

ДОГОВОР №

энергоснабжения

г. Абакан

2012 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Абаканэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора Петрука Александра Алексеевича, действующего на основании Устава общества, и

_____ организационно правовая форма и полное наименование юридического лица (ф.и.о. индивидуального предпринимателя, гражданина)
именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____

_____ должность, фамилия, имя, отчество

действующего на основании _____

далее вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора:

- 1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии и с привлечением Сетевой организации оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, а Потребитель принимать и оплачивать за электрическую энергию, включая оказанные услуги в объеме, в срок и на условиях, предусмотренных настоящим договором.
- 1.2. Максимальная мощность Потребителя составляет _____ кВт.
- 1.3. Объем поставки электрической энергии (мощности) и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется на основании зафиксированных показаний приборов учета в соответствии с условиями настоящего договора, а также в случаях предусмотренных действующим законодательством иными способами.
- 1.4. При выполнении настоящего договора, а также по всем вопросам, не оговоренным настоящим договором, стороны обязуются руководствоваться Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральными законами и иными нормативными правовыми актами, в том числе обязательными правилами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики на розничном и оптовом рынке электрической энергии.
- 1.5. В случае вступления в действие нормативно-правовых актов устанавливающих иные, чем в настоящем договоре условия, Стороны обязуются принимать иные условия к исполнению, с даты вступления в силу данных нормативно-правовых актов, без дополнительного внесения изменений в настоящий договор.
- 1.6. При исполнении настоящего договора Стороны принимают используемые в нем термины в следующем значении:
«Гарантирующий поставщик» - организация, осуществляющая поставку, куплю-продажу электрической энергии покупателям электрической энергии на территории своей зоны деятельности по публичным договорам энергоснабжения электрической энергии.
«Сетевая организация» - организация, являющаяся владельцем (пользователем) электрических сетей и оказывающая по договору с Гарантирующим поставщиком услуги по передаче электрической энергии Потребителю, а так же осуществляющая мероприятия по технологическому присоединению.
«Потребитель» - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.
«Точка поставки» - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.
«Максимальная мощность» электроустановок потребителя-наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.
«Правила» - Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"
«Цена на электрическую энергию» - цена на электрическую энергию определяется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2. Гарантирующий поставщик обязуется:

- 2.1. Продавать электрическую энергию Потребителю в точке (группах точек) поставки согласно перечню объектов, перечисленных в Приложении №2 к настоящему договору по нерегулируемым ценам, рассчитанным в соответствии с действующим законодательством РФ.
- 2.2. Размещать на сайте ООО «Абаканэнергосбыт» abakanenergo.ru прогнозную нерегулируемую (свободную) цену на электроэнергию на текущий месяц и фактическую нерегулируемую (свободную) цену на электрическую энергию за предыдущий месяц.
- 2.3. Обеспечить в интересах и за счет Потребителя передачу Потребителю электрической энергии, путем заключения Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии с Сетевой организацией.
- 2.4. Обеспечить закупку у поставщиков и продажу Потребителю электрической энергии с показателями качества, соответствующими обязательным требованиям ГОСТ 13109-97.
- 2.5. В случае расторжения настоящего договора вернуть Потребителю излишне уплаченные денежные средства после вычета задолженности за фактически принятый объем электрической энергии на день и час полного ограничения режима потребления.
- 2.6. Осуществлять действия, необходимых для реализации прав потребителя, предусмотренных действующим законодательством.

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

Директор А.А. Петрук

2.7. Предоставлять потребителю до начала исполнения договора, в течение срока его действия, а также по запросу потребителя информацию и документы, подтверждающие факт наличия у него права распоряжения электрической энергией (мощностью), продажу которой он осуществляет Потребителю, как по срокам, так и по объемам продажи электрической энергии (мощности) Потребителю по договору, информацию о порядке и сроках исполнения такой обязанности, а также о дате и времени прекращения у него права распоряжения электрической энергией (мощностью).

3. Гарантирующий поставщик имеет право:

- 3.1. Устанавливать Потребителю (с максимальной мощностью 150 кВт и выше) экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии и мощности (Приложение № 1.1.).
- 3.2. В случае если по договору энергоснабжения, не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив такого потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора.
- 3.3. В связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442, инициировать в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по договору.
Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителя по договору энергоснабжения не освобождает потребителя от обязанности оплатить гарантирующему поставщику в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение потребителем своих обязательств по договору.

4. Потребитель обязуется:

- 4.1. Принимать и оплачивать фактически потребленную электрическую энергию и иные услуги в сроки и на условиях предусмотренных настоящим договором.
- 4.2. Оплачивать электроэнергию, производить другие платежи по ценам, рассчитанным в соответствии с порядком определения цены, установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов в сроки, установленные настоящим договором.
- 4.3. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).
- 4.4. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.
- 4.5. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.
- 4.6. Представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).
- 4.7. Информировать Сетевую организацию в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.
- 4.8. Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.
- 4.9. Обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:
 - допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
 - определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
 - эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
 - восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
 - передачи данных приборов учета;
 - сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.
- 4.10. Ежеквартально совместно с Гарантирующим поставщиком оформить акт сверки взаимных расчетов за поставленную электрическую энергию и потребленную мощность.
- 4.11. Вести учет потребляемой электрической энергии в установленном порядке в соответствии с действующими Правилами. Ежемесячно 30 (31) числа фиксировать и передавать показания расчетных приборов учета потребленной электрической энергии Гарантирующему поставщику по установленной форме (Приложение №5.1) и расшифровку расхода электроэнергии по субабонентам, (в случае их наличия) в письменном виде за подписью уполномоченного лица.
- 4.12. В случае расторжения договора энергоснабжения зафиксировать и передать показания расчетных приборов учета потребленной электрической энергии Гарантирующему поставщику на день и час расторжения договора.
- 4.13. Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику по тел. 29-90-06 и в Сетевую организацию по тел. 060, 22-36-67 о всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов учета электрической энергии, утрате приборов учета, обо всех неисправностях оборудования принадлежащего Сетевой организации находящегося в помещении или на территории Потребителя.
- 4.14. Обеспечивать в пределах границ балансовой принадлежности (Приложение № 4), надлежащее техническое состояние и эксплуатацию энергопринимающих устройств и расчетных приборов учета, в соответствии с требованиями нормативно-технических актов, находящихся в собственности Потребителя и/или принадлежащих ему на ином законном основании, а также обеспечивать сохранность расчетных приборов учета и пломб, установленных Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией.
- 4.15. Обеспечивать в соответствии с режимом работы Потребителя беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации для проверки действующих электроустановок и приборов

