

Муниципальный контракт на энергоснабжение (для государственных (муниципальных) нужд)

№ 6740300232

г. Смоленск

26 » *август* 2017 г.

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт» (АО «АтомЭнергоСбыт»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице руководителя Сычевского участка Восточного отделения филиала «СмоленскАтомЭнергоСбыт» Корешкова Сергея Валерьевича, действующего на основании доверенности от 27 апреля 2016г. № 54, с одной Стороны, и Администрация Дугинского сельского поселения Сычёвского района Смоленской области, именуемый (ая, ое) в дальнейшем «Потребитель», в лице Главы муниципального образования Сергеевой Ольги Валерьевны, действующей на основании Устава с другой Стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий Контракт о нижеследующем.

Термины, используемые в настоящем Контракте

Все используемые в настоящем Контракте 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, исчисляемую 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 Контракту, 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 Контракту является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Контракта и заканчивается в 24 ч. 00 мин. последнего дня этого месяца.

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

1. Предмет Контракта

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 Контракта и норм действующего законодательства Российской Федерации.

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

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

При отсутствии на дату заключения настоящего Контракта 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 Контрактом, 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 Контрактом (Приложение № 1 к настоящему Контракту), 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 выполненных работ (услуг) и счетов-фактур, установленные настоящим Контрактом.

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 Contractом 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 Contractом;

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 Contractу.

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 Contractу 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 Contractа.

2.3. Потребитель обязан:

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

2.3.2. Соблюдать предусмотренный настоящим Contractом 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 Contractом, 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 Contractа, производить запись показаний расчетных приборов и систем учета, в том числе и показания расчетных приборов и систем учета электрической энергии субабонентов (если таковые имеются - Приложение № 4 к настоящему Contractу), с последующим представлением в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета не позднее 12-00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным периодом (первого рабочего дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего Contractа), в соответствующее территориальное подразделение Сетевой организации или Гарантирующему поставщику. Акт снятия показаний расчетных 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 Сетевой 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 расчетных 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 расчетных приборов учета как из АИИС КУЭ Потребителя, так и путем непосредственного чтения профиля мощности с расчетных приборов учета.

По точкам поставки, в отношении которых Потребитель выбрал вторую ценовую категорию, акт снятия показаний расчетных 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 расчетных 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 расчетным периодом в электронном виде (файл в формате, совместимом с Excel 97-2003 или 2007) по адресу электронной почты: TkachSV@smolensk.atomsbt.ru и на внешнем носителе информации. Формат представления данных должен соответствовать формату файла, размещенного 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 учета 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 Contractа 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 даты 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 Контрактом и законодательством Российской Федерации.

2.3.14. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Контракт, 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 Контракта, 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. 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.

2.3.19. Вводить ограничение 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.

2.3.20. В случае прекращения (досрочного прекращения) договора аренды или права 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 Контракта, 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.

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

2.3.22. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Контрактом 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 Контракту.

2.4.3. В установленном действующим 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 Контракт, 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 Контракту, 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 Контракт, а также в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Контракта 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 настоящему Контракту 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 Контракту. 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 Контракта, 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 Контракта 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 Контракту (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 Контракта.

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

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 Контракта приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в пункте 3.4. настоящего Контракта, и (или) обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии меньшее количество дней, чем указано в пункте 3.4. настоящего Контракта, 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 Контракта.

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 Contractом.

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 Contractа.

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 Contractа, 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 Contractу.

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 Contractу 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 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 Contractом 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 непредставления 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 непредставления 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 Contractе, 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), наклеек-индикаторов, повреждением корпуса приборов учета, истечением срока поверки приборов учета, присоединение энергопринимающих устройств в точках поставки, указанных в настоящем Контракте, 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 выявлена) 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 инициированное Гарантирующим поставщиком введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии субабонентам, количество электроэнергии, поставленной 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 Контракту.

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 (контракты) энергоснабжения (купли-продажи) с Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией), определяется по формуле:
$$V_{\text{потерь}} = V_{\text{омн}} / (100 \% - X \%) * X \%, \text{ где:}$$

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

$X \%$ - 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 Контракта, порядок определения стоимости электрической энергии (мощности)

5.1. Исполнение настоящего Контракта 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 Контракта вступил в силу нормативно-правовой акт, изменяющий порядок определения цены по настоящему Контракту, 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 Контракту 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 учтены 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 (контракты) энергоснабжения (купли-продажи) 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 Контракту, определены в Приложении № 2 к настоящему Контракту.

