

Договор энергоснабжения

(для потребителей, производящих расчеты по первой – шестой ценовым категориям)

№ 67211516

г. Смоленск

«01» апреля 2015г.

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт» (АО «АтомЭнергоСбыт»), именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**», в лице руководителя Центрального отделения филиала «СмоленскАтомЭнергоСбыт» Михайлова Юрия Ивановича, действующего на основании доверенности от 08 августа 2014г. № 127, с одной Стороны, и

ООО «Интернет 47», именуемый (ая, ое) в дальнейшем «**Потребитель**», в лице Косенко П.Н., действующего на основании свидетельства, с другой Стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

Термины, используемые в настоящем Договоре

Все используемые в настоящем Договоре термины применяются в значениях, определенных Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

Потребитель - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Сетевая организация – организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в киловаттах.

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 киловаттах.

Субабонент – юридические и физические лица, владеющие на законных основаниях энергопринимающим оборудованием, имеющие договоры (контракты) энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком и энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Потребителя.

Точка поставки – место исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства субъекта электроэнергетики.

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.

Расчетный период (месяц) – календарный месяц, начало которого определяется с 00 ч.00 мин. 1-го (первого) дня календарного месяца и заканчивается в 24 ч. 00 мин. последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24 ч. 00 мин. последнего дня этого месяца.

Иные термины и определения, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством Российской Федерации.

1. Предмет Договора

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу Потребителю электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в соответствии с требованиями настоящего Договора и норм действующего законодательства Российской Федерации.

1.2. Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему Договору в отношении энергопринимающих(его) устройств(а) Потребителя, указанных(ого) в Приложении №3 к настоящему Договору, осуществляется начиная с указанных в настоящем Договоре даты и времени.

1.3. Объем взаимных обязательств Сторон по настоящему Договору определяется в точках поставки, находящихся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электростановок и сооружений.

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленного в установленном порядке указанного Акта до его составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

1.4. Стороны при поставке и потреблении (покупке) электрической энергии обязуются руководствоваться настоящим Договором, федеральными законами, постановлениями Правительства Российской Федерации, приказами Федеральной службы по тарифам и иными действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими деятельность в сфере электроэнергетики.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Осуществлять поставку Потребителю электрической энергии (мощности) в объемах, установленных настоящим Договором (Приложение № 1 к настоящему Договору), в точки поставки Потребителя.

2.1.2. В интересах точек поставки Потребителя урегулировать с Сетевой организацией отношения, связанные с передачей электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в порядке установленном действующим законодательством Российской Федерации.

2.1.3. Обеспечить надежную и бесперебойную поставку электрической энергии (мощности) Потребителю на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, качество и параметры которой соответствует требованиям действующего законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, включая урегулирование отношений по приобретению в интересах Потребителя электрической энергии (мощности) на оптовом и розничных рынках электрической энергии, в объеме покупки электрической энергии (мощности) и порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

2.1.4. Производить расчет стоимости отпущенной Потребителю электрической энергии (мощности), а также оказанных услуг, с выпиской актов приема-передачи электрической энергии и счетов-фактур, установленные настоящим Договором.

2.1.5. Обеспечить осуществление действий, необходимых для реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного доступа в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии и к энергопринимающим устройствам Потребителя совместно с его представителем в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации, в том числе:

а) для участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) Потребителя электрической энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации, другими нормативно-правовыми документами и настоящим Договором;

б) для контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия показаний (в том числе путем опроса системы учета), проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности с составлением соответствующего акта по установленной форме – в рабочее время суток Потребителя (не чаще 1 раза в месяц);

в) проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии – по согласованию с Потребителем.

2.2.2. В случае наступления обстоятельств, указанных в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, инициировать в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по настоящему Договору.

2.2.3. Потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке от Потребителя компенсации расходов на оплату действий по введению ограничения режима потребления и восстановлению режима потребления, а также на совершение иных действий, предусмотренных законодательством РФ в части ограничения режима потребления электрической энергии.

2.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору полностью в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления об этом Потребителя за 10 (десять) рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Принимать и надлежащим образом производить оплату потребляемой электрической энергии (мощности) и оказываемых услуг в установленные настоящим Договором порядке и сроки.