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

- коммерческого учета в присутствии представителя Потребителя. Проверка проводится, не чаще 1 раза в месяц, в целях сверки показаний расчетных приборов учета, проверки работы расчетных приборов учета и контроля режима электропотребления, обследования электроустановок в целях выявления возможного безучетного и (или) бездоговорного потребления и составления актов безучетного и (или) бездоговорного потребления, проведения замеров, определения качества подаваемой электрической энергии.
- 4.16. Не подключать самовольно, без согласования с Сетевой организацией, разрешения уполномоченного государственного органа энергетического надзора и внесения соответствующих изменений в настоящий договор дополнительные электроустановки.
 - 4.17. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.
 - 4.18. Выполнять требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.
 - 4.19. При смене почтового адреса и (или) места нахождения, изменения наименования, изменения банковских и иных реквизитов извещать об этом Гарантирующего поставщика в письменной форме в течение 10 дней после соответствующих изменений с предоставлением копий документов подтверждающих изменения.
 - 4.20. При выезде из занимаемого помещения, передаче электроустановки другой организации, ликвидации, реорганизации письменно известить об этом Гарантирующего поставщика и произвести полный расчет за потребленную электроэнергию (мощность) по день выезда в сроки установленные в пункте 5.2. Настоящего договора. В дату расторжения договора Гарантирующий поставщик прекращает подачу электроэнергии на объект. Для осуществления окончательного расчета Потребитель обязан до окончания дня, следующего за датой расторжения договора предоставить Гарантирующему поставщику показания приборов учета на дату расторжения договора в письменном виде по форме, утвержденной Приложением №5.1, за подписью Потребителя и заверенной печатью Потребителя. При невыполнении вышеуказанных условий договор считается действующим со всеми юридическими последствиями.
 - 4.21. Получать до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным счет и счет-фактуру на оплату за потребленную электрическую энергию за предыдущий расчетный период в ООО «Абаканэнергосбыт» по адресу: г. Абакан, ул. Советская, 25, а также авансовые счета на текущий расчетный период.
 - 4.22. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).
 - 4.23. Соблюдать определенные в Приложении № 1.1. настоящего договора значения соотношения потребления активной и реактивной мощности (энергии) в соответствии с порядком, утвержденным федеральным органом исполнительной власти. В случае, если Потребитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязанность по соблюдению установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Сетевой организацией), то Потребитель обязан либо установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом соответствующего повышающего коэффициента.
 - 4.24. Убытки, возникающие у Сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
 - 4.25. В случае подключения энергопринимающих устройств Потребителя не к сетям Сетевой организации, Потребитель самостоятельно на основании договора, заключаемого с организацией, к сетям которой присоединены его энергопринимающие устройства, решает вопросы по оказанию услуг по передаче электрической энергии от границы раздела с Сетевой организацией до точки подключения энергопринимающих устройств.
 - 4.26. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации). В случае не оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.
 - 4.27. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.
 - 4.28. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией.

- 4.29. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.
- 4.30. Собственник прибора учета обязан обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, периодических проверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических проверок таких измерительных трансформаторов. Обеспечивать за свой счет эксплуатацию установленных приборов учета, их сохранность и целостность, а так же лабораторных пломб, снятие и хранение их показаний, своевременную замену.
- 4.31. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен договор, и представлять сетевой организации, в том числе при опосредованном присоединении, информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующих замеров, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета со считыванием данных удаленным доступом, который представлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

5. Потребитель имеет право:

- 5.1. С согласия Гарантирующего поставщика производить замену измерительных трансформаторов тока и напряжения и приборов учета электрической энергии с внесением соответствующих изменений в договор энергоснабжения.
- 5.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения с Гарантирующим поставщиком полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления. Расторжение договора возможно, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях предусмотренных действующим законодательством начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком.
- 5.3. Уменьшить объем электрической энергии (мощности), приобретаемый у Гарантирующего поставщика, что влечет изменение условия договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного Гарантирующим поставщиком по договору за расчетный период, возможно при условии выполнения Потребителем следующих обязанностей:
 - не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, начисленную ему Гарантирующим поставщиком сумму компенсации в связи с изменением договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком;
 - не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора;
 - с даты изменения в соответствии с настоящим пунктом заключенного с Гарантирующим поставщиком договора энергоснабжения оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).
- 5.4. Выбора ценовой категории, осуществляемого Потребителем самостоятельно посредством уведомления Гарантирующего поставщика в сроки и порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и указываются в Приложении №2 к договору. Выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие вновь установленных тарифов на услуги по передаче электроэнергии. Потребитель имеет право выбрать:
 - первую ценовую категорию - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче;
 - вторую ценовую категорию - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче и в случае, если энергопринимающие устройства оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные об электропотреблении по зонам суток;
 - третью ценовую категорию - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче и в случае, если энергопринимающие устройства оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о почасовом электропотреблении;
 - четвертую ценовую категорию - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче и в случае, если энергопринимающие устройства оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о почасовом электропотреблении;
 - пятую ценовую категорию - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче и в случае, если энергопринимающие устройства оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о почасовом электропотреблении;

Гарантирующий поставщик

Потребитель

шестую ценовую категорию- для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче и в случае, если энергопринимающие устройства оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о почасовом электропотреблении.

- 5.5. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:
- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 5.2 Договора;
 - к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных настоящим Договором условий заключения договоров с указанными субъектами.
- 5.6. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии.

6. Учет и контроль электропотребления:

- 6.1. Учет отпущенной и потребленной электроэнергии осуществляется приборами учета указанными в Приложении № 2.
- 6.2. Приборы учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в Правилах требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.
- 6.3. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросети, количество учтенной ими электроэнергии корректируется на величину потерь электрической энергии в сети от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности электросети, определенных расчетным способом в установленном порядке.
- 6.4. Проверка, замена, ремонт приборов учета, не принадлежащих Гарантирующему поставщику или Сетевой организации, производится Потребителем в сроки определенные действующим законодательством и настоящим договором.

7. Цена договора, порядок расчетов и платежей:

- 7.1. Электрическая энергия (мощность), в том числе оказанные услуги, по настоящему договору поставляется по ценам, определяемым на каждый расчетный период Гарантирующим поставщиком в установленном порядке. Стоимость поставленной по настоящему договору электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с Правилами и действующим законодательством. Ориентировочная цена договора на электрическую энергию на 2012 год составляет _____ рублей в год (в т.ч. НДС). Цена настоящего договора подлежит изменению соответственно размеру изменения сложившихся фактических цен на электрическую энергию и факта использования электрической энергии и мощности без дополнительного соглашения сторон. Отпускаемая электроэнергия оплачивается согласно самостоятельно полученных Потребителем у Гарантирующего поставщика счетов и счетов-фактур в следующем порядке:
- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
 - 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для внесения вышеперечисленных платежей принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824, стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется с использованием нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена индексируется в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место; стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем (покупателем) в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.
- 7.2. За расчетный период по настоящему договору принимается один календарный месяц.
- 7.3. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика. Погашение задолженности производится в хронологической последовательности ее образования.
- 7.4. Вся образовавшаяся задолженность Потребителя за прошедший период за поставленную электрическую энергию и мощность учитывается в натуральном выражении (кВт, кВт.ч.). При оплате задолженности ее расчет производится в рублях по ценам, действующим в том регулируемом периоде, когда производилось потребление электрической энергии.

