

ДОГОВОР № Ц0021
КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ
В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ

г. Ижевск

"09" декабря 2013 года

ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**», в лице представителя в лице представителя Дзюина Константина Николаевича, действующего на основании доверенности №УЭСК-101 от 27.05.2013г.,

ООО «Новая региональная сеть Прикамья», именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация**», в лице директора Созыкина Бориса Петровича, действующего на основании Устава, совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

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

Исполнитель коммунальных услуг – лицо независимо от организационно-правовой формы или индивидуальный предприниматель, предоставляющие потребителю коммунальные услуги.

Субисполнитель – сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) потребителя, или сетевая организация, имеющая техническую возможность снижения объема электрической энергии, подаваемой такому потребителю либо лицу, не оказывающее услуги по передаче электрической энергии, к объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) которого технологически присоединены энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) потребителя.

Объекты электросетевого хозяйства - линии электропередачи, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудование.

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

Прибор учета - средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

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

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

Проверка прибора учета, измерительного комплекса – инструментальная или визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса, проводимая в целях определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора.

Инструментальная проверка прибора учета, измерительного комплекса – совокупность операций, выполняемых с использованием специализированного измерительного оборудования с

целью определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора.

Визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса – визуальный осмотр прибора учета, измерительного комплекса без использования измерительных приборов. При инструментальной и иных видах проверок могут быть выявлены замечания, которые невозможно определить при визуальном осмотре.

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

В случае если энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций (далее - опосредованное присоединение к электрической сети), такой потребитель заключает договор с той сетевой организацией, к сетям которой присоединены энергетические установки производителей электрической энергии, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства или энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, к которым непосредственно присоединено его энергопринимающее устройство.

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

В случае если Потребитель непосредственно присоединен к сетям исполнителя коммунальных услуг (в том числе к сетям многоквартирного дома), то обязательства СО по доставке электрической энергии (мощности) соответствующему Потребителю считаются исполненными в точке раздела балансовой принадлежности сетей СО и исполнителя коммунальных услуг.

Точки поставки определены в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Точка приема - место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования СО, в котором электрическая энергия (мощность) поступает в электрическую сеть СО.

Точки приема определены в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Смежные субъекты - сетевые организации, производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, потребители, присоединенные к принадлежащим СО объектам электросетевого хозяйства

Фактические потери электрической энергии (далее - потери) - объем электрической энергии, определяемый как разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть СО в точках приема и объемом электрической энергии отпущенной из электрических сетей СО в точки поставки.

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

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

ОПФРР – основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года №442.

Иные, используемые в настоящем договоре, термины имеют значение, определенное Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. №35-ФЗ, «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861, «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442, иными нормативными правовыми актами РФ.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Гарантирующий поставщик (далее ГП) обязуется осуществлять продажу электрической энергии сетевой организации (далее СО) в объеме, необходимом для компенсации потерь, возникающих в электрических сетях, а СО обязуется своевременно оплачивать приобретаемую электрическую энергию в порядке, установленном разделом 6 настоящего договора.

Ориентировочный объем потерь СО учтен в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности). Объем потерь СО, учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности), оформляется по форме Приложения №3 к настоящему Договору.

2.2. СО обязуется урегулировать со смежными субъектами отношения технического характера по обеспечению межсетевому взаимодействию в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

2.3. Стороны в Приложении №2 к настоящему договору определили следующие условия настоящего Договора в отношении Потребителей, интересы которых представляет ГП:

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

б) информацию о потребителях электрической энергии, в интересах которых заключается настоящий Договор, - наименование юридического лица (фамилия, имя и отчество физического лица), место нахождения юридического лица (место жительства физического лица), его точки поставки на розничном рынке;

в) категорию надежности электроснабжения;

е) сведения о заключении, об изменении и расторжении договора, на основании которого обеспечивается снабжение электрической энергией.

После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей и прочих условий, указанных в п.2.3 Договора, оформляются в виде дополнений к соответствующим приложениям к настоящему Договору.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

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

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее 30(31) числа месяца, следующего за месяцем /кварталом оказания услуг.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4. В случае возникновения обстоятельств ведущих к изменению перечня точек приема электрической энергии в сеть СО, перечня точек поставки из сетей СО стороны вносят изменения в соответствующие приложения путем подписания дополнений к ним в течение 1 месяца с момента возникновения данных обстоятельств.

3.2. ГП обязуется:

3.2.1. Приобретать электроэнергию для СО в объеме электрической энергии для компенсации потерь на условиях настоящего договора.

3.2.2. Направлять СО в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным, счет-фактуру и Акт приема-передачи электрической энергии, приобретаемой СО для компенсации потерь.

3.2.3. До окончания 7-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, передавать СО в электронном виде сведения о показаниях расчетных приборов учета, полученные им от потребителей в рамках заключенных с ними договоров электроснабжения, в соответствии с Приложением № 4 к договору.

3.2.4. Определять объем электрической энергии и мощности, поставленной СО в точки поставки, в соответствии с Приложением №4 к договору.

3.2.5. В срок до 09 числа месяца, следующего за расчетным, направлять в адрес СО объем электрической энергии и мощности, поставленной в точки поставки, в виде электронного документа, подписываемого электронной цифровой подписью в формате Приложения №6 к настоящему Договору.

3.2.6. Уведомить СО не позднее 3 рабочих дней до даты и времени расторжения договора энергоснабжения, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по такому договору.

3.3. ГП вправе:

3.3.1. Предъявить СО претензии при выявлении ГП обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении СО условий настоящего Договора.

3.3.2. Самостоятельно рассчитывать и предъявлять к оплате объем фактических потерь электрической энергии в случае не предоставления (не своевременного предоставления) СО данных о фактических потерях.

3.3.3. Запрашивать у СО информацию, необходимую для надлежащего выполнения настоящего Договора.

3.3.4. Вносить изменения в условия договора и Приложения (за исключением Приложения №2) к нему путем оформления дополнительных соглашений к договору.

Изменения в Приложение №2 вносятся путем оформления Дополнения к нему и направляются в СО в электронном виде с последующим предоставлением на бумажном носителе.

3.3.5. Принимать группы коммерческого учета Потребителей, установленных в электрических сетях СО, либо на объектах Потребителя.

3.3.6. Получить беспрепятственный, в предварительно согласованные сроки, допуск уполномоченных представителей ГП к приборам коммерческого учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках СО для целей проверки схем соединения, исправности автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета, средств измерений и их соответствия установленному классу точности и требованиям нормативно-технической документации.

3.3.7. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных СО.

3.4. СО обязуется:

3.4.1. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать (обеспечивать допуск) уполномоченных представителей ГП (Потребителей) к приборам учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства СО в соответствии с требованиями действующих норм и правил об охране труда и (или) о производстве работ на объектах электроэнергетики.

3.4.2. Осуществлять допуск в эксплуатацию вновь установленных приборов учета потребителей, электропринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства СО непосредственно или опосредованно.

3.4.3. Осуществлять проверку правильности снятия показаний приборов учета потребителями, электропринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства СО непосредственно или опосредованно с оформлением акта контрольного снятия показаний приборов учета.

3.4.4. Ежемесячно, до 25 числа текущего месяца разрабатывать и направлять для согласования ГП план-график проведения плановых проверок расчетных приборов учета Потребителей.

3.4.5. Не реже 1 раза в год осуществлять плановые проверки прибора учета, измерительного комплекса включая визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)) и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.

3.4.6. Проводить внеплановые проверки расчетного прибора учета Потребителей по письменному заявлению ГП, в случае не предоставления Потребителем показаний прибора учета более 2-х расчетных периодов подряд.

3.4.7. Направлять ГП в 5 дневный срок ответы на поступившие от ГП жалобы и заявления Потребителей по вопросам, находящимся в пределах ответственности СО.

3.4.8. Представлять ГП ежемесячно 3 числа, следующего за расчетным, в электронном виде данные приборов учета Потребителей, расположенных на границе балансовой принадлежности СО в соответствии с «Регламентом снятия показаний приборов учета и расчета объемов отпущенной электроэнергии и покупки электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях» (Приложение № 4).

3.4.9. Ежемесячно до 10 числа, следующего за расчетным, предоставлять ГП по форме Приложения №8 баланс электрической энергии в сетях СО составленный на основании согласованных с ГП объемов электрической энергии поступившей в сеть СО и предоставленных ГП в соответствии с пунктом 3.2.5. настоящего Договора объемов электрической энергии поставленной СО в точки поставки.

3.4.10. Самостоятельно урегулировать с Потребителем вопросы в части организации коммерческого учета, оперативно-диспетчерского и технологического взаимодействия, согласования сроков информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же проведении плановых, текущих и капитальных ремонтов на них.

3.4.11. Согласовывать места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в случае письменного обращения Потребителя о необходимости осуществления установки или замены прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса.

3.4.12. Согласовывать с Потребителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии при временном отсутствии или неисправности средств учета.

3.4.13. По запросу представлять в адрес ГП величину максимальной мощности Потребителей, подключенных к сетям СО, техническую документацию (копии выданных технических условий, актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, актов о приемке, проверке и замене приборов учета), в установленном порядке.

3.4.14. Своевременно и в полном размере оплачивать стоимость электроэнергии, приобретаемой СО в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.15. Обеспечить конфиденциальность персональных данных Потребителей в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.4.16. По окончании расчетного периода в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, рассчитывает величину резервируемой максимальной мощности. Рассчитанная резервируемая максимальная мощность предоставляется ГП в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, за подписью уполномоченного лица СО.

3.4.17. Предоставлять ГП перечень потребителей с максимальной мощностью не менее 670кВт, с указанием максимальной мощности и точек поставки к которым относится указанная максимальная мощность. В случае изменения данного перечня уведомить об этом ГП в срок не позднее 5 дней с момента возникновения данного факта.

3.4.18. В случае изменения перечня точек приема электрической энергии в сеть СО (расторжение / заключение договоров аренды, передачи в субаренду электросетевого имущества), СО

в течение одного месяца с момента возникновения данного обстоятельства уведомляет об этом ГП путем направления в адрес ГП оформленного дополнения к Приложению №1 к настоящему Договору.

3.4.19. По письменному запросу ГП производить замеры фактических почасовых объемов потребленной электрической энергии по интервальным приборам учёта Потребителей, указанным в запросе с оформлением акта замера электрической энергии по форме приложения №9, скреплённым подписью ответственного лица СО и Потребителя. Запрашиваемая информация также предоставляется в электронном виде.

3.4.20. По письменному запросу ГП представлять копию приказа Министерства энергетики Российской Федерации Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующий календарный год. Копия приказа является Приложением №10 к настоящему договору.

3.4.21. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.5. СО вправе:

3.5.1. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных ГП.

3.5.2. Осуществлять проверку правильности снятия показаний приборов учета потребителями, электропринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства СО непосредственно или опосредованно с оформлением акта контрольного снятия показаний приборов учета.

3.5.3. Осуществлять плановые и внеплановые проверки прибора учета, измерительного комплекса смежных субъектов.

3.5.4. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в расчетных и платежных документах. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить электрическую энергию в установленный настоящим Договором срок в неоспариваемой сумме.

3.5.5. Выбирать ценовую категорию и условия почасового планирования потребления электрической энергии, приобретаемой для компенсации потерь в электрических сетях, при выполнении условий действующего законодательства.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Обслуживание, сохранность, замена неисправных приборов учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

4.2. Взаимодействие Сторон по информационному обмену, сбору, обработке и передаче показаний приборов учета, включенных в состав автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электрической энергии, производится в соответствии с приложением №7.

4.3. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении №4 к настоящему Договору, ГП определяет объемы отпущенной в точки поставки (поставленной Потребителям) электроэнергии.

4.4. СО самостоятельно в порядке, определенном в Приложении №4 к настоящему Договору, выявляет, актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной электроэнергии Потребителями ГП.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОТПУЩЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ В ТОЧКАХ ПОСТАВКИ СО И ФОРМИРОВАНИЯ БАЛАНСА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В СЕТЯХ СО

5.1. Расчетным периодом для определения объема отпущенной электрической энергии в точки поставки СО является один календарный месяц.

5.2. Величина электроэнергии, отпущенная СО Потребителям, определяется по точкам поставки на границе раздела балансовой принадлежности между СО и Потребителями на основании показаний приборов учета (Приложение №2) и актов безучетного потребления электроэнергии.

5.3. Количество электроэнергии, отпущенной Потребителям в точках поставки, определяется по следующей формуле:

$$W^{ПО} = W_{ПО\text{отпр.}} + \sum W_{ПО\text{ссо}}$$

где: $W_{ПО\text{отпр.}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), отпущенной Потребителям, непосредственно присоединенным к сетям СО, через бесхозяйные сети или сети лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности);

$\sum W_{ПО\text{ссо}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданный в сети смежных сетевых организаций, непосредственно присоединенным к электрическим сетям СО;

5.4. Фактический объем электрической энергии (мощности) (полезного отпуска) для Потребителей, непосредственно присоединенных к сетям СО, через бесхозяйные сети или сети лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности), определяется как:

$$W_{ПО\text{отпр.}} = \sum W_{ПО\text{физ.л.}} + \sum W_{ПО\text{юр.л.}} + \sum W_{БУП}$$

Где: $\sum W_{ПО\text{физ.л.}}$ - суммарный объем отпущенной по сетям СО электроэнергии для Потребителей - физических лиц, непосредственно присоединенных к сетям СО, через бесхозяйные сети или сети лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности). Объем определяется ГП в соответствии с Приложением №4 к настоящему Договору;

$\sum W_{ПО\text{юр.л.}}$ - суммарный объем электроэнергии, переданный Потребителям - юридическим лицам, непосредственно присоединенным к сетям СО, через бесхозяйные сети или сети лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности). Объем определяется ГП в соответствии с Приложением №4к настоящему Договору;

$\sum W_{БУП}$ - суммарный объем безучетного потребления электроэнергии, зафиксированный в сетях СО и оформленный в Актах о безучетном потреблении, принятых ГП, в соответствии с Приложением №4 к настоящему Договору.

5.5. В случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности, количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности.

5.6. В случае отсутствия приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями СО и смежных субъектов величина электроэнергии, отпущенной СО определяется расчетным способом в соответствии с Приложением №4 настоящему Договору.

5.7. Формирование и согласование отчетных данных по объему передачи электрической энергии в точки поставки по электрическим сетям СО:

5.7.1. Объем приема электроэнергии в сеть СО формируется в сальдовом выражении с дифференциацией по уровням напряжения.

5.7.2. СО на основании «Актов снятия показаний приборов учета» по точкам приема электроэнергии в сеть СО, расчетных способов определения объема поступившей электроэнергии (при их наличии), «Актов безучетного потребления», а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ), определяет величину поступившей электроэнергии в сеть СО за расчетный период и формирует «Сводные ведомости объемов поступления электроэнергии в сеть СО» в 2-х (двух) экземплярах, оформленных по форме Приложения №5, направляет на согласование ГП.

5.7.3. Объемы отпуска электроэнергии из сети СО определяются на основании данных приборов учета в соответствии с Приложением №2 настоящего Договора.