2.3.2. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии и мощности, уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони, сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором, в том числе Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения и документами о технологическом присоединении

2.3.3. Ежемесячно по состоянию на 00 ч. 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего Договора, производить запись показаний расчётных приборов и систем учета, в том числе и показания расчётных приборов и систем учета электрической энергии субабонентов (если таковые имеются - Приложение № 4 к настоящему Договору), с последующим представлением в виде акта снятия показаний расчётных приборов учета не позднее 12-00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным периодом (первого рабочего дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего Договора), в соответствующее территориальное подразделение Сетевой организации или Гарантирующему поставщику. Акт снятия показаний расчётных приборов учета в обязательном порядке должен быть подписан руководителем, главным бухгалтером, заверена печатью Потребителя и согласован с филиалом ОАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго» (далее – РСК) и(или) территориальной сетевой организации (далее – ТСО) – по точкам поставки Потребителя от сетей РСК и(или) ТСО (также по тексту Сетевая организация), или с лицом, не оказывающим услуги по передаче электрической энергии (далее – Владелец электрических сетей) – по точкам поставки Потребителя от Владельца электрических сетей, и заверена соответствующими фирменными печатями РСК, ТСО или Владельца электрических сетей соответственно. В отношении объектов Потребителя, электроснабжение которых осуществляется от внутридомовых электрических сетей многоквартирного жилого дома (далее – МКД), производить запись показаний расчётных приборов учета электрической энергии ежемесячно в период с 23 по 25 числа расчетного периода и не позднее 26 числа расчетного месяца представлять Гарантирующему поставщику за подписью уполномоченного представителя управляющей компании, товарищества собственников жилья либо иной специализированной организации, осуществляющей управление данным МКД, а в случае непосредственного управления МКД – уполномоченным представителем собственников МКД.

Потребитель предоставляет возможность Гарантирующему поставщику получать данные расчётных приборов учета как из АИИС КУЭ Потребителя, так и путем непосредственного чтения профиля мощности с расчётных приборов учета.

По точкам поставки, в отношении которых Потребитель выбрал вторую ценовую категорию, акт снятия показаний расчётных приборов учета должен содержать данные объемов потребления электрической энергии по зонам суток по каждому прибору учета электрической энергии Потребителя и его субабонентов в разрезе уровней напряжения за расчетный период. По точкам поставки, в отношении которых Потребитель выбрал с третьей по шестую ценовые категории, а также в отношении точек поставки Потребителя с максимальной мощностью не менее 670 кВт, акт снятия показаний расчётных приборов учета должен содержать данные почасовых объемов потребления электрической энергии по каждому прибору учета электрической энергии Потребителя и его субабонентов в разрезе уровней напряжения за расчетный период.

Данные почасовых (за каждый час расчетного периода) и зонных объемов потребленной электрической энергии представляются Потребителем Гарантирующему поставщику в срок не позднее 2-го числа месяца, следующего за расчётным периодом в электронном виде (файл в формате, совместимом с Excel 97-2003 или 2007) по адресу электронной почты: _____@smolensk.atomsbt.ru и на внешнем носителе информации. Формат представления данных должен соответствовать формату файла, размещённого на сайте Гарантирующего поставщика (адрес в Интернете www.atomsbt.ru). Если Потребитель не представил почасовые/зонные объемы потребленной электрической энергии, то почасовые/зонные объемы, определенные Гарантирующим поставщиком посредством удаленного доступа, считаются подтвержденными Потребителем.

2.3.4. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии находящиеся на его балансе или в собственности или на ином установленном федеральными законами основании объекты энергетического хозяйства, средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы и системы учёта электрической энергии и мощности, измерительные трансформаторы, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

2.3.6. Соблюдать заданные в установленном порядке РСК и(или) ТСО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.3.7. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя.

Оплачивать отклонения от заданного соотношения активной и реактивной мощности в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации. Компенсировать убытки, возникающие у Гарантирующего поставщика или третьих лиц, в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с законодательством РФ.

2.3.8. Выполнять требования РСК (ТСО) и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления электрической энергии в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления, а также совершать действия по самоограничению при поступлении от Гарантирующего поставщика, РСК или ТСО соответствующих требований.

2.3.9. Представлять РСК, ТСО и Гарантирующему поставщику технологическую документацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.10. Информировать РСК, ТСО, Владельца электрических сетей и Гарантирующего поставщика:

- об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, в том числе возникшими в результате чрезвычайной ситуации, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, незамедлительно. Указанную информацию Потребитель может сообщить сотрудникам РСК, работающим в круглосуточном режиме, на телефон прямой линии: 8-800-50-50-115;

- о нарушениях схемы учета, неисправностях в работе, выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала, утрате расчетных приборов и систем учета, нарушениях защитных и пломбирующих устройств расчетных приборов и систем учета, измерительных трансформаторов, расположенных на объектах Потребителя, не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств;

- о плановых, текущих и капитальных ремонтах на энергетических объектах Потребителя, в срок не позднее семи рабочих дней до начала работ.

2.3.11. Согласовывать предложенные РСК, ТСО и (или) Владельцем электрических сетей дату и время проведения ремонтных работ, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю, не менее чем за 7 дней до их начала.

