному регламенту.

2. Порядок ограничения режима потребления по обстоятельствам, не связанным с необходимостью проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства или с возникновением (угрозой возникновения) аварийных электроэнергетических режимов

2. Ограничение режима потребления вводится:

2.1. по уведомлению (заявке) «Гарантирующего поставщика»:

- соглашение сторон договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности));

- неисполнение или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии;

- выявление «Гарантирующим поставщиком» и/или «Сетевой организации» факта осуществления потребителем безучетного потребления электрической энергии;
- прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью);

2.2. по инициативе «Сетевой организации»:

- возникновение у «Гарантирующего поставщика» задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа рассчитанной за вычетом задолженности «Сетевой организации» по оплате электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии «Гарантирующему поставщику»;

- невыполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

- подключение потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

- выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам «Сетевой организации»;

- нарушение потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

«Сетевая организация», **за 3 рабочих дня** до введения ограничения **по своей инициативе** уведомляет «Гарантирующего поставщика» о планируемом введении ограничения режима потребления.

2.3. в связи с наступлением обстоятельства, определяющего неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства «Сетевой организации», ограничение вводится «Сетевой организацией» **на основании предписания органа государственного энергетического надзора** о необходимости введения ограничения режима потребления.

2.4. при поступлении от потребителя в адрес «Гарантирующего поставщика» заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно, «Гарантирующий поставщик» обязан в течение 1 рабочего дня передать заявление в адрес «Сетевой организации» для введения ограничения в соответствующей точке (точках) поставки такого потребителя.

2.5. Ограничение режима потребления, инициированное в соответствии с пунктом 2.1 настоящего Регламента, вводится в точке (точках) поставки потребителя, в отношении которого требуется введение ограничения режима потребления.

2.6. «Гарантирующий поставщик» не позднее, чем за 10 дней до заявляемой им даты введения ограничения режима потребления направляет «Сетевой организации» уведомление (заявку) о необходимости введения ограничения режима потребления, содержащее следующие сведения:

а) наименование потребителя и описание точки поставки потребителя (наименование точки поставки, номер ТП, адрес, место введения ограничения, номер договора энергоснабжения, номер прибора учета, дата и время ограничения), в отношении которого вводится ограничение режима потребления;

б) основания введения ограничения режима потребления (при задолженности сумма долга);

в) вид подлежащего введению ограничения режима потребления: частичное ограничение (сокращение уровня потребления электрической энергии (мощности), прекращение подачи электрической энергии потребителю в определенные периоды в течение суток, недели или месяца или ограничение режима потребления в полном объеме по части точек поставок, указанных в договоре, на основании которого осуществляется снабжение электрической энергией потребителя) или полное ограничение (временное прекращение подачи электрической энергии (мощности) потребителю);

г) сроки вводимого ограничения режима потребления (при введении частичного ограничения режима потребления - также уровень ограничения);

д) сведения об уведомлении потребителя (а при наличии у потребителя акта согласования

технологической и (или) аварийной брони, составленного и согласованного в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, - также уполномоченных органов) в соответствии с ППЧО, о планируемом ограничении режима потребления.

2.6.1. Не допускается подача сводной заявки в отношении нескольких потребителей, за исключением граждан-потребителей, в отношении которых может быть сформирована сводная заявка при условии проведения отключений в одном районе города в течение 1 рабочего дня.

Максимальный объем ввода ограничений на один рабочий день не должен превышать по одному Административному округе г.Улан-Удэ (Железнодорожный, Советский и Октябрьский районы):

- 7 абонентов частного сектора в одном Административном округе (районе) г.Улан-Удэ;
- 3 юридических лица в одном Административном округе (районе) г.Улан-Удэ.

2.7. Ограничение режима потребления, кроме вводимого в связи возникновением (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов и с необходимостью проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства «Сетевой организации» либо необходимостью проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления, должно применяться индивидуально в отношении каждого потребителя при условии соблюдения прав и законных интересов иных потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к тем же объектам электросетевого хозяйства «Сетевой организации» или соответствующей «Сетевой организации» (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства).

Если ограничение режима потребления, вводимое в отношении одного потребителя, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии другим потребителям, не имеющим задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющим иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, либо может повлечь за собой технологические нарушения на объектах электроэнергетики, то:

а) «Сетевая организация» обязана в течение 1 рабочего дня со дня получения уведомления инициатора о необходимости введения ограничения режима потребления уведомить об этом инициатора введения ограничения (а в случае, если ограничение режима потребления вводится субисполнителем, то субисполнитель обязан в течение 1 рабочего дня с даты получения соответствующего письменного уведомления «Сетевой организации» уведомить об этом «Сетевую организацию», которая не позднее следующих суток обязана уведомить об этом инициатора введения ограничения);

б) «Сетевая организация» (а в случае, если ограничение режима потребления вводится субисполнителем на основании письменного уведомления «Сетевой организации» о необходимости введения ограничения режима потребления, - то «Сетевая организация» совместно с субисполнителем) обязан не позднее 3 рабочих дней со дня получения соответствующего уведомления инициатора о необходимости введения ограничения режима потребления разработать дополнительные организационно-технические меры, позволяющие ввести ограничение режима потребления в отношении одного потребителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима потребления.

Если введение ограничения режима потребления в отношении лица, владеющего объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии таким потребителям, то такое лицо обязано обеспечить поставку электрической энергии таким потребителям без ограничения режима их потребления, в том числе обеспечить подачу электрической энергии таким потребителям в объеме их потребления по соглашению с «Гарантирующим поставщиком» и уведомить об этом инициатора введения ограничения до даты и времени введения в его отношении ограничения режима потребления.

До реализации соответствующих организационно-технических мер, позволяющих ввести

ограничение режима потребления в отношении одного потребителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима их потребления, **ограничение режима потребления не вводится.**

2.8. Частичное ограничение режима потребления производится потребителем самостоятельно.

При невыполнении потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, такое ограничение осуществляется «Сетевой организацией» при наличии технической возможности сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) потребителя с центров питания «Сетевой организации».

Техническая возможность частичного ограничения режима потребления с центров питания «Сетевой организации» отсутствует в случае, если ограничение режима потребления в требуемом объеме, возможно, осуществить только путем отключения всех объектов электросетевого хозяйства, питающих энергопринимающие устройства потребителя, что приведет к ограничению режима потребления, ниже заданного уровня частичного ограничения и (или) уровня аварийной и (или) технологической брони, а отключение части питающих потребителя объектов электросетевого хозяйства не приведет к требуемому ограничению режима потребления.

В случае невыполнения потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, если при этом отсутствует техническая возможность сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) с центров питания «Сетевой организации», то «Сетевая организация» вводит полное ограничение режима потребления в сроки, указанные в настоящем Регламенте. Потребитель обязан возместить убытки, возникшие вследствие этого у инициатора введения ограничения, у «Сетевой организации» а в случае, если было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, то указанный потребитель обязан также возместить убытки, возникшие у таких потребителей).

2.9. Полное ограничение режима потребления предполагает прекращение подачи электрической энергии потребителю путем осуществления переключений на объектах электросетевого хозяйства «Сетевой организации» или в энергопринимающих устройствах потребителя либо путем отсоединения энергопринимающих устройств потребителя от объектов «Сетевой организации».

Возобновление потребления после введения полного ограничения режима потребления по иным основаниям, кроме выявленного факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам «Сетевой организации», не может рассматриваться как новое технологическое присоединение и не требует заключения нового договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя.

2.10. При невыполнении потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, и отсутствии технической возможности введения ограничения режима потребления, в том числе в случаях, указанных в пунктах 2.7. и 2.8. настоящего регламента, «Сетевая организация» вправе потребовать от потребителя осуществления им действий по самостоятельному ограничению режима потребления в принадлежащих ему энергопринимающих устройствах (на объектах электросетевого хозяйства) в присутствии «Сетевой организации».

Потребитель обязан обеспечить доступ к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) как «Сетевой организации», так и инициатора введения ограничения, которые присутствуют при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

«Сетевая организация» обязана уведомить инициатора введения ограничения и потребителя о дате и времени, когда потребителю надлежит осуществить действия по самостоятельному ограничению режима потребления в принадлежащих ему энергопринимающих устройствах (на объектах электросетевого хозяйства) в присутствии «Сетевой организации».

«Гарантирующий поставщик» вправе присутствовать при осуществлении потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления в принадлежащих ему энергопринимающих устройствах (на объектах электросетевого хозяйства), о чем уведомляет «Сетевую организацию» способом, подтверждающим факт и дату его уведомления.