5.7.4. СО на основании предоставленных ГП в соответствии с пунктом 3.2.5. настоящего Договора данных формирует «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии», оформляет по форме Приложения №6 «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» и направляет ГП на согласование.

5.7.5. СО на основании согласованных ГП объемов поступления электрической энергии в сеть СО и согласованных ГП объемов передачи электроэнергии в точки поставки формирует «Баланс электрической энергии в сети СО» по форме Приложения №8 до 10 числа месяца, следующего за расчетным.

6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА, СТОИМОСТИ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ СО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ

6.1. Учет электрической энергии, поступившей в электрическую сеть СО в точках приема, осуществляется приборами коммерческого учета, определенными в Приложении №1 к настоящему Договору. При отсутствии приборов учета в точках приема либо неисправностях в их работе количество поступившей в электрическую сеть СО электрической энергии определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Учет электрической энергии, отпущенной из электрической сети СО, осуществляется приборами коммерческого учета, определенными в Приложении №2 к настоящему Договору, а также с применением расчетных методов, установленных в Приложении №4 к Настоящему Договору.

6.3. Объем потерь определяется по формуле:

$$\Delta \mathcal{E}_{CO} = \mathcal{E}_{\text{пост.СО}} - \mathcal{E}_{\text{отп.СО}}$$

где:

$\Delta \mathcal{E}_{CO}$ - объем фактических потерь в электрических сетях в расчетном периоде;

$\mathcal{E}_{\text{пост.СО}}$ - количество электрической энергии, поступившее в электрическую сеть СО в точках приема (Приложение №1), в том числе определенное в соответствии с применением расчетных методов;

$\mathcal{E}_{\text{отп.СО}}$ - количество электрической энергии, переданное в точки поставки (Приложение №2), в том числе определенное в соответствии с применением расчетных методов и с учетом принятых ГП Актов о безучетном потреблении.

6.4. Сведения об объеме потерь (расчет) по форме Приложения №8 к настоящему Договору СО направляет ГП в срок до 10 числа месяца.

В случае если СО не предоставила (не своевременно представила) ГП сведения об объемах потерь, то ГП самостоятельно определяет объем потерь в соответствии с п. 3.3.2 настоящего Договора на основании сведений, имеющихся у ГП по точкам приема в сеть СО, и определенных ГП объемов поставленной электрической энергии в точки поставки, указанные в Приложении №2 к настоящему Договору.

6.5. ГП на основании согласованных данных, представленных СО в соответствии с п. 5.7.5. настоящего договора направляет СО подписанный и скрепленный печатью «Акт приема-передачи электрической энергии в целях компенсации потерь» за отчетный месяц до 15 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

При возникновении у СО обоснованных претензий к объему или стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь указанных в Акте, СО обязан сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 5-ти рабочих дней направить ГП претензию по объему и (или) стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях.

В случае согласия ГП с претензией СО к объему электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, ГП учитывает данный объем при расчете объемов в следующем расчетном периоде. Объем электроэнергии за расчетный месяц, к которому была предъявлена претензия перерасчету не подлежит.

Неоспариваемая часть стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях, подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть

подлежит оплате в течение 3-х дней с момента урегулирования разногласий по объему и качеству услуг.

6.6. Расчетным периодом для оплаты стоимости электрической энергии, приобретаемой СО в целях компенсации потерь в принадлежащих ей сетях, является один календарный месяц.

6.7. Оплата электрической энергии (мощности), приобретаемой для компенсации потерь, по настоящему договору производится по нерегулируемым ценам.

Нерегулируемые цены и их предельные уровни ежемесячно определяются ГП и доводятся до сведения СО в порядке, установленном основными положениями функционирования розничных рынков, в том числе публикуются на сайте ГП: <http://www.udmesk.ru>.

Плата за электрическую энергию, приобретаемую для компенсации потерь, производится СО платежными поручениями на основании выставленного счета путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП в следующем порядке:

- до 10 числа расчетного месяца - 30% стоимости электроэнергии, указанной в счете;
- до 25 числа расчетного месяца - 40% стоимости электроэнергии, указанной в счете.

Объем электрической энергии для компенсации потерь, применяемый для выставления счета, принимается как наибольшая величина из объемов принятых в Приложении №3, либо факта приобретенной электрической энергии для компенсации потерь, за предшествующий расчетный период.

Текущий платеж производится СО с учетом рассчитанной ГП нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована.

Окончательный расчет производится до 18 числа месяца, следующего за расчетным, на основании акта приема-передачи электрической энергии и счет-фактуры. Акт приема-передачи электрической энергии должен быть рассмотрен, подписан и направлен ГП в течение пяти дней с момента его получения.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет ГП.

В случае если на основании выставленного счета СО произвел платеж, который превышает стоимость фактических потерь электроэнергии, и отсутствует задолженность СО по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.8. Стоимость электрической энергии, приобретаемой СО в целях компенсации потерь электрической энергии за расчетный период, определяется следующим образом:

$$S = \Delta \mathcal{E}_{CO} \times T_{nom}^{нерег}$$

$\Delta \mathcal{E}_{CO}$ – объем фактических потерь электрической энергии в электрических сетях СО, определенный в соответствии с Балансом электрической энергии в сети СО за расчетный период.

$T_{nom}^{нерег}$ – Нерегулируемая цена электроэнергии, определяемая ГП в рамках предельного уровня в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.9. Объем бездоговорного потребления электрической энергии, включается в объем потерь электроэнергии в сетях СО. СО взыскивает стоимость выявленного объема с лица допустившего бездоговорное потребление.

6.10. СО ежемесячно направляет ГП в электронном виде информацию о выявленных фактах бездоговорного потребления электроэнергии в прошедшем месяце.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

7.2. ГП самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности ГП.

7.3. ГП направляет СО копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности СО.

7.4. За нарушение сроков оплаты покупки электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях СО оплачивает Гарантирующему поставщику неустойку, рассчитываемую в соответствии с положениями ст. 395 Гражданского кодекса РФ по ставке рефинансирования Центрального банка РФ.

7.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

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

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

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

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с 01 января 2014 года и действует по 31 декабря 2014 года. В случае, если ни одна из сторон не направила другой стороне до окончания срока действия договора уведомление о расторжении договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то настоящий договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

8.2. Если любой из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств п.3.4.15 настоящего Договора стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ, в том числе за разглашение конфиденциальной информации, ставшей им известной в процессе осуществления хозяйственной деятельности, а также за несоблюдение (нарушение) положений (требований) Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных».

9.2. Каждая из сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

9.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Удмуртской Республики.

9.5. В целях исполнения положений настоящего договора и оперативного взаимодействия стороны договорились об использовании электронной цифровой подписи, которая является аналогом собственноручной подписи и признается равнозначной собственноручной подписи в документе на бумажном носителе при подписании, внесении изменений и/или дополнений следующих приложений:

- Приложение №1 «Перечень точек приема электрической энергии в сеть СО».
- Приложение №2 «Перечень точек поставки из сети СО».

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

10.1. Приложение №1 «Перечень точек приема электрической энергии в сеть СО».

10.2. Приложение №2 «Перечень точек поставки из сети СО».

10.3. Приложение №3 Форма «Объем потерь СО учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности)».

10.4. Приложение №4 «Регламент снятия показаний приборов учета и расчета объёмов отпущенной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета».

10.5. Приложение № 5 «Сводная ведомость объема поступления электрической энергии в сеть СО (форма)».

10.6. Приложение №6 «Сводная ведомость объема отпущенной электрической энергии в точки поставки по сетям Сетевой организации за _____ 201_г. (форма)».

10.7. Приложение №7 «Регламент использования АИИС КУЭ».

10.8. Приложение №8 «Баланс электрической энергии в сети СО».

10.9. Приложение №9 «Акт замера фактических почасовых объемов потребленной электрической энергии».

10.10. Приложение №10 «Нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 201_ год»

11. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»

426063, г. Ижевск, ул. Орджоникидзе, 52а

ИНН 1835062930

КПП 183650001

р/с 40702810968170103985

в Отделении №8618

Сбербанк России, г. Ижевск

к/с 30101810400000000601

БИК 049401601

Тел. (3412) 68-18-64, факс (3412) 68-21-44

Сетевая организация:

ООО «Новая региональная сеть Прикамья»

Юридический адрес: 614007, г. Пермь, ул. Революции, 5/1, офис 63

Почтовый адрес: 426039, г. Ижевск, ул. Буммашевская, 11а

ИНН / КПП 5904257802 / 590401001

р/с 40702810949090050940 в Западно-Уральском банке ОАО Сбербанк России г. Перми

к/с 30101810900000000603

БИК 045773603

Тел. (3412)612-464, 731-949, 8-912-876-21-87

факс 8(342)216-70-50



ФОРМА

УТВЕРЖДАЮ:
Гарантирующий поставщик:

И.К.Н.Дзюин/

Приложение №1

к договору купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях
№Ц0021 от "09" декабря 2013г.

УТВЕРЖДАЮ:
Сетевая организация:

Перечень точек приема электрической энергии в сеть

№ п/п	Источники питания	Место установки прибора учета	Класс напряжения фазы/линии, кВ	Класс напряжения по тарифу (МН, СН2, СН1, ВН, ГН)	Технические характеристики средств учета								Балансовая принадлежность группы учета	Акт границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон				Корректирующие коэффициенты на объём нормативных потерь, применяемые к объёму электроэнергии, учтенному расчётным прибором учета, в случае несоответствия точки поставки и места установки расчётного прибора учета	
					Прибор учета				ТТ		ТН			№ акта	Дата	Присоединенная мощность, кВт	Разрешенная мощность, кВт	в трансформаторе	в линии
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Класс точности	Коэффициент трансформации	Класс точности	Коэффициент трансформации							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1																			
2																			
3																			
4																			

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:

Приложение №1

к договору купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях

№Ц0021 от "09" декабря 2013г.

Перечень точек приема электрической энергии в сеть ООО "Новая региональная сеть Прикамья"

Источник питания	Место установки прибора учета	Клас напряжения физический, кВ	Клас напряжения по тарифу (НН, СН2, СН1, ВН, ГН)	Технические характеристики средств учета								Балансовая принадлежность группы учета	Акт границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон				Корректирующие коэффициенты на объём нормативных потерь, применяемые к объёму электроэнергии, учтенному расчетным прибором учета, в случае несовпадения точки поставки и места установки расчётного прибора учета	
				Прибор учета				ТТ		ТН			№ акта	Дата	Присоединенная мощность, кВА	Разрешенная мощность, кВт	В трансформатора	в линии
				Тип	Дата поверки	Клас точности	Заводской номер	Клас точности	Коэффициент трансформации	Клас точности	Коэффициент трансформации							
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
спленка" (ОАО "Удмуртэнерго"), Ф.3, ЗТП-694 "Электрические сети Удмуртии")	РУ-0,4 кВ КТПк-800	0,4	СН2	ЦЭ6803 ВМ	2012	1	90720550004225	0,5	80	—	—	СО					569	0,4
оказальная" (ОАО "Удмуртэнерго") ф.7305, ф.7210 (ОАО "Ижевские электрические	РУ-0,4 кВ ТП-328	0,4	СН2	ЦЭ6850 М	2009	0,5	007251016000852	0,5	200	—	—	СО					—	4,35
оказальная" (ОАО "Удмуртэнерго") ф.7305, ф.7210 (ОАО "Ижевские электрические	РУ-0,4 кВ ТП-328	0,4	СН2	ЦЭ6850 М	2008	0,5	89861513	0,5	200	—	—	СО					—	4,35
ефтемаш"(ОАО "Удмуртэнерго");ф.10107, 09 (МУП г.Ижевска "Ижевские	РУ-0,4 кВ ТП-723	0,4	СН2	Меркурий-230 AR03	2007	0,5	01156818	0,5	200	—	—	СО					—	2,9
ефтемаш"(ОАО "Удмуртэнерго");ф.10107, 09 (МУП г.Ижевска "Ижевские	РУ-0,4 кВ ТП-723	0,4	СН2	Меркурий-230 AR03	2008	0,5	01758976	0,5	200	—	—	СО					—	2,9
абочая" (ОАО "Удмуртэнерго"), Ф.1251, РП-УП г. Ижевска "Ижевские электрические	РУ-0,4 кВ ТП-955	0,4	СН2	ЦЭ6850 М	2006	0,5S	65139771	—	—	—	—	СО					—	—
абочая" (ОАО "Удмуртэнерго"), Ф.1251, РП-УП г. Ижевска "Ижевские электрические	РУ-0,4 кВ ТП-955	0,4	СН2	ЦЭ6850 М	2006	0,5S	65824578	—	—	—	—	СО					—	—
ашкино" яч.7 (ОАО "Удмуртнефть") Фид.7 "ВГЭС" г. Воткинска")	РУ-0,4 кВ СТП-175	0,4	СН2	ЦЭ6803 В		1	0711280800201831	—	—	—	—	СО					98,55	4
елты;Секц 1,Фидер 8 (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-317	0,4	СН2	Ф68700 В	2005	1	52056833	—	—	—	—	СО					371	—
еверная" ф.16 (ОАО "Удмуртэнерго") ВЛ-(Воткинское ЛПУМГ)	РУ-0,4 кВ БН	0,4	СН2	ПСЧМ-3	2004	1	000091	—	—	—	—	СО					—	—
аркан" ф.20 "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ КТП-353	0,4	СН2	ЦЭ6803 В	2008	1	0747080801035955	—	—	—	—	СО					176	—
каменск;Секц 1,Фидер 4; "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-271П	0,4	СН2	ЦЭ6803 В	2005	1	5Н845311	—	—	—	—	СО					—	2,2
мбарка;Секц 2,Фидер 25; "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ КТП-143	0,4	СН2	СКАТ 301	2010	1	0000400348	—	—	—	—	СО					91	—
мбарка;Секц 2,Фидер 25; "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-14	0,4	СН2	ЦЭ6803 В	2007	1	0708570801324025	—	—	—	—	СО					111	—
альдыш" ф.5 "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ КТП-344	0,4	СН2	ЦЭ6803 В	2007	1	07478708017444472	—	—	—	—	СО					93	—
анаш;Секц 1,Фидер 2; "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-129	0,4	СН2	ТРИО		1	004556	—	—	—	—	СО					155	1,4
асногорье";Секц 1,Фидер 3; "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-132	0,4	СН2	ЦЭ6803 В	2004	1	49063557	—	—	—	—	СО					253	1

Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ КТП-320	0,4	CH2	ПСЧ-4ТМ (200 кВА)	2012	0,6	1112121831	0,6	120	—	—	CO	—	0,6
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ КТП-319	0,4	CH2	ПСЧ-4ТМ (200 кВА)	2012	0,6	1112122033	0,6	120	—	—	CO	500	0,34
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ КТП-21	0,4	CH2	ПСЧ-4ТМ (630 кВА)	2012	0,5	1112121860	0,6	160	—	—	CO	1226	0,82
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ КТП-215	0,4	CH2	ПСЧ-4ТМ (160 кВА)	2012	0,5	1112121859	0,5	60	—	—	CO	394	0,24
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ КТП-1211	0,4	CH2	ЦЭ6850М	2012	0,5	74859708	0,5	80	—	—	CO	—	4,1
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ КТП-1257	0,4	CH2	ЦЭ6803 ВМ	2012	1	009072032002213	0,5	80	—	—	CO	—	—
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ КТП-1213	0,4	CH2	ЦЭ6803 В	2009	1	008520019001021	0,5	80	—	—	CO	—	4,1
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ КТП-1209	0,4	CH2	Ф68700В	1	1	6№137859	0,5	40	—	—	CO	410	0,15
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ КТП1367	0,4	CH2	СЕ-301	2013	1	008840064000275	0,5	80	—	—	CO	—	2,2
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ КТП1328	0,4	CH2	Ф68700В	1	1	65136825	0,5	80	—	—	CO	1440	2,2
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ ЗТП-365	0,4	CH2	ЦЭ6803 В (400 кВА)	2007	1	0708271005710026	0,5	40	—	—	CO	—	—
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ ЗТП-365	0,4	CH2	ЦЭ6803 В (630 кВА)	2007	1	0708271005695040	0,5	80	—	—	CO	2641	—
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ ТП-824	0,4	CH2	Меркурий 230 (400 кВА)	1	1	02558036	0,5	120	—	—	CO	—	0,3
Удмуртэнерго (ОАО) Центральная (ОАО "Удмуртэнерго") Фидер 8, (ООО Стрические сети Удмуртии)	РУ-0,4 кВ ТП-824	0,4	CH2	Меркурий 230 (400 кВА)	1	1	02558265	0,5	120	—	—	CO	1075	0,3

Инитирующий поставщик:

И.К. Дзюин /



Сетевая организация:



ФОРМА

УТВЕРЖДАЮ:
Гарантирующий поставщик:

К.Н.Дзюин/



УТВЕРЖДАЮ:

Сетевая организация:



Перечень точек поставки электрической энергии из сети

№ п/п	Источники питания	Место установки прибора учета	Класс напряжения оборудования, кВ	Класс напряжения по тарифу (НН, СНЗ, СНД, ВН, ПН)	Технические характеристики средств учета								Балансовая принадлежность группы учета	Акт границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон				Корректирующие коэффициенты на объем нормативных потерь, применяемые к объему электроэнергии, учтенному расчетным прибором учета, в случае несоответствия точки поставки и места установки расчетного прибора учета		Договор электроснабжения / поставки электроэнергии	Дата
					Прибор учета				ТТ		ТН			№ акта	Дата	Присоединенная мощность, кВт	Разрешенная мощность, кВт	В трансформаторе	в линии		
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Класс точности	Коэффициент трансформации	Класс точности	Коэффициент трансформации									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2																					
3																					
4																					

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:

Перечень точек поставки электрической энергии из сети ООО "Новая региональная сеть Прикамья"

Источники питания	Место установки прибора учета	Класс напряжения фидерный, кВ	Класс напряжения по тарифу (НН, СН2, СН1, ВМ, РМ)	Наименование потребителя	Наименование точки учета	Технические характеристики средства учета									Балансовая принадлежность группы учета				Акт границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон	Корректирующие коэффициенты на объемы нормативных потерь, примененные к объему электроэнергии, учтенному расчетным прибором учета, в случае несоответствия точки поставки и места установки расчетного прибора учета		Дата		
						Прибор учета				ТТ	ТН	№ акта	Дата	Присоединенная мощность, кВА	Разрешенная мощность, кВт	в трансформаторе	в линии							
						Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер									Класс точности		Коэффициент трансформации	Класс		Класс точности	Коэффициент трансформации
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Техническая линия																								
Устьинка, ф.18 КТП-800	Улиц.Оса-е	0,4	НН	Администрация с.Италмас	уличное освещение д.№11 с.Италмас	Меркурий-230	2012	1,0	03967016	-	-	-	-											
"Восзьянская" (ОАО "Удмуртэнерго")	База	0,4	СН2	ООО "АВК"	Цех-1 ТП-328 / Пойма, 25	ЦЭ6850М (Ввод №1)	2009	0,5	007251016000852	0,5	200	-	-											
"Восзьянская" (ОАО "Удмуртэнерго")	База	0,4	СН2	ООО "АВК"	Цех-2 ТП-328 / Пойма, 25	ЦЭ6850М (Ввод №2)	2008	0,5	89861513	0,5	200	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	АЗС-103	0,4	СН2	ООО Лукойл-Пермнефтепродукт	АЗС№103 с автомобильной ул. Ораджонкидзе	ПСЧ-ПТМ	2004	1,0	42018881	0,5	30	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	Автомойка	0,4	СН2	ИП Небев Эльвин Вахид оглы	Автомойка ул. Мельничная, 2	Ф68700В	2012	1,0	42016459	0,5	30	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	Аптечка/склад	0,4	СН2	ООО Детство	аптечный склад, ул.Мельничная, 34а (ч/з учет Р4610)	Меркурий 230	2012	1,0	11794668	0,5	30	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	Столовая	0,4	СН2	ООО Детство	столовая, ул.Мельничная, 34а (ч/з учет Р4610)	Меркурий 230	2012	1,0	11794450	0,5	20	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	АБК	0,4	СН2	ООО Детство	АБК, ул.Мельничная, 34а (ч/з учет Р4610)	Меркурий 230	2012	1,0	11794470	0,5	30	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	Склад ОДТ	0,4	СН2	ООО Детство	склад ОДТ, ул.Мельничная, 34а (ч/з учет Р4610)	Меркурий 230	2012	1,0	11794146	0,5	20	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	РУ-0,4 кВ	0,4	СН2	ООО "Уральская управляющая компания"	Склад Литер "Л", ул. Мельничная, 34А	Меркурий 230	2012	1,0	11794137	0,5	20	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	РУ-0,4 кВ	0,4	СН2	ООО "Уральская управляющая компания"	Нежилое помещение Литер "Ю", ул. Мельничная, 34А	Меркурий 230	2012	1,0	11788574	0,5	20	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	РУ-0,4 кВ	0,4	СН2	ООО "Уральская управляющая компания"	Нежилое помещение Литер "Б", ул. Мельничная, 34А	Меркурий 230	2012	1,0	11794499	0,5	20	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	РУ-0,4 кВ	0,4	СН2	ООО "Уральская управляющая компания"	Нежилое помещение (уч 4) Литер "С", ул. Мельничная, 34А	Меркурий 230	2012	1,0	01039186	0,5	30	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	РУ-0,4 кВ	0,4	СН2	ООО "Уральская управляющая компания"	Нежилое помещение Литер "С" (уч.6), ул. Мельничная, 34А	ЦЭ 6803 ВМ	2012	1,0	009072049000981	0,5	20	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	РУ-0,4 кВ	0,4	СН2	ООО "Уральская управляющая компания"	Нежилое помещение Литер "С" (уч.3), ул. Мельничная, 34А	ЦЭ 6803 ВМ	2012	1,0	009072055007142	0,5	30	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	РУ-0,4 кВ	0,4	СН2	ООО "Уральская управляющая компания"	Нежилое помещение Литер "С" (уч.1), ул. Мельничная, 34А	Меркурий 230	2012	1,0	01139183	0,5	30	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	РУ-0,4 кВ	0,4	СН2	ООО "Уральская управляющая компания"	Нежилое помещение Литер "С" (уч.2), ул. Мельничная, 34А	Меркурий 230	2012	1,0	15557487	0,5	60	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	РУ-0,4 кВ	0,4	СН2	ООО "Уральская управляющая компания"	Склад Литер "Т" (гараж, сч1), ул. Мельничная, 34А	Меркурий 230	2012	1,0	11794115	0,5	30	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	РУ-0,4 кВ	0,4	СН2	ООО "Уральская управляющая компания"	Склад Литер "Т" (гараж, сч2), ул. Мельничная, 34А	Меркурий 230	2012	1,0	11794162	0,5	40	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	офис №1	0,4	СН2	ООО "Уральская управляющая компания"	Котельная Литер "К", ул. Мельничная, 34А	Меркурий 230	2012	1,0	11794458	0,5	30	-	-											
Нефтепаш, ф.10107, 10109 ТП-723	офис №3	0,4	СН2	ООО "Уральская управляющая компания"	Котельная Литер "К" резерв, ул. Мельничная, 34А	Меркурий 230	2012	1,0	11794314	0,5	30	-	-											
"Рабочая" (ОАО "Удмуртэнерго"), ф.1251, -62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТПК-5"), ОП, ОП-69, ТП-955	ВРУ-1 кв.17 эт	0,4	СН2	ТСЖ "Премьера-1"	ВРУ-1 Ж/ДОМ Общежитовой Красноармейская,86	ЦЭ 6822	2005	1,0	5N826915	0,5	60	-	-											
"Рабочая" (ОАО "Удмуртэнерго"), ф.1251, -62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТПК-5"), ОП, ОП-69, ТП-955	ВРУ-1 кв.17 эт	0,4	СН2	ТСЖ "Премьера-1"	ВРУ-1 Ж/ДОМ Общежитовой Красноармейская,86	ЦЭ 6822	2005	1,0	5N822164	0,5	60	-	-											
"Рабочая" (ОАО "Удмуртэнерго"), ф.1251, -62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТПК-5"), ОП, ОП-69, ТП-955	ВРУ-2-Лифт	0,4	СН2	ТСЖ "Премьера-1"	ВРУ-2 ЛИФТ Красноармейская,86	ЦЭ 6822	2005	1,0	54545803067	0,5	30	-	-											
"Рабочая" (ОАО "Удмуртэнерго"), ф.1251, -62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТПК-5"), ОП, ОП-69, ТП-955	ВРУ-3-офисы	0,4	СН2	ТСЖ "Премьера-1"	ВРУ-3 ОФИСНЫЕ ПОМЕЩЕНИЯ Красноармейская,86	ЦЭ 6822	2005	1,0	5N817597	0,5	30	-	-											

№ п/п	Наименование объекта	Классификация	Тип объекта	Адрес	Эксплуатант	Год ввода	Мощность	Средняя нагрузка	Количество потребителей	Средняя нагрузка на потребителя	Средняя нагрузка на линию	Средняя нагрузка на трансформатор	Средняя нагрузка на подстанцию	Средняя нагрузка на район	Средняя нагрузка на город	Средняя нагрузка на область	Средняя нагрузка на страну
1	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-4 кв.1 п	0,4	ТСК "Премьера-1"	Общедомовой 1 ВРУ-4.1 Красноармейская, 86	ЦЭ 6822	2006	1,0	5982951	0,1	60	-	-	-	-	-	-
2	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-4 кв.1,2 п	0,4	ТСК "Премьера-1"	Общедомовой 1 ВРУ-4.1 Красноармейская, 86	ЦЭ 6822	2006	1,0	5982951	0,1	60	-	-	-	-	-	-
3	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-1-26-64	0,4	ООО "ТАЛАН"	Система вентиляции, ул.Красноармейская, 86	ЦЭ 6822	2006	1,0	61833694	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-1 кв.12 эт	0,4	ТСК "Премьера-1"	ВРУ-1 12-ЭТ.СЕКЦИЯ-1 Красноармейская, 86а	ЦЭ 6822	2007	1,0	71845253	0,5	40	-	-	-	-	-	-
5	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-1 кв.12 эт	0,4	ТСК "Премьера-1"	ВРУ-1 12-ЭТ.СЕКЦИЯ Красноармейская, 86а	ЦЭ 6822	2006	1,0	6N801578	0,5	40	-	-	-	-	-	-
6	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-2 кв.17 эт	0,4	ТСК "Премьера-1"	ВРУ-2 17-ЭТ.СЕКЦИЯ-1 Красноармейская, 86а	ЦЭ 6822	2007	1,0	71808960	0,5	60	-	-	-	-	-	-
7	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-3 Лифт	0,4	ТСК "Премьера-1"	ВРУ-3 ЛИФТ-1 Красноармейская, 86а	ЦЭ 6822	2007	1,0	71808229	0,5	30	-	-	-	-	-	-
8	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-3 Лифт	0,4	ТСК "Премьера-1"	ВРУ-3 ЛИФТ Красноармейская, 86а	ЦЭ 6822	2007	1,0	71808417	0,5	30	-	-	-	-	-	-
9	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-4 -МОП	0,4	ТСК "Премьера-1"	ВРУ-4 ДЫМОУДАЛЕНИЕ Красноармейская, 86а	ЦЭ 6822	2006	1,0	6D802241	-	-	-	-	-	-	-	-
10	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-5 -офисы	0,4	ТСК "Премьера-1"	ВРУ-5 ОФИСЫ Красноармейская, 86а	ЦЭ 6822	2007	1,0	71808482	0,5	20	-	-	-	-	-	-
11	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-3 Лифт	0,4	ТСК "Премьера-1"	ВРУ-3 ЛИФТ Красноармейская, 86а	ЦЭ 6822	2007	1,0	7188417	0,5	30	-	-	-	-	-	-
12	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	АВР 1/1 Лифт	0,4	ТСК "Премьера-3"	Общедомовой 8, ул. Красноармейская, 866	Меркурий 230	2007	1,0	01161112	-	-	-	-	-	-	-	-
13	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	АВР 1/2 Пож-е	0,4	ТСК "Премьера-3"	Общедомовой 7, ул. Красноармейская, 866	Меркурий 230	2008	1,0	03326275	-	-	-	-	-	-	-	-
14	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-1/1 кв.	0,4	ТСК "Премьера-3"	Общедомовой 5, ул. Красноармейская, 866	Меркурий 230	2007	1,0	01170557	0,5	30	-	-	-	-	-	-
15	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-1/1 кв.	0,4	ТСК "Премьера-3"	Общедомовой 6, ул. Красноармейская, 866	Меркурий 230	2007	1,0	01165582	0,5	30	-	-	-	-	-	-
16	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	АВР 2/1 Лифт, ИТП	0,4	ТСК "Премьера-3"	Общедомовой 3, ул. Красноармейская, 866	Меркурий 230	2008	1,0	03333843	-	-	-	-	-	-	-	-
17	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-2/1 кв.	0,4	ТСК "Премьера-3"	Общедомовой 1, ул. Красноармейская, 866	Меркурий 230	2008	1,0	02576187	0,5	40	-	-	-	-	-	-
18	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-2/1 кв.	0,4	ТСК "Премьера-3"	Общедомовой 2, ул. Красноармейская, 866	Меркурий 230	2008	1,0	02588367	0,5	30	-	-	-	-	-	-
19	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-0,4кВ	0,4	ТСК "Премьера-3"	Общедомовой 4, ул. Красноармейская, 866	Меркурий 230	2011	1,0	03334629	0,5	30	-	-	-	-	-	-
20	ПС "Рабочая" (ОАО "Амурэнерго"), Ф.1251, РП-62 (МУП г. Ижевска "Ижевские электрические сети"), ТЭЦ-1 (ОАО "ТЭК-5"), Ф.20. РП-69. ТП-955	ВРУ-0,4кВ	0,4	ТСК "Премьера-3"	Нежилые помещения, ул. Красноармейская, 866	Меркурий-230	2011	1,0	07584096	0,5	30	-	-	-	-	-	-
21	ПС Садовая, Ф.8 КТП-320	мискобинат	0,4	ООО "Увинский мискобинат"	Ува, КТП 320	ПСЧ-4ТМ (250 кВА)	2012	0,5 S	1112121831	0,5 S	120	-	-	-	-	-	-
22	ПС Садовая, Ф.16 КТП-319	мискобинат	0,4	ООО "Увинский мискобинат"	Ува, КТП 319	ПСЧ-4ТМ (250 кВА)	2012	0,5 S	1112122033	0,5 S	120	-	-	-	-	-	-
23	ПС Садовая, Ф.8 КТП-21	мискобинат	0,4	ООО "Увинский мискобинат"	Ува, КТП 21	ПСЧ-4ТМ (630 кВА)	2012	0,5 S	1112121860	0,5 S	160	-	-	-	-	-	-
24	ПС Садовая, Ф.8 КТП-215	мискобинат	0,4	ООО "Увинский мискобинат"	Ува, ЗТП 215 "Энко"	ПСЧ-4ТМ (160 кВА)	2012	0,5 S	1112121859	0,5 S	60	-	-	-	-	-	-

Приложение № 3
к договору купли-продажи электрической энергии
для компенсации потерь в электрических сетях
№ Ц0021 от "09" декабря 2013г.