2.3.12. Информировать РСК и ТСО об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности электроприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.3.13. Обеспечивать беспрепятственный допуск уполномоченных представителей РСК, ТСО, Гарантирующего поставщика, равно как и привлеченных им лиц, в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии и к энергопринимающим устройствам Потребителя в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

2.3.14. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять РСК, ТСО информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен РСК, ТСО, при получении от РСК или ТСО требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.15. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес РСК (ТСО) в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, (применяется в случаях если Потребитель относится к категории Потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии). Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони либо данный акт не согласован с РСК (ТСО) и ограничение режима потребления Потребителя может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.3.16. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.3.17. Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части: допуска установленного прибора учета в эксплуатацию; определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги; эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала; восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета; передачи данных приборов учета; сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

2.3.18. Уведомлять Гарантирующего поставщика не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного периода регулирования об объеме электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре. Уведомление направляется Гарантирующему поставщику в письменном виде с разбивкой: объемов электрической энергии по месяцам календарного года и уровням напряжения; величин заявленной мощности по каждой точке присоединения (поставки).

2.3.19. Компенсировать Гарантирующему поставщику расходы на оплату действий по введению ограничения (полного и (или) частичного) режима потребления электрической энергии и по возобновлению режима потребления, а также на совершение иных действий, предусмотренных законодательством Российской Федерации в части ограничения режима потребления электрической энергии, в соответствии с калькуляцией.

2.3.20. Вводить ограничения режима потребления электрической энергии субабонентам, которые не исполняют или ненадлежащим образом исполняют обязательства по оплате электрической энергии, на основании соответствующего уведомления Гарантирующего поставщика и сообщать Гарантирующему поставщику об его исполнении.

2.3.21. В случае прекращения (досрочного прекращения) договора аренды или пользования (владения) энергопринимающим оборудованием или объектом (ами) Потребителя по другим основаниям незамедлительно информировать Гарантирующего поставщика об этом с приложением подтверждающих документов, направить заявление о расторжении либо об изменении настоящего Договора, а также произвести оплату потребленной электрической энергии (мощности) и полностью ограничить режим потребления данным энергопринимающим оборудованием, объектом (ами). При несвоевременном уведомлении и не ограничении режима потребления Потребитель обязан возместить Гарантирующему поставщику убытки, связанные с неисполнением данного обязательства.

2.3.22. Приводить существующие приборы и системы расчетного учета электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

2.3.23. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Выбрать вариант ценовой категории в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

2.4.2. Производить по согласованию с Сетевой организацией (с составлением акта) проверку и замену приборов расчетного учета электрической энергии, находящихся на балансе Потребителя. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о произведенной замене прибора учета для внесения изменений в Приложение № 3 к настоящему Договору.

2.4.3. В установленном действующем законодательстве порядке подключать (присоединять) к собственным объектам электросетевого хозяйства энергопринимающее оборудование других потребителей электрической энергии с обязательной установкой приборов учета (систем учета) электрической энергии и внесением соответствующих изменений в технические документы и настоящий Договор, а также при получении разрешения на такое подключение от Сетевой организации.

2.4.4. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Договору, путем приобретения части объемов по договору, заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Договор, а также в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем за 20 (двадцать) рабочих дней до заявленной даты расторжения, оплаты потребленной электрической энергии (мощности) не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.

2.4.5. Выбрать любое лицо, отвечающее требованиям действующего законодательства Российской Федерации, для осуществления действий по оборудованию точек поставки по Договору приборами учета электрической энергии.

2.4.6. Перейти с даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;

– к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения требований законодательства РФ к условиям заключения договоров с указанными субъектами.

2.5. Стороны обязуются:

2.5.1. Оформлять акты сверки расчетов за электрическую энергию по требованию одной из Сторон по настоящему Договору. Подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный фирменной печатью акт сверки представлять другой Стороне в течение пяти рабочих дней с момента получения акта сверки. При отсутствии разногласий и непредставлении надлежащим образом оформленного акта сверки в сроки, установленные настоящим пунктом, акт сверки считается принятым.

2.5.2. Письменно уведомлять в течение трех дней другую Сторону обо всех изменениях реквизитов, в том числе: места нахождения, юридического адреса, адреса для корреспонденции, электронного адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора, а о предстоящей реорганизации или ликвидации - в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3. Учет электрической энергии (мощности) и контроль электропотребления

3.1. Расчетные приборы и системы учета электрической энергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в установленном порядке в эксплуатацию. Если энергопринимающие устройства Потребителя на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, Потребитель обязан обеспечить надлежащий учет потребляемой электрической энергии (мощности) путем установки приборов учета и их допуска к эксплуатации.

3.2. Сведения о приборах и системах учета электрической энергии, показания которых используются Сторонами при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по настоящему Договору (по тексту - расчетные приборы учета), данные измерительных трансформаторов определены в «Характеристике токоприемников и сведениях о приборах учета», составленной РСК, ТСО и (или) Владелец электрических сетей совместно с Потребителем, а также в Приложении №3 настоящего Договора.

3.3. Порядок и периодичность передачи Потребителем Гарантирующему поставщику показаний расчетных приборов учета определены в пункте 2.3.3. настоящего Договора.