6. Порядок расчетов

6.1. Плановый объем поставки электрической энергии (мощности) Потребителю осуществляется согласно утвержденного лимита бюджетных обязательств в объеме и на сумму, указанных в Приложении № 1 к настоящему Контракту.

6.2. Оплата по настоящему Контракту осуществляется Потребителем платежными поручениями (с обязательным указанием назначения платежа, номера и даты настоящего Контракта, суммы и периода, за который производится платеж) на расчетный счет 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 энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий

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.

за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата. Оплата электрической энергии декабря месяца производится платежным поручением на основании данных учета электрической энергии до конца данного месяца.

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 выполненных работ (услуг) (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 Сычевский участок Восточного отделения Гарантирующего поставщика (г.Сычевка, ул.Свободная д.49А, конт.тел.4-10-41).

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. 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 Контракту на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Контрактом.

6.9. Расчеты между Гарантирующим поставщиком и Потребителем при получении Гарантирующим поставщиком уведомления Потребителя о намерении отказаться от исполнения настоящего Контракта 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.

6.10. 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 Контракту, 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 Контракту 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 Контракту (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 Контракта договору 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 Контракту, 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 Контрактом 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 Контрактом, 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 Контракта Потребитель продолжает нести обязательства по настоящему Контракту в полном объеме.

7.12. Наличие оснований и размер ответственности Сторон определяются в соответствии с гражданским законодательством и законодательством об электроэнергетике.

7.13. В случае просрочки исполнения Сторонами обязательств, предусмотренных настоящим Договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами взаимных обязательств, предусмотренных настоящим Договором, одна из Сторон вправе потребовать уплаты неустойки (штрафа, пеней). Неустойка (штраф, пени) начисляется в порядке установленном действующим законодательством.

7.14. Гарантирующий поставщик освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пеней), если неисполнение либо просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы, либо по вине либо воле Потребителя (в том числе несоблюдения Потребителем ежемесячных договорных объемов электрической энергии (мощности), указанных в Приложении №1 к настоящему Контракту), либо вследствие перерыва в подаче, прекращение или ограничение подачи электрической энергии Покупателю, связанного с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем своих обязательств по настоящему Контракту, в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, а также в случае расторжения настоящего Контракта.

7.15. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и независящих от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д.

7.16. 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 Контракта.

7.17. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

7.18. 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.

7.19. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя по настоящему Контракту не освобождает Потребителя от ответственности за надлежащее исполнение Потребителем своих обязательств по настоящему Контракту.

7.20. 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.

7.21. Каждая из Сторон несет ответственность перед другой Стороной за достоверность и полноту, указанных в настоящем Контракте своих реквизитов. Уведомление об изменении реквизитов одной из Сторон производится в соответствии с п. 2.5.2. настоящего Контракта.

8. Особые условия

8.1. 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 4 мая 2012 г. № 442. В отношении объектов, ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, а также в отношении объектов, ограничение режима потребления ниже уровня аварийной брони не допускается, ограничение производится в специальном порядке, установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442.

8.2. 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 Контрактом 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 противоаварийной автоматики.

8.5. Потребитель обязан задействовать резервные источники питания, предусмотренные его категорией надежности, в случае возникновения внеплановых 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_ОАО «МРСК-Центра»(телефон сетевой организации-4-22-59), www.mrsk-1.ru (официальный сайт сетевой организации в сети «Интернет»).