Объем потерь Сетевой организации учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности)

тыс.кВт.ч.

2014 г.	I квартал 2014г.	В том числе по месяцам:			II квартал 2014г.	В том числе по месяцам:			III квартал 2014г.	В том числе по месяцам:			IV квартал 2014г.	В том числе по месяцам:		
		январь	февраль	март		апрель	май	июнь		июль	август	сентябрь		октябрь	ноябрь	декабрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
770,000	183,000	61,000	61,000	61,000	188,000	61,000	64,000	63,000	194,000	64,000	64,000	66,000	205,000	66,000	67,000	72,000

Гарантирующий поставщик

/К.Н.Дзюин /

Сетевая организация:



Регламент снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета

Стороны договорились понимать используемые в настоящем Регламенте термины в следующем значении:

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

Интегральный прибор учета – прибор учета, обеспечивающий учет электрической энергии суммарно по состоянию на определенный момент времени.

Расчетные приборы учета – приборы учета, показания которых используются при определении объемов потребления (производства) 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, соответствующие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным ОПФРР требованиям, в том числе по их классу точности, допущенные в эксплуатацию в установленном порядке, имеющие неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

Контрольный прибор учета – прибор учета, не выбранный в соответствии с ОПФРР в качестве расчетного прибора учета, и в случаях, указанных в ОПФРР, используемый в качестве расчетного прибора учета для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке.

Общедомовой прибор учета – средство измерения (совокупность средств измерения и дополнительного оборудования), используемое для определения объема электрической энергии, поданного в многоквартирный дом.

1. Настоящий регламент определяет:

- порядок определения объемов электрической энергии и мощности, переданный в точки поставки (поставленный Потребителям);
- порядок взаимодействия Гарантирующего поставщика (далее ГП) и Сетевой организации (далее СО) при передаче показаний расчетных (контрольных) приборов учета Потребителей ГП;
- порядок взаимодействия СО и ГП в процессе составления и оборота актов о безучетном потреблении электроэнергии Потребителями ГП;
- порядок определения объемов фактических потерь электрической энергии в электрических сетях СО.

2. ГП по окончании каждого расчетного периода определяет объем электрической энергии и мощности, переданный в точки поставки (поставленный Потребителям) по настоящему Договору на основании:

- показаний расчетных приборов учета потребителей – юридических, физических лиц, полученных от СО;

- показаний расчетных приборов учета потребителей – юридических, физических лиц, полученных от Потребителей;
- расчетных способов в случае отсутствия, неисправности или утраты прибора учета;
- актов о безучетном потреблении электрической энергии, составленных в соответствии с Приложением №2 к данному Регламенту.

3. В случае непредставления показаний расчетного приборов учета объем полезного отпуска за данный расчетный период определяются:

3.1. Для потребителя–юридического лица:

А) При наличии контрольного прибора учета используются его показания;

Б) При отсутствии контрольного прибора учета:

– для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

– для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 приложения №3 ОПФРР.

3.2. В случае непредставления Потребителем – физическим лицом показаний приборов учета объем полезного отпуска за данный расчетный период определяются исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии, определенного по показаниям прибора учета за период не менее 1 года, а если период работы прибора учета составил меньше 1 года, - то за фактический период работы прибора учета. Данный расчет применяется не более 3 расчетных периодов подряд, после чего объем потребленной электрической энергии определяется исходя из нормативов потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Удмуртской Республики.

3.3 В случае снятия СО, предоставления Потребителем–юридическим, физическим лицом показаний расчетного прибора учета в следующих расчетных периодах объем переданной электрической энергии, определенный за расчетные периоды в которых отсутствовали показания расчетных приборов учета, подлежит перерасчету исходя из снятых, предоставленных показаний расчетного прибора учета.

3.4 Непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд СО осуществляет контрольное снятие и (или) внеплановую проверку прибора учета такого потребителя в расчетном периоде, следующем за периодом, в котором выявлен данный факт.

4. В случае отсутствия прибора учета объем потребления электрической энергии определяется:

4.1. Для потребителей–юридических лиц расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 приложения N 3 ОПФРР.

4.2. Для потребителя–физического лица в жилом помещении объем потребленной электрической энергии за расчетный период определяется исходя из нормативов потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Удмуртской Республики, и количества граждан постоянно проживающих в жилом помещении.

Для нежилого помещения объем потребленной электрической энергии за расчетный период определяется исходя из нормативов потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Удмуртской Республики.

5. Если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности СО и потребителя электрической энергии, то объем переданной потребителям электроэнергии корректируется на величину расчетных потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина расчетных потерь определяется СО в соответствии с Методическими указаниями по расчету нормативов потерь электроэнергии и согласовывается с потребителем/производителем электроэнергии/смежной сетевой компанией.

6. При выявлении неисправности или утраты расчетного прибора учета Потребителя – юридического лица, в случае если таким прибором учета владеет СО, или его обслуживает, или если Потребитель в течение установленного договором энергоснабжения срока уведомил ГП или СО о выходе его из строя или утрате принадлежащего ему и обслуживаемого им прибора учета, а также при истечении межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой (кроме случаев безучетного потребления) определение объема

потребления электрической энергии осуществляется:

– для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд объем потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период;

– для 3-го и последующих расчетных периодов подряд объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 приложения №3 ОПФРР. Данный объем электроэнергии рассчитывается и оформляется СО Актом доначисления произвольной формы, после согласования с потребителем передается ГП для начисления за потребленную электроэнергию и включения в объем полезного отпуска.

7. В случае выхода из строя или утраты расчетного прибора учета потребителя – физического лица, истечения срока его эксплуатации, либо при истечении межповерочного интервала (кроме случаев безучетного потребления) объем потребленной электрической энергии определяется исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии, определенного по показаниям расчетного прибора учета за период не менее 1 года, а если период работы прибора учета составил меньше 1 года, - то за фактический период работы прибора учета, но не более 3 расчетных периодов;

По истечении предельного количества расчетных периодов, за которые объем потребленной электрической энергии определяется по данным, предусмотренным данным подпунктом объем потребленной электрической энергии определяется исходя из нормативов потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Удмуртской Республики.

8. В случае выявления фактов безучетного электропотребления СО составляет акт о неучтенном электропотреблении строго в соответствии Инструкцией о порядке составления и оформления актов о безучетном потреблении электрической энергии (Приложение №2 к настоящему регламенту).

9. В случае если СО не снял (несвоевременно снял) показания приборов учета Потребителя, в отношении которого ГП в установленном условиями настоящего Договора порядке направил СО уведомление о расторжении договора энергоснабжения, уведомление о вводе ограничения режима потребления, Стороны договорились применять следующий порядок определения объемов электроэнергии, поставленной Потребителю на момент расторжения договора:

а) В случае если СО не снял и (или) не представил показания приборов учета Потребителя, объем электроэнергии, поставленной Потребителю на момент расторжения договора, до даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о вводе ограничения, определяется расчетным путем с использованием среднесуточного объема потребления электроэнергии данного потребителя за 3 предшествующих расчетных периода;

б) В случае если СО несвоевременно снял показания приборов учета Потребителя, объем электроэнергии, поставленной Потребителю на момент расторжения договора, на дату введения ограничения режима потребления, определяется путем вычитания из показаний приборов учета, снятым после даты расторжения договора энергоснабжения, суммы, полученной расчетным путем как произведение среднесуточного объема потребления электроэнергии за 3 предшествующих расчетных периода на количество дней, прошедших с даты расторжения договора энергоснабжения с Потребителем до даты фактического снятия показаний прибора учета Потребителя.

10. СО обеспечивает снятие показаний расчетных приборов учета Потребителей, расположенных на объектах электросетевого хозяйства СО, а также Потребителей, заключивших с ГП договоры купли-продажи электрической энергии.

Снятые СО показания расчетных приборов учета электрической энергии у потребителей – юридических лиц оформляется Актом снятия показаний расчетных приборов, Актом проверки расчетного прибора учета, содержащим в обязательном порядке следующую информацию:

- Наименование Потребителя;
- Номер договора энергоснабжения (купли-продажи);
- Наименование объекта электропотребления;
- Номер расчетного прибора учета;
- Тип расчетного прибора учета;
- Расчетный коэффициент;
- Текущие показания прибора учета;
- Подпись ответственного лица СО и Потребителя;

У потребителей – физических лиц расчетные показания оформляются Ведомостью по снятию показаний по форме Приложения №3 к данному Регламенту или Актом о визуальном (контрольном)

снятии показаний по форме Приложения №1 к данному Регламенту.

Ведомости по снятию показаний и Акты о визуальном (контрольном) снятии показаний по потребителям – физическим лицам должны содержать показания приборов учета, дату снятия показаний приборов учета, подпись абонента или его представителя, либо двух незаинтересованных свидетелей. В случае подписания ведомости по снятию показаний прибора учета, Акта о визуальном (контрольном) снятии показаний представителем абонента, либо двух незаинтересованных свидетелей подпись в ведомости и акте должны содержать расшифровку.

Сформированная база данных с внесенными показаниями расчетных приборов учета потребителей – юридических лиц в электронном виде в формате Приложения №6 к данному Регламенту предоставляются СО ГП по 02 число расчетного месяца включительно. Копии Актов снятия показаний расчетных приборов, Актов проверки расчетного прибора учета на бумажном носителе (прошитом и пронумерованном) предоставляются СО в межрайонные отделения ГП в течении 2-х дней с момента снятия показаний расчетных приборов учета. В случае наличия в Актах снятия показаний расчетных приборов, Актах проверки расчетного прибора учета, не заверенных потребителем исправлений в показаниях прибора учета данные показания для расчета полезного отпуска ГП не принимаются.

Сформированная база данных с внесенными показаниями расчетных приборов учета потребителей – физических лиц в электронном виде в формате Приложения №7 к данному Регламенту предоставляются СО ГП по 25 число расчетного месяца включительно. Копии Актов визуального (контрольного) снятия показаний, Ведомостей снятия показаний по потребителям-физическим лицам на бумажном носителе (прошитом и пронумерованном) предоставляются СО в межрайонные отделения ГП в течении 2-х дней с момента снятия показаний расчетных приборов учета. В случае наличия в Ведомости по снятию показаний и Акте визуального (контрольного) снятия показаний, не заверенных потребителем исправлений в показаниях прибора учета данные показания для расчета полезного отпуска ГП не принимаются. Показания приборов учета, снятые СО после 25 числа расчетного месяца, принимаются к расчету в следующем расчетном периоде.

В срок до 5-го числа месяца, следующего за расчетным, ГП формирует объем потребления электрической энергии и передает СО в электронном виде в формате Приложения №8 к данному Регламенту реестр содержащий объем потребленной электрической энергии потребителями – физическими лицами, проживающими в многоквартирных домах необорудованных общедомовыми приборами учета, и жилых домах с разбивкой по каждому и многоквартирному дому.

В срок до 7-го числа, месяца следующего за расчетным, по потребителям–юридическим лицам и до 25 числа текущего месяца по потребителям–физическим лицам ГП передает СО показания расчетных приборов учета полученные им от Потребителей по договорам энергоснабжения в формате приложения №6 по потребителям–юридическим лицам и формате приложения №7 по потребителям–физическим лицам к настоящему Регламенту.

В срок до 9-го числа, месяца за расчетным, ГП направляет СО сформированный объем электрической энергии и мощности, переданный в точки поставки, в формате Приложения №6 к договору.

11. ГП имеет право принимать участие в ходе проводимых СО рейдов по снятию показаний приборов учета и по проверке их состояния, согласовав свое участие с руководством структурных подразделений СО в день, предшествующий обходу. СО предоставляет ГП до 25-го числа каждого расчетного месяца графики обхода и замены приборов учета потребителей. ГП на основе указанного графика и другой информации уведомляет СО о Потребителях, на контрольных обходах которых должен присутствовать уполномоченный представитель ГП. В случае изменения фактической даты обхода Потребителей, по которым СО получила от ГП уведомление, СО обязана незамедлительно проинформировать уполномоченных представителей ГП об этом. В случае неприбытия представителя ГП в согласованные сторонами сроки для участия в обходах, СО проводит обходы в отсутствие ГП.

12. При проведении работ по замене приборов учета силами ГП по заявке потребителя, представители ГП обязаны оригинал Акта допуска в эксплуатацию (акт замены) прибора учета установленной формы в обязательном порядке до 25 числа каждого месяца передать в районные подразделения СО.

13. При проведении работ по замене приборов учета СО оригинал Актов допуска в эксплуатацию (акт замены) прибора учета установленной формы по мере их составления, подекадно (11, 21 числа текущего месяца и первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным, по потребителям–юридическим лицам и 11, 21 текущего месяца по потребителям–физическим лицам) направляются в межрайонные отделения ГП.

14. ГП имеет право давать СО заявки на внеплановые проверки состояния приборов учета

потребителей (в пределах установленной договором с Потребителем и (или) законодательством Российской Федерации периодичности проведения проверок), имеющих задолженность по оплате потребленной электроэнергии или в отношении которых имеются обоснованные предположения в занижении объемов потребленной электроэнергии, а также предоставлять информацию об имеющихся фактах безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии, выявленных представителями ГП или предоставленных ему третьими лицами.

15. При необходимости ГП вправе приостановить исполнение обязательств по поставке электрической энергии потребителю, допустившему нарушение порядка учета электрической энергии, путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в порядке, установленном Приложением №4 к настоящему договору.

16. Оформленные надлежащим образом Акты о безучетном потреблении электроэнергии по мере их составления в течении трех рабочих дней со дня составления Акта передаются ГП представителями СО по реестру (Приложение №5 к настоящему регламенту). К учету в полезном отпуске расчетного месяца ГП принимает акты, принятые до 25 числа расчетного месяца.