8. Ответственность сторон:

- 8.1. Ограничение режима потребления вводится в случаях и порядке предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442, а так же действующим законодательством. Уведомление о планируемом ограничении режима потребления электрической энергии направляется Гарантирующим поставщиком Потребителю в сроки установленные действующим законодательством следующими способами: заказным почтовым отправлением с отметкой о вручении, факсимильным сообщением, телефонограммой, доставкой нарочным с вручением сотруднику потребителя, электронной почтой, SMS сообщением и иными способами уведомления.
- 8.2. При непредоставлении Потребителем показаний приборов учёта в порядке и сроки установленные настоящим договором Гарантирующий поставщик производит расчет в соответствии с действующим законодательством.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

- 8.3. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном действующим законодательством.
- 8.4. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации («Правилами»).
- 8.5. Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Потребителем за перерывы в энергоснабжении в случаях:
- если недоотпуск электрической энергии произошел по вине самого Потребителя, в т.ч. при невыполнении (несвоевременном выполнении) им соответствующего предписания уполномоченного лица Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации;
 - нарушения электроснабжения стихийными явлениями (пожарами, наводнениями, грозой, обледенением и т. д.), другими обстоятельствами, наступление которых ни одна из сторон не может предотвратить;
 - неправильных действий персонала Потребителя (ошибочное включение, отключение, переключение и т. д.) при эксплуатации энергопринимающего оборудования;
 - нарушения электроснабжения в сетях, не принадлежащих Сетевой организации;
 - автоматическим отключением устройствами системной автоматики (АЧР, САОН и др.);
 - при успешном срабатывании АПВ и АВР (или при кратковременном понижении напряжения в пределах ГОСТа), если у Потребителя при этом производство останавливается технологическими защитами;
 - ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных действующим законодательством.
- 8.6. В случае нарушения сроков оплаты, предусмотренных в п. 7.1. настоящего договора, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику неустойку в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы задолженности за каждый день просрочки.
- 8.7. В случае выявления Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией факта занижения (завышения) Потребителем показаний расчетных приборов учета, производится перерасчет фактического потребления электрической энергии по ценам, действующим на момент обнаружения.
- 8.8. Все согласованные перерасчёты за электроэнергию производятся в текущем счёте следующего периода.
- 8.9. Гарантирующий поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии, а также ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством.
- 8.10. Потребитель несет ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством.
- 8.11. Потребитель и Сетевая организация несут ответственность в пределах границ балансовой принадлежности (Приложение № 4).
- 8.12. При выявлении Сетевой организацией случаев бездоговорного или безучетного потребления расчет объема и стоимости электрической энергии производится согласно действующему законодательству.

9. Дополнительные условия договора.

- 9.1. Границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетей, приложенным к настоящему договору (Приложение №4).
- 9.2. Для проведения ремонтов в электросети Сетевой организацией, Потребитель будет полностью или частично ограничен в режиме потребления электрической энергии по предварительному уведомлению диспетчера Сетевой организации телефонограммой или другими способами извещения.

10. Особые условия.

- 10.1. Гарантирующий поставщик вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке по основаниям, предусмотренным действующим законодательством, за исключением случаев, установленных законом или иными правовыми актами.
- 10.2. Прекращение исполнения обязательств сторон по договору является основанием для введения полного ограничения режима потребления.
- 10.3. В случае если сроки исполнения обязательств установленные настоящим договором выпадают на выходные и (или) праздничные нерабочие дни, то период исполнения обязательств увеличивается на их количество.
- 10.4. Категория надежности снабжения электрической энергией потребителя по настоящему Договору приведена в Приложении №2.
- 10.5. Потребитель пятой ценовой категории оплачивает почасовые объемы потребленной в расчетном периоде электрической энергии и стоимость отклонений от планируемых величин потребления, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется в одноставочном выражении.
- 10.6. Потребитель имеет право направить в адрес Гарантирующего поставщика план годового потребления электроэнергии (мощности) с разбивкой по месяцам календарного года с почасовой детализацией в утвержденной форме (Приложение №6) за подписью Потребителя или его ответственного лица и заверенный печатью и посредством электронной почты на адрес askue@mpaes.ru в соответствии с формой Приложения №6.2 до 15 ноября текущего года.
- 10.7. Потребитель планирует ежесуточное почасовое потребление за два дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов текущего дня (время московское). Почасовой плановый объем потребления передается посредством электронной почты на адрес askue@mpaes.ru в соответствии с формой Приложения №6.2 к настоящему договору и в письменном виде по утвержденной форме (Приложение №6.1) за подписью Потребителя или его ответственного лица и заверенный печатью. В случае непредоставления планируемого объема потребления электроэнергии в одном или нескольких часах суток или полностью за сутки, значение планируемого почасового объема потребления электроэнергии в соответствующий час суток принимается равным нулю.
- 10.8. Потребитель имеет право корректировать представленные плановые объемы почасового потребления электроэнергии за 1 день до расчетных суток до 9 часов текущего дня (время московское). Корректировка почасового планового объема потребления передается посредством электронной почты на адрес askue@mpaes.ru в соответствии с формой Приложения №6.2 к настоящему договору и в письменном виде по утвержденной форме (Приложение №6.1) за подписью Потребителя или его ответственного лица и заверенная печатью. По итогам месяца договорная величина электропотребления корректируется и определяется как сумма скорректированных почасовых объемов.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

- 10.9. Потребитель ежемесячно 1-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Гарантирующему поставщику показания приборов учета электроэнергии, сложившиеся на 00 часов 00 минут московского времени текущих суток с детализацией расхода электроэнергии за расчетный месяц по часам (зонам) суток в письменном виде по форме №5.1. за подписью Потребителя или его ответственного лица и заверенных печатью, а так же предоставляет их посредством факсимильной связи по тел.299006 или посредством электронной почты на адрес askue@mpaes.ru в соответствии с формой Приложения №5.2 к настоящему договору. В случае отсутствия почасовых данных расчетных приборов учета, расчет потребленной электроэнергии производится в соответствии с законодательством РФ.
- 10.10. Потребитель оплачивает фактически потребленную мощность отдельным счетом. Объем фактически потребленной и оплачиваемой мощности, а так же ее стоимость определяется Гарантирующим поставщиком в установленном порядке на основании почасовых данных расчетных приборов учета.
- 10.11. В случае если в отношении потребителя, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

11. Сроки действия договора и порядок изменения договора.