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

Для учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

3.5. Используемые на дату вступления в силу настоящего Договора приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в пункте 3.4. настоящего Договора, и (или) обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии меньшее количество дней, чем указано в пункте 3.4. настоящего Договора, могут быть использованы вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала. По истечении межповерочного интервала либо после выхода приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала, такие приборы учета подлежат замене на приборы учета с характеристиками не хуже, чем указано в пункте 3.4. настоящего Договора.

3.6. Энергопринимающие устройства Потребителя считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя, кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с настоящим пунктом допускается использование интегральных приборов учета.

Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя. В этом случае при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом. Суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

3.7. При наличии в отношении точки поставки Потребителя приборов учета, расположенных по обе стороны границы балансовой принадлежности, выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев в порядке убывания приоритета:

- а) обеспечение измерений с минимальной величиной потерь электроэнергии от места его установки до соответствующей ему точки поставки;
- б) при равных величинах потерь от места установки прибора учета до соответствующей точки поставки – обеспечение минимальной величины погрешности измерительного канала;
- в) при равенстве условий подпунктов «а» и «б» настоящего пункта - возможность измерения почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности);

При равенстве характеристик приборов учета, указанных в подпунктах «а» – «в» настоящего пункта в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в автоматизированную информационно-измерительную систему учета.

3.8. В случае принятия Потребителем решения о выборе ценовой категории со второй по шестую Потребитель предоставляет возможность Гарантирующему поставщику получать данные расчетных приборов учета как из АИИС КУЭ Потребителя, так и путем непосредственного чтения профиля мощности с расчетных приборов учета.

3.9. Приборы учета устанавливаются в точках поставки электрической энергии (мощности), а при отсутствии технической возможности установки приборов учета в указанных точках поставки, - в месте электрической цепи, максимально приближенном к таким точкам поставки.

3.10. Обязанность по обеспечению оснащения энергопринимающих устройств Потребителя, а также по обеспечению допуска установленных приборов учета в эксплуатацию возлагается на собственника энергопринимающих устройств. Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета должны соответствовать требованиям действующего законодательства об обеспечении единства средств измерений и техническом регулировании.

При установке прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учета, а также при установке системы учета Потребитель обязан направить Сетевой организации письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительного комплекса или системы учета, а также метрологических характеристик прибора учета. Согласование указанных в настоящем пункте параметров осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

3.11. После установки прибора учета в отношении энергопринимающих устройств Потребителя (в том числе в случае замены прибора учета) Потребитель обязан обеспечить допуск вновь установленного прибора учета в эксплуатацию в соответствии с настоящим разделом. Потребитель обязан направить Сетевой организации письменную заявку с указанием в ней обязательных сведений, предусмотренных действующим законодательством. Допуск прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца с даты его установки.

Дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию определяются по соглашению Сторон, а в случае допуска прибора учета, установленного Сетевой организацией – по соглашению между Потребителем и Сетевой организацией с уведомлением Гарантирующего поставщика.

3.12. По итогам допуска прибора учета в эксплуатацию Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией устанавливается контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля, а также составляется Акт допуска прибора учета в эксплуатацию, подписываемый всеми участниками данной процедуры, с указанием, в том числе, решения о допуске прибора учета в эксплуатацию или об отказе в таком допуске, причин недопуска и конкретных мероприятий для обеспечения допуска.

- 3.13.** Если прибор учета установлен в отношении точек поставки с напряжением свыше 1 (одного) кВ и подключен через измерительные трансформаторы, по итогам процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию также составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.
- 3.14.** Установленные приборы учета используются в расчетах с момента допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учета является акт допуска прибора учета в эксплуатацию и (или) паспорт-протокол измерительного комплекса, оформленные в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором.
- 3.15.** Потребитель обязан обеспечить надлежащую эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, их сохранность и целостность, пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену.
- 3.16.** При эксплуатации прибора учета должна производиться его поверка, а в случае если прибор учета подключен через измерительные трансформаторы, - также и поверка измерительных трансформаторов. Поверка осуществляется по истечении межповерочного интервала, установленного для данного прибора учета, измерительного трансформатора. Результаты поверки удостоверяются знаком поверки (клеймом) и (или) свидетельством о поверке.
- 3.17.** После поверки прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию заново в соответствии с условиями действующего законодательства и настоящего Договора.
- 3.18.** В случае выхода из строя или утраты прибора учета, истечении срока межповерочного интервала, нарушениях защитных и пломбирующих устройств расчетных приборов и систем учета, измерительных трансформаторов Потребитель обязан восстановить учет в срок не позднее окончания расчетного периода следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение учета.
- 3.19.** В случае необходимости демонтажа прибора учета в целях его замены, ремонта или поверки Потребитель обязан направить письменную заявку Сетевой организации о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа. В заявке указываются реквизиты Потребителя, местонахождение энергопринимающих устройств, номер настоящего Договора, контактные данные (в том числе номер телефона), предполагаемые дата и время проведения мероприятий, которая не может быть ранее, чем через 7 (семь) дней с даты направления заявки. Окончательные дата и время проведения мероприятий, связанных с демонтажем прибора учета, согласовываются между Потребителем и Сетевой организацией с последующим уведомлением Гарантирующего поставщика.
- 3.20.** В согласованные дату и время Сетевая организация осуществляет снятие показаний приборов учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Результаты проверки фиксируются в акте проверки, подписываемом лицами, участвующими в данной проверке. При неявке представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации Потребитель обязан снять показания демонтируемого прибора учета и направить их в адрес Гарантирующего поставщика и Сетевой организации.