17. После проверки ГП суммарное количество объемов электроэнергии, определенное по актам о безучетном потреблении, составленным в расчетном периоде, подлежит:

- включению в объем поставленной Потребителям ГП электроэнергии;
- включению в объем оказанных за расчетный период услуг по передаче электроэнергии;
- вычитанию из объема электрической энергии, приобретаемой СО в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях, определенного в установленном порядке за период, в котором составленный надлежащим образом акт о безучетном потреблении передан ГП.

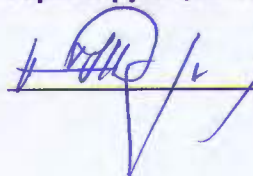
18. В случае непредставления СО, осуществляющей покупку электрической энергии для компенсации потерь, ГП сведений об объемах фактических потерь электроэнергии, ГП распределяет суммарную величину потерь электрической энергии между сетевыми организациями, покупающими у него электрическую энергию для целей компенсации потерь и не представившими такие сведения, исходя из нормативных величин потерь электрической энергии, установленных для различных классов напряжения, пропорционально объемам потребления электрической энергии на соответствующем классе напряжения.

19. В случае возникновения расхождений между совокупной величиной потерь электрической энергии по всем сетевым организациям и суммой потерь, определенных на основании предоставленной сетевыми организациями информацией, ГП распределяет величины таких расхождений между сетевыми организациями, покупающими у него электрическую энергию для целей компенсации потерь, исходя из нормативных величин потерь электрической энергии, установленных для различных классов напряжения, пропорционально объемам потребления электрической энергии на соответствующем классе напряжения.


Приложение:

1. Форма «Акт о визуальном (контрольном) снятии показаний приборов учета».
2. Инструкция о порядке составления и оформления актов о безучетном потреблении электрической энергии.
3. Форма «Ведомость по снятию показаний приборов учета у бытовых потребителей».
4. Форма «Реестр Актов о безучетном потреблении электрической энергии».
5. Форма «Акт недопуска представителей сетевой организации к энергопринимающим устройствам потребителя».
6. Формат обмена показаниями расчетных приборов учета потребителей – юридических лиц в электронном виде.
7. Формат обмена показаниями расчетных приборов учета потребителей – физических лиц в электронном виде.
8. Формат предоставления объемов потребленной электрической энергии потребителями – физическими лицами, проживающими в многоквартирных домах необорудованных общедомовыми приборами учета, и жилых домах.

Гарантирующий поставщик:


/К.Н.Дзюин/

Сетевая организация

 /Создатель ГП

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Приложению №4

«Регламент снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета»

Инструкция

о порядке составления и оформления Актов

о безучетном потреблении электрической энергии потребителями ГП, подключенных к сетям СО

1. Общие положения

1.1 Настоящая Инструкция разработана на основании Гражданского Кодекса РФ, Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012, Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011, договора купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях, заключенного между ГП и СО.

1.2 Инструкция подлежит корректировке при вводе в действие новых Законов РФ, постановлений Правительства РФ и других нормативно-правовых актов.

1.3 Настоящая Инструкция определяет требования к составлению Актов безучетного потребления электрической энергии потребителями.

1.4 Акты, оформленные с нарушением данной Инструкции, возвращаются представителем ГП СО на доработку с указанием всех обоснованных недостатков. Перечень указанных недостатков при возврате является исчерпывающим и дополнению, изменению не подлежит. При вторичном представлении СО Актов без устранения указанных недостатков или с неполным устранением Акты возвращаются СО с указанием причины возврата и при определении объема потребленной электроэнергии в дальнейшем не используются.

2. Основные термины и определения

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

Акт о неучтенном потреблении электрической энергии по факту выявления безучетного потребления (Акт безучетного потребления) - документ, в котором зафиксирован факт безучетного потребления электрической энергии, произведен расчет объема такого использования, определены меры по ликвидации выявленного безучетного использования электроэнергии.

На основании Акта безучетного потребления электрической энергии потребителю предъявляется Справка-расчет по объему электроэнергии, подлежащему оплате. Форма Акта является приложением к Инструкции. Составление и оформление Актов безучетного потребления электроэнергии осуществляется в соответствии с настоящей Инструкцией.

3. Порядок составления Акта безучетного потребления электроэнергии

3.1 Акт безучетного потребления электроэнергии (далее - Акт) составляется персоналом СО в соответствии с Договором на оказание услуг по передаче электрической энергии в 2-х экземплярах на специальных бланках, по форме, утвержденной настоящей Инструкцией (Приложения № 1- Форма Акта для потребителей - юридических лиц, Приложение № 2- Форма Акта для потребителей - физических лиц). Первый экземпляр остается у Потребителя, второй передается в течение трех

рабочих дней со дня составления Акта ГП по реестру в установленной форме, копия остается у СО.

При отказе потребителя от получения Акта он должен быть направлен потребителю заказным письмом с уведомлением о вручении.

3.2 В случае утраты представителями ГП оригиналов Актов безучетного потребления электроэнергии, принятых в установленном порядке от СО, данные Акты подлежат включению в полезный отпуск электроэнергии в расчетном периоде в полном объеме не позднее обнаружения факта утраты.

3.3 Персонал СО, привлекаемый к оформлению Актов, обязан руководствоваться в работе данной Инструкцией и владеть методикой расчета объемов безучетного потребления.

3.4 Акт по физическим лицам составляется в присутствии потребителя. Допускается составлять Акт безучетного потребления электроэнергии на потребителя в присутствии только представителя потребителя (лица, проживающего в данном помещении и (или) потребляющего электроэнергию, совершеннолетнего члена семьи). В Акте необходимо указывать отношение представителя потребителя к самому потребителю – родственные (отец, мать, брат, сестра и т.д.) или какие-либо иные (арендатор и т.д.).

3.5 По юридическим лицам Акт составляется в присутствии руководителя организации или лица, ответственного за электрохозяйство, либо другого уполномоченного представителя организации, с указанием в Акте занимаемой должности.

3.6 На момент оформления Акта представители СО разъясняют потребителю основание составления Акта и порядок действий по устранению выявленных нарушений. Потребитель подтверждает факт безучетного потребления электроэнергии своей подписью в составленном Акте.

3.7 Отказ Потребителя от подписания составленного Акта, а равно отказ присутствовать при его составлении, должен быть письменно зафиксирован в Акте, с указанием Ф.И.О. и должности лиц, составивших Акт в присутствии двух незаинтересованных лиц и подписанном указанными лицами с расшифровкой Ф.И.О. и их паспортных данных (по возможности), либо данных других документов, удостоверяющих личность незаинтересованных лиц. В случае отсутствия данных паспорта (данных других документов) - в Акте указываются контактные телефоны и адреса регистрации незаинтересованных лиц. В случае необходимости присутствия незаинтересованных лиц в суде или органах МВД СО обеспечивает предоставление всей необходимой информации по ним.

3.8 Расчет, оформление и передача документов ГП производится СО в течение трех рабочих дней со дня составления Акта. Расчет и оформление акта производится в присутствии Потребителя. Если Потребитель не явился, равно – отказался присутствовать при расчете и оформлении, расчет производится в его отсутствие, при этом Справка-расчет отправляется потребителю заказным письмом с уведомлением о вручении.

3.9 Передача Актов безучетного потребления ГП осуществляется на электронные адреса ответственных исполнителей, с последующим предоставлением оригиналов.

3.10 Расчет и оформление величины безучетного потребления электроэнергии по Акту для физических лиц производится СО, при наличии всей необходимой для расчета информации, на месте обнаружения факта безучетного использования электрической энергии в присутствии Потребителя. При отсутствии возможности произведения расчета на месте порядок расчета определяется по пункту 3.8.

4. Порядок оформления и расчета акта для юридических лиц

для юридического лица – юридическое наименование указывается полностью с указанием на организационно-правовую форму (ОАО, ЗАО, ООО и т.д.), адрес и место расположения объекта энергоснабжения, номер телефона, фамилия, имя, отчество, должность представителя организации, в присутствии которого составляется Акт, № договора энергоснабжения;

4.1. Первый экземпляр Акта оформляется ручкой любого цвета, кроме черного. Исправления, математические ошибки в Акте недопустимы.

4.2. Второй экземпляр Акта допускается заполнять при помощи копировальной бумаги или множительной техники (кроме подписей). Подписи во всех экземплярах Акта выполняются ручкой. Текст Акта должен быть разборчивый.

4.3. Акт оформляется с заполнением всех полей бланка, при отсутствии каких-либо данных необходимо сделать соответствующую ссылку или поставить прочерк.

4.4. Акт заполняется одним лицом.

4.5. В Акте должна быть указана следующая информация:

- номер Акта, состоящий из порядкового номера сквозной в течение года нумерации Актов;
- дата (число, месяц, год,), время (час. мин.) составления Акта. Недопустимо составление Акта «задним» числом, либо будущим временем;
- представители СО, составившие Акт, с указанием их должностей, наименования предприятия, Ф.И.О.;

4.6. Сведения о потребителе, осуществляющего безучетное потребление электроэнергии в отношении которого составляется Акт: - о способе и месте осуществления безучетного потребления электрической энергии;

- о приборах учета на момент составления акта;
- о дате предыдущей проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте, где выявлено безучетное потребление электрической энергии;
- тип каждого вводного кабеля (провода) – при наличии маркировки;
- количество жил – определяется визуально;
- сечение жилы, (мм²) - определяется визуально;
- материал жилы (алюминий, медь) – определяется визуально;
- способ прокладки кабеля (провода) которым осуществляется безучетное потребление электроэнергии (на воздухе, в земле, в трубе);
- тип внешней изоляции - определяется визуально;
- объяснения лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, относительно выявленного факта;

4.7. Акт подписывается обеими сторонами:

- представителями СО с расшифровкой Ф.И.О.
- со стороны Потребителя – юридического лица – лицом, уполномоченным на его подписание (директором, главным инженером, главным энергетиком или лицом, уполномоченным на проведение осмотра электрооборудования и подписание Акта) с расшифровкой занимаемой должности и Ф.И.О.);

4.8. Факт нарушения необходимо описывать точно, в соответствии с техническими требованиями к учету и указанием конкретного нарушения.

4.9. В резолютивной части Акта должны быть указаны принятые меры по устранению допущенных нарушений и установлены необходимые для этого сроки.

4.10. Отказ Потребителя от подписи должен быть подтвержден двумя незаинтересованными лицами, с указанием их полных паспортных данных, либо представителями правоохранительных (контролирующих) органов (РОВД, Управление по техническому и экологическому надзору Ростехнадзора по УР) или органов местного самоуправления. При отсутствии незаинтересованных лиц допускается опломбирование (при наличии возможности) шкафа (помещения) с расположенным в нем учетом для повторного обследования с привлечением вышеперечисленных лиц.

4.11. При решении вопроса о взыскании потребленной электроэнергии через суд по запросу ГП представители СО, участвовавшие в оформлении Акта, обязаны по мере необходимости участвовать в судебном заседании в качестве свидетелей.

4.12. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа:

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

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

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу

электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые в соответствии с пунктами 166, 178, 179 и 181 ОПФРР подлежат применению указанные в настоящем пункте расчетные способы, или количество часов в определенном в соответствии с пунктом 195 ОПФРР периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

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

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

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

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

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

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

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, МВт·ч.

5. Порядок расчета количества безучетного потребления электроэнергии для физических лиц

- 5.1 При обнаружении факта несанкционированного вмешательства в работу индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета, расположенного в жилом или нежилом помещении потребителя, повлекшего искажение показаний такого прибора учета, ГП обязан прекратить использование показаний такого прибора учета при расчетах за коммунальную услугу и произвести перерасчет размера платы за коммунальную услугу для потребителя исходя из объемов коммунального ресурса, рассчитанных как произведение мощности имеющегося электроприемника и его круглосуточной работы за период начиная с даты несанкционированного вмешательства в работу прибора учета.
- 5.2 Если дату осуществления несанкционированного подключения или вмешательства в работу прибора учета установить невозможно, то доначисление должно быть произведено начиная с даты проведения предыдущей проверки, но не более чем за 6 месяцев, предшествующих месяцу, в котором выявлено несанкционированное подключение или вмешательство в работу прибора учета.

для физического лица – полностью фамилия, имя, отчество и адрес потребителя (населенный пункт, улица, дом, квартира), № лицевого счета, дата, месяц, год рождения. Данные должны быть переписаны с паспорта потребителя. В случае, если место прописки потребителя не совпадает с адресом объекта, по которому составляется Акт, то данные могут быть переписаны из счета-квитанции, журнала, ведомости обхода.

В случае, если Акт составляется в присутствии представителя потребителя, указывается так же, кроме паспортных данных представителя, его взаимоотношения с потребителем (член семьи, квартирант и др.).

- при наличии незаинтересованных лиц – их данные заполняются согласно п. 3.7.
- наименование населенного пункта, точка присоединения токоприемников, где обнаружено безучетное потребление электроэнергии (номер (наименование) ВЛ-0,4 кВ, номер (наименование) КТП, номер (наименование) фидера 6-10 кВ, наименование питающей подстанции);
- Мощность оборудования указывается строго в соответствии с паспортными данными или по маркировке указанной на оборудовании, при этом указывается соответствующая ссылка в Акте. При отсутствии данных, мощность указывается на основании измерений, при этом в Акте обязательно указывается тип, номер и дата поверки (калибровки) измерительных приборов;
- место установки приборов учета, все характеристики приборов учета, коэффициент трансформации, наличие пломб, текущее показание, дата и показание счетчика предыдущей контрольной проверки технического состояния группы учета;
- поле «Объяснение потребителя» заполняет сам Потребитель. Если он от объяснений отказался, составляющий Акт пишет своей рукой «От объяснений отказался» и ставит подпись потребителя или свою подпись.

Акт подписывается обеими сторонами:

- представителями СО с расшифровкой Ф.И.О.
 - со стороны Потребителя – физического лица – самим потребителем или представителем потребителя (член семьи, квартирант и др.).
- 5.4 Факт нарушения необходимо описывать точно, в соответствии с техническими требованиями к учету и указанием конкретного нарушения.
- 5.5 В резолютивной части Акта должны быть указаны принятые меры по устранению допущенных нарушений и установлены необходимые для этого сроки.
- 5.6 Отказ Потребителя от подписи должен быть подтвержден двумя незаинтересованными лицами, с указанием их полных паспортных данных, либо представителями правоохранительных (контролирующих) органов (РОВД, Управление по техническому и экологическому надзору Ростехнадзора по УР) или органов местного самоуправления. При отсутствии незаинтересованных лиц допускается опломбирование (при наличии возможности) шкафа (помещения) с расположенным в нем учетом для повторного обследования с привлечением вышеперечисленных лиц.
- 5.7 При решении вопроса о взыскании потребленной электроэнергии через суд по запросу ГП представители СО, участвовавшие в оформлении Акта, обязаны по мере необходимости участвовать в судебном заседании в качестве свидетелей.

Приложение:

- 1 Форма «Акт о неучтенном потреблении по факту выявления безучетного потребления потребителем – юридическим лицом».
- 2 Форма «Акт о неучтенном потреблении по факту выявления безучетного потребления потребителем - физическим лицом».