В случае отказа потребителя в доступе «Сетевой организации», которая должна присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления, или в случае необеспечения такого доступа ввиду отсутствия потребителя в месте нахождения принадлежащих ему энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), «Сетевая организация» составляет акт об отказе в доступе. В акте указываются дата и время его составления, основания введения ограничения режима потребления, заявленные потребителем причины отказа в доступе, фамилия, инициалы и должность лиц, подписывающих акт. Дата и время составления акта являются датой и временем, когда «Сетевой организации» или «Гарантирующему поставщику» было отказано в обеспечении доступа к энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) потребителя. Акт подписывается потребителем и «Сетевой организацией», «Гарантирующим поставщиком». В случае отказа потребителя от подписания акта или в случае его отсутствия при составлении акта в акте делается соответствующая запись.

Потребитель (за исключением граждан-потребителей), не обеспечивший доступ или отказавший в доступе «Сетевой организации» («Гарантирующему поставщику»), который должен присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления, обязан возместить возникшие вследствие этого убытки инициатора введения ограничения, «Сетевой организации», (а в случае, если вследствие этого было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, в том числе по причине введенного исполнителем в отношении такого потребителя полного ограничения режима потребления, - то и убытки таких потребителей).

2.11. При введении ограничения режима потребления «Сетевой организации» составляется акт о введении ограничения режима потребления по форме Приложения №1 к настоящему регламенту, содержащий следующую информацию:

- а) вид ограничения режима потребления (частичное или полное);
- б) дата и время вводимого ограничения режима потребления;
- в) уровень вводимого ограничения режима потребления (при частичном ограничении);
- г) наименование потребителя, точки поставки, в отношении которых вводится ограничение режима потребления;
- д) адрес, по которому производится ограничение режима потребления;
- е) технические мероприятия на объектах электросетевого хозяйства исполнителя (субисполнителя), посредством которых реализовано введение ограничения режима потребления, в том числе место установки отключенных коммутационных аппаратов (при их наличии);
- ж) номер и показания приборов учета на дату введения ограничения режима потребления;
- з) причины, по которым не было введено ограничение режима потребления (в случае, если ограничение режима потребления не было введено).

2.12. Акт о введении ограничения режима потребления составляется, в 3 экземплярах и подписывается присутствующими «Сетевой организацией» (субисполнителем, «Гарантирующим поставщиком»), потребителем. В случае отказа потребителя либо «Гарантирующего поставщика» от подписания акта в акте делается соответствующая запись.

2.13. «Сетевая организация» в течение 1 рабочего дня со дня подписания акта о введении ограничения режима потребления направляет 1 экземпляр «Гарантирующему поставщику», если он не присутствовал при введении ограничения режима потребления.

В случае если ограничение режима потребления было введено по инициативе «Сетевой организации», то «Сетевая организация» в течение 1 рабочего дня со дня подписания акта о введении ограничения режима потребления направляет 1 экземпляр «Гарантирующему поставщику».

В случае если ограничение режима потребления не было введено, «Сетевая организация» не позднее 2 рабочих дней со дня, когда такое ограничение должно было быть введено, сообщает «Гарантирующему поставщику» причину, по которой не было введено ограничение, и показания

приборов учета на дату введения ограничения, указанную в уведомлении инициатора введения ограничения о необходимости введения ограничения режима потребления.

2.14. Введение ограничения режима потребления в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем обязательств по оплате электрической энергии, осуществляется в следующем порядке:

а) обязательное предварительное письменное уведомление потребителя о планируемом введении ограничения режима потребления, подписывается «Гарантирующим поставщиком» и вручается потребителю под расписку либо направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении с указанием:

размера задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

даты предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления, которая не может наступить ранее истечения 10 дней со дня получения уведомления потребителем;

даты полного ограничения режима потребления, подлежащего введению в случае невыполнения потребителем требования о погашении задолженности в указанном в уведомлении размере после введения частичного ограничения;

б) в случае невыполнения потребителем требования о погашении задолженности в размере и в срок, установленные в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления:

введение частичного ограничения режима потребления производится Потребителем самостоятельно или «Сетевой организацией» в соответствии с настоящим Регламентом на указанный в уведомлении срок;

введение полного ограничения режима потребления по истечении 3 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления (по истечении 3 дней с указанной в уведомлении даты планируемого введения частичного ограничения режима потребления (если введение частичного ограничения невозможно по технической причине) либо по истечении 3 дней с даты составления акта об отказе в доступе (если введение частичного ограничения невозможно по причине, указанной в пункте 11 ППЧО). Отдельное уведомление о планируемом введении полного ограничения режима потребления не направляется;

2.15. В связи с выявлением:

факта осуществления потребителем безучетного потребления электрической энергии;

невыполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности

прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью);

нарушение потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств послуживших основанием для его введения,

вводится полное ограничение режима потребления.

Для потребителей, указанных в пунктах 2.16. и 2.17. настоящего Регламента, в связи с наступлением указанных в настоящем пункте обстоятельств вводится полное ограничение режима потребления с соблюдением указанных в пункте 2.16. настоящего Регламента сроков введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической и (или) аварийной брони.

2.16. При наличии у потребителей, кроме указанных в 2.17. настоящего Регламента, акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного и согласованного в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, ограничение режима потребления в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии (мощности), вводится в следующем порядке:

а) «Гарантирующий поставщик» направляет потребителю уведомление о планируемом введении ограничения режима потребления до уровня технологической брони в случае невыполнения потребителем в срок, установленный в уведомлении требования о погашении задолженности по оплате электрической энергии (мощности), с указанием:

даты предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления, которая не может наступить ранее истечения 10 дней со дня получения такого уведомления потребителем, если иной срок для введения частичного ограничения режима потребления не определен актом

согласования технологической и (или) аварийной брони;

даты полного ограничения режима потребления, вводимого в случае невыполнения потребителем требования о погашении задолженности после введения частичного ограничения режима потребления.

В указанный в уведомлении срок потребитель обязан выполнить требование о погашении задолженности, а при его невыполнении - принять меры для безаварийного прекращения технологического процесса и обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления;

б) «Гарантирующий поставщик» информирует о планируемом ограничении режима потребления:

- потребителя;
- уполномоченный орган субъекта Российской Федерации (Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства);
- территориальные органы федерального органа исполнительной власти;
- уполномоченного в области государственного энергетического надзора;
- федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям;

в) при невыполнении потребителем требования о погашении задолженности в размере и в срок, установленные в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, вводится частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони, а по истечении 5 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони, если иной срок не установлен актом согласования технологической и (или) аварийной брони, - до уровня аварийной брони;

г) при невыполнении потребителем в указанный в уведомлении срок действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления до уровня технологической или аварийной брони «Сетевая организация» (субисполнитель) не производит действия по ограничению режима потребления и не позднее 1 рабочего дня извещает об этом «Гарантирующего поставщика».

«Гарантирующий поставщик» в течение 3 рабочих дней с даты получения указанного в настоящем подпункте извещения повторно уведомляет о планируемой дате введения частичного ограничения режима потребления:

- Потребителя;
- «Сетевую организацию»;
- уполномоченный орган субъекта Российской Федерации;
- территориальные органы федерального органа исполнительной власти;
- уполномоченного в области государственного энергетического надзора;
- федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям.

«Сетевая организация» (субисполнитель) в указанный в повторном уведомлении срок производит действия по введению частичного ограничения режима потребления в присутствии потребителя (с обязательным незамедлительным уведомлением об этом указанных органов государственной власти в случае отсутствия их представителей), если до указанного в повторном уведомлении срока потребитель не выполнил требования, содержащиеся в первоначальном уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления;

д) если по истечении 5 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони потребителем не будет погашена задолженность в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, может быть введено полное ограничение режима потребления при условии обязательного предварительного уведомления потребителя и указанных в подпункте «Г» настоящего пункта органов государственной власти о дате и времени введения полного ограничения режима потребления, но не позднее 1 рабочего дня до даты введения такого ограничения;

е) возобновление подачи электрической энергии осуществляется после погашения потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда.

Ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением в соответствии с подпунктом «Г» настоящего пункта частичного ограничения режима потребления, за исключением случаев, когда введение ограничения режима потребления признано в

установленном порядке необоснованным, несет потребитель, в отношении которого введено такое ограничение. Потребитель, в отношении которого введено полное ограничение режима потребления, в случае, если им не была обеспечена готовность к введению полного ограничения режима потребления, несет ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением в отношении его полного ограничения режима потребления, за исключением случаев, когда введение ограничения режима потребления признано в установленном порядке необоснованным.

При отсутствии у потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного и согласованного в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, ограничение режима потребления в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением таким потребителем своих обязательств либо в связи с прекращением обязательств сторон по договору вводится в соответствии с пунктом 15 или 16 ППЧО, вплоть до полного ограничения режима потребления. В этом случае потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с ППЧО.

