

Идентификационный код закупки 183671501179567150100100040040000244

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Руководителя Сычевского участка Восточного отделения филиала "СмоленскАтомЭнергоСбыт" Корешкова Сергея Валерьевича, действующего на основании доверенности №310 от 27 июня 2018г. с одной стороны, и Администрация Дугинского сельского поселения Сычевского района Смоленской области (Администрация Дугинского сельского поселения Сычевского района Смоленской области), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Главы муниципального образования Сергеевой Ольги Валерьевны, действующей на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Контракт энергоснабжения (далее – Договор) на нижеследующих условиях.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

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

Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим Договором и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее по тексту Договора – Основные положения), порядка учета электрической энергии, которое выражается во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), используемого для определения объемов поставленной по настоящему Договору электрической энергии, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных настоящим Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

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.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам потребителей, в том числе и при применении гарантирующими поставщиками дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок, определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, в рамках границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Потребителю, а в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с указанными Правилами в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Расчетный период (месяц) – календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 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 24.00 последнего дня этого месяца.

Сетевая организация – организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к сетевым организациям.

Контактная информация Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, необходимая для заочного обслуживания Потребителя, указана в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Иные понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством.

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

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и нормами действующего законодательства.

1.2. Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему Договору в отношении энергопринимающих устройств Потребителя, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, осуществляется начиная с указанных в настоящем Договоре даты и времени.

1.3. Объем взаимных обязательств Сторон по Договору определяется в точках поставки, находящихся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в документах о технологическом присоединении.

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленных в установленном порядке документов о технологическом присоединении, до их составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

1.4. Точки поставки и адреса энергопринимающих устройств Потребителя указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Осуществлять надежную и бесперебойную поставку электроэнергии (мощности), качество и параметры которой должны соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании;

2.1.2. В порядке, установленном действующим законодательством, урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии;

2.1.3. В случае реорганизации, изменения формы собственности, видов деятельности по ОКВЭД, банковских и почтовых реквизитов незамедлительно сообщать об изменениях Потребителю в письменной форме. Такие изменения считаются принятыми с момента получения Потребителем соответствующего уведомления;

2.1.4. Публиковать предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), а также часы для расчета величины мощности, оплачиваемой Потребителем на розничном рынке, опубликованные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.10.2010 № 1172, на официальном сайте в сети «Интернет» www.atomsbt.ru по форме и в сроки согласно действующему законодательству;

2.1.5. Доводить до сведения Потребителя в счетах на оплату электрической энергии (мощности) предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. В случаях и в порядке, установленных действующим законодательством, инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по настоящему Договору;

2.2.2. В порядке, установленном действующим законодательством, требовать компенсации затрат, понесенных при проведении работ по ограничению, прекращению и возобновлению поставки электроэнергии;

2.2.3. При нарушении Потребителем сроков исполнения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, в том числе промежуточных платежей, установленных настоящим Договором, начислять Потребителю за период пользования денежными средствами проценты, размер которых определяется действовавшей в соответствующие периоды ключевой ставкой Банка России (законные проценты), от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки исполнения указанных обязательств;

2.2.4. Контролировать значения показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности Потребителя и Сетевой организации;

2.2.5. Рекомендовать Потребителю перечень организационных и технических мероприятий по эффективному использованию электроэнергии;

2.2.6. Беспрепятственного доступа к электрическим установкам и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета), а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Потребителя, для:

- участия в проведении мероприятий по ограничению режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя по основаниям, предусмотренным действующим законодательством, – в рабочее время суток Потребителя;

- контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия контрольных 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-го раза в месяц;

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

2.2.7. Требовать от Потребителя представления информации, предусмотренной настоящим Договором и действующим законодательством, в том числе информации, необходимой для надлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком Договора и договора оказания услуг по передаче электрической энергии и взаимодействия с лицами, обеспечивающими предоставление услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения;

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

2.2.9. Гарантирующий поставщик имеет иные права и несет иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором, в том числе необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Надлежащим образом производить оплату потребленной электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором;

3.1.2. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему объекты энергетического хозяйства, в том числе средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечить установку автономных резервных источников питания в случае если его наличие предусмотрено категорией надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Потребителя и 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;

3.1.3 Своевременно производить поверку, обеспечивать сохранность, целостность принадлежащих ему приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, контроля и управления электропотреблением (включая их технические, программные и иные компоненты), а также воздушных и кабельных линий, осуществлять их эксплуатацию в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

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

3.1.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в случаях и порядке, определенных действующим законодательством;

3.1.6. Выполнять требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством в качестве основания для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления;

3.1.7. Представлять по письменному запросу Гарантирующему поставщику и (или) в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования, документы, подтверждающие величину максимальной мощности энергопринимающего оборудования в границах балансовой принадлежности по соответствующим точкам поставки) в срок не позднее 5-ти рабочих дней;