Гарантирующий поставщик:



Сетевая организация



ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ
Гарантирующий поставщик:

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ
Сетевая организация:

И.И. Дзюбин

[Signature]

ФОРМА

Наименование СО
Подразделение

Адрес

Телефон



**АКТ О НЕУЧЕТНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ
ПО ФАКТУ ВЫЯВЛЕНИЯ БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ
потребителем – юридическим лицом**

№ _____ от « _____ » _____ 201_ г. время _____ ч. _____ мин.

Представителями СО:

(должность, фамилия, имя, отчество)

(должность, фамилия, имя, отчество)

Проведен осмотр (проверка работы и состояния) измерительного комплекса потребителя:

(наименование юридического лица)

Наименование объекта

Местонахождение (адрес)

Электроснабжение осуществляется от

(диспетчерское наименование ТПС, фидера, вл 10-6кв, РУ-6, ТП 6/ 0,4, вл-0,4)

Место установки измерительного комплекса

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

Измерительный комплекс:

Счетчик электрической энергии: Тип _____, № _____, показания _____; гос. поверка _____; № пломбы: _____

Трансформаторы тока:

№ А КТТ: _____; тип: _____; № _____; гос. поверка: _____; № пломбы: _____

№ В КТТ: _____; тип: _____; №: _____; гос. поверка: _____; № пломбы: _____

№ С КТТ: _____; тип: _____; №: _____; гос. поверка: _____; № пломбы: _____

Трансформаторы напряжения: Ктн: _____;

№ А ТНП: _____; № _____; гос. поверка: _____; № пломбы: _____

№ В ТНП: _____; №: _____; гос. поверка: _____; № пломбы: _____

№ С ТНП: _____; №: _____; гос. поверка: _____; № пломбы: _____

Дата предыдущей проверки: « _____ » _____ 20__ г. показания _____;

Осмотр (проверка) произведен(а) в присутствии представителей потребителя

(ФИО, организация, должность)

В ходе осмотра (проверки) выявлено нарушение, приведшее к недоучету потребляемой электроэнергии

(указать нарушение, описать каким способом осуществлено выявленное нарушение, описать средство измерения на момент составления акта)

Подключение электроустановок произведено с использованием кабеля (провода):

Марка кабеля (провода) _____ Количество жил _____ Сечение жилы ($S_{каб.}$), мм _____

Материал жилы _____ Способ прокладки _____

Тип внешней изоляции _____

При составлении Акта присутствовали (свидетели):

1. _____ 2. _____

(фамилия, имя, отчество, адрес проживания, паспортные данные)

Объяснения представителя потребителя (при их наличии) _____

Замечания к составленному акту (при их наличии) _____

Указание потребителю (действия по приведению учета в соответствие нормативным требованиям):

Для расчёта объема безучетного потребления электроэнергии Вам необходимо прибыть не позднее двух рабочих дней по адресу:

Подписи представителей сетевой организации:

_____/_____/_____
(подпись) (ФИО)

_____/_____/_____
(подпись) (ФИО)

Подпись руководителя сетевой организации:

_____/_____/_____
(должность) (подпись) (ФИО)

Подпись представителя потребителя:

_____/_____/_____
(должность) (подпись) (ФИО)

Подпись представителя гарантирующего поставщика:

_____/_____/_____
(должность) (подпись) (ФИО)

От подписания (от присутствия при составлении) Акта о неучтенном потреблении электроэнергии представитель потребителя отказался. Причины отказа:

(указать причины со слов лица или сделать запись «Сообщить отказался»).

Подписи свидетелей:

_____/_____/_____/_____/_____/_____
(подпись) (ФИО) (подпись) (ФИО)

Эдин экземпляр акта получил: « ____ » _____ 20__ г.

Представитель потребителя _____/_____
(подпись) (ФИО)

Дата выявления нарушения в учёте _____ Дата предыдущей технической проверки _____

Расчёт электропотребления с _____ до момента устранения неисправности _____

При наличии данных о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей

Точка поставки	
Р _{макс} (МВт)	
T (часов)	

Расчет: $W = R_{макс} * T$

Объём неучтённого потребления электроэнергии всего _____ МВт.ч.
Объём неучтённого потребления электроэнергии всего _____ кВт.ч.

Расчет при отсутствии данных о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки

$I_{доп.дл.}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А (Принимается в соответствии главой

13 «Правил устройства электроустановок» Утв. Министерством энергетики РФ, Приказ от 8 Июля 2002 г. № 204) ;

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

$cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки;

T - количество часов безучетного потребления электроэнергии.

S _{каб.} , мм	
I _{доп.дл.} , А	
U _{ф.ном.} , кВ	
cos φ	
T, ч.	
W, МВтч	
W, кВтч	

Расчет для однофазного счетчика $W = I_{доп.дл.} * U_{ф.ном.} * cos \varphi * T$
 $1,5 * 1000$

Объём неучтённого потребления электроэнергии всего _____ МВт.ч.
Объём неучтённого потребления электроэнергии всего _____ кВт.ч.

Расчет для трехфазного счетчика $W = 3 * I_{доп.дл.} * U_{ф.ном.} * cos \varphi * T$
 $1,5 * 1000$

Объём неучтённого потребления электроэнергии всего _____ МВт.ч.
Объём неучтённого потребления электроэнергии всего _____ кВт.ч.
Ущерб, причиненный безучетным потреблением электроэнергии, составил _____ кВтч

Представители

(подпись) / _____ (ФИО) / _____ (подпись) / _____ (ФИО) /

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

Представитель гарантирующего поставщика: _____ (должность) / _____ (подпись) / _____ (ФИО)

От подписания (от присутствия при составлении) Акта о неучтенном потреблении электроэнергии потребитель (представитель потребителя) отказался. Причины отказа: _____

(указать причины со слов лица или сделать запись «Сообщить отказался»).

Подписи свидетелей:

(подпись) / _____ (ФИО) / _____ (подпись) / _____ (ФИО)

Акт и расчёт для выставления счёта на оплату неучтённой электроэнергии получен: «__» 20__ г.

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

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:

_____ / К.Н.Дзюин /

_____ / _____ /

МП

ФОРМА

Наименование СО _____

Разделение _____

Адрес _____

Телефон _____

**АКТ О НЕУЧТЕННОМ ПОТРЕБЛЕНИИ
ПО ФАКТУ ВЫЯВЛЕНИЯ БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ
потребителем-физическим лицом**

№ _____ от « _____ » _____ 201_г. время _____ ч. _____ мин.

Представителями СО:

_____ (должность, фамилия, имя, отчество, № доверенности)

_____ (должность, фамилия, имя, отчество, № доверенности)

Проведен осмотр измерительного комплекса потребителя

Организирующего по адресу:

Паспортные данные потребителя _____

Дата, месяц и год рождения потребителя _____

Индивидуальный счёт № _____, в присутствии потребителя (представителя потребителя либо организующего его гарантирующего поставщика)

(Ф.И.О., адрес проживания, телефон, организация и должность (при необходимости))

Измерительный комплекс: Счетчик электрической энергии:

№ _____, № _____; показания _____; гос.поверка _____; № пломбы: _____

Трансформаторы тока:

№ А: Ктт: _____; тип: _____; № _____; гос. поверка: _____; № пломбы: _____

№ В: Ктт: _____; тип: _____; №: _____; гос. поверка: _____; № пломбы: _____

№ В: Ктт: _____; тип: _____; №: _____; гос. поверка: _____; № пломбы: _____

Дата предыдущей проверки: « _____ » _____ 20__ г. Показания прибора учёта: _____

Осмотр на месте установлен:

(указать нарушение, описать, каким способом осуществлено выявленное нарушение, описать средство измерения на момент составления акта).

Мощность электроприемников в жилом и нежилом помещении:

№ п/п	Место установки электроприемников	Наименование электроприемников	Кол-во, шт.	Мощность, кВт.	Электроосвещение	
					Мощность и количество ламп	

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Гарантирующий поставщик:

 К.Н. Дзюин /

ФОРМА

Наименование организации _____

Структурное подразделение _____

Должность исполнителя _____

Ф.И.О. исполнителя _____

Ведомость по снятию показаний приборов учета у бытовых потребителей _____

(дата снятия показаний)

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Сетевая организация:



№ лиц счета	Адрес потребителя	город, село, сапо	Ф.И.О. потребителя	№ ТП*	установленный счетчик				Последняя оплата по данным ОАО "УЗСК"		показания счетчика			Последняя оплата по данным потребителя*		Данные о потребителе				Подпись абонента или его представителя с расшифровкой Фамилии Имени Отчества	Степень родства представителя абонента (мать, отец, сын и т.п.)
					тип счетчика	заводской номер	разрядность счетчика	дата поверки	дата	показание	дата снятия пред.показаний	пред.показание	текущее показание	дата	показание	квартира дом	кол-во комнат	кол-во жильцов	наличие газа		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

Примечание:

1. Столбцы, помеченные звездочкой (№5, №10, №11, №15, №16) заполняются при наличии информации.
2. При изменении значения столбца №18 (количество комнат) в сторону уменьшения необходимо приложить к ведомости копию технического паспорта или свидетельства о государственной регистрации объекта.

Приложение № 4 к Приказу
 от 14.06.2007 № 100/07
 и расчета объемов переданной электроэнергии
 составления и оборота актов о неучтенном потреблении
 электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Гарантирующий поставщик:
 / К.Н.Дзюин /

ФОРМА
 Структурное подразделение СО



ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Сетевая организация
 / М.П. /
 Филиал ОАО "УЭСК"



Реестр Актов о безучетном потреблении электрической энергии
 № _____ от "___" _____ 201_ года

№ п/п	№ Акта	Дата составления	Данные абонента (потребителя)					Кол-во электроэнергии начисленное акту (кВт.ч)	
			№ лицевого счета(договора)	Фамилия Имя Отчество (наименование организации для юр.л.)	Адрес				Место установки прибора учета, объект энергоснабжения (для юр.лиц)
					населенный пункт	Улица	дом/квартира		

Передал:

 (должность) / (Подпись) / (Ф.И.О.)

Принял:

 (должность) / (Подпись) / (Ф.И.О.)

«Регламент снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета»

КОПИЮ УТВЕРЖДАЮ

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Исходящий поставщик:

Сетевая организация

М.П.



**АКТ
НЕДОПУСКА ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ ПОТРЕБИТЕЛЯ**

от «__» _____ 201__ г.
время составления __ ч. __ мин.

Настоящий акт составлен о том, что представитель (и) СО _____:

(должность, фамилия, имя, отчество)

- осуществления действий:** (нужный пункт отметить V)
- проверке состояния приборов учета и снятия показаний.
 - введению ограничению режима потребления электроэнергии.
 - Потребителя

(фамилия, имя, отчество, адрес, № лицевого счета, место проживания - для физических лиц, юридическое наименование, № договора, адрес объекта - для юридических лиц)

Был (и) допущен (ы) на объект:

(диспетчерское наименование ПС, ВЛ 10-6кВ, ТП 6/ 10-0,4 кВ, ВЛ-0,4кВ, № опоры)

Основанием для осуществления вышеуказанных действий, является: (нужный пункт отметить V)

Пункт _____ Основных правил функционирования розничных рынков электрической энергии; Пункт _____ предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов в части обеспечения беспрепятственного доступа представителей сетевой организации к приборам учета Потребителя для осуществления проверки состояния таких приборов учета и снятия фактических (контрольных) показаний.

Пункт _____ Основных правил функционирования розничных рынков электрической энергии в части допуска к электроустановкам Потребителя для осуществления действий по ограничению режима потребления электроэнергии.

Основания введения ограничения _____

(заполняется при введении ограничения режима потребления электрической энергии)

Причины отказа в доступе к электроустановке

_____ (заполняется Потребителем)
Показания счетчика и дата предыдущей контрольной проверки

«__» _____ 20__ г.

потребитель (представитель потребителя) не допустивший на объект:

(должность, ФИО, подпись)

Незаинтересованные лица: (заполняется в случае отказа потребителя (представителя потребителя) от подписания акта).

(Ф.И.О. полностью, паспортные данные, адрес прописки, адрес проживания, телефон, подпись)

Акт составлен в 3-х экземплярах, один из которых потребителем (представителем потребителя) получен:

(должность, фамилия, имя, отчество, подпись или способ доставки акта)

Представитель (и) СО _____ :

(должность, ФИО, подпись)

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Гарантирующий поставщик:


С.Н. Давыденко /

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Сетевая организация:



**Формат обмена показаниями расчетных приборов учета потребителей –
юридических лиц в электронном виде**

Тип файла: TXT (текстовый)

Файл состоит из строк с разделителями следующего вида:

#####30.06.2011\$1\$0Т КТП-232 д.Б.КИВАРА ГУП
#####14\$18\$0\$0\$0\$1\$4\$0\$01.01.40\$01.01.40\$0\$0\$0\$0\$0\$01.01.40\$01.01.40\$НН\$XXXX\$

- В качестве разделителя используется один знак \$.
- В каждой строке содержатся данные по одному объекту потребления.

Где слева направо:

- 1 - Номер договора
- 2 - Дата начисления
- 3 - Код объекта потребления
- 4 - Наименование объекта потребления
- 5 - Предыдущее показание счетчика за расчетный период
- 6 - Текущее показание счетчика за расчетный период
- 7 - Дополнительный расход по объекту
- 8 - Потери в линии
- 9 - Потери в трансформаторе
- 10 - Расчетный коэффициент прибора
- 11 - Суммарное количество кВтч
- 12 - Вид прочего начисления (Возможные значения (число): 1 - За недобор, 2 - За перебор, 3 -
Корректировка, 4 - По актам, 0 - Прочее)
- 13 - Дата снятия предыдущего прибора в расчетном периоде
- 14 - Дата установки нового прибора в расчетном периоде
- 15 - Номер старого прибора в расчетном периоде
- 16 - Предыдущее показание старого прибора в расчетном периоде
- 17 - Текущее показание старого прибора в расчетном периоде
- 18 - Показание нового прибора в расчетном периоде
- 19 - Расчетный коэффициент нового прибора в расчетном периоде
- 20 - Номер нового прибора в расчетном периоде
- 21 - Тип нового прибора в расчетном периоде
- 22 - Дата поверки нового прибора
- 23 - Дата выпуска нового прибора
- 24 - Уровень напряжения (Возможные значения (строка): "СН 1", "СН 2", "ВН", "НН")
- 25 - Заводской номер расчетного прибора учета
- 26 - Код измерения. Содержит двенадцать знаков, присваивается Исполнителем (уникальный
числовой код объекта электропотребления не содержащий пробелов.)

«Регламент снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета»

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Гарантирующий поставщик:

К.Н. Дзюгин /

М.П.



ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Сетевая организация:



Формат обмена показаниями расчетных приборов учета потребителей физических лиц в электронном виде.

Тип файла: TXT (текстовый)
Файл состоит из строк с разделителями следующего вида:

1490001;ФИО;Адрес;Лейне электро-01;50784;6;25.10.12;1439;0-01-16-1-0003-0243

В качестве разделителя используется один знак ;
В каждой строке содержатся данные по одному объекту потребления.