2.17. В отношении потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов), ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям потребителей согласно, Приложению к ППЧО «КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ КОТОРЫХ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К ЭКОНОМИЧЕСКИМ, ЭКОЛОГИЧЕСКИМ, СОЦИАЛЬНЫМ ПОСЛЕДСТВИЯМ)» частичное ограничение режима потребления вводится в соответствии с пунктом 2.16. настоящего Регламента не ниже уровня аварийной брони. Введение в отношении таких потребителей ограничения режима потребления ниже величины аварийной брони не допускается.

При отсутствии у такого потребителя акта согласования аварийной брони, «Гарантирующий поставщик» и «Сетевая организация» размер аварийной брони определяют в размере 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов такого потребителя, а потребитель несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с ППЧО.

В отношении таких потребителей в случае их обслуживания «Гарантирующим поставщиком» в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы Российской Федерации может предусматриваться особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, включающей стоимость услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям (далее - особый порядок предоставления обеспечения обязательств).

Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается особый порядок предоставления обеспечения обязательств, формируется ежегодно, до 1 июля, уполномоченным федеральным органом, уполномоченным органом субъекта Российской Федерации соответственно на основании обращений потребителей, органов государственной власти, органов местного самоуправления, ответственных за функционирование таких потребителей.

Ограничение режима потребления потребителей, в отношении которых предусмотрен особый порядок предоставления обеспечения обязательств, не вводится до истечения срока действия предоставленного обеспечения при условии, что величина предоставленного обеспечения на дату возникновения оснований для ограничения режима потребления равна или превышает размер неисполненных обязательств этих потребителей.

2.18. Введение ограничения режима потребления в отношении граждан-потребителей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением ими своих обязательств осуществляется в следующем порядке:

а) при возникновении у гражданина-потребителя задолженности по оплате электрической энергии за 2 расчетных периода вводится частичное ограничение режима потребления, если для этого имеется техническая возможность. При этом не менее чем за 15 дней до предполагаемого введения такого частичного ограничения «Гарантирующий поставщик» направляет гражданину-потребителю уведомление о планируемом введении частичного ограничения режима потребления

в случае непогашения им образовавшейся задолженности в определенный в уведомлении срок;

б) при возникновении у гражданина-потребителя задолженности по оплате электрической энергии за 3 расчетных периода вводится полное ограничение режима потребления. При этом не менее чем за 15 дней до предполагаемого введения полного ограничения «Гарантирующий поставщик» направляет гражданину-потребителю уведомление о планируемом введении полного ограничения режима потребления в случае непогашения им в полном объеме образовавшейся задолженности до истечения очередного срока платежа с указанием дня, начиная с 00 часов которого этот гражданин-потребитель должен ввести полное ограничение режима своего потребления;

в) если задолженность не погашена в указанный в уведомлении о планируемом введении полного ограничения режима потребления срок и гражданин-потребитель не вводит полное ограничение режима своего потребления самостоятельно, то «Сетевая организация» (субисполнитель) вводит ограничение режима потребления такого гражданина-потребителя со своего центра питания, либо путем отсоединения энергопринимающих устройств гражданина-потребителя от электрической сети.

2.19. Введение ограничения режима потребления в отношении граждан-потребителей коммунальной услуги по электроснабжению осуществляется по основаниям и в порядке, которые установлены жилищным законодательством Российской Федерации.

2.20. В случае если введение ограничения режима потребления требует изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния объекта электроэнергетики (энергопринимающего устройства), находящегося в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, то Стороны руководствуются положениями п. 22 ППЧО.

2.21. В случае если до указанной в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления даты предполагаемого введения ограничения режима потребления потребителем в полном объеме исполнено требование о погашении задолженности или представлены документы, свидетельствующие об отсутствии у него задолженности, либо устранены иные причины, обусловившие введение ограничения режима потребления, то ограничение режима потребления не вводится.

При этом если в отношении потребителя ограничение режима потребления инициировано более чем двумя лицами, имеющими в соответствии с пунктом 4 настоящего Регламента право инициировать введение ограничения, то ограничение режима потребления вводится по первому поступившему уведомлению и далее последовательно по мере поступления каждого последующего уведомления. Если уровень и (или) период ограничения, заявленные в последующем уведомлении равны или меньше уровня и (или) периода ранее введенного и неотмененного ограничения по предыдущему уведомлению, то последующее уведомление считается исполненным в части даты и времени начала введения ограничения, если же уровень и (или) период ограничения, заявленные в последующем уведомлении, превышают уровень и (или) период ранее введенного и неотмененного ограничения по предыдущему уведомлению, то исполнение последующего уведомления должно сопровождаться введением ограничения до заявленного в нем уровня и (или) на заявленный в нем период ограничения. Введение ограничения режима потребления в указанных случаях осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 2.15-2.20 настоящего Регламента.

Отказ потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления.

Подача электрической энергии потребителю возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения потребителем оснований для введения ограничения режима потребления, за исключением случая, предусмотренного пунктом 23 ППЧО.

Под устранением оснований для введения ограничения режима потребления (задолженность по оплате за электроэнергию) понимается поступление денежных средств в размере задолженности в адрес «Гарантирующего поставщика», в том числе посредством принятия банком денежных средств на расчетный счет «Гарантирующего поставщика».

«Гарантирующий поставщик» обязан не позднее 1 часа после устранения потребителем оснований для введения ограничения режима потребления передать «Сетевой организации» способом, позволяющим определить дату и время передачи, подписанное уполномоченным лицом инициатора введения ограничения уведомление об устранении оснований для введения

ограничения режима потребления в отношении потребителя, для которого введено или запланировано введение ограничения режима потребления, и об отмене ограничения. В случае если ограничение режима потребления вводится субисполнителем, то «Сетевая организация» при получении такого уведомления от инициатора введения ограничения обязан не позднее 1 часа после получения передать его субисполнителю.

После получения в установленном порядке указанного уведомления от «Гарантирующего поставщика», Исполнитель (субисполнитель) выполняет организационно-технические мероприятия, необходимые для возобновления снабжения электрической энергией потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, в срок, не превышающий 23 часов (а субисполнитель - в срок, не превышающий 22 часов) с момента получения такого уведомления от «Гарантирующего поставщика» (от исполнителя), за исключением случая, предусмотренного пунктом 23 ППЧО.

Если инициатором введения ограничения является «Сетевая организация» то подача электрической энергии потребителю возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения оснований для введения ограничения, за исключением случая, предусмотренного пунктом 23 ППЧО.

При этом если в отношении потребителя ограничение режима потребления было инициировано более чем двумя лицами, то возобновление снабжения электрической энергией такого потребителя в полном объеме производится только после устранения потребителем всех возникших в его отношении оснований для введения ограничения режима потребления.

Отмена ограничения режима потребления, введенного в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением потребителем своих обязательств, осуществляется путем восстановления режима потребления электрической энергии (мощности) до уровня, который был на дату и время введения ограничения режима потребления.

2.22. В случае если для возобновления снабжения потребителя электрической энергией требуется изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объекта электроэнергетики (энергопринимающего устройства), находящегося в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, то Стороны руководствуются положениями п. 23 ППЧО.

2.23. «Гарантирующий поставщик» вправе потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления в связи с:

- неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии (мощности);
- выявлением факта осуществления потребителем безучетного потребления электрической энергии;
- невыполнением потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- выявлением факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам «Сетевой организации»;
- нарушением потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения,

компенсации расходов на оплату действий «Сетевой организации» по введению ограничения режима потребления такого потребителя и последующему его восстановлению, а также на совершение им действий, предусмотренных настоящим Регламентом.

В случае отмены ограничения режима потребления, признанного «Гарантирующим поставщиком» или «Сетевой организацией» (если по его инициативе вводится ограничение режима потребления) необоснованным, о чем в письменной форме уведомляется «Сетевая организация» и потребитель, а также в случае отмены ограничения режима потребления, признанного необоснованным по решению суда, компенсацию затрат, возникших в связи с введением ограничения режима потребления и последующим его восстановлением, осуществляет «Гарантирующий поставщик» или «Сетевая организация» (если по его инициативе вводится ограничение режима потребления).

В случае если расходы на совершение действий по введению ограничения режима

потребления и (или) последующему восстановлению режима потребления учтены в тарифах «Сетевой организации» на услуги по передаче электрической энергии, то оплата таких действий «Сетевой организации» не производится, при этом «Гарантирующий поставщик» также не вправе предъявлять потребителю требование о компенсации таких расходов. Информацию об учете указанных расходов в тарифах на услуги по передаче электрической энергии предоставляет орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

2.24. «Гарантирующий поставщик» инициатор введения ограничения режима потребления или «Сетевая организация» (если по его инициативе вводится ограничение режима потребления) и «Сетевая организация» несут перед потребителем установленную гражданским законодательством Российской Федерации ответственность за несоблюдение ими установленного ППЧО порядка введения ограничения режима потребления, а также за возникшие у потребителя в связи с этим убытки.