4. Порядок определения фактического объема покупки электрической энергии (мощности)

- 4.1.** Фактический объем поставленной (проданной) электрической энергии (мощности) Потребителю определяется исходя из показаний приборов учета (в том числе входящих в состав измерительных комплексов, систем учета) либо расчетным способом в порядке, предусмотренном Приложением №3 к настоящему Договору.
- 4.2.** В случае если прибор учета, расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем потребления (производства) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией.
- 4.3.** В случае, когда к электрическим сетям Потребителя после расчетных приборов учета подключены субабоненты, величина электрической энергии (мощности) Потребителя уменьшается на величину расхода электрической энергии этих субабонентов.
- 4.4.** В случае если точки поставки Потребителя оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, Потребитель вправе осуществлять планирование объемов потребления электрической энергии по часам суток. При этом Потребитель обязан сообщать Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего Потребителя) с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня, а также оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии.
- 4.5.** Если для определения объемов потребления (покупки) электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов, оказанных услуг по передаче электрической энергии в соответствии с настоящим Договором подлежит использованию более чем один прибор учета, то их определение производится путем суммирования объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе почасовых, по всем точкам поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя.
- 4.6.** В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, для случая не предоставления показаний прибора учета в установленные сроки. В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:
- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого – в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки;
 - в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию – в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.
- 4.7.** Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется:
- расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442;
 - для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки – расчетным способом в соответствии с подпунктом «б» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.
- В отсутствие приборов учета у Потребителей, на которых не распространяются требования статьи 13 Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается Сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в настоящем Договоре, а при отсутствии такого расчетного способа – исходя из характерных для указанных Потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

4.8. В случае непредставления показаний расчетного прибора учета электрической энергии в установленные сроки, для определения объема потребления электрической энергии применяются способы, установленные пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

4.9. В случае безучетного потребления электрической энергии (мощности) (потребление электроэнергии с нарушением целостности изоляции и контактных соединений соединительных проводов измерительных цепей, подключенных к приборам учета, нарушением целостности пломб и(или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), наклейк-индикаторов, повреждением корпуса приборов учета, истечением срока поверки приборов учета, присоединение энергопринимающих устройств в точках поставки, указанных в настоящем Договоре, минуя приборы учета) объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) рассчитывается в соответствии с п.195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.10. В случае, если Потребитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет иницированное Гарантирующим поставщиком введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии субабонентам, количество электроэнергии, поставленное данным субабонентам с даты, указанной в уведомлении Гарантирующего поставщика до даты фактического введения Потребителем полного и (или) частичного ограничения, не включается в объем проданной (потребленной) субабонентами электрической энергии и подлежит оплате Потребителем по настоящему Договору.

4.11. В случае если объект(ы) Потребителя имеет(ют) технологическое присоединение к электрическим сетям многоквартирного жилого дома (МКД), то объем электрической энергии, подлежащий оплате, определяется с учетом в подлежащем оплате объеме доли электрической энергии, потребляемой в процессе использования общего имущества МКД, рассчитываемый в порядке, установленном «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 06 мая 2011 года №354.

4.12. Объем электрической энергии, приобретаемый Потребителем в целях компенсации потерь электрической энергии, возникающих в принадлежащих ему объектах электросетевого хозяйства при передаче электрической энергии (мощности) иным потребителям, покупателям электрической энергии, подключенным к его объектам электросетевого хозяйства, а также сетевым организациям, и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи) с Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией), определяется по формуле:

$$V_{\text{потерь}} = V_{\text{омн}} / (100\% - X\%) * X\%$$
, где:

$V_{\text{омн}}$ – объем электрической энергии, отпущенный иным потребителям, покупателям электрической энергии, сетевым организациям, определяемый по точкам поставки из сети Потребителя (Приложение №4 к настоящему Договору).