3.1.8. Незамедлительно информировать Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

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

3.1.10. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Сетевой организации и Гарантирующего поставщика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и действующим законодательством;

3.1.11. 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 (при их наличии);

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

3.1.13. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30-ти рабочих 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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442), а также в случае возникновения после заключения Договора оснований для изменения ранее составленного акта, изменить и согласовать акт с Сетевой организацией и передать Гарантирующему поставщику копию акта не позднее 5-ти рабочих дней со дня согласования с Сетевой организацией;

3.1.14. Ежемесячно, по окончании расчетного периода в течение 5-ти рабочих дней с момента получения от Гарантирующего поставщика акта приема-передачи электроэнергии (мощности) возвращать Гарантирующему поставщику один экземпляр подписанного руководителем или иным доверенным лицом и скрепленного печатью акта приема-передачи электроэнергии (мощности). При возникновении разногласий по объему и (или) стоимости поставленной электрической энергии Потребитель обязан с актом приема-передачи электроэнергии (мощности), подписанным в неоспариваемой части, направить обоснованные разногласия по объему продаваемой электроэнергии, с указанием причин таких разногласий;

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

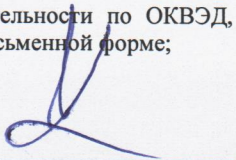
3.1.15. Ежеквартально оформлять с Гарантирующим поставщиком акт сверки взаимных расчетов с обязательным указанием даты его подписания;

3.1.16. Ежемесячно снимать показания приборов учета электрической энергии и передавать снятые показания приборов учета Сетевой организации и Гарантирующему поставщику;

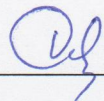
3.1.17. Самостоятельно производить ограничение режима потребления путем отключения принадлежащих ему энергопринимающих устройств под контролем Сетевой организации или владельца электрических сетей согласно уведомлению Гарантирующего поставщика;

3.1.18. В случае реорганизации, начала стадии ликвидации, банкротства, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, видов деятельности по ОКВЭД, смены руководителя и т.п. незамедлительно сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме;

Гарантирующий поставщик



Потребитель



3.1.19. При переходе на обслуживание к иному продавцу электрической энергии обеспечить выполнение требований, установленных Основными положениями;

3.1.20. Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающим оборудованием (объектами), присоединенным к энергопринимающим устройствам Потребителя и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком;

3.1.21. Компенсировать Гарантирующему поставщику (или лицу, указанному Гарантирующим поставщиком) расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению в течение 3-х рабочих дней с момента получения счета;

3.1.22. Оплачивать стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления;

3.1.23. Если энергопринимающие устройства Потребителя на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства, обеспечить надлежащий учет потребляемой электрической энергии (мощности) путем установки приборов учета и их допуска в эксплуатацию. В случае если Потребитель не обеспечит оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный действующим законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, он обязан обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ею расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке – также оплатить понесенные ею расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета;

3.1.24. Уведомить Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию обо всех нарушениях, изменениях схем электроснабжения Потребителя и неисправностях в работе прибора учета;

3.1.25. Уведомить Гарантирующего поставщика о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала или утрате прибора учета, принадлежащего Потребителю и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Потребителя, не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств;

3.1.26. Восстановить учет в срок не позднее окончания расчетного периода, следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение в работе учета;

3.1.27. Обеспечить в порядке, установленном Основными положениями, в срок не позднее месяца с даты его установки, допуск установленного прибора учета в эксплуатацию (в том числе в случае замены прибора учета). Если прибор учета был установлен Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией, то организацию допуска в эксплуатацию такого прибора учета осуществляет Гарантирующий поставщик или Сетевая организация соответственно. Потребитель обязан принимать участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию;

3.1.28. Предоставлять Гарантирующему поставщику информацию об общей площади занимаемых помещений (в случае, если помещения Потребителя расположены в многоквартирном доме). Первоначальная информация (с подтверждающими документами) предоставляется непосредственно при заключении настоящего Договора. Информация (с подтверждающими документами) об изменении общей площади занимаемых помещений, расположенных в многоквартирном доме, предоставляется в течение 3-х дней с момента ее изменения.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Выбирать и изменять ценовую категорию для осуществления расчетов за поставленную электрическую энергию в порядке, определенном Основными положениями;

3.2.2. Осуществлять планирование объемов потребления электрической энергии по часам суток, в случае если точка (точки) поставки Потребителя оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии;

3.2.3. Производить по согласованию с Сетевой организацией (с составлением соответствующего акта) проверку и замену приборов учета электрической энергии, принадлежащих Потребителю. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о произведенной замене прибора учета для внесения изменений в Приложение № 1 к Договору;