В случае признания судом необоснованными действий «Гарантирующего поставщика» или «Сетевой организации» (если по его (ее) инициативе вводилось ограничение режима потребления) по введению ограничения режима потребления потребитель, в отношении которого было введено такое ограничение, а также субъекты розничного рынка, которым в результате таких необоснованных действий были причинены убытки, вправе взыскать с «Гарантирующего поставщика» («Сетевой организации») причиненные им убытки.

2.25. «Сетевая организация», не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая заявку «Гарантирующего поставщика» о необходимости введения ограничения режима потребления, несет ответственность перед «Гарантирующего поставщика» в размере, равном стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении. Объем отпущенной потребителю электрической энергии после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления определяется исходя из показаний приборов учета на такую дату. Если «Сетевая организация» не сняла и (или) не предоставила указанные показания приборов учета, то объем электрической энергии, отпущенной потребителю до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, определяется расчетным путем с использованием среднесуточного объема потребления данного потребителя за 3 предшествующих расчетных периода.

В случае оплаты «Сетевой организацией» «Гарантирующему поставщику» стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, к «Сетевой организации» переходит право требования оплаты потребителем электрической энергии (мощности) в соответствующем объеме.

2.26. «Сетевая организация» не несет ответственности перед «Гарантирующим поставщиком» за неисполнение или ненадлежащее исполнение уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления в случае, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение произошло вследствие одного из следующих обстоятельств:

а) отказ потребителя в доступе к энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) «Сетевой организации», которая должен присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления, и отсутствие технической возможности введения ограничения с центров питания «Сетевой организации» (субисполнителя);

б) невозможность введения «Сетевой организацией» ограничения режима потребления в соответствии с уведомлением «Гарантирующего поставщика» о необходимости введения ограничения режима потребления вследствие получения от субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике решения об отказе в согласовании диспетчерской заявки (если такое согласование требуется согласно пункту 21 ППЧО) или невозможность выполнения по независящим от «Сетевой организации» обстоятельствам условий, необходимых для согласования диспетчерской заявки;

в) несоответствие уведомления «Гарантирующего поставщика» о необходимости введения ограничения режима потребления или о возобновлении подачи электрической энергии требованиям, указанным в настоящем Регламенте.

г) невозможность введения «Сетевой организации» ограничения режима потребления, в том числе в указанные в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления сроки, вследствие отсутствия возможности проведения организационно-технических мероприятий по обеспечению введения ограничения режима потребления, обеспечивающих соблюдение прав и законных интересов третьих лиц, в указанных в пункте 9 настоящего Регламента случаях;

д) действие обстоятельств непреодолимой силы.

2.27. Ограничение режима потребления в связи с выявлением факта неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства (энергетических установок, энергопринимающих устройств) потребителя, которое создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах (энергетических установках, энергопринимающих устройствах), а также на объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, вводится «Сетевой организацией», к объектам которого присоединены такие объекты электросетевого хозяйства (энергетические установки, энергопринимающие устройства) потребителя. При этом срок, в течение которого должно быть введено ограничение режима потребления, не должен превышать срок для введения ограничения, предусмотренный в настоящем разделе Регламента (если в предписании федерального органа исполнительной власти, уполномоченного в области государственного энергетического надзора, о необходимости введения ограничения режима потребления не указан иной срок). О введении ограничения режима потребления «Сетевая организация» обязана уведомить потребителя и «Гарантирующего поставщика» в течение 3 дней со дня принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до введения указанных мер.

2.28. Срок, в течение которого должно быть введено ограничение режима потребления по заявлению потребителя (если у потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно) не должен превышать срок для введения ограничения, предусмотренный в настоящем разделе Регламента.

3. Порядок введения ограничения режима потребления в целях проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства

3.1. В случае если проведение ремонтных работ на объектах «Сетевой организации» указанных организаций (смежной сетевой организации, иных владельцев) невозможно без ограничения режима потребления в отношении потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, сетевая организация уведомляет гарантирующего поставщика не менее чем за 2(двое) суток о проведении таких работ и о сроках ограничения режима потребления в связи с их проведением. Гарантирующий поставщик обязан при получении от сетевой организации указанного уведомления в течение 1(одних) суток передать его потребителю способом, позволяющим определить дату и время передачи.

3.2. Если проведение «Сетевой организацией» ремонтных работ невозможно осуществить без введения ограничения режима потребления в отношении потребителей, присоединенных к сетям смежной сетевой организации, последняя вводит ограничение режима потребления после получения уведомления о проведении ремонтных работ от «Сетевой организации» и о необходимости введения ограничения режима потребления, за исключением следующих случаев:

а) отсутствие технической возможности введения ограничения посредством технических мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации;

б) невозможность введения «Сетевой организацией» ограничения вследствие получения от субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике решения об отказе в согласовании диспетчерской заявки или невозможность выполнения по независящим от нее обстоятельствам условий, необходимых для согласования диспетчерской заявки;

в) действие обстоятельств непреодолимой силы.

4. Заключительные положения.

4.1. Отношения Сторон по вопросам ограничения режима потребления электрической энергии возможны на уровне их подразделений: у «Гарантирующего поставщика» – Межрайонные отделения, сбытовые участки, у «Сетевой организации» - Районные электрические

сети.

4.2. Документы, оформляемые в процессе исполнения настоящего Регламента и скрепленные печатью Сторон или печатью их подразделений, не требуют подтверждения полномочий лиц, их подписавших.

4.3. В остальном Стороны руководствуются ППЧО и иными нормами действующего законодательства регулирующие отношения по ограничению режима потребления электроэнергии.

Приложение:

1. Приложение №1 «Акт ограничения/снятия ограничения режима потребления электрической энергии»;
2. Приложение №2 «Заявка на ограничения/снятия ограничения режима потребления электрической энергии (юридические лица)»;
3. Приложение №3 «Заявка на ограничения/снятия ограничения режима потребления электрической энергии (физические лица)»;
4. Приложение №4 «Прейскурант на оказание услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителей Гарантирующего поставщика и по возобновлению их электроснабжения»
5. Приложение №5 «Акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителей Гарантирующего поставщика и по возобновлению их электроснабжения за _____ 20__ года.»

ПОДПИСИ СТОРОН:

«Гарантирующий поставщик»

«Сетевая организация»

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

МП

О.М. Шпилевский
МП

Приложение №1 к Приложению №9
к Договору № _____ от
_____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической
энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии
(мощности) в
целях компенсации потерь электрической
энергии.

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Гарантирующий поставщик

Сетевая организация

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

МП

О.М. Шпилевский
МП

670042, Республика Бурятия г. Улан-Удэ, ул Жердева, 12
тел.: 8 (301-2) 43-12-67 факс: 8 (301-2) 41-56-50

**АКТ ОГРАНИЧЕНИЯ/ СНЯТИЯ ОГРАНИЧЕНИЯ
РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Улан-Удэ _____ 20__ г. _____ ч. _____ мин.

Потребитель _____
(юридическое наименование, № телефона)

Местонахождение (Адрес) _____ Номер договора _____

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

Место установки приборов учета: _____
(электроустановка, напряжение, принадлежность счетчиков или без учета)

Электросчетчик: тип _____ Заводской № _____ Показания _____

Расчетный коэффициент _____
(наличие пломб на системе учета)

Составлен представителем(ями) АО «Улан-Удэ Энерго» _____

(должность, подразделение, Ф.И.О.)

В присутствии представителя(ей) потребителя _____
(должность, Ф.И.О., № телефона)

С участием представителя _____
(гарантирующего поставщика, управляющей компании или иные)

На основании _____ произведено (ограничение/снятие огранич-я)
(заявка на ограничение/подключение, самовольное подключение)

_____ подачи электроэнергии в _____ час. _____ мин. « _____ » _____ 20__ г.

Способ ограничения/подключения подачи электроэнергии _____

Подписи:

Представитель(ли) АО «Улан-Удэ Энерго» _____

Представитель(ли) Потребителя _____

Иные представитель(ли) _____

При срыве пломбы и самовольном подключении до ликвидации задолженности материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

Приложение №2 к Приложению №9
к Договору № _____ от _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма заявки согласована»

«Форма заявки согласована»

Гарантирующий поставщик

Сетевая организация

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

МП

О.М. Шпилевский
МП

**ЗАЯВКА НА ОГРАНИЧЕНИЕ/СНЯТИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА
ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА)**

Требуется с ____ час. ____ мин. ____ / ____ / 201__ произвести отключение/подключение
(ненужное зачеркнуть)

Потребитель : _____

Объект ограничения:

Номер договора _____ Дата заключения _____

Местонахождение (адрес) _____, № ТП _____

зав.номер счетчика _____, тип: _____

Контактный номер телефона потребителя _____

Основание ограничения/снятия ограничения: _____

Представитель

гарантирующего поставщика _____
Должность (Ф.И.О.)