$X\%$ - нормативный процент потерь электрической энергии от поступления в сеть для отпуска иным потребителям, покупателям электрической энергии, присоединенным к сетям Потребителя, утвержденный Министерством энергетики РФ либо уполномоченным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования.¹

5. Цена Договора, порядок определения стоимости электрической энергии (мощности)

5.1. Исполнение настоящего Договора оплачивается по цене и в соответствии с порядком определения цены, установленным в соответствии с действующими на момент оплаты федеральными законами, иными нормативными актами, а также актами уполномоченных органов власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В случае, если в ходе исполнения настоящего Договора вступил в силу нормативно-правовой акт, изменяющий порядок определения цены по настоящему Договору, или уполномоченным органом власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, Стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по настоящему Договору обязаны применять новый порядок определения цен и новую цену.

5.2. Электрическая энергия (мощность) продается Гарантирующим поставщиком по нерегулируемым ценам. На объект(ы) Потребителя, которые относятся к категории потребителей, приравненным к населению, продажа электрической энергии (мощности) осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

5.3. Расчет стоимости электрической энергии и мощности, поставляемой по нерегулируемым ценам, производится в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими расчет и применение нерегулируемых цен. Предельные уровни нерегулируемых цен ежемесячно публикуются Гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода на сайте Гарантирующего поставщика. Предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен доводятся до сведения Потребителя в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

5.4. Потребитель, осуществляющий передачу электрической энергии через принадлежащие ему на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства, чьи затраты учтены¹ при формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии, возникающих в принадлежащих ему объектах электросетевого хозяйства при передаче электрической энергии (мощности) иным потребителям и покупателям электрической энергии, подключенным к его объектам электросетевого хозяйства и имеющим договоры энергоснабжения с Гарантирующим поставщиком, в объеме и по цене, определенной без учета составляющей передачи.

5.5. В установленные действующим законодательством Российской Федерации сроки Потребитель выбирает ценовую категорию для осуществления расчетов по соответствующей точке поставки с учетом установленных приборов учета и выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии. В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

5.6. Потребитель в течение одного месяца с даты принятия уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, направляет Гарантирующему поставщику письменное уведомление о выборе на период регулирования варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный) и ценовой категории. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа.

5.7. Ценовая категория и тариф на услуги по передаче электрической энергии, применяемые при расчетах за электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору, определены в Приложении № 2 к настоящему Договору.

6. Порядок расчетов

6.1. Плановый объем поставки электрической энергии (мощности) Потребителю определяется Приложением № 1 к настоящему Договору.

6.2. Оплата по настоящему Договору осуществляется Потребителем платежными поручениями (с обязательным указанием назначения платежа, номера и даты настоящего Договора, суммы и периода, за который производится платеж) на расчётный счёт Гарантирующего поставщика или иным способом, предусмотренным действующим законодательством, в следующие сроки оплаты:

• 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

• 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

• стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической

¹ Данный пункт применяется в отношении потребителей, которые вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, в связи с установлением для них уполномоченным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.3. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.4. Счет-фактура и акт приема-передачи электрической энергии (далее по тексту – акт) за потребленную электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде выдается (направляется) Гарантирующим поставщиком Потребителю в течение 5 рабочих дней со дня официального опубликования ОАО «АТС» нерегулируемых цен за расчетный период с указанием объема потребления. Выполнение расчетов, составление акта и счетов-фактур возложено на Ярцевский участок Центрального отделения Гарантирующего поставщика (Филиала «СмоленскАтомЭнергоСбыт») АО «АтомЭнергоСбыт», конт.тел.(48143) 3-84-06.

Потребитель в течение 3 рабочих дней с даты получения акта обязан вернуть Гарантирующему поставщику один экземпляр, подписанного руководителем, главным бухгалтером или иными доверенными лицами и скрепленного печатью. При возникновении разногласий по объему и стоимости поставленной электрической энергии (мощности) Потребитель обязан с актом, подписанным в неоспариваемой части, направить обоснованные разногласия по объему продаваемой электрической энергии (мощности), с указанием причин таких разногласий.

В случае непредставления Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Потребителя оформленного акта и (или) разногласий к акту, электрическая энергия (мощность) считается принятой Потребителем в полном объеме и по стоимости, указанным в акте.

6.5. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств в кассу или на расчетный счёт банка Гарантирующего поставщика.

В случае письменного уведомления Гарантирующего поставщика об изменении реквизитов платежа Потребитель обязан исполнить обязательства по оплате электрической энергии (мощности) на указанный в уведомлении расчетный счет.

6.6. При оплате Потребителем электрической энергии (мощности) без указания периода платежа, оплата засчитывается по усмотрению Гарантирующего поставщика.

6.7. При наличии у Потребителя задолженности за принятую электрическую энергию (мощность), Гарантирующий поставщик засчитывает авансовые платежи в счет её погашения.

6.8. При несвоевременной оплате Потребителем электрической энергии (мощности) в сроки, установленные настоящим Договором, Гарантирующий поставщик имеет право требовать уплаты пени. Размер пени составляет 1/300 ставки рефинансирования Банка России, действующей на день уплаты пени. Пеня начисляется за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем истечения срока оплаты, установленного Договором, до момента фактической оплаты, если иной размер не установлен действующим законодательством РФ.