9. Порядок разрешения споров

9.1. Все разногласия Сторон, возникающие в ходе заключения, исполнения, изменения и/или расторжения настоящего Договора могут быть разрешены в досудебном порядке, путем переговоров. Стороны пришли к соглашению, что переговоры могут проводиться представителями Сторон как путем проведения встреч с составлением протокола переговоров, так и путем обмена сообщениями, направленным по почтовому адресу Стороны, либо с использованием средств факсимильной связи (факсимильные сообщения направляются: факс Гарантирующего поставщика 8(48130)4-10-41, факс Потребителя _____, переговоры считаются состоявшимися в момент составления протокола переговоров, или в момент направления одной из Сторон сообщения по почтовому адресу контрагента либо факсимильного сообщения с указанием возникших разногласий или суммы возникшей по договору задолженности. По истечении 5 календарных дней после направления сообщения, обязательный досудебный порядок урегулирования считается соблюденным, и разногласия могут быть переданы на рассмотрение в Арбитражный суд Смоленской области.

Соблюдение досудебного порядка является правом Сторон, отказ от соблюдения досудебного порядка не препятствует обращению Сторон в суд

10. Срок действия Контракта

10.1. Настоящий Контракт вступает в силу в 00.00 час. 01 января 2017 года при условии подписания его обеими Сторонами и действует до 24.00 час. «31» декабря 2017 года. Срок действия настоящего Контракта с 01 января 2017 года и до даты надлежащего исполнения Сторонами всех обязательств. Настоящий Контракт может быть изменен или расторгнут по соглашению Сторон, либо по решению суда по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством, либо 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 Контракту, 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 Контракту до предоставления соответствующих документов.

10.3. В отношении энергопринимающих устройств Потребителя, в отношении которых РСК (ТСО) до заключения настоящего Контракта было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств по продаже Потребителю электрической энергии по настоящему Контракту начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления электрической энергии в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

10.4. В случае вступления в силу после заключения настоящего Контракта обязательных для исполнения законов и (или) иных нормативно-правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения настоящего Контракта 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 Контракта могут осуществляться путем оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами в течение всего срока действия настоящего Контракта. В случае если Потребителем внесено предложение об изменении настоящего Контракта или о заключении между Сторонами в отношении тех же точек поставки нового контракта, отношения Сторон до изменения настоящего Контракта или до заключения нового контракта регулируются в соответствии с условиями настоящего Контракта.

10.6. Настоящий Контракт прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Контрактом и действующим законодательством Российской Федерации. Уведомление о прекращении настоящего Контракта направляется Стороне не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты предполагаемого прекращения настоящего Контракта. Уведомление, направленное Стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем Контракте, 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 Контракта 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 Контракта 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 Контракта, теряют свою юридическую силу и признаются недействительными (неоформленными, незаключенными) с момента получения Гарантирующим поставщиком подписанного Потребителем экземпляра настоящего Контракта.

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

11. Приложения к Контракту

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

- 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 опущенную 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 выполненных работ (услуг)» (форма).

12. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Гарантирующий поставщик	Потребитель
АО «АтомЭнергоСбыт»	Администрация Дугинского сельского поселения Сочевского района Смоленской области
115432, г. Москва, Проектируемый проезд 4062-й, д.6 стр.25	Смоленская область
Филиал «СмоленскАтомЭнергоСбыт»	Юридический и почтовый адрес: 215275 Смоленская обл. Сочевский р-н д. Дугинское ул. Центральная д. 23
Место нахождения и почтовый адрес: 214018, г. Смоленск, ул.Памфилова, д.5	ИНН 6715011795
ИНН 7704228075	ИНН 671501001
КПП 673243001	КПП 79915174
ОКПО 25757804	ОКПО 79915174
№ р/с 40702810500050000918	И/с: 03910150100 в Районном управлении
№ к/с 30101810700000000187	Администрации МО. Сочевский район Смоленской области
БИК 044525187	
В Банк ВТБ (ПАО) в г.Москва	
Адрес участка, выполняющего расчеты: г.Сычевка ул.Свободная д.49А	
Телефон (48130) 4-10-41, 4-13-39	Телефон: 4813025167
Факс (48130) 4-10-41	Факс:
E-mail: sbyt@smolensk.atomsbt.ru	E-mail:

Руководитель Сычевского участка Восточного оземления Филиала «СмоленскАтомЭнергоСбыт»



Коршиков С.В./

М.П. « 2017 г.

глава муниципального образования Дугинского сельского поселения Сочевского района Смоленской области



(должность)

О.В. Сериева (Ф.И.О.)

(подпись)

2017 г.