Приложению №9

Приложение №3 к

к Договору № _____ от _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма заявки согласована»

«Форма заявки согласована»

Гарантирующий поставщик

Сетевая организация

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

МП

О.М. Шпилевский
МП

**ЗАЯВКА НА ОГРАНИЧЕНИЕ/СНЯТИЯ ОГРАНИЧЕНИЯ
РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ФИЗИЧЕСКИЕ ЛИЦА)**

1. Введение ограничения режима потребления электроэнергии

№ п/п	№ дог	Ф.И.О	Адрес потребителя	ТП	Тип, № счетч ика	Причина ограничен ия/ сумма задолжен ности, руб.	Дата ограни чения	Первично/ повторно	Контактный номер телефона потребителя

Основание ограничения: _____

2. Снятие ограничения режима потребления электроэнергии

№ п/п	№ дог	Ф.И.О	Адрес потребителя	ТП	Тип, № счетчика	Дата снятия ограничен ия	Контактный номер телефона потребителя

Основание снятия ограничения режима потребления электроэнергии: _____

Представитель
гарантирующего поставщика _____
Должность (Ф.И.О.)

Приложение №4 к Приложению №9
к Договору № _____ от « ____ » _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

**Прейскурант на оказание услуг по введению полного или частичного ограничения режима
потребления электрической энергии потребителей Гарантирующего поставщика и по возобновлению их электроснабжения**

№ п/п	Элементы затрат	ед. изм., нормативы	Стоимость услуг на 1 отключение (или подключение) потребителей											
			норма	частный сектор без опоры	частный сектор с опоры				юр лица					с выездом на объект без производства работ
					1-фазный без автовышк и	1-фазный с автовышко й	3-фазный без автовышки	3-фазный с автовышкой	с опоры 0,4кВ	с опоры 10/6 кВ без автовышки	с опоры 10/6 кВ с автовышко й	с ТП в РУ- 0,4кВ	со щита	
1	Затраты на оплату труда и ЕСН	руб.		116,74	267,81	221,12	267,81	221,12	414,09	834,71	834,71	248,99	199,19	158,13
2	Автотранспорт РЭС (УАЗ 39099)	руб.		183,46	420,89	347,50	420,89	347,50	410,09	826,66	826,66	350,74	280,59	250,91
3	Итого прямые затраты	руб.		300,20	688,70	568,62	688,70	568,62	824,18	1661,37	1661,37	599,73	479,78	409,04
4	Всего затрат	руб.		450,30	1033,05	1498,86	1033,05	1498,86	2059,53	2492,06	4151,57	899,60	719,67	613,56
5	Нормативная рентабельность	руб.	20%	90,06	206,61	299,77	206,61	299,77	411,91	498,41	830,31	179,91	143,93	122,70
6	Всего стоимость работ (услуг) без НДС:	руб.		540,36	1239,66	1798,63	1239,66	1798,63	2471,44	2990,47	4981,88	1079,51	863,60	736,26
7	НДС	руб.	18%	97,26	223,14	323,75	223,14	323,75	444,86	538,28	896,74	194,31	155,45	132,53
8	Всего стоимость работ (услуг) с НДС:	руб.		637,62	1462,80	2122,38	1462,80	2122,38	2916,30	3528,75	5878,62	1273,82	1019,05	868,79

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П. О.М. Шпилевский

Приложение №5 к Приложению №9
к Договору № _____ от « ____ » _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма акта согласована»

Гарантирующий поставщик:

М.П.

«Форма акта согласована»

Сетевая организация:

Генеральный директор
ОАО «Улан-Удэ Энерго»

М.П. О.М. Шпилевс

**Акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима
потребления электрической энергии потребителей Гарантирующего поставщика и по возобновлению их электроснабжения за _____ 20 ____ года.**

ОАО "Улан - Удэ Энерго", именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемый в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице _____, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий АКТ об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения о нижеследующем: Сетевая организация оказала Гарантирующему поставщику в соответствии с Договором № _____ от _____ года услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям _____ и по возобновлению их электроснабжения за _____ 20 ____ г. в следующем объеме:

№ п/п	Наименование услуги	ед.изм., нормативы	Стоимость услуг отключение (или подключение) потребителей							Всего стоимость работ (услуг)	
			частный сектор (без опоры)	частный сектор (с опоры)			юридические лица				с выездом на объект без производства работ
				1-фазный счетчик	3-фазный счетчик	1,3-фазный с автовышкой	с автовышкой	с ТП	со щита		
1.	Количество услуг	шт.									
2.	Стоимость 1 услуги по введению ограничения и возобновления режима потребления электроэнергии без НДС	руб.									
3.	Всего стоимость работ (услуг) без НДС :	руб.									
4.	Всего НДС	руб.									
5.	Всего стоимость работ (услуг) с учетом НДС :	руб.									

На сумму _____, НДС _____

Итого к оплате _____

Гарантирующий поставщик претензий по оказанию услуг к Сетевой организации не имеет.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П. О.М. Шпилевс

**к Договору № _____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии**

**РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
«СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ» И ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
В СЕТЯХ «СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ»**

Объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных «Сетевой организацией», определяется в зависимости от применяемого в отношении потребителя вида цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и мощности. Фактическое потребление мощности рассчитывается «Гарантирующим поставщиком» как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Фактический объем потребления электрической энергии за расчетный период определяется суммированием объемов отпущенной электроэнергии юридическим и физическим лицам, и объемов собственного потребления электрической энергии Смежных сетевых организаций (далее - ССО), в сети которых отпускается электрическая энергия из сетей «Сетевой организации».

1. Количество электроэнергии, поступающее в электрические сети «Сетевой организации», определяется на основании показаний приборов учета, установленных в точке приема электроэнергии в сеть «Сетевой организации» на основании приборов учета и подтверждается актом, подписанным представителями «Сетевой организации» и ССО, а в случае отсутствия приборов учета - по согласованному сторонами расчетному способу.

2. Объем передачи электрической энергии потребителям за расчетный период определяется суммированием объемов переданной электрической энергии юридическим и физическим лицам по точкам поставки ($\sum W_i^{общ}$), указанным в Приложении №2.1, 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3 к настоящему Договору и определяется по формуле для каждого i-го Потребителя:

$$W_i^{общ} = W_i^{пок} + W_i^{потери} + W_i^{акты} + W_i^{расч.сп} + W_i^{норм. без ПУ} \pm W_i^{переп} + W_i^{норм. МОП} \quad [\text{кВт}\cdot\text{ч}] \quad (1),$$

где:

$W_i^{пок}$ – объем потребленной электроэнергии по точке поставки i-м Потребителем, определенным по показаниям приборов коммерческого учета электроэнергии, принятым от потребителей в расчетном месяце или полученным «Гарантирующим поставщиком» с помощью системы АИИСКУЭ. При одновременном наличии показаний, переданных потребителем, и контрольных показаний, предоставленных «Сетевой организацией» или снятых «Гарантирующим поставщиком», в расчет принимается контрольное показание, а при наличии контрольного показания у обеих сторон, больше из них.

$W_i^{потери}$ – суммарный объем потерь в линии и в трансформаторах по точке поставки предусмотренных договором электроснабжения с потребителем в случае если прибор находится не на границе балансовой принадлежности;

$W_i^{акты}$ – объем неучтенного потребления электрической энергии по точке поставки Потребителем, рассчитанный на основании актов о неучтенном потреблении электроэнергии в соответствии с Приложением №7 к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии;

$W_i^{расч.сп}$ – объем потребленной электроэнергии по точке поставки, i-м Потребителем, определенный расчетным способом в соответствии с действующим законодательством (помимо объемов, рассчитанных актом неучтенного потребления);

$W_i^{норм. без ПУ}$ – объем потребленной электроэнергии по точке поставки, i-м Потребителем,

определенный согласно действующих в регионе нормативов потребления электрической энергии в случае отсутствия у Потребителя коммерческого прибора учёта электрической энергии. Данный объем учитывается в объемах переданной электроэнергии по бытовым абонентам;

$W_i^{перер}$ – объем перерасчетов потребленной электроэнергии по точке поставки, i-м Потребителем, рассчитанный на основании контрольных показаний, внесенных изменений в расчетные схемы по договорам на энергоснабжение;

$W_i^{норм. МОП}$ – объем потребленной электроэнергии по точке поставки, i-м Потребителем, рассчитанный на основании норматива потребления, приходящийся на места общего пользования для многоквартирных жилых домов, не оснащенных общедомовыми приборами учета, а также при их наличии, но не принятыми в эксплуатацию надлежащим образом. Данный объем учитывается в объемах переданной электроэнергии по бытовым абонентам.

3. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ОТНОШЕНИИ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

3.1. При наличии расчетного прибора учета и представленных показаниях расчет производится как произведение разницы между конечными и начальными показаниями расчетного прибора учета за отчетный период и коэффициента трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения по формуле:

$$W = (N_{кон} - N_{нач}) * k_y \quad [\text{кВт*ч}] \quad (2)$$

3.2. В случае установки расчетных приборов учета потребителя не на границе раздела балансовой принадлежности, расчет производится по формуле:

$$W = (N_{кон} - N_{нач}) \cdot k_y \pm W_{потерь} \quad [\text{кВт*ч}] \quad (3)$$

где:

$N_{кон.}$ - конечные показания счетчика в текущем расчетном периоде;

$N_{нач.}$ - начальные показания счетчика в текущем расчетном периоде;

$W_{потерь}$ – потери электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики до места установки прибора учёта (при этом расчёт величины потерь осуществляется «Сетевой организацией» в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчёт нормативов технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям;

k_y - коэффициент учёта электрической энергии (при наличии).

3.3. При наличии расчетного прибора учета и не представлении расчетных показаний расчёт за переданную электроэнергию за отчетный период определяется:

3.3.1. При наличии контрольного прибора учета, в случае если данный прибор учёта электрической энергии оговорен в договоре энергоснабжения с Потребителем «Гарантирующего поставщика», используются его показания, а объем потребления электрической энергии определяется:

- по формуле (2), если контрольный прибор учета расположен на границе балансовой электроэнергии;

- по формуле (3), если контрольный прибор учета расположен не на границе балансовой электроэнергии.

3.3.2. При отсутствии контрольного прибора учета:

3.3.2.1. Для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета «Гарантирующим поставщиком» или не сняты «Сетевой организацией», в случае если отсутствует заявка на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении данного потребителя, объем потребления электрической энергии

определяются исходя из фактического потребления электроэнергии за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – на основании фактического потребления за ближайший расчетный период:

$$W_{расч.1,2} = W_{пред. года} \text{ [кВт*ч]} \quad (4)$$

где:

$W_{пред. года}$ - объем потребления электрической энергии, определенный исходя из фактического потребления электроэнергии за аналогичный расчетный период предыдущего года.

В случае отсутствия данных за аналогичный расчетный период предыдущего года (в том числе, если расчет в предыдущем году был произведен не по показаниям, а по расчетному способу) - на основании фактического потребления электроэнергии за ближайший расчетный период:

$$W_{расч.1,2} = \frac{W_{ближ.}}{D_{ближ.}} * D_{тек.} \text{ [кВт*ч]} \quad (5)$$

где

$W_{ближ.}$ - фактическое потребление электроэнергии за ближайший расчетный период, кВт*ч.

$D_{ближ.}$ - количество дней в ближайшем расчетном периоде, за который определено фактическое потребление электроэнергии;

$D_{тек.}$ - количество дней в текущем расчетном периоде.

3.3.2.2. Для 3-го и последующих расчетных периодов, за которые «Гарантирующим поставщиком» не предоставлены показания расчетного прибора учета, либо не сняты «Сетевой организацией», в случае если отсутствует заявка на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении данного потребителя, объем потребления электрической энергии определяется следующим расчетным способом:

а) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке, по формуле:

$$W = P_{макс} * T \text{ [кВт*ч]} \quad (6)$$

где:

$P_{макс}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, МВт;

T - количество часов в расчётном периоде, ч.

б) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам (7) и (8):

для однофазного ввода:

$$W_{расч.} = \frac{I_{доп.дл.} * U_{ф.ном.} * \cos\varphi}{1,5} \text{ [кВтч]} \quad (7)$$

для трехфазного ввода:

$$W_{расч.} = 3 * \frac{I_{доп.дл.} * U_{ф.ном.} * \cos\varphi}{1,5} \text{ [кВтч]} \quad (8)$$

где:

$I_{\text{доп.дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А; (выбирается в соответствии с гл.1.3 «ПУЭ»)

$U_{\text{ф.ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

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

T - количество часов в расчетном периоде, ч.

3.4. В случае 2-кратного недопуска к расчётному прибору учёта, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учёта объём потребления электрической энергии определяется в порядке, установленном пунктом 3.3.2.2. (а,б) настоящего регламента.

3.5. В случае неисправности (кроме безучетного потребления), утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, при неисполнении потребителем уведомления «Сетевой организации», либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется по аналогии с п.3 настоящего регламента.

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

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном пунктом 3.3.1 либо с п.3.3.2.1 в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктом 3.3.2.2 для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

3.7. Для расчета объема потребления электрической энергии в отсутствие прибора учета (за исключением потребления по многоквартирным домам), если иное не установлено в пункте 3.4, 3.5, 3.6 настоящего соглашения, вплоть до даты установки и допуска прибора учета в эксплуатацию – объем потребления электрической энергии определяется:

- для потребителей с максимальной мощностью до 5 кВт (см.13 Ф3-261):

- а) на основании расчетного способа, определенного в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (или) оказания услуг по передаче электрической энергии);

- б) при отсутствии такого расчетного способа по формуле:

$$W_{\text{расч}} = P_{\text{мах.}} * T_{\text{исп.}} * D_{\text{пер.}} \quad [\text{кВтч}] \quad (9),$$

где:

$P_{\text{мах.}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, кВт;

$T_{\text{исп.}}$ - количество часов их использования (в соответствии с Приложением №3 к договору обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке);

$D_{\text{пер.}}$ - количество дней в расчётном периоде в отсутствие прибора учёта.

- для потребителей с максимальной мощностью от 5кВт и выше, в порядке, установленном подпунктом а) б) пункта 3.3.2.2 настоящего регламента.

4. Порядок определения объемов переданной электроэнергии в отношении физических лиц.

4.1. При наличии расчетного прибора учета в жилом и нежилом помещениях потребителя и представленных показаниях, расчет производится как произведение разницы между конечными и начальными показаниями расчетного прибора учета за отчетный период и коэффициента трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения по формуле:

$$W = (N_{\text{кон}} - N_{\text{нач}}) \cdot k_y \quad [\text{кВтч}] \quad (10)$$

4.2. В случае установки расчетных приборов учета потребителя не на границе раздела балансовой принадлежности, расчет производится по формуле:

$$W = (N_{\text{кон}} - N_{\text{нач}}) \cdot k_y \pm W_{\text{потерь}} \quad [\text{кВтч}] \quad (11)$$

где

$N_{\text{кон.}}$ - конечные показания счетчика в текущем расчетном периоде;

$N_{\text{нач.}}$ - начальные показания счетчика в текущем расчетном периоде;

$W_{\text{потерь}}$ - потери электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики до места установки прибора учёта (при этом расчёт величины потерь осуществляется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчёт нормативов технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям;

k_y - коэффициент учёта (при наличии).

4.3. При наличии прибора учета в жилом и нежилом помещениях потребителя и непредставления потребителями «Гарантирующему поставщику» показаний прибора учета за расчетный период - начиная с расчетного периода, за который не предоставлены показания прибора учета до расчетного периода (включительно), за который показания прибора учета представлены, но не более 3 расчетных периодов подряд, объем потребленной электроэнергии определяется по формуле:

$$W_{\text{рас.1,2,3}} = W_{\text{ср.сут.нотр.}} \cdot D_{\text{тек}} \quad [\text{кВтч}] \quad (12),$$

где:

$W_{\text{ср.сут.потр.}}$ - среднесуточный объем потребления электроэнергии потребителем за предыдущий период, за который были представлены показания, рассчитанный по формуле (12), кВт*ч.,

$D_{\text{тек.}}$ - количество дней в расчетном периоде, за которые не были предоставлены показания;

$$W_{\text{ср.сут.потр.}} = \frac{W_{\text{п. п.}}}{D_{\text{п.п.}}} \quad [\text{кВтч}] \quad (13)$$

где:

$W_{\text{п.п.}}$ - расход электроэнергии за предыдущий период, за который были предоставлены показания, рассчитанный по формулам 10,11, кВтч.;

$D_{\text{п.п.}}$ - количество дней за предыдущий период, за который были предоставлены показания.

4.4. По истечении 3-х месяцев с момента непредставления показаний прибора учета расчет потребленной электроэнергии потребителем производится по формуле:

$$W_{\text{расч.4}} = n \cdot W_{\text{норм.}} \quad [\text{кВтч}] \quad (14),$$

где:

n - количество граждан, постоянно и временно проживающих в жилом помещении;

$W_{\text{норм.}}$ - норматив потребления электроэнергии, установленный в соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации.