6.9. Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии рассчитывается по ценам на электрическую энергию (мощность), определяемым и применяемым за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии, и взыскивается Гарантирующим поставщиком с Потребителя по настоящему Договору на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

6.10. Расчеты между Гарантирующим поставщиком и Потребителем при получении Гарантирующим поставщиком уведомления Потребителя о намерении отказаться от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика осуществляются в соответствии с пунктом 85 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

6.11. В случае отклонения или несоблюдения Потребителем установленных Сетевой организацией значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по настоящему Договору, с учетом понижающего или повышающего коэффициента в порядке, установленном действующим законодательством.

7. Ответственность Сторон

7.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Сторона, нарушившая обязательство, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

7.2. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ допуска представителей Сетевой организации или Гарантирующего поставщика для осуществления действий по ограничению режима потребления. В случае невыполнения Потребителем действий по самостоятельному частичному или полному ограничению режима потребления Сетевая организация вправе осуществить полное ограничение режима потребления.

7.3. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощности) и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями), в том числе за неисполнение или, ненадлежащее исполнение обязательств контрагентом Гарантирующего поставщика по заключенному им во исполнение настоящего Договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией (мощностью).

7.4. Если энергопринимающее оборудование Потребителя присоединено к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.5. Гарантирующий поставщик несет ответственность за правильность расчета нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых в расчетах по настоящему Договору, за исключением случаев, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных от организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка.

7.6. Гарантирующий поставщик, при наличии своей вины, в случаях нарушения (несоблюдения) предусмотренного действующим законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления, возмещает причиненный Потребителю реальный ущерб в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

7.7. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования Потребителя при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения, либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

7.8. Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, Сетевой организации, Потребителя, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителем, предусмотренного действующим законодательством порядка ограничения.

7.9. Потребитель несет ответственность за неисполнение требований и распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления и Сетевой организации в соответствии с действующим законодательством.

7.10. В случае неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Потребитель обязуется возместить Сетевой организации расходы, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Потребителя приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке также понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания данных расходов с Потребителя в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

- 7.11. При несоблюдении Потребителем условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения настоящего Договора Потребитель продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.
- 7.12. Наличие оснований и размер ответственности Сторон определяются в соответствии с гражданским законодательством и законодательством об электроэнергетике.
- 7.13. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и независимых от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д.
- 7.14. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего исполнения настоящего Договора.
- 7.15. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.
- 7.16. Потребитель в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации несет ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и Потребителя и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.
- 7.17. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя по настоящему Договору не освобождает Потребителя от ответственности за надлежащее исполнение Потребителем своих обязательств по настоящему Договору.
- 7.18. Потребитель несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене, эксплуатации расчетных приборов учета, осуществляемые ими в интересах Потребителя, и не освобождается от определенных действующим законодательством РФ последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии.
- 7.19. Каждая из Сторон несет ответственность перед другой Стороной за достоверность и полноту, указанных в настоящем Договоре своих реквизитов. Уведомление об изменении реквизитов одной из Сторон производится в соответствии с п. 2.5.2. настоящего Договора.

8. Особые условия

- 8.1. Прекращение исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору является основанием для введения полного ограничения режима потребления, если не вступил в силу новый договор энергоснабжения или договор купли-продажи (поставки) электрической энергии и договор оказания услуг по ее передаче, заключенные с Потребителем.
- 8.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012г. №442. О предстоящем ограничении режима потребления Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя путем направления уведомления одним из указанных способов: вручается Потребителю под расписку о вручении; направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении; направляется посредством факсимильной связи; посредством электронной почты; направляется телефонограммой с отметкой в журнале регистрации исходящих документов: исходящего номера по журналу регистрации; даты и времени отправки уведомления; должности, Ф.И.О. представителя Стороны, принявшего телефонограмму.
- 8.3. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее – аварийное ограничение), в т. ч. без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер.
- 8.4. Потребитель обязан надлежащим образом в соответствии с требованиями действующего законодательства выполнять графики аварийного ограничения. При этом Потребитель несет установленную настоящим Договором ответственность за реализацию графиков аварийного ограничения. О введении в действие графиков аварийного ограничения Сетевая организация уведомляет Гарантирующего поставщика и Потребителя в порядке и сроки, установленные правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противаварийной автоматики.
- 8.5. Потребитель обязан задействовать резервные источники питания, предусмотренные его категорией надежности, в случае возникновения внеграмотных отключений, в целях обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем аварийной и технологической брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения оборудования Сетевой организации или производителей электрической энергии.
- 8.6. Контактная информация сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства потребителя, необходимая для заочного обслуживания потребителя-_____ (телефон сетевой организации), _____ (официальный сайт сетевой организации в сети «Интернет»).