- Где слева направо:
- 1 – Номер лицевого счета;
 - 2 – Фамилия Имя отчество;
 - 3 – Адрес объекта электропотребления;
 - 4 – Тип прибора учета;
 - 5 – Заводской номер расчетного прибора учета;
 - 6 – Разрядность расчетного прибора учета;
 - 7 – Дата снятия показаний расчетного прибора учета;
 - 8 – Показания расчетного прибора учета;
 - 9 – Привязка к электрической сети

№ Ц0021 от "09" декабря 2013г.

Регламент использования АИИС КУЭ

1. Общие положения

- 1.1 Настоящий Регламент определяет основные принципы взаимодействия между Сторонами в области информационного обмена данными коммерческого учета электроэнергии и является обязательным для исполнения персоналом подразделений Сторон и определяет положения совместного использования Сторонами информации, формируемой автоматизированной информационно-измерительной системой коммерческого учета электроэнергии СО (далее АИИС КУЭ).
- 1.2 АИИС КУЭ является собственностью СО и настоящий Регламент не ущемляет его имущественных прав.
- 1.3 На основании результатов измерений АИИС КУЭ, приведенных к учетному показателю, СО покупает у ГП электрическую энергию в целях компенсации фактических потерь в электрических сетях.
- 1.4 Стороны достигли договоренности о совместном использовании информации, полученной посредством АИИС КУЭ.
- 1.5 Настоящий Регламент определяет порядок действий и взаимоотношений между Сторонами при использовании информации, полученной посредством АИИС КУЭ.
- 1.6 Ответственным специалистом по исполнению положений настоящего Регламента при взаимодействии Сторон являются: со стороны ГП Чернов Григорий Геннадьевич (e-mail: G.Chernov@ies-holding.com; тел. (3412) 905-841); со стороны СО

2. Обязанности сторон

2.1 СО обязана:

- 2.1.1 Осуществлять эксплуатацию АИИС КУЭ в соответствии с требованиями эксплуатационной документации.
- 2.1.2 Предоставлять ГП достоверную информацию, полученную посредством АИИС КУЭ. Своевременно извещать ГП о сбоях и отказах системы, а так же о предстоящих работах связанных с надежностью и работоспособностью АИИС КУЭ в целом.
- 2.1.3 Осуществлять ежедневный сбор информации со средств измерений, входящих в АИИС КУЭ.
- 2.1.4 Осуществлять ежедневный мониторинг работоспособности компонентов АИИС КУЭ.
- 2.1.5 Осуществлять ежедневный мониторинг полноты данных по каждому измерительному каналу. В случае отсутствия результатов измерений в полном объеме по точкам, включенным в состав АИИС КУЭ, немедленно предпринять действия для восстановления сбора информации. В случае невозможности сбора данных за предыдущие сутки, известить об этом специалиста ГП до 09:00 московского времени, ответственного за передачу XML-макетов по телефону (3412) 905-887, либо сообщением на электронные адреса G.Chernov@ies-holding.com, N.Pyankov@ies-holding.com и обеспечить сбор отсутствующей информации в срок не более 2-х (двух) календарных дней.
- 2.1.6 В случае невозможности восстановления достоверных данных в полном объеме в течение 2-х (двух) календарных дней, информировать об этом специалиста ГП в течение 3-х (трех) часов после выявления факта невозможности устранения отказа.
- 2.1.7 Предоставить удаленный доступ к базам данных информационно-вычислительного комплекса (далее ИВК) АИИС КУЭ или ежедневно до 09:00 предоставлять ГП информационные аналоги измерений по резервным и контрольным системам учета в формате макета xml 80020 на электронный адрес e-mail: udm-es01-maket@ies-holding.com.

2.1.8 В случае необходимости изменений параметров системы, влияющих на результаты измерений, уведомить ГП не менее чем за сутки и обеспечить совместное планирование мероприятий по синхронизации внесения изменений и контролю корректности выполненных мероприятий.

2.1.9 Обеспечивать верификацию результатов измерения.

2.2 ГП обязан:

2.2.1 Использовать информацию, полученную от СО в оперативных и коммерческих целях в соответствии с настоящим Регламентом.

2.2.2 Обеспечивать ежедневный контроль работоспособности компонентов собственного ИВК.

2.2.3 Обеспечить ежедневный контроль полноты сбора данных на уровне собственного ИВК по каждому измерительному каналу, включая обходные выключатели. В случае отсутствия результатов измерений в полном объеме по точкам, включенным в состав АИИС КУЭ, предпринять действия для восстановления сбора информации, а в случае невозможности восполнения отсутствующих данных в течение 1 (одних) суток сообщает об этом СО на электронный адрес или по телефону, указанных в п. 1.6 настоящего Регламента.

2.2.4 Обеспечивать ежедневный сравнительный анализ информационных аналогов (результатов измерений по заданной точке учета от разных источников).

Гарантирующий поставщик:



Сетевая организация:



Приложение №8

к договору купли-продажи электрической
энергии для компенсации потерь в
электрических сетях
№Ц0021 от "09" декабря 2013г.

ФОРМА

УТВЕРЖДАЮ

Гарантирующий поставщик

 К.Н. Дзюнин

УТВЕРЖДАЮ

Сетевая организация

 /



Баланс электрической энергии в сетях Сетевой организации за 201 г.

Уровень напряжения	Поступление электроэнергии в сеть, кВт.ч.	Отпуск электроэнергии из сети, кВт.ч.	Потери электроэнергии в сети, кВт.ч.	
			кВт.ч.	%

Гарантирующий поставщик

_____ / _____ /

Сетевая организация

_____ / _____ /

ФОРМУ утверждаю
Гарантирующий поставщик

[Handwritten signature]

К.Н.Дзюин /

ФОРМУ утверждаю
Сетевая организация



Акт замера фактических почасовых объемов потребленной электрической энергии

Наименование потребителя ТП _____ г.
Расчетный период _____

№ п/п	1	2	3	...	N (где N - количество точек измерения)
Параметры точек измерения	Принадлежность сетей				
	Наименование питающей линии, питающего центра точки поставки				
	Точка поставки на розничном рынке (граница балансовой принадлежности)				
	Наименование энергопринимающего устройства (объекта), объекта электросетевого хозяйства, адрес				
	Место установки расчетного прибора учета и уровень напряжения (кВ)				
	Тип расчетного прибора учета				
	№ расчетного прибора учета				
	Класс точности расчетного прибора учета				
	Коэффициент трансформации тока				
	Коэффициент трансформации напряжения				
	Расчетный коэффициент				
	Потери постоянные (кВт.ч/мес.)				
	Потери переменные (%)				
	Ценовая категория				
	Уровень напряжения (для определения тарифа (цены))				
01.ММ,ГГГГ - День недели	Показания на начало расчетного периода (месяц)				
	Показания на конец расчетного периода (месяц)				
	00:00-01:00				
	01:00-02:00				
	02:00-03:00				
	03:00-04:00				
	04:00-05:00				
	05:00-06:00				
	06:00-07:00				
	07:00-08:00				
	08:00-09:00				
	09:00-10:00				
	10:00-11:00				
	11:00-12:00				
	12:00-13:00				
	13:00-14:00				
	14:00-15:00				
	15:00-16:00				
	16:00-17:00				
	17:00-18:00				
	18:00-19:00				
	19:00-20:00				
	20:00-21:00				
	21:00-22:00				
22:00-23:00					

Пролито, пронумеровано, скреплено печатью

54 (Январь, четверг) листа (об)

В. А. Д.
К. Н. Дзюин

«09» декабрь 2013 г.



к договору купли-продажи электрической энергии
 для компенсации потерь в электрических сетях
 №Ц0021 от "09" декабря 2013г.

Перечень точек приема электрической энергии в сеть ООО "Новая региональная сеть Прикамья"

№№ п/п	Источник питания	Место установки прибора учета	Клас напряжения физический, кВ	Клас напряжения по тарифу (НН, СН2, СН1, ВН, ГН)	Технические характеристики средств учета								Балансовая принадлежность группы учета	Акт границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон				Корректирующие коэффициенты на объём нормативных потерь, применяемые к объёму электроэнергии, учтенному расчетным прибором учета, в случае несовпадения точки поставки и места	
					Прибор учета				ТТ		ТН			№ акта	Дата	Присоединенная мощность, кВА	Разрешенная мощность, кВт	В трансформаторе	в линии
					Тип	Дата поверки	Клас точности	Заводской номер	Клас точности	Коэффициент трансформации	Клас точности	Коэффициент трансформации							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Включить																			
1	ПС-Кизнер-35; Секц 1; Фидер 2; (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-10кВ	10	СН1	Ф68700 В		1	53011402	0,5	15	0,5	100	СО	09/13/ У/17	31.10.2013	630	300	-	-0,11%

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:

_____ / _____ /



Сред

Перечень точек поставки электрической энергии из сети ООО "Новая региональная сеть Прикамья"

№№ п/п	Источник питания	Место установки прибора учета	Класс напряжения физического, кВ	Класс напряжения по тарифу (НН, СН2, СН1, ВН, ГН)	Наименование потребителя	Наименование точки учета	Технические характеристики средств учета								Балансовая принадлежность группы учета	Акт границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон				Корректирующие коэффициенты на объём нормативных потерь, применяемые к объёму электроэнергии, учтенному расчётным прибором учета, в случае несоответствия точки поставки и места установки расчётного прибора учета	Договор электроснабжения / поставки электроэнергии	Дата	
							Прибор учета				ТТ	ТН	№ акта	Дата		Присоединенная мощность, кВА	Разрешенная мощность, кВт	в трансформаторе	в линии				
							Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер													Класс точности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Исключить																							
1	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Жилой дом. Заводской пер., 6 д. /ночной тариф/ резервный	ЦЭ6822 - резерв		1,0	60821323	0,5	80	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
2	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Жилой дом. Заводской пер., 6 д. /дневной тариф/ резервный	ЦЭ6822 - резерв		1,0	60821323	0,5	80	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
3	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Жилой дом. Заводской пер., 6 д. /ночной тариф/	ЦЭ6822 - осн.ввод		1,0	62840007	0,5	80	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
4	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Жилой дом. Заводской пер., 6 д. /дневной тариф/	ЦЭ6822 - осн.ввод		1,0	62840007	0,5	80	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
5	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Жилой дом. Заводской пер., 4 д. /дневной тариф/	ЦЭ6822		1,0	54545601469	-	-	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
6	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Жилой дом. Заводской пер., 4 д. /ночной тариф/	ЦЭ6822		1,0	54545601469	-	-	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
7	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Жилой дом. Заводской пер., 8 д. /ночной тариф/	ЦЭ6822	2007	1,0	77874718	0,5	40	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
8	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Жилой дом. Заводской пер., 8 д. /дневной тариф/	ЦЭ6822	2007	1,0	77874718	0,5	40	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
9	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Авар. освещение.Заводской пер. 8 д. /дневной тариф/	ЦЭ6803 ВШ - авар.осв-е	2007	1,0	009130054017419	-	-	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
10	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Коридорное освещение. Заводской пер., 8 д. /ночной тариф/	ЦЭ6822 - Коридорн.осв-е	2007	1,0	72836642	-	-	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
11	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Коридорное освещение. Заводской пер., 8 д. /дневной тариф/	ЦЭ6822 - Коридорн.осв-е	2007	1,0	72836642	-	-	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
12	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Жилой дом. Заводской пер., 10 д. ввод 1	ЦЭ6803 ВМ - ввод№1	2012	1,0	009072059004947	0,5	80	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
13	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Жилой дом. Заводской пер., 10 д. ввод 2	ЦЭ6803 ВМ - ввод№2	2012	1,0	009072060005600	0,5	80	-	-						-	-	М6706	23.01.2013
Включить																							
14	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	Общедомовой учет (отсутствие УК, ТСЖ) для распределения МОП поквартирно	Жилой дом. Заводской пер., 6 д.	ЦЭ6822 - осн.ввод		1,0	62840007	0,5	80	-	-						-	-	-	01.01.2014
15	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	Общедомовой учет (отсутствие УК, ТСЖ) для распределения МОП поквартирно	Жилой дом. Заводской пер., 4 д.	ЦЭ6822		1,0	54545601469	-	-	-	-						-	-	-	01.01.2014
16	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	Общедомовой учет (отсутствие УК, ТСЖ) для распределения МОП поквартирно	Жилой дом. Заводской пер., 8 д.	ЦЭ6822	2007	1,0	77874718	0,5	40	-	-						-	-	-	01.01.2014
17	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	Общедомовой учет (отсутствие УК, ТСЖ) для распределения МОП поквартирно	Жилой дом. Заводской пер., 10 д. ввод 1	ЦЭ6803 ВМ - ввод№1	2012	1,0	009072059004947	0,5	80	-	-						-	-	-	01.01.2014
18	ПС Свет, ф.1 ТП-32	Жилой дом	0,4	СН2	Общедомовой учет (отсутствие УК, ТСЖ) для распределения МОП поквартирно	Жилой дом. Заводской пер., 10 д. ввод 2	ЦЭ6803 ВМ - ввод№2	2012	1,0	009072060005600	0,5	80	-	-						-	-	-	01.01.2014

Перечень точек поставки электрической энергии из сети ООО "Новая региональная сеть Прикамья"