- 11.1. Настоящий договор состоит из текста и приложений к нему.
- 11.2. Договор заключается на срок до 31 декабря 2012 года, вступает в силу со дня его подписания и считается продленным на следующий календарный год, если до окончания срока его действия не последует заявления от одной из сторон об отказе от договора, о его пересмотре или о заключении нового договора.
- 11.3. Для целей определения времени начала исполнения обязательств Сторон по настоящему договору, начало течения сроков, указанных в настоящем договоре, начинается в 00 часов 00 минут дня начала срока.
- 11.4. Изменение отдельных условий договора, включая приложения, оформляются в форме дополнений к договору, подписанных сторонами. Сторона, получившая предложение об изменении в договоре, обязана дать ответ не позднее 30 дней после получения предложения.
- 11.5. Все споры, возникшие по исполнению условий настоящего договора, включая несвоевременный расчет за электрическую энергию, рассматриваются в Арбитражном суде Республики Хакасия.
- 11.6. Вопросы, не урегулированные настоящим договором, регулируются действующим законодательством Российской Федерации.
- 11.7. На момент подписания договора Приложение № 1.1 отсутствует. Стороны обязуются подписать Приложение № 1.1 после утверждения Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации порядка расчёта значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с пунктом 4 Правил.
- 11.8. Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному для каждой из сторон.

11. 12. Приложения.

- Приложение №1- Требования к организации учета электрической энергии.
- Приложение №1.1. – Величина экономического значения потребления реактивной энергии.
- Приложение №2 - Учет потребляемой электрической энергии.
- Приложение №3 – Схема коммерческого учета.
- Приложение №4 – Акт раздела границ балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Потребителем.
- Приложение №5.1. – Форма данных о потреблении электрической энергии за расчетный период с детализацией расхода электроэнергии по часам (зонам) суток.
- Приложение №5.2. – Описание формата передачи результатов измерений по точкам измерений. (Документ 80020).
- Приложение №6 - План годового потребления электроэнергии (мощности) с разбивкой по месяцам календарного года с почасовой детализацией.
- Приложение №6.1 - План потребления электроэнергии (мощности) на сутки с почасовой детализацией (корректировка)
- Приложение № 6.2 - Описание формата передачи почасового планового объема потребления. (Документ 51070).

Юридические адреса сторон и их расчетные счета:

“Гарантирующий поставщик”

Общество с ограниченной ответственностью “Абаканэнергосбыт“, ИНН 1901064509, КПП 190101001, р/счет 40702810000010105102, ООО Хакасский Муниципальный банк г. Абакана БИК 049514745 к/счет 30101810900000000745, ОКВЭД 40.10.2, ОКПО 71517126, ОГРН 1041901013747. 655017, г. Абакан, ул. Советская.25, телефон 29-90-06 пр., 299060 расч.гр.

“Потребитель”

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

Требования к организации учета электрической энергии,
в соответствии с X разделом Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных
Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442

1. Класс точности приборов учета, измерительных трансформаторов.

1.1. Для учета электрической энергии, потребляемой «Потребителем», с максимальной мощностью менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже и класса точности 0,5S и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

1.2. Для учета электрической энергии, потребляемой «Потребителем» с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 120 дней и более или включенные в систему учета.

1.3. Для учета реактивной мощности, потребляемой (производимой) «Потребителем» с максимальной мощностью не менее 670 кВт, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.

1.4. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

1.5. Используемые на дату вступления в силу настоящего документа приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в пунктах 1.1., 1.2., 1.3. и 1.4. и (или) обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии меньшее количество дней, чем указано в пункте 1.2., могут быть использованы вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала. По истечении межповерочного интервала либо после выхода приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала, такие приборы учета подлежат замене на приборы учета с характеристиками не хуже, чем указано в пунктах 1.1., 1.2., 1.3. и 1.4 настоящего Приложения.

2. Допуск в эксплуатацию установленного прибора учета.

2.1. Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, установленном настоящим разделом.

2.2. Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

2.3. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

2.4. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей:

- Сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлен прибор учета;

- «Гарантирующего поставщика»;
- лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, объектами электроэнергетики, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлен прибор учета, в случае если такое присоединение определяется как опосредованное присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;
- собственника прибора учета;
- собственника энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается прибор учета, если он отличается от собственника прибора учета.

2.5. При допуске в эксплуатацию прибора учета, установленного в целях определения объемов потребления электрической энергии в нежилом помещении многоквартирного дома, исполнитель коммунальных услуг в лице управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного кооператива и иного специализированного потребительского кооператива обязан за 5 рабочих дней до запланированных им даты и времени допуска такого прибора учета в эксплуатацию обеспечить приглашение «Гарантирующего поставщика» и сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства многоквартирного дома, для совершения указанных действий. В случае если представители указанных организаций в установленные дату и время не явились для допуска в эксплуатацию приборов учета, исполнитель коммунальных услуг осуществляет допуск в эксплуатацию указанных приборов учета самостоятельно.

2.6. Собственник энергопринимающих устройств («Потребитель»), в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета (далее в настоящем пункте - заявка) в адрес одной из следующих организаций:

- «Гарантирующего поставщика», с которым в отношении таких энергопринимающих устройств, будут осуществляться расчеты за электрическую энергию с использованием установленного и подлежащего допуску в эксплуатацию прибора учета;

- Сетевая организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены такие энергопринимающие устройства.

В заявке должны быть указаны:

- реквизиты заявителя;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;

Гарантирующий поставщик

Потребитель

- номер договора энергоснабжения;
- предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки;
- контактные данные, включая номер телефона;
- метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

«Гарантирующий поставщик» или сетевая организация, получившие заявку, обязаны рассмотреть предложенные заявителем дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки в указанный заявителем срок обязаны согласовать с заявителем иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного прибора учета.

При этом предложение о новых дате и времени осуществления работ должно быть направлено заявителю не позднее чем через 7 рабочих дней со дня получения его заявки, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 15 рабочих дней со дня получения заявки.

«Гарантирующий поставщик» или сетевая организация в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки или со дня согласования новой даты осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета, уведомляет в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления, лиц, которые в соответствии с пунктом 2.4. настоящего документа принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию с указанием сведений, содержащихся в заявке.

В случае если ни сетевая организация, ни «Гарантирующий поставщик» не явились в предложенные «Потребителем» дату и время для осуществления процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию или иные согласованные с «Потребителем» дату и время для осуществления процедуры ввода в эксплуатацию прибора учета и (или) предложенные «Гарантирующим поставщиком» или сетевой организацией новые дата и время были позднее сроков, установленных в настоящем пункте, такой «Потребитель» направляет документы, подтверждающие факт установки прибора учета, лицу, указанному в абзацах втором или третьем настоящего пункта, способом, позволяющим подтвердить факт получения. Документы, подтверждающие факт установки прибора учета, должны содержать описание характеристик установленного прибора учета, его тип, заводской номер, сведения о лице, осуществившем установку прибора учета, показания прибора учета на момент установки прибора учета, место установки прибора учета, дату следующей поверки. К документам, подтверждающим факт установки прибора учета, также прилагается копия паспорта на прибор учета.