Типовая форма контракта

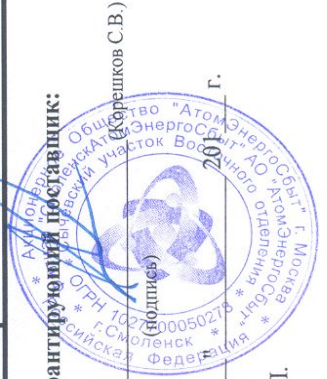
Планируемый объем потребления электрической энергии (мощности) на 2017 год
Администрация Дугинского сельского поселения Сычевского района Смоленской области
(наименование потребителя)

Наименование	Уровень напряжения	ГОД	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Объем электропотребления всего, кВтч:		67600	10500	8200	6300	5500	1900	1800	2000	3200	4700	5700	7400	10400
в том числе по зонам:														
Бюджетное потребление	ВН													
	СН1													
	СН2													
Внебюджетное потребление	ВН													
	СН1													
	СН2													
Внебюджетное потребление	НН													

Гарантирующий поставщик продаёт Потребителю электрическую энергию в установленном объеме, в том числе в соответствии с лимитом, согласованным главным распорядителем средств областного (местного/федерального) бюджета в натуральном выражении в количестве 67600 кВтч, оплата фактически принятой электрической энергии производится Потребителем в порядке, установленном настоящим контрактом, в сумме 507960 руб., из них за счет средств областного (местного/федерального) бюджета 507960 руб., за счет внебюджетных средств _____ руб.

Уровень напряжения	Заявленная мощность, кВт
ВН	
СН1	
СН2	
НН	
Всего	

Гарантирующий поставщик:



201__ г.

М.П.

**Ценовая категория и тариф на услуги по передаче электрической энергии
по точкам поставки Потребителя**

Администрация Дугинского сельского поселения Сычевского района Смоленской области
(наименование потребителя)

№ п/п	Наименование точки поставки Потребителя	Ценовая категория (1, 2, 3, 4, 5, 6)	Тариф на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный/двухставочный)
1	д.Дугино - уличное освещение №1 >ПС Хотьково >Фидер 1005 >ТП 2	первая	одноставочный
2	д.Шаниха - уличное освещение >ПС Хотьково >Фидер 1013 >ТП 1	первая	одноставочный
3	д.Гребля - уличное освещение >ПС Хотьково >Фидер 1016 >ТП Гребля	первая	одноставочный
4	д.Сутормино - уличное освещение №1 >ПС Сутормино >Фидер 1014 >ТП 062	первая	одноставочный
5	д.Сутормино - уличное освещение №2 >ПС Сутормино >Фидер 1014 >ТП 061	первая	одноставочный
6	д.Сутормино - уличное освещение №3 >ПС Сутормино >Фидер 1006 >ТП 080	первая	одноставочный
7	д.Семенцево - уличное освещение >ПС Сутормино >Фидер 1004 >ТП 064	первая	одноставочный
8	д.Софьино - уличное освещение >ПС Сутормино >Фидер 1004 >ТП 065	первая	одноставочный
9	д.Дмитрово - уличное освещение >ПС Сутормино >Фидер 1004 >ТП 074	первая	одноставочный
10	д.Печуры - уличное освещение >ПС Сутормино >Фидер 1004 >ТП 067	первая	одноставочный
11	д.Дугино - уличное освещение №2 >ПС Хотьково >Фидер 1002 >ТП 5	первая	одноставочный
12	д.Дугино - уличное освещение №3 >ПС Хотьково >Фидер 1005 >ТП 1	первая	одноставочный
13	д.Дугино - уличное освещение №4 >ПС Хотьково >Фидер 1002 >ТП 3	первая	одноставочный
14	д.Дугино - уличное освещение №5 >ПС Хотьково >Фидер 1005 >ТП 4	первая	одноставочный
15	д.Левшино - уличное освещение >ПС Хотьково >Фидер 1010 >ТП I Левшино	первая	одноставочный
16	д.Ладыгино - уличное освещение №1 >ПС Хотьково >Фидер 1013 >ТП 3	первая	одноставочный
17	д.Ладыгино - уличное освещение №2	первая	одноставочный

	>ПС Хотьково >Фидер 1013 >ТП 2		
18	д.Бубниха - уличное освещение >ПС Хотьково >Фидер 1016 >ТП 1	первая	одноставочный

Потребитель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт имеет право выбрать:

первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период);

вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в настоящий Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в настоящий Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

Потребитель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт имеет право выбрать только с третьей по шестую ценовые категории

Гарантирующий поставщик



С.В.Корешков/
2016 г.
М.П.