9. Порядок разрешения споров

9.1. Споры и разногласия, возникшие при исполнении настоящего Договора, разрешаются сторонами путем переговоров. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров 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 недействительностью), подлежат разрешению в Арбитражном суде Смоленской области.

10. Срок действия договора

- 10.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами и действует с 00.00 час. «01» 04 2015 года, считается заключенным на неопределенный срок и может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации и другими нормативными правовыми актами.
- 10.2. Если Потребитель владеет объектами электросетевого хозяйства, на которые осуществляется подача электрической энергии по настоящему Договору, на правах аренды, то Потребитель обязан за месяц до окончания срока аренды, известить Гарантирующего поставщика о продлении договора аренды с предоставлением заверенной арендодателем копии договора аренды. В случае не получения копии договора аренды, заверенной арендодателем, Гарантирующий поставщик вправе приостановить поставку электрической энергии по настоящему Договору до предоставления соответствующих документов.
- 10.3. В отношении энергопринимающих устройств Потребителя, в отношении которых РСК (ТСО) до заключения настоящего Договора было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств по продаже Потребителю электрической энергии по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления электрической энергии в связи с устранением обстоятельства, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.
- 10.4. В случае вступления в силу после заключения настоящего Договора обязательных для исполнения законов и (или) иных нормативно-правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения настоящего Договора или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика или Потребителя, то установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.
- 10.5. Изменение и дополнение условий настоящего Договора могут осуществляться путем оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами в течение всего срока действия настоящего Договора. В случае если Потребителем внесено предложение об изменении настоящего Договора или о заключении между Сторонами в отношении тех же точек поставки нового Договора, отношения Сторон до изменения настоящего Договора или до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.
- 10.6. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации. Уведомление о прекращении настоящего Договора направляется Стороне не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты предполагаемого прекращения настоящего Договора. Уведомление, направленное Стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

10.7. Изменение, расторжение (досрочное расторжение) или прекращение действия настоящего Договора не освобождает Стороны от взаимных расчетов за проданную (поставленную) электрическую энергию (мощность).

10.8. Вся переписка (письма, протоколы, заявления и т.д.), все переговоры, соглашения, предварительные предложения, оферты и приложенные к ним проекты договоров и (или) иные совершенные в письменной или устной форме договоренности между Сторонами по предмету настоящего Договора и (или) его существенным условиям, имевшие место до момента его подписания, скрепления печатью и получения каждой из Сторон одного подписанного и скрепленного печатью обеими Сторонами экземпляра настоящего Договора, теряют свою юридическую силу и признаются недействительными (неоформленными, незаключенными) с момента получения Гарантирующим поставщиком подписанного Потребителем экземпляра настоящего Договора.

10.9. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у Гарантирующего поставщика, другой у Потребителя.

11. Приложения к Договору

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

- 11.1. Приложение № 1 «Планируемый объем потребления электрической энергии (мощности)».
- 11.2. Приложение № 2 «Ценовая категория и тариф на услуги по передаче электрической энергии по точкам поставки Потребителя».
- 11.3. Приложение № 3 «Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность)».
- 11.4. Приложение № 4 «Сведения о субабонентах, присоединенных к сетям Потребителя» (оформляется при наличии).
- 11.5. Приложение № 5 «Акт снятия показаний расчетных приборов учета» (форма).
- 11.6. Приложение № 6 «Акт приема-передачи электрической энергии» (форма).

12. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Гарантирующий поставщик	Потребитель
АО «АтомЭнергоСбыт»	ООО «Интернет 47»
115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 10, стр.4	
Филиал «СмоленскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»	Юридический адрес: 193318 г. Санкт-Петербург пр.Пятилеток д.2 Почтовый адрес: 193231 г. Санкт-Петербург, ул. Ворошилова д.25, корп.1, оф.316
Место нахождения и почтовый адрес: 214018, г. Смоленск, ул. Памфилова, д. 5	
ИНН 7704228075	ИНН 7806412595
КПП 673243001	КПП 781101001
ОКПО 25757804 ОКТМО 66701000001	ОКПО
№ р/с 40702810900050000916	№ р/с: 40702810904180000186
№ к/с 30101810700000000187	№ к/с: 30101810740300000809
БИК 044525187	БИК: 044030809
ОАО Банк ВТБ в г.Москва	Ф-л «Петровский» ПАО «Ханты-Мансийский банк Открытие»
Телефон (4812) 68-75-00	Телефон: 964-617-10-56
Факс (4812) 68-75-33	Факс:
E-mail: secretar@smolensk.atomsbt.ru	E-mail:

Руководитель
Центрального отделения
Филиала «СмоленскАтомЭнергоСбыт»



Михайлов Ю.И./

ООО «Интернет 47»

/Косенко П.Н. /
(Ф.И.О.)

(подпись)

М.П. _____ 2015 г.