С даты направления указанных документов в адрес сетевой организации или «Гарантирующего поставщика» прибор учета считается введенным в эксплуатацию, и с этой даты его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

Если установка прибора учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить, была произведена «Гарантирующим поставщиком», имеющим договор энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которой такой прибор учета был установлен, или сетевой организацией, имеющей договор оказания услуг по передаче электрической энергии с указанным «Потребителем», то в этом случае такой «Потребитель» не обязан подавать заявку, а лицо, установившее прибор учета, обязано самостоятельно организовать проведение процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и согласовать с указанным «Потребителем» дату и время проведения такой процедуры.

2.7. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям настоящего раздела в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются сетевой организацией, а в случае если сетевая организация не явилась в согласованные дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются «Гарантирующим поставщиком», участвующим в процедуре допуска. Установленную «Гарантирующим поставщиком» контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля сетевая организация вправе заменить при проведении первой инструментальной проверки.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются:

- дата, время и адрес проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию;
- фамилия, имя и отчество уполномоченных представителей лиц, которые в соответствии с пунктом 2.4. настоящего документа принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию и явились для участия в указанной процедуре;
- лица, которые в соответствии с пунктом 2.4. настоящего документа принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, но не принявшие в ней участие;
- характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), заводской номер и состояние прибора учета и измерительных трансформаторов, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), допуск которого в эксплуатацию осуществляется, его показания на момент завершения процедуры допуска;
- решение о допуске прибора учета в эксплуатацию или об отказе в допуске прибора учета в эксплуатацию с указанием причин такого отказа. В случае отказа в таком допуске в акте указываются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию;
- наименование организации, представитель которой осуществил установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, его фамилия, имя и отчество, а также описание мест на приборе учета и измерительных трансформаторах, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), в которых установлены контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля, их индивидуальные номера - в случае принятия решения о допуске прибора учета в эксплуатацию;
- лица, отказавшиеся от подписания акта допуска прибора учета в эксплуатацию либо несогласные с указанными в акте результатами процедуры допуска, и причины такого отказа либо несогласия;
- результаты проведения измерений в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию (при наличии);
- дата следующей поверки.

Акт допуска прибора учета в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Если в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию будет установлено несоблюдение требований, установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требований, установленных настоящим разделом, то в допуске в эксплуатацию такого прибора учета отказывается с указанием причин отказа. Устранение нарушений в таком случае должно осуществляться за счет лица, осуществившего установку приборов учета.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц из числа лиц, указанных в пункте 2.4., которые были уведомлены о дате и времени ее проведения, процедура допуска проводится без их участия представителем сетевой организации и (или) «Гарантирующего поставщика», который явился для участия в процедуре допуска. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам из числа лиц, указанных в пункте 2.4. настоящего документа, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Лицо, не явившееся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, вправе осуществить проверку правильности допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае выявления нарушений, допущенных при допуске прибора учета в эксплуатацию, инициировать повторную процедуру допуска прибора учета в эксплуатацию с компенсацией «Потребителю» понесенных им расходов, вызванных повторным допуском прибора учета в эксплуатацию.

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать в том числе описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки), межповерочный интервал, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку токовых цепей трансформатора тока. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

3. Порядок проверки прибора учета перед его демонтажем.

Собственник энергопринимающих устройств, имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении таких энергопринимающих устройств, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета (далее в настоящем пункте - заявка), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес одной из следующих организаций:

- «Гарантирующий поставщик», с которым в отношении таких энергопринимающих устройств заключен договор энергоснабжения, по условиям которого расчеты за электрическую энергию осуществляются с использованием прибора учета, демонтаж которого планируется осуществить, - кроме случаев, когда его условиями определено, что заявка подается в указанную ниже сетевую организацию;

- сетевая организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства указанного собственника, в отношении которых установлен планируемый к демонтажу прибор учета, - в иных случаях, в том числе в случае, когда условиями договора энергоснабжения, заключенного с «Гарантирующим поставщиком» определено, что заявка подлежит направлению в указанную сетевую организацию.

Заявка должна содержать

- реквизиты заявителя;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, в отношении которых планируется демонтаж;
- номер договора энергоснабжения;
- предлагаемые дата и время осуществления указанных действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления;
- контактные данные, включая номер телефона;
- метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

«Гарантирующий поставщик» в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки направляет ее в сетевую организацию, владеющую на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующую бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства указанного собственника, способом, позволяющим подтвердить факт получения указанной заявки.

Сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки от собственника энергопринимающих устройств уведомляет о ее получении «Гарантирующего поставщика», с которым указанным собственником заключен договор энергоснабжения электрической энергии (мощности), по условиям которого расчеты за электрическую энергию осуществляются с использованием планируемого к демонтажу прибора учета, способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления.

Сетевая организация в течение 5 рабочих дней со дня получения от собственника энергопринимающих устройств или от «Гарантирующего поставщика» заявки обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязана согласовать с собственником иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а также уведомить способом, позволяющим подтвердить факт получения, о согласованных дате и времени «Гарантирующего поставщика», который может принять участие в процедуре снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. При этом предложенная сетевой организацией новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 3 рабочих дня с даты, предложенной в заявке.

В согласованные дату и время сетевая организация осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются сетевой организацией в акте проверки, который должен быть подписан сетевой организацией, собственником энергопринимающих устройств, а также «Гарантирующим поставщиком» в случае его участия. Сетевая организация обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта. Если «Гарантирующий поставщик» не участвовал при совершении сетевой организацией указанных действий, то сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня составления акта проверки обязана передать ему копию акта проверки.

Соглашением между «Гарантирующим поставщиком» и сетевой организацией может быть предусмотрено, что совершение действий, указанных в заявке, осуществляет «Гарантирующий поставщик» и передает полученные результаты сетевой организации.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

В случае если ни сетевая организация, ни «Гарантирующий поставщик» не явились в согласованные дату и время для снятия показаний прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения перед демонтажем, то «Потребитель» снимает показания прибора учета, планируемого к демонтажу, и направляет их в адрес лиц, которым была подана заявка, способом, позволяющим подтвердить факт получения. Снятые и переданные «Потребителем» показания прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии по состоянию на дату, когда такие показания были сняты.

Приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, после чего они подлежат установке и допуску в эксплуатацию в порядке, предусмотренном разделом 2 Приложения №1.