Потребитель



_____ 20__ г.
М.П. О.В.Сергеев

Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию

Приложение №3
к муниципальному контракту энергоснабжения
№ 6740300232 от "26" января 2017 г.

№ п/п	Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетей) точки поставки	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	№ акта разграничения балансовой принадлежности	Дата акта разграничения балансовой принадлежности	Наименование энергопринимающего устройства (объекта), объекта электросетевого хозяйства, адрес	Место установки прибора учета	Перечень расчетных приборов учета													
							Тип трансформатора тока (ТТ)	Номер ТТ	Класс точности электро-счетчика	Класс точности ТН	Дата предыдущей поверки эл. счетчика	Дата очередной поверки эл. счетчика	Межповерочный интервал эл. счетчика	Коэффициент трансформации тока	Коэффициент трансформации напряжения	Переменные (%)	Максимальная мощность (кВт)	Уровень напряжения в точке присоединения (кВ)	Уровень напряжения (для определения тарифа (цены)) ВН, СН1, СН2, НН	Категория надежности
Совокупность точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности																				
1	>ПС Хотьково->Фидер 1005->ПП 2	д.Дутино 8622000578	д.Дутино 25.09.2014	д.Дутино - уличное №1	д.Дутино - уличное №1	ЩУ на опоре	СОЭ 5/50	235597	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	1	0.4	НН	3		
2	>ПС Хотьково->Фидер 1013->ПП 1	д.Шаниха 8622000586	д.Шаниха 29.09.2014	д.Шаниха - уличное №1	д.Шаниха - уличное №1	ЩУ на опоре	ЦЭ6807П	785071109575076	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	1.5	0.4	НН	3		
3	>ПС Хотьково->Фидер 1016->ПП 1 редея	д.Л.Редея 8622000584	д.Л.Редея 25.09.2014	д.Л.Редея - уличное №1	д.Л.Редея - уличное №1	без прибора учета	Меркурий 200.02	1258837	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	0.5	0.4	НН	3		
4	>ПС Сутормино->Фидер 1014->ПП 062	д.Сутормино 674222321	д.Сутормино 18.01.2016	д.Сутормино - уличное №1	д.Сутормино - уличное №1	ЩУ на опоре	Меркурий 200.02	1258837	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	2.5	0.4	НН	3		
5	>ПС Сутормино->Фидер 1014->ПП 061	д.Сутормино 674222322	д.Сутормино 18.01.2016	д.Сутормино - уличное №2	д.Сутормино - уличное №2	ЩУ на опоре	ЦЭ6807П	007129020026269	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	2	0.4	НН	3		
6	>ПС Сутормино->Фидер 1006->ПП 080	д.Сутормино 674222323	д.Сутормино 18.01.2016	д.Сутормино - уличное №3	д.Сутормино - уличное №3	ЩУ на опоре	Меркурий 200.02	1258506	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	3	0.4	НН	3		
7	>ПС Сутормино->Фидер 1004->ПП 064	д.Семенцево 674222324	д.Семенцево 18.01.2016	д.Семенцево - уличное №1	д.Семенцево - уличное №1	ЩУ на опоре	ЦЭ6807П	007129021090228	2.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	1	0.4	НН	3		
8	>ПС Сутормино->Фидер 1004->ПП 065	д.Софьино 674222325	д.Софьино 18.01.2016	д.Софьино - уличное №1	д.Софьино - уличное №1	ЩУ на опоре	СЕ-101	0603780706450864	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	3.5	0.4	НН	3		