4.5. В случае выхода из строя или утраты ранее введенного в эксплуатацию индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета либо истечения срока его эксплуатации, определяемого периодом времени до очередной поверки (истечение срока госповерки), - начиная с даты, когда наступили указанные события, а если дату установить невозможно, - то начиная с расчетного периода, в котором наступили указанные события, до даты, когда был возобновлен учет коммунального ресурса путем введения в эксплуатацию соответствующего установленным требованиям индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета, но не более 3 расчетных периодов подряд для *жилого* помещения и не более 2 расчетных периодов подряд для *нежилого помещения* объем потребленной электроэнергии рассчитывается по формуле (12).

По истечению указанных в данном пункте сроков – объем потребленной электроэнергии рассчитывается по формуле (14).

4.6. При отсутствии индивидуального прибора учёта электроэнергии расчёт потреблённой электроэнергии потребителем производится по формуле 14.

5. В объем отпуска электроэнергии юридическим и физическим лицам включаются объемы электроэнергии по актам о неучтенном потреблении, составленным представителями «Сетевой организации» в соответствии с Приложением №1 к Приложению №7 данного Договора, и по актам составленным самим «Гарантирующим поставщиком».

6. Объем электрической энергии поставленной по договорам купли - продажи электроэнергии определяется по точкам поставки, указанным в Приложении №3 к Договору учитывается при определении фактических потерь электрической энергии, но не учитывается в определении услуг по передаче электрической энергии.

7. Объем электрической энергии, отпущенной из сетей «Сетевой организации» в сети ССО определяется на основании приборов учета, указанных в Приложении №3 и подтверждается направляемым «Сетевой организацией» в адрес «Гарантирующего поставщика» балансом электрической энергии в сетях «Сетевой организации».

8. Объем отпущенной потребителю электрической энергии по договору энергоснабжения при неисполнении или ненадлежащим исполнении «Сетевой организацией» необходимости введения ограничения режима потребления после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления определяется исходя из показаний приборов учета на такую дату. Если «Сетевая организация» не сняла и (или) не предоставила указанные показания приборов учета, то объем электрической энергии, отпущенной потребителю до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, определяется расчетным путем с использованием среднесуточного объема потребления за 3 предшествующих расчетных периода. Данный объем не учитывается при определении услуг по передаче электрической энергии и не включается в объем фактических потерь электрической энергии.

2.10. Фактические потери электроэнергии в электрических сетях «Сетевой организации» определяются как разница между количеством электроэнергии, поступившим в электрические сети Сетевой организации и объемов отпуска электроэнергии потребителям, присоединенным к сетям Сетевой организации, объемом переданным в другие сетевые организации, также объемом собственного потребления электрической энергии «Сетевой организации» и указываются в фактическом балансе электрической энергии по форме № 10.6 к Договору.

Гарантирующий поставщик

Сетевая организация

МП

О.М. Шпилевский
МП

Приложение № 11

к Договору № _____ от «__» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической
энергии

«Утверждаю»

«Утверждаю»

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.п.

О.М. Шпилевский
М.п.

**ПЕРЕЧЕНЬ ФОРМ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ СТОРОНАМИ В ХОДЕ ИСПОЛНЕНИЯ
ДОГОВОРА**

1. №1. «Сводная ведомость объемов передачи электрической энергии потребителям «Гарантирующего поставщика»»;
2. №2. «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
3. №3. «Протокол разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
4. №4. «Протокол урегулирования разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
5. №5. «Акт о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче электрической энергии, по договору возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии»;
6. №6. «Баланс электрической энергии в сетях ОАО «Улан-Удэ Энерго»»;
7. № 7. «Акт приема-передачи электрической энергии, по договору возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях Сетевой организации»;
8. №8. «Протокол разногласий к акту приема-передачи электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях Сетевой организации, по договору возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии»;
9. №9. «Акт о внесении исправлений в акт приема-передачи электрической энергии, по договору возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях Сетевой организации»;
10. № 10. «Протокол урегулирования разногласий к акту приема-передачи электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях Сетевой организации по договору возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии».
11. №11 «Справка расчета потерь электроэнергии в сетях ОАО «Улан-Удэ Энерго»»
12. №12 «Форма ведомости разногласий по объемам электроэнергии переданной Потребителям "Гарантирующего поставщика"»

ФОРМА №1 к Приложению №11

к Договору № _____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

"Форма ведомости согласована"

Гарантирующий поставщик:

М.П.

"Форма ведомости согласована"

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

Сводная ведомость объемов передачи электрической энергии потребителям Гарантирующего поставщика
за _____ 20__ г.

Потребители ГП	Тариф	п/п №	Категория потребителей	ед. измерения	Данные ОАО "Улан-Удэ Энерго"				Данные ОАО «Читаэнергобыт»				Отклонение			
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					Общий итог	СН-1	СН-2	НН	Общий итог	СН-1	СН-2	НН	Общий итог	СН-1	СН-2	НН
Юридические лица	дожеставочный	1.	Прочие потребители	МВт												
		2.		МВт.ч												
	одноставочный	3.	Прочие потребители	МВт.ч												
		4.	Бюджетные потребители	МВт.ч												
		5.	Приравненные к населению	МВт.ч												
		6.	ИТОГО по юридическим лицам :	МВт.ч												
		7.	В том числе акты по безучетному потреблению	МВт.ч												
		8.	ИТОГО население:	МВт.ч												
		9.	В том числе акты по безучетному потреблению	МВт.ч												
		10.	ВСЕГО (п.6 + п.8)	МВт.ч												
Бытовые абоненты																
ВСЕГО																

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:

Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

ФОРМА №2 к Приложению №11

к Договору № _____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

М.П.

АКТ № _____ от "___" _____ г.
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
за _____ г..

ОАО "Улан-Удэ Энерго", именуемое в дальнейшем "Сетевая организация", в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от 01 мая 2013г. № _____ "Сетевая организация" оказала "Гарантирующему поставщику" в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:

№	Наименование	Единицы измерения	Тариф	Объем	Сумма, руб.
1	Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))	МВт			0,00
в том числе:					
1.1.	Услуги по содержанию электрических сетей (прочие потребители) СН1	МВт			
1.2.	Услуги по содержанию электрических сетей (прочие потребители) СН2	МВт			
1.3.	Услуги по содержанию электрических сетей (прочие потребители) НН	МВт			
2	Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))	МВт*ч			0,00
в том числе:					
2.1.	Технологический расход (потери) электрической энергии (прочие потребители) СН1	МВт*ч			
2.2.	Технологический расход (потери) электрической энергии (прочие потребители) СН2	МВт*ч			
2.3.	Технологический расход (потери) электрической энергии (прочие потребители) НН	МВт*ч			
3	Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе)	МВт*ч			0,00
3.1.	Услуги по передаче электрической энергии (прочие потребители) СН1	МВт*ч			
3.2.	Услуги по передаче электрической энергии (прочие потребители) СН2	МВт*ч			
3.3.	Услуги по передаче электрической энергии (прочие потребители) НН	МВт*ч			
3.4.	Услуги по передаче электрической энергии (бюджетные потребители) СН2	МВт*ч			
3.5.	Услуги по передаче электрической энергии (бюджетные потребители) НН	МВт*ч			
3.6.	Услуги по передаче электрической энергии (население с электроплитами) СН2	МВт*ч			
3.7.	Услуги по передаче электрической энергии (население с электроплитами) НН	МВт*ч			
					0,00
					НДС (18%) 0,00
					Всего с НДС 0,00

Всего оказано услуг на сумму: ; в т.ч. НДС.

"Гарантирующий поставщик" претензий по оказанию услуг к "Сетевой организации" не имеет.

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:

Генеральный директор
ОАО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

М.П.

ФОРМА №3 к Приложению №11
к Договору № _____ от « ____ » _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма протокола согласована»

Гарантирующий поставщик:

М.П.

«Форма протокола согласована»

Сетевая организация:

Генеральный директор

АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ № _____ от _____ 20__ г.
К АКТУ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № _____ от _____ 20__ г.
за _____ 20__ г.
расчетный период

Вид услуги	Редакция ОАО "Улан-Удэ Энерго"			Редакция _____			Разногласия	
	тариф	Объем оказанной услуги		тариф	Объем оказанной услуги		Объем оказанной услуги	
		МВт/МВт*ч	руб (без НДС)		МВт/МВт*ч	руб (без НДС)	МВт/МВт*ч	руб (без НДС)
Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))								
Прочие СН1								
Прочие СН2								
Прочие НН								
Итого:								
Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии при двухставочном тарифе), в т.ч.								
Прочие СН1								
Прочие СН2								
Прочие НН								
Услуги по передаче электрической энергии (одноставочном тарифе), в т.ч.								
Прочие СН1								
Прочие СН2								
Прочие НН								
Бюджетные потребители СН2								
Бюджетные потребители НН								
Население СН2								
Население НН								
Итого:								
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.								
НДС, руб.								
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.								