«Потребитель», обязан обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, периодических проверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических проверок таких измерительных трансформаторов.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений. Демонтаж прибора учета в целях осуществления его поверки производится в порядке, установленном в данном разделе.

После проведения поверки прибора учета такой прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию в порядке, предусмотренном разделом 2 Приложения №1.

4. Порядок выбора расчетного прибора учета.

4.1. Если приборы учета, соответствующие требованиям действующего законодательства об обеспечении единства измерений, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

- в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Величина потерь электрической энергии определяется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

- при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

- при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

- при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

4.2. Прибор учета, не выбранный в соответствии с данным разделом в качестве расчетного прибора учета, является контрольным прибором учета и в случаях, указанных в настоящем разделе, используется в качестве расчетного прибора учета для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности).

Расчетные и контрольные приборы учета указываются в договоре энергоснабжения.

5. Все остальные условия, в части организации учета электрической энергии, не оговоренные данным Приложением, регулируются в соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

Приложение № 2
от

К Договору №

Учет потребляемой электрической энергии:

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта / Адрес объекта	Рмакс, кВт	Группа потребителей	Точка подключения	Схема коммерческого учета от:	Акт раздела границ от:	Катег. надежности.	Режим работы	Потери в лин. +транс ф., %	Место установки прибора учета	Номер, тип, ампераж, гос.поверка, показания счетчика, тр-ры тока и напряжения	Примеч.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

Описание формата передачи результатов измерений по точкам измерений. (Документ 80020).

Описание формата входного сообщения.

В поле «Тема письма» (Subject) почтового сообщения должна содержаться информация в следующем формате - 80020_<Номер договора>_<Номер сообщения>, где

2.3. Номер договора – номер текущего договора организации предоставляющей информацию;

2.4. Номер сообщения — порядковый номер (идентификатор) сообщения, используется для идентификации сообщений при ответах Гарантирующего поставщика, локализации и устранения проблем передачи информации и т.п. Номера сообщений присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым сообщением для данных суток.

В почтовое сообщение должен быть вложен файл, содержащий электронный документ.

Имя файла содержащего электронный документ должно составляется в формате «80020_<номер договора>_<дата>_<номер документа>», где:

2.5. номер договора – номер текущего договора организации предоставляющей информацию;

2.6. дата – операционный период, за который предоставляется информация, в формате “ГГГГММДД”, где ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день. Длина поля <дата> - 8 знаков.

2.7. номер документа – порядковый номер (идентификатор) документа. Номер должен содержать не более 7 цифр. Номера документов присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым документом для данного типа документов сформированных для одних и тех же суток.

Расширение файла — xml.

Описание структуры входного документа (тип 80020).

Элемент <message> является корневым элементом. Потомками элемента <message> являются элементы <comment>, <datetime>, <sender>, <area>. В документе допускается наличие только одного корневого элемента <message>.

Атрибут class элемента <message> является обязательным и содержит данные о типе электронного документа. Значение атрибута class должно быть равно 80020.

Атрибут version корневого элемента <message> является обязательным и содержит данные о версии формата. Данный документ определяет версию документа 2.

Атрибут number элемента <message> является обязательным и содержит порядковый номер сообщения. (Номера сообщений присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым сообщением). Совпадает с номером документа в пункте 1.1.3.

Элемент <datetime> является потомком корневого элемента <message>. В документе допускается наличие только одного элемента <datetime>. Элемент <datetime> содержит информацию о времени создания документа. Потомками элемента <datetime> являются элементы <timestamp>, <day>, <daylightsavingtime>.

Элемент <timestamp> является потомком элемента <datetime>. Содержимым элемента <timestamp> является дата и время формирования данного документа в формате “ГГГГММДДччммсс”, где: ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день, чч – час, мм – минуты, сс – секунды.

Элемент <daylightsavingtime> является обязательным и содержит 1 если используется летнее время, 0, если используется зимнее время, и 2, если документ сформирован для суток, в которые осуществлялся перевод часов с зимнего на летнее время и обратно. Значение элемента <daylightsavingtime> применяется ко всем значениям времени в данном документе.

Элемент <day> является обязательным и содержит дату, определяющую операционный период, за который предоставляется информация, в формате ГГГГММДД где: ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день.

Элемент <sender> является потомком корневого элемента <message>. В документе допускается наличие только одного элемента <sender>. Элемент <sender> описывает организацию, предоставляющую информацию. Потомками элемента <sender> являются элементы <inn>, <name>.

Элемент <inn> является обязательным и содержит ИНН организации, предоставляющей информацию.

Элемент <name> элемента <sender> содержит название организации, предоставляющей информацию. Длина названия до 250 символов.

Элемент <area> содержит информацию о результатах измерений Потребителя. Атрибутом элемента <area> является timezone, указывающий, к какой временной зоне относится данная <area>. Потомками элемента <area> могут являться элементы <inn>, <name>, <measuringpoint>. Список точек измерения и измерительных каналов, входящих в состав данной <area> определяется совместно с Гарантирующим поставщиком. Значением элемента inn является номер текущего договора.

Атрибут timezone определяет в какой временной зоне ведется передача данных для данной <area>. Атрибут timezone должен принимать значение 3 (московский часовой пояс).

Отсутствие атрибута timezone эквивалентно записи timezone=3. Использование значений timezone отличных от 3 согласуется с Гарантирующим поставщиком.

Элемент <inn> является обязательным и содержит номер текущего договора.

Элемент <name> является обязательным и содержит название Потребителя. Длина названия до 250 символов.

Элемент `<measuringpoint>` содержит сведения о точке измерения и результатах измерения по ней. Атрибутами элемента `<measuringpoint>` являются `code`, `name`. Потомками элемента `<measuringpoint>` являются элементы `<measuringchannel>`.

2.8. содержимым атрибута `name` элемента `<measuringpoint>` является наименование данной точки измерения. Длина наименования до 250 символов.

2.9. атрибут `code` элемента `<measuringpoint>` содержит уникальный код, присвоенный Гарантирующим поставщиком данной точке измерения.

Элемент `<measuringchannel>` содержит информацию о результатах измерений по точкам измерений. Атрибутами элемента `<measuringchannel>` являются `code` и `desc`. Потомками элемента `<measuringchannel>` являются элементы `<period>`.