18	>ПС Хотьково >Фидер 1016 >ПП 1	д.Дутино 8622000587 29.09.2014	д.Дутино - уличное освещение	ЩУ на опоре	ЩУ	ЦЭ6807П	785071109568634	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	1	0.4	3
17	>ПС Хотьково >Фидер 1013 >ПП 2	д.Дутино 8622000579 29.09.2014	д.Дутино - уличное освещение №2	ЩУ на опоре	ЩУ	ЦЭ-101	603780708452172	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	3	1	0.4	3
16	>ПС Хотьково >Фидер 1013 >ПП 3	д.Дутино 8622000580 25.09.2014	д.Дутино - уличное освещение №1	ЩУ на опоре	ЩУ	СЕ-101	603780708436677	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	1	0.4	3
15	>ПС Хотьково >Фидер 1010 >ПП 1 Левшино	д.Дутино 8622000585 29.09.2014	д.Дутино - уличное освещение	без прибора учета	без прибора учета	МЕРКУРИЙ 201.5	23205702	1.0	01.09.2015	01.09.2031	16	1	3	0.5	0.4	3
14	>ПС Хотьково >Фидер 1005 >ПП 4	д.Дутино 8622000582 25.09.2014	д.Дутино - уличное освещение №5	ЩУ на опоре	ЩУ	ЦЭ6807П	007128024012414	1.0	01.01.2009	01.01.2025	16	1	1	1.5	0.4	3
13	>ПС Хотьково >Фидер 1002 >ПП 3	д.Дутино 8622000576 25.09.2014	д.Дутино - уличное освещение №4	ЩУ на опоре	ЩУ	МЕРКУРИЙ 201.5	23205702	1.0	01.09.2015	01.09.2031	16	1	3	0.4	3	
12	>ПС Хотьково >Фидер 1005 >ПП 1	д.Дутино 8622000577 25.09.2014	д.Дутино - уличное освещение №3	ЩУ на опоре	ЩУ	СОЭ 5/50	238435	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	1	0.4	3
11	>ПС Хотьково >Фидер 1002 >ПП 5	д.Дутино 8622000583 25.09.2014	д.Дутино - уличное освещение №2	ЩУ на опоре	ЩУ	ЦЭ6807П	007128024012414	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	1	0.4	3
10	>ПС Ступоринно >Фидер 1004 >ПП 067	д.Дутино 8622000583 18.01.2016	д.Дутино - уличное освещение	ЩУ на опоре	ЩУ	СЕ-101	0603780708436691	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	1	1	0.4	3
9	>ПС Ступоринно >Фидер 1004 >ПП 074	д.Дутино 8622000583 18.01.2016	д.Дутино - уличное освещение	ЩУ на опоре	ЩУ	МЕРКУРИЙ 201.5	10254317	1.0	01.01.2005	01.01.2021	16	1	2	1	0.4	3



С.В. Коробков

ФОРМА

СОГЛАСОВАНО



**Акт снятия показаний расчетных приборов учета
за _____ 2017г.**

(наименование потребителя)

Договор № _____ от _____ 201__ г.

Наименование подстанции	Номер линии	Номер расчетного счетчика	Наименование потребителя	№ груп погр	Суб аб	%	Зона	Показание начальное	Показание конечное	Расчет. коэф-нт

_____ Руководитель предприятия

_____ Бухгалтер

М.П. «___» _____ 201__ г.

Приложение № 6
к муниципальному контракту энергоснабжения
№ 6740300232 от «26» января 2017 г.

ФОРМА

СОГЛАСОВАНО



АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (УСЛУГ)
№ _____ от «__» _____ 2017 г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Потребителя _____
(наименование организации/предприятия)

_____, с одной стороны и
представитель Гарантирующего Поставщика _____
(наименование организации/предприятия)

ИНН/КПП: _____ / _____, с другой стороны, составили настоящий акт о том, что согласно договору № _____ от _____ 201__ г. Гарантирующим поставщиком передано Потребителю:

№	Наименование	За	Кол-во	Ед. изм.	Цена	Сумма
1						
2						
3						

ИТОГО:
НДС:
Всего с учетом НДС: _____ рублей _____ копейка

Работы (услуги) выполнены полностью. Претензий к качеству и срокам выполнения не имеем.

Гарантирующий поставщик:
Руководитель организации _____ / _____ /
(полная расшифровка подписи)

М.П.

Потребитель:
Руководитель организации _____ / _____ /
(полная расшифровка подписи)

М.П.

Примечание: один подписанный экземпляр вернуть по адресу: _____