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:

Генеральный директор

АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

к Договору № _____ от « ____ » _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

М.П.

АКТ № _____ от _____ 20__ г.

О внесении исправлений в акт об оказании услуги по передаче электрической энергии № _____ от _____ 20__ г.
по договору возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и купли-продажи (поставки) электрической энергии
(мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии

Сетевая организация: ОАО "Улан-Удэ Энерго"

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Цена (тариф) за единицу измерения	Количество	Стоимость товаров (работ, услуг)
1	2	3	4	5
Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))				
Прочие СН1	МВт	0,000	0,00	0,00
Прочие СН2	МВт	0,000	0,00	0,00
Прочие НН	МВт	0,000	0,00	0,00
Итого:		0,000		0,00
Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии при двухставочном тарифе)), в т.ч.				
Прочие СН1	МВт*ч	0,000	0,00	0,00
Прочие СН2	МВт*ч	0,000	0,00	0,00
Прочие НН	МВт*ч	0,000	0,00	0,00
Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе), в т.ч.				
Прочие СН1	МВт*ч			
Прочие СН2	МВт*ч			
Прочие НН	МВт*ч			
Бюджетные потребители СН2	МВт*ч	0,000	0,00	0,00
Бюджетные потребители НН	МВт*ч	0,000	0,00	0,00
Население СН2	МВт*ч	0,000	0,00	0,00
Население НН	МВт*ч	0,000	0,00	0,00
Итого:		0,000		0,00
Всего к оплате				0,00
Итого				0,00
Итого НДС				0,00
Всего (с учетом НДС)				0,00

Всего оказано услуг на сумму: _____

В том числе НДС _____

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

М.П.

ФОРМА №6 к Приложению №11

к Договору № _____ от « ____ » _____ 2016г.
 возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
 купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
 целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма баланса согласована»

«Форма баланса согласована»

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:
 Генеральный директор
 АО «Улан-Удэ Энерго»

 М.П.

 М.П.

Баланс электрической энергии в сетях ОАО "Улан-Удэ Энерго"
 за _____ 20__ г

по данным _____
 (сетевая организация/гарантирующий поставщик)

№ п/п	Показатели	Объем
		МВт*ч
1	Принято в сеть ОАО "Улан-Удэ Энерго"	
	в том числе от:	
	_____ (наименование ССО)	
	_____ (наименование ССО)	
	_____ (наименование ССО)	
2	Передано потребителям ГП	
	в том числе:	
	физическим лицам	
	юридическим лицам	
3	Отпущено в сети ССО	
	в том числе:	
	_____ (наименование ССО)	
	_____ (наименование ССО)	
4	Потребление потребителями, заключившими договора возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии с "Сетевой организацией"	
5	Фактические потери электрической энергии в сетях ОАО "Улан-Удэ Энерго" (п.1 - п.2. - п.3 - п.4)	

Сетевая организация/гарантирующий поставщик:

 М.П.

ФОРМА №7 к Приложению №11
к Договору №_____ от «___»_____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма акта согласована»

Гарантирующий поставщик:

М.П.

«Форма акта согласована»

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

АКТ приема - передачи электрической энергии №_____ от "___"_____ 20__г.

по договору возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и купли-продажи (поставки)
электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии
№_____ от _____г.
приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях Сетевой организации
за _____ 20__г.

Покупатель: ОАО "Улан-Удэ Энерго"

Наименование товара (описание работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Цена (тариф) за единицу измерения	Количество	Стоимость товаров (работ, услуг)
1	2	3	4	5
Электроэнергия, приобретаемая в целях компенсации потерь	МВт*ч			0,00
Всего к оплате				0,00
				Итого
				Итого НДС
				Всего (с учетом НДС)
				0,00
				0,00
				0,00

Всего оказано услуг на сумму: _____

В том числе НДС: _____

Сетевая организация претензий по объему, качеству электроэнергии к Гарантирующему поставщику не имеет.

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

ФОРМА №8 к Приложению №11
к Договору № _____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма протокола согласована»

Гарантирующий поставщик:

М.П.

«Форма протокола согласована»

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ от _____
К АКТУ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ
КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ № _____ от "___" _____ 20__ г.
ПО ДОГОВОРУ ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № _____ от _____ г.
за _____ 20__ года
расчетный период

Вид услуги	тариф	Редакция ОАО "Улан-Удэ Энерго"		тариф	Редакция ОАО «Читаэнергообл»		Разногласия	
		кВтч	руб (без НДС)		кВтч	руб (без НДС)	кВтч	руб (без НДС)
Электроэнергия на компенсацию потерь								
Объем фактических потерь	0	0	0,00	0,000000	0	0,00	0	0,00
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.			0,00			0,00		0,00
НДС, руб.			0,00			0,00		0,00
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.			0,00			0,00		0,00

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

ФОРМА №9 к Приложению №11
к Договору №_____ от «__» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

М.П.

АКТ №_____ от _____ 20__ г.

О внесении исправлений в акт приема - передачи электрической энергии №_____ от _____ 20__ г.
по договору возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и купли-продажи (поставки) электрической
энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии №_____ от _____ г.
приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях Сетевой организации

Сетевая организация: ОАО "Улан-Удэ Энерго"

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг)
1	2	3	4	5
Электроэнергия, приобретаемая в целях компенсации потерь за _____	кВтч	0	0,0000000	0,00
Всего к оплате		0		0,00
Итого				0,00
Итого НДС				0,00
Всего (с учетом НДС)				0,00

Всего оказано услуг на сумму: _____

В том числе НДС _____

--

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:

ФОРМА №10 к Приложению №11
к Договору №_____ от «___» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма протокола согласована»

Гарантирующий поставщик:

М.П.

«Форма протокола согласована»

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ от _____
К АКТУ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ № _____ от _____ 20__ г
ПО ДОГОВОРУ ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № _____ от _____ г

Вид услуг	ОАО "Улан-удэ Энерго"									
	тариф	Начальная редакция		Корректировка		тариф	Начальная редакция		Корректировка	
		кВтч	руб (без НДС)	кВтч	руб (без НДС)		кВтч	руб (без НДС)	кВтч	руб (без НДС)
Электроэнергия на компенсацию потерь										
Объем фактических потерь	0	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.			0,00		0,00			0,00		0,00
НДС, руб.			0,00		0,00			0,00		0,00
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.			0,00		0,00			0,00		0,00

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

ФОРМА №11 к Приложению №11
к Договору №_____ от «___»_____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма акта согласована»

«Форма акта согласована»

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:
 Генеральный директор
 АО «Улан-Удэ Энерго»

 М.П.

 М.П.

Справка расчета потерь электроэнергии в сетях ОАО "Улан-Удэ Энерго"

за период _____ 20__г.

Расчет объемов фактических потерь в сетях АО "Улан-Удэ Энерго"

№	Наименование	Объем
		кВт*ч
1	Принято в сеть ОАО "Улан-Удэ Энерго"	
	в том числе от:	
	_____ (наименование ССО)	
	_____ (наименование ССО)	
2	Передано потребителям ГП	
	в том числе:	
	физическим лицам	
	юридическим лицам	
3	Отпущено в сети ССО	
	в том числе:	
	_____ (наименование ССО)	
	_____ (наименование ССО)	
4	Потребление потребителями, заключившими договорам купли-продажи электрической энергии с "Гарантирующим поставщиком"	
5	Фактические потери электрической энергии в сетях АО "Улан-Удэ Энерго" (п.1 - п.2. - п.3 - п.4)	

Гарантирующий поставщик:

 (Ф.И.О., должность, подпись)

ФОРМА №12 к Приложению №11
к Договору №_____ от «__» _____ 2016г.
возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и
купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в
целях компенсации потерь электрической энергии

«Форма ведомости согласована»

Гарантирующий поставщик:

М.П.

«Форма ведомости согласована»

Сетевая организация:
Генеральный директор
АО «Улан-Удэ Энерго»

М.П.

Форма ведомости разногласий по объемам электроэнергии переданной Потребителям "Гарантирующего поставщика"

за расчетный период _____ 20__г

№ п/п	№ договора	№ точки учета	Наименование договора	Наименование точки учета	РЭС	Адрес точки учета	Категория потребителя	Уровень напряжения по договору	№ прибора учета	Предыдущие показания	Текущие показания	Кэф. трансформации	Потери в линиях, %	Потери в трансформаторах, %	Потери, кВтч	Абонент, кВтч	Субабоненты, кВтч	По актам, кВтч	Итого , в кВтч	Итого , в кВтч	Объем разногласий , кВтч	Основание разногласий
																			по данным ОАО "Улан-Удэ Энерго"	по данным ОАО "Читаэнерго сбыт"		

Гарантирующий поставщик:

(Ф.И.О., должность, подпись)