2.10. атрибут `code` элемента `<measuringchannel>` содержит код измерительного канала, присвоенный Гарантирующим поставщиком по данному измерительному каналу. В коде измерительного канала содержится информация о направлении передачи электроэнергии и типе измерительного канала;

2.11. атрибут `desc` содержит описание измерительного канала;

Элемент `<period>` содержит временной диапазон измерения и значения измерительных каналов точки поставки и точки измерения. Потомками элемента `<period>` являются элемент `<value>`. В зависимости от интервала измерений в элементах `<measuringchannel>` должно присутствовать определенное количество элементов `<period>`. То есть для точки измерения с интервалом измерения 60 минут должно быть 24 элемента периода. Несовпадение числа элементов `<period>` считается ошибкой формата и является основанием в отказе приема группы `<area>` целиком. В сутки, когда осуществляется переход с зимнего на летнее время число периодов может либо оставаться неизменным, при этом периоды относящиеся к "отсутствующему" времени (с 2:00 до 3:00) должны быть заполнены нулевыми значениями, либо должно быть уменьшено на число пропущенных периодов. В сутки, когда осуществляется переход с летнего на зимнее время, число периодов должно быть увеличено с учетом появления лишнего часа. При этом элемент `<daylightsavingtime>` (п. 1.2.7) принимает значение 2, а у периодов, относящихся к летнему времени, устанавливается атрибут `"summer"` равный 1.

Атрибуты `<start>` и `<end>` элемента `<period>` являются обязательными и содержат дату и время начала и конца измерения соответственно, в формате "ччмм", где: чч – часы, мм - минуты. Последний интервал в операционных сутках записывается в виде `start=время начала периода`, `end=0000`. В сутки когда осуществляется перевод времени с зимнего на летнее или с летнего на зимнее `start` и `end` должны указываться в одном времени.

Содержимым элемента `<value>` является значение результата измерения. Количество электроэнергии предоставляется в кВт*ч и должно быть целым числом.

Примеры электронного входного документа 80020.

1. Пример документа формата 80020:

```
<?xml version="1.0" encoding="windows-1251" ?>
<message class="80020" version="2" number="593">
<datetime>
  <day>20060427</day>
  <timestamp>20060428081709</timestamp>
  <daylightsavingtime>1</daylightsavingtime>
</datetime>
<sender>
  <name>Некоторая организация</name>
  <inn>1234567890</inn>
</sender>
<area>
  <inn>0987654321</inn>
  <name>Некоторая организация</name>
  <measuringpoint code="123456789012345" name="П/СТ ЗРУ-6 кВ РП-15">
    <measuringchannel code="01" desc="счетчик, акт. прием">
      <period start="0000" end="0030">
        <value status="0">293</value>
      </period>
      <period start="0030" end="0100">
        <value status="0">293</value>
      </period>
      <period start="0100" end="0130">
        <value status="0">292</value>
      </period>
      # ..... (пропущено)
      <period start="2300" end="2330">
        <value status="0">305</value>
      </period>
      <period start="2330" end="0000">
        <value status="0">307</value>
      </period>
    </measuringchannel>
    <measuringchannel code="02" desc="счетчик, акт. отдача">
      # ..... (пропущено)
    </measuringchannel>
  </measuringpoint>
</measuringpoint code="123456789012346" name="П/СТ ЗРУ-6 кВ">
```

```

        <measuringchannel code="01" desc="счетчик, акт. прием">
            <period start="0000" end="0030">
                <value status="0">123</value>
            </period>
# ..... (пропущено)
        </measuringchannel>
    </measuringpoint>
</area>
</message>

```

2. Пример документа формата 80020 на сутки перехода с летнего на зимнее время:

```

<?xml version="1.0" encoding="windows-1251" ?>
<message class="80020" version="2" number="7707">
<datetime>
    <timestamp>20051031015519</timestamp>
    <daylightsavingtime>2</daylightsavingtime>
    <day>20051030</day>
</datetime>
<sender>
    <name>Некоторая организация</name>
    <inn>1000000000</inn>
</sender>
<area>
    <name>Некоторая организация</name>
    <inn>0000000001</inn>
    <measuringpoint code="123456789012345" name="10Ш">
        <measuringchannel code="02" desc="счётчик, акт. отдача">
            <period summer="1" start="0000" end="0030">
                <value>6</value>
            </period>
            <period summer="1" start="0030" end="0100">
                <value>6</value>
            </period>
            <period summer="1" start="0100" end="0130">
                <value>6</value>
            </period>
            <period summer="1" start="0130" end="0200">
                <value>7</value>
            </period>
            <period summer="1" start="0200" end="0230">
                <value>9</value>
            </period>
            <period summer="1" start="0230" end="0300">
                <value>9</value>
            </period>
            <period start="0200" end="0230">
                <value>8</value>
            </period>
            <period start="0230" end="0300">
                <value>9</value>
            </period>
            <period start="0300" end="0330">
                <value>9</value>
            </period>
            <period start="0330" end="0400">
                <value>9</value>
            </period>
            <period start="0400" end="0430">
                <value>8</value>
            </period>
        #..... (пропущено)
        </measuringchannel>
    </measuringpoint>
</area>
</message>

```

Декларация разметки входного документа 80020.

```

<!ELEMENT message (comment?,datetime,sender,area*)>
  <!ATTLIST message
    class CDATA #REQUIRED
    version CDATA #REQUIRED
    number CDATA #REQUIRED
  >
<!ELEMENT datetime (timestamp, daylightsavingtime, day)>
<!ELEMENT timestamp (#PCDATA)>
<!ELEMENT daylightsavingtime (#PCDATA)>

```

<!ELEMENT day (#PCDATA)>

<!ELEMENT sender (inn,name)>

<!ELEMENT inn (#PCDATA)>

<!ELEMENT name (#PCDATA)>

<!ELEMENT comment (#PCDATA)>

<!ELEMENT area (inn,name, measuringpoint+) >

<!ATTLIST area

 timezone CDATA #IMPLIED

>

<!ELEMENT measuringpoint (measuringchannel+) >

<!ATTLIST measuringpoint

 code CDATA #REQUIRED

 name CDATA #REQUIRED

>

<!ELEMENT measuringchannel (period+) >

<!ATTLIST measuringchannel

 code CDATA #REQUIRED

 desc CDATA #REQUIRED

 algorithmversion CDATA # IMPLIED

>

<!ELEMENT period (value) >

<!ATTLIST period

start CDATA #REQUIRED

 end CDATA #REQUIRED

 summer CDATA #IMPLIED

>

 <!ELEMENT value (#PCDATA) >

Описание формата передачи почасового планового объема потребления. (Документ 51070).

Описание формата входного сообщения.

В поле «Тема письма» (Subject) почтового сообщения должна содержаться информация в следующем формате – 51070_<Номер договора>_<Номер сообщения>, где

2.12. Номер договора – номер текущего договора организации предоставляющей информацию;

2.13. номер сообщения — порядковый номер (идентификатор) сообщения, используется для идентификации сообщений при ответах Гарантирующего поставщика, локализации и устранения проблем передачи информации и т.п. Номера сообщений присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым сообщением для данных суток.

В почтовое сообщение должен быть вложен файл, содержащий электронный документ.