№ п/п	Источник питания	Место установки прибора учета	Класс напряжения фидерной линии, кВ	Класс напряжения по тарифу (МН, СН2, СН1, ВН, ГН)	Наименование потребителя	Наименование точки учета	Технические характеристики средств учета								Балансовая принадлежность группы учета	Акт границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон				Корректирующая коэффициенты на объем нормативных потерь, применяемые к объему электроэнергии, учтенному расчетным прибором учета, в случае несоответствия точки поставки и места установки расчетного прибора учета	Договор электроснабжения / поставки электроэнергии	Дата					
							Прибор учета									№ акта	Дата	Присоединенная мощность, кВА	Разрешенная мощность, кВт								
							Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Класс точности трансформатора	ТТ	ТН	ТН													
1	Ф1 ПС Свет 110/6 кВ (ОАО Свет), КЛ-6 кВ (МУП ЖКО), ТП-32, КЛ-6 кВ	ВРУ д.14	0,4	НН	Население г.Можга,районы (ООО РЭС)	МКД г. Можга, пер. Заводской, д.14 (через дог. М1110) - осн. Ввод	ЦЭ6803 ВМ	2013	1,0	009082067000604	0,5	20	-	-	п	08/1 4/У/6	01.06.2014	-	50	-	-	-	-	-	-	М3831	01.07.2009
2	Ф1 ПС Свет 110/6 кВ (ОАО Свет), КЛ-6 кВ (МУП ЖКО), ТП-32, КЛ-6 кВ	ВРУ д.14	0,4	НН	Население г.Можга,районы (ООО РЭС)	МКД г. Можга, пер. Заводской, д.14 (через дог. М1110) - АВР	НЕВА 303	2013	1,0	023836	-	-	-	-	п	08/1 4/У/6	01.06.2014	-	50	-	-	-	-	-	М3831	01.07.2009	
3	Ф1 ПС Свет 110/6 кВ (ОАО Свет), КЛ-6 кВ (МУП ЖКО), ТП-32, КЛ-6 кВ	ВРУ д.12а	0,22	НН	ООО "СВАРОГ"	Нежилое помещение №26, г.Можга, ул.Устюжанина, д.12а (ч/з дог.№М1110)	СЕ 101	2013	1,0	007791045046765	-	-	-	-	п	08/1 4/У/А1	01.09.2014	-	5	-	-	-	-	-	М6812	22.09.2014	
4	ПС Ува; Секция 2; (ОАО "Удмуртэнерго"); Фидер 23; ТП356	РУ 0,4кВ	0,4	СН2	ООО "Электрические сети Удмуртии"	ВЛ-0,4, п.Ува от ТП-356	ЦЭ6803 ВМ	2014	1,0	011070078007810	0,5	20	-	-	СО	6/н	12.09.2014	-	80	-	-	-	-	-	Ц0008	07.03.2009	
5	ПС Ува; Секция 2; (ОАО "Удмуртэнерго"); Фидер 23; ТП356	РУ 0,4кВ	0,22	СН2	ООО "Электрические сети Удмуртии"	Уличное освещение, л.Ува от ТП-356	ЦЭ6803 ВМ	2014	1,0	011076077004337	-	-	-	-	СО	6/н	12.09.2014	-	15	-	-	-	-	-	Ц0008	07.03.2009	
6	ПС-Ува;Секц 2; (ОАО "Удмуртэнерго"); Фидер 23;ТП356	РУ-0,4кВ	0,4	СН2	ИП Федосеев Игорь Ринатович	Ува, аптека от ТП-356 (ул.Станционная,19)	ЦЭ6803В М7 Р32	2014	1,0	011070078008041	0,5	20	-	-	СО	08/1 4/У/1 0	14.08.2014	-	100	-	-	-	-	-	У5196	31.05.2013	
7	ПС Ува;Секц 2; (ОАО "Удмуртэнерго"); Фидер 23;ТП 356	ВРУ торговый комплекс №1	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Ува торговый комплекс №1 АВР от ТП 356 (ул.Станционная,15)	ЦЭ6803ВШМ7Р32	2010	1,0	009130026005411	-	-	-	-	п	08/1 4/У/0 8	14.08.2014	-	50	-	-	-	-	-	У5360	25.08.2014	
8	ПС Ува;Секц 2; (ОАО "Удмуртэнерго"); Фидер 23;ТП 356	ВРУ торговый комплекс №1	0,4	СН2	ООО "Сервисный центр"	Ува торговый комплекс №1 ВРУ от ТП 356 (ул.Станционная,15)	ЦЭ6803ВМ	2010	1,0	009072030010463	0,5	20	-	-	п	08/1 4/У/0 8	14.08.2014	-	50	-	-	-	-	-	У5360	25.08.2014	
9	Ф.14 ПС Свет 110/6 кВ Ф.10 РП-5 (ОАО "Свет") ВЛ-6 кВ (МУП ЖКО г. Можга) ТП-46	РУ 0,4кВ	0,4	СН2	ИП Сикаев И.Ю.	ТП № 50 (П), г. Можга ул. Можгинская, д. 30	ЦЭ6803 В	2013	1,0	009072060006079	0,5	40	-	-	п	08/1 4/У/4 6	25.04.2014	180	100	781кВтч	0,06%	-	-	-	ЕН6422	30.11.2013	
10	ПС-Ува;Секц 2; (ОАО "Удмуртэнерго"); Фидер 12;ТП356	РУ-0,4кВ	0,4	СН2	ЗАО "ИКС 5 Недвижимость"	Ува дискаунтер "Титерочка + " от ТП 356 (пер.ул. Новый, 3а)	ЦЭ6803В/1 ТТ 3*220/380V /5А 3ф.4пр. МК Р1	2014	1,0	011070078008055	0,5	20	-	-	СО	08/1 4/У/0 8	14.08.2014	-	89	-	-	-	-	-	ЕУ5332	19.11.2013	
11	Ф 4 ПС Магистраль 110/6кВ (ЮЭС УЭ) Ф 3 РП-2 ВЛ-6 кВ (МУП)	ВРУ Общественное	0,4	НН	ООО "Сервисный центр"	Общественное по ул. Нефтяников, 1а	ЦЭ6803ВМ	2011	1,0	009072038001912	0,5	30	-	-	СО	08/1 4/У/0 8	14.08.2014	-	30	-	-	-	-	-	М6814	28.10.2013	

Гарантирующий поставщик



К.Н. Дюмин



Сетевая организация

Дополнение к Приложению №1

к договору купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях №Ц0021 от "09" декабря 2013г.

Перечень точек приема электрической энергии в сеть ООО "Новая региональная сеть Прикамья"

№ п/п	Источник питания	Место установки прибора учета	Класс напряжения физический, кВ	Класс напряжения по тарифу / (ИН, СН2, СН1, ВН, ГН)	Технические характеристики средств учета								Балансовая принадлежность группы учета	Акт границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон				Корректирующие коэффициенты на объём нормативных потерь, применяемые к объёму электроэнергии, учтенному расчетным прибором учета, в случае несовпадения точки поставки и места установки расчетного прибора учета		Примечание
					Прибор учета				ТТ		ТН			№ акта	Дата	Присоединенная мощность, кВА	Разрешенная мощность, кВт	В трансформаторе	в линии	
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Класс точности	Коэффициент трансформации	Класс точности	Коэффициент трансформации								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Исключить																				
1	КТП-356 (уч. 1) от ПС "Ува" ф. 23 (ЭСУ)	РУ-0,4 кВ КТП-356	0,4	СН2	ЦЭ6803В	2013	1	009072062004234	0,5	100/5	---	---	СО					569 кВтч	5,11 %	
2	КТП-356 (уч. 2) от ПС "Ува" ф. 23 (ЭСУ)	РУ-0,4 кВ КТП-356	0,4	СН2	ЦЭ6803ВШ	2012	1	0091300500013710	---	---	---	---	СО							
3	КТП-356 (уч. 3) от ПС "Ува" ф. 23 (ЭСУ)	РУ-0,4 кВ КТП-356	0,4	СН2	ЦЭ6803В	2011	1	009072047001611	---	---	---	---	СО						3,07 %	
4	КТП-356 (уч. 4) от ПС "Ува" ф. 23 (ЭСУ)	РУ-0,4 кВ КТП-356	0,4	СН2	ЦЭ6803В	2011	1	009026046003068	---	---	---	---	СО							
5	КТП-356 (уч. 5) от ПС "Ува" ф. 23 (ЭСУ)	РУ-0,4 кВ КТП-356	0,4	СН2	ЦЭ6803В	2013	1	009081023002386	---	---	---	---	СО							
Включить																				
6	ТП-50 от ПС "Свет" ф. 14 (ЖКУ)	РУ-0,4 кВ ТП-50	0,4	СН2	ЦЭ6803ВМ	2014	1	009072060006079	---	---	---	---	СО					781 кВтч	0,06 %	
7	КТП-356 от ПС "Ува" ф. 12, 23 (ЭСУ) Общий учёт	РУ-0,4 кВ КТП-356	0,4	СН2	ЦЭ6803В М7 Р32	2014	1	011070078002513	0,5	400/5	---	---	СО	б/н	12.09.2014	250	213	569 кВтч	2,31 %	
Изложить в следующей редакции																				
8	КТП-157 от ПС "Глазов" ф. 113 (УЭ)	РУ-0,4 кВ ТП-157	0,4	СН2	ЦЭ6803В	2013	1	0090059004943	---	---	---	---	СО	б/н	08.07.2014	100	30	266 кВтч	1,09 %	Изменение расчёта потерь
9	ТП-177 от ПС "Мащетаев" ф. 4.11 (ЖКУ)	РУ-0,4 кВ ТП-177	0,4	СН2	ЦЭ6803ВМ	2009	1	009082024000893	0,5	80	---	---	СО	74	18.06.2014	250	207,75	950 кВтч		Изменение расчёта потерь
10	ТП-32 (Т-3) от ПС "Свет" ф. 1 (ЖКУ)	РУ-0,4 кВ ТП-32	0,4	СН2	ЦЭ6803ВШ	2014	1	011070078007673	0,5	1000/5	---	---	СО	36	13.02.2014	630	470	1870 кВтч		Замена прибора учета
11	КТП-1211 от ПС "Игерман" ф. 2003, ПС "Центральная" ф. 827 (ИЭС)	РУ-0,4 кВ КТП-1211	0,4	СН2	ЦЭ6850М	2012	0,5	74859708	0,5	80	---	---	СО	182	21.04.2014	400	-	810 кВтч	0,19 %	Изменение расчёта потерь
12	КТП-1257 от ПС "Игерман" ф. 2003, ПС "Центральная" ф. 827 (ИЭС)	РУ-0,4 кВ КТП-1257	0,4	СН2	ЦЭ6803ВМ	2012	1	009072032002213	0,5	80	---	---	СО	184	22.04.2014	250	-	590 кВтч	0,49 %	Изменение расчёта потерь
13	КТП-1213 от ПС "Игерман" ф. 2003, ПС "Центральная" ф. 827 (ИЭС)	РУ-0,4 кВ КТП-1213	0,4	СН2	ЦЭ6803ВМ	2009	1	008520019001021	0,5	80	---	---	СО	183	21.04.2014	250	-	590 кВтч	0,86 %	Изменение расчёта потерь
14	КТП-1367 от ПС "Игерман" ф. 2003, ПС "Центральная" ф. 827 (ИЭС)	РУ-0,4 кВ КТП-1367	0,4	СН2	СЕ-301	2013	1	008840064000275	0,5	80	---	---	СО	185	22.04.2014	250	-	590 кВтч	0,23 %	Изменение расчёта потерь
15	КТП-1328 от ПС "Игерман" ф. 2003, ПС "Центральная" ф. 827 (ИЭС)	РУ-0,4 кВ КТП-1328	0,4	СН2	Ф68700В	2006	1	65136825	0,5	80	---	---	СО	186	22.04.2014	250	-	590 кВтч	0,55 %	Изменение расчёта потерь
16	ТП-824 (уч. 2) от ПС "Центральная" ф. 820.81 (ИЭС)	РУ-0,4 кВ ТП-824	0,4	СН2	Меркурий 230	2008	1	02558265	0,5	120	---	---	СО					810 кВтч	0,07 %	Изменение расчёта потерь
17	ТП-824 (уч. 1) от ПС "Центральная" ф. 820.81 (ИЭС)	РУ-0,4 кВ ТП-824	0,4	СН2	Меркурий 230	2008	1	02558036	0,5	120	---	---	СО					810 кВтч	0,10 %	Изменение расчёта потерь

Гарантирующий поставщик:

/ К.Н. Дюжин /

М.П.



Сетевая организация:

/ И.И. Иванов /

М.П.

Дополнение к Приложению №1

к договору купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях №Ц0021 от "09" декабря 2013г.

Перечень точек приема электрической энергии в сеть ООО "Новая региональная сеть Прикамья"

№ п/п	Источник питания	Место устано ки прибора учета	Клас напряжения физический, кВ	Клас нап. линии по та инф у (МН, СН, СНТ, ВН ПН)	Технические характеристики средств учета								Балансовая принадлежность группы учета	Акт границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон				Корректирующие коэффициенты на объём нормативных потерь, применяемые к объёму электроэнергии, учтенному расчетным прибором учета, в случае несоответствия точки поставки и места установки расчетного прибора учета		П в месяце
					Прибор учета				ТТ		ТН			№ акта	Дата	Присоединенная мощность, кВА	Разрешенная мощность, кВт	В трансформаторе	в линии	
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Запорный номер	Класс точности	Коэффициент трансформации	Класс точности	Коэффициент трансформации								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Изложить в следующей редакции																				
1	ПС-Южамьск; Секц 1; Фидер 4; (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-271П	0,4	СН2	ЦЭ6803 В	2005	1	5Н845311	---	---	---	---	СО	10-11-43/2	09.04.2014	25	10	91 кВтч	0,25 %	Изменение расчёта потерь
2	ПС-Яр; Секц 2; Фидер 15; (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-14	0,4	СН2	ЦЭ6803 В	2007	1	0708570801324025	---	---	---	---	СО	10-11-43/1	09.04.2014	25	10	91 кВтч	1,41 %	Изменение расчёта потерь
3	ПС "Кельдыш" ф 5 (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ КТП-344	0,4	СН2	ЦЭ6803 В	2007	1	07478708017444472	---	---	---	---	СО	29/1230	07.04.2014	25	5	91 кВтч	0,40 %	Изменение расчёта потерь
4	ПС "Красногорье"; Секц 1; Фидер 3; (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-132	0,4	СН2	ЦЭ6803 В	2004	1	49063557	---	---	---	---	СО	03-5-21/5	25.04.2014	25	15	91 кВтч	0,34 %	Изменение расчёта потерь
5	ПС-Грахово; Секц 1; Фидер 3; (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-138	0,4	СН2	ЦЭ6803ВШ	2003	1	009131066010788	---	---	---	---	СО	12-13/23(Э)	25.04.2014	25	25	95 кВтч	4,44 %	Изменение расчёта потерь
6	ПС "Светлов" ф. 1 (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ КТП-332	0,4	СН2	ЦЭ 6803 В		1	0747870802108761	---	---	---	---	СО	25/1462	25.04.2014	25	5	93 кВтч	0,06 %	Изменение расчёта потерь
7	ПС-Вавож; Секц 1; Фидер 12; (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-332	0,4	СН2	СЕ300 R31	2008	1	0687480600098356	---	---	---	---	СО	30/869-Э	21.04.2014	25	5	91 кВтч	0,03 %	Изменение расчёта потерь
8	ПС-Дебесы; Секц 2; Фидер 14; (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-289	0,4	СН2	ЦЭ6803 В	2010	1	007882034000142	---	---	---	---	СО	03-5-21/8	25.04.2014	25	5	91 кВтч	0,90 %	Изменение расчёта потерь
9	ПС-Камбарка; Секц 2; Фидер 25; (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ КТП-143	0,4	СН2	СКАТ 301	2010	1	0000400348	---	---	---	---	СО	12-2-1-1-80/5	25.04.2014	25	22	95 кВтч	3,90 %	Изменение расчёта потерь
10	ПС-Каракулино; Секц 1; Фидер 7; (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ КТП-31	0,4	СН2	ЦЭ6803 В		1	009026047002846	---	---	---	---	СО	12-2-1-1-80/6	25.04.2014	25	10	95 кВтч	1,77 %	Изменение расчёта потерь
11	ПС-Радист; Секц 2; Фидер 11; (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-336	0,4	СН2	ПСЧМ-3		1	001288	---	---	---	---	СО	12-7-27/44	14.04.2014	100	6	283 кВтч	0,37 %	Изменение расчёта потерь
12	ПС-Селты; Секц 1; Фидер 8 (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ ТП-317	0,4	СН2	Ф68700 В	2005	1	52056833	---	---	---	---	СО	747-Э	14.04.2014	25	15	91 кВтч	0,50 %	Изменение расчёта потерь
13	ПС "Шаркан" ф 20 (ОАО "Удмуртэнерго")	РУ-0,4 кВ КТП-393	0,4	СН2	ЦЭ6803 В	2008	1	0747080801035955	---	---	---	---	СО	29/1229	07.04.2014	25	10	91 кВтч	0,20 %	Изменение расчёта потерь

Гарантирующий поставщик:

/ К.Н. Дакин /

М.П.

