

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

г. Ижевск

"__" _____ г.

ОАО «ЭнергосбыТ Плюс», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**», в лице _____, действующего на основании доверенности _____, именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация**», в лице _____, действующего на основании _____, 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 лицо, 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 межсетевых взаимодействий 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, фиксирует 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:

$$W^{ПО} = W_{ПО_{номр.}} + \sum W_{ПО_{ССО}}$$

где: $W_{ПО_{номр.}}$ - 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);

$\sum W_{ПО_{ССО}}$ - 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:

$$W_{ПО_{номр}} = \sum W_{ПО_{Физ.л.}} + \sum W_{ПО_{Юр.л.}} + \sum W_{БУП}$$

Где: $\sum W_{ПО_{Физ.л.}}$ - 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;

$\sum W_{ПО_{Юр.л.}}$ - 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:

$$\Delta \mathcal{E}_{CO} = \mathcal{E}_{ном.CO} - \mathcal{E}_{ом.CO}.$$

где:

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

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

$\mathcal{E}_{ом.CO}$ - 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.udm.esplus.ru](http://www.udm.esplus.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 за 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 октября 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 объемов 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:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»

Адрес (место нахождения): 143421, Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, 26 км. автодороги «Балтия», бизнес-центр «Рига Ленд», строение №3

Наименование обособленного подразделения: Удмуртский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»

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

Расчетный счет: р/с 40702810168000003612

Банк: отделение №8618 Сбербанка России

К/с 30101810400000000601

ИНН/КПП 5612042824/184143001

ОГРН 1055612021981 **БИК** 049401601

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

Сетевая организация:

Адрес _____
ИНН _____
КПП _____
р/с _____
к/с _____
БИК _____
Банк _____
Тел. _____, факс _____

_____/_____/

_____/_____/