Имя файла содержащего электронный документ должно составляться в формате “51070_<номер договора>_<дата>_<номер документа>”, где:

2.14. Номер договора – номер текущего договора организации предоставляющей информацию;

2.15. дата – операционный период, за который предоставляется информация, в формате “ГТТГММДД”, где ГТТГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день. Длина поля <дата> - 8 знаков.

2.16. номер документа – порядковый номер (идентификатор) документа. Номер должен содержать не более 7 цифр. Номера документов присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым документом для данного типа документов сформированных для одних и тех же суток.

Расширение файла — xml.

Описание структуры входящего документа (формат 51070):

Описание корневого элемента <package>:

В электронном документе допускается наличие только одного корневого элемента <package>.

Значение атрибута class корневого элемента <package> содержит данные о типе присылаемой информации. Значение атрибута class должно быть равно 51070.

Значение атрибута version корневого элемента <package> содержит данные о версии формата. Значение атрибута version должно быть равно 1.

Значением атрибута sender корневого элемента <package> является идентификационный номер Потребителя, предоставляющих информацию.

Значением атрибута created корневого элемента <package> является дата и время создания электронного документа. Дата и время создания электронного документа предоставляется в формате “ГТТГММДДчммссGMT+SDL”, где: ГТТГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день, чч – час, мм – минуты, сс – секунды, GMT+S – сдвиг времени относительно времени по Гринвичу, DL – знак обозначающий, что указанное время является летним.

Например, created=”20030901114534GMT+4DL” обозначает, что электронный документ создан 1 сентября 2003 года в 11 часов 45 минут 34 секунды по летнему времени, отличающегося от времени по Гринвичу на 4 часа или от московского времени - на 1 час.

Если используется московское время, то “GMT+3” можно не указывать. Если используется любое иное время, то “GMT+S” (сдвиг времени относительно времени по Гринвичу) указывать обязательно.

Если время зимнее, то знак DL не указывается. Если время летнее, то указание знака DL является обязательным.

Использование пробелов внутри формата указания времени не допускается.

Значение атрибута id корневого элемента <package> содержит уникальный идентификатор электронного документа (globally unique identifier (GUID)).

Потомком корневого элемента <package> являются элементы <group>, <adjacent>.

Описание элемента <group>:

Элемент <group> содержит информацию о плановых объемах потребления электроэнергии Потребителя в соответствии с учетными показателями.

Значение атрибута code элемента <group> содержит данные о номере текущего договора Потребителя, по которому предоставляется информация.

В электронном документе допускается наличие нескольких элементов <group>. Потомком элемента <group> является элемент <flow>.

Описание элемента <flow>

Значениями атрибутов begin и end являются дата и время начала и конца измерения соответственно. Дата и время предоставляется в формате “ГТТГММДДчммGMT+SDL”, где: ГТТГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день, чч – час, мм – минуты, GMT+S – сдвиг времени относительно времени по Гринвичу, DL – знак обозначающий, что указанное время является летним.

Значением атрибута power является информация о количестве электроэнергии.

Количество электроэнергии предоставляется в кВт*ч и должно быть целым числом.

Имя файла, содержащего электронный документ, должно составляться в формате:

“d51070ИННГТГММДдчммсс”, где
ИНН – идентификационный номер Потребителя, предоставляющего информацию,
“ГТГММДдчммсс” – дата и время создания документа,
ГТГГ – год,
ММ – порядковый номер месяца,
ДД – день,
чч – час,
мм – минуты,
сс – секунды.
Расширение файла должно быть xml.

Пример электронного документа

```
<?xml version="1.0" encoding="windows-1251"?>
<package class="51070" version="1" sender="7712345678" created="20030902124534GMT+4DL"
id="BFCEf422B07148F3A63A11D65B9AFD52">

  <group code="NNN">

    <flow begin="200309010000GMT+4DL" end="200309010100GMT+4DL" power="450000"/>
    <flow begin="200309010100GMT+4DL" end="200309010200GMT+4DL" power="447864"/>
    <flow begin="200309010200GMT+4DL" end="200309010300GMT+4DL" power="452344"/>
    <flow begin="200309010300GMT+4DL" end="200309010400GMT+4DL" power="458655"/>
    <flow begin="200309010400GMT+4DL" end="200309010500GMT+4DL" power="459654"/>
    <flow begin="200309010500GMT+4DL" end="200309010600GMT+4DL" power="457447"/>
    <flow begin="200309010600GMT+4DL" end="200309010700GMT+4DL" power="456789"/>

  </group>
</package>
```

1. Пример электронного документа на сутки перехода с летнего на зимнее время:

```
<?xml version="1.0" encoding="windows-1251"?>
<package class="51070" version="1" sender="7712345678" created="20030902124534GMT+3DL"
id="BFCEf422B07148F3A63A11D65B9AFD52">

  <group code="NNN">
.....
  <flow begin="200710280000GMT+3DL" end="200710280100GMT+3DL" power="450000"/>
  <flow begin="200710280100GMT+3DL" end="200710280200GMT+3DL" power="447864"/>
  <flow begin="200710280200GMT+3DL" end="200710280300GMT+3DL" power="452344"/>
  <flow begin="200710280200GMT+3" end="200710280300GMT+3" power="458655"/>
  <flow begin="200710280300GMT+3" end="200710280400GMT+3" power="459654"/>
  <flow begin="200710280400GMT+3" end="200710280500GMT+3" power="457447"/>
.....
  </group>
</package>
```

2. Пример электронного документа на сутки перехода с зимнего на летнее время:

```
<?xml version="1.0" encoding="windows-1251"?>
<package class="51070" version="1" sender="7712345678" created="20030902124534GMT+3DL"
id="BFCEf422B07148F3A63A11D65B9AFD52" kpokod="123456">

  <group code="NNN">
.....
  <flow begin="200703250000GMT+3" end="200703250100GMT+3" power="450000"/>
  <flow begin="200703250100GMT+3" end="200703250200GMT+3" power="447864"/>
  <flow begin="200703250300GMT+3DL" end="200703250400GMT+3DL" power="459654"/>
  <flow begin="200703250400GMT+3DL" end="200703250500GMT+3DL" power="457447"/>
.....
  </group>
</package>
```

Декларация разметки

```
<!ELEMENT package (group*,adjacent ) >
<!ATTLIST package class CDATA #REQUIRED>
```

<!ATTLIST package version CDATA #IMPLIED>
<!ATTLIST package sender CDATA #REQUIRED>
<!ATTLIST package created CDATA #REQUIRED>
<!ATTLIST package id CDATA #IMPLIED>
<!ELEMENT group (flow*) >
<!ATTLIST group code CDATA #REQUIRED>
<!ELEMENT flow EMPTY>
<!ATTLIST flow begin CDATA #REQUIRED>
<!ATTLIST flow end CDATA #REQUIRED>
<!ATTLIST flow power CDATA #REQUIRED>