3.2.4. Выбрать любое лицо, отвечающее требованиям действующего законодательства, для осуществления действий по оборудованию точек поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии, при этом ответственность за действия таких лиц несет Потребитель;

3.2.5. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Договору, в т.ч. 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 рабочих дней до заявленной даты расторжения и осуществления оплаты не позднее, чем за 10 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения (изменения) Договора счета, выставленного Гарантирующим поставщиком, включающего в себя:

- сумму задолженности по Договору (при наличии) на дату получения уведомления;

- стоимость электроэнергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению до заявленной Потребителем в уведомлении даты его расторжения (изменения), и нерегулируемой цены на электроэнергию (мощность) за предшествующий расчетный период;

- величину компенсации Гарантирующему поставщику в связи с расторжением или изменением Договора, которая подлежит определению в случаях, установленных действующим законодательством;

3.2.6. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при соблюдении установленных Основными положениями условий заключения договора с указанными субъектами;

3.2.7. Потребитель имеет иные права и несет иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА, УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Определение объема электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точках поставки за расчетный период, осуществляется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определенных с использованием расчетных приборов учета электрической энергии или расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором.

4.2. Снятие и передача показаний расчетного прибора учета электрической энергии производятся в порядке и сроки, установленные в Приложении № 2 к настоящему Договору. Акт снятия показаний расчетного прибора учета подписывается лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, а также представителями Сетевой организации.

4.3. В случае непредставления показаний расчетного прибора учета электрической энергии в установленные сроки, для определения объема потребления электрической энергии применяются способы, предусмотренные Основными положениями.

4.4. В случае установки приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Сетевой организации, показания приборов учета предоставляются Сетевой организацией Гарантирующему поставщику и используются Гарантирующим поставщиком для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Договору.

В случае не поступления в адрес Гарантирующего поставщика показаний прибора учета от Сетевой организации или иного субъекта электроэнергетики, в объектах электросетевого хозяйства которого установлен прибор учета, обязательства по обеспечению учета поставляемой электрической энергии (мощности), в том числе предоставлению Гарантирующему поставщику показаний прибора учета, несет Потребитель.

4.5. 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 соответствии с Основными положениями.

4.6. 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 расчетными способами, установленными Основными положениями.

В отсутствие прибора учета у Потребителя, на которого не распространяются требования статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 №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 Потребителя (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые формируются на основании совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

4.7. Для учета электрической энергии используются приборы учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности приборов учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

4.8. Приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном Основными положениями порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.9. Основанием для применения показаний установленного прибора учета является акт допуска прибора учета в эксплуатацию, а в случаях, установленных законодательством, – также паспорт-протокол измерительного комплекса.

4.10. 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 Гарантирующему поставщику или 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.

При отсутствии технической возможности для установки приборов учета в точке поставки, прибор учета должен быть установлен в месте, максимально приближенном к такой точке поставки.

4.11. Согласование в порядке, указанном в абзаце втором пункта 4.10 настоящего Договора, должно быть проведено также при замене системы учета либо прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, за исключением случаев замены прибора учета без изменения места его установки, если при этом метрологические характеристики вновь устанавливаемого прибора учета (класс точности, тип прибора учета, срок очередной поверки и т.д.) не хуже, чем у заменяемого прибора учета.

4.12. 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.

После поверки прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию заново в соответствии с условиями действующего законодательства и настоящего Договора.

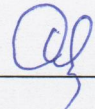
4.13. Мероприятия по эксплуатации и замене прибора учета, которые должны производиться Потребителем, могут производиться Гарантирующим поставщиком на возмездной основе по заявке Потребителя, за исключением мероприятий, который должны осуществляться Гарантирующим поставщиком на безвозмездной основе в соответствии с действующим законодательством.

Потребитель обязан обеспечить доступ представителей Гарантирующего поставщика для осуществления указанных в абзаце 1 настоящего пункта мероприятий к энергопринимающим устройствам и приборам учета, расположенным на территории Потребителя.

4.14. 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.

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____



4.15. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную таким образом электрическую энергию.

4.16. Расчет объема и стоимости безучетного потребления электрической энергии производится в порядке и сроки, определенные разделом X Основных положений.

4.17. В случае если к энергопринимающим устройствам Потребителя присоединено энергопринимающее оборудование (объекты) лиц, имеющих договоры энергоснабжения (купи-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком, соответствующие изменения в Приложение № 1 к настоящему Договору в части исключения (вычитания) объемов потребления такими лицами из объемов электрической энергии, поставляемой Потребителю, вносятся Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке, путем направления уведомления Потребителю.

5. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

5.1. Поставка электрической энергии (мощности), за исключением объемов, поставляемых населению и приравненным к нему в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей, осуществляется по нерегулируемым ценам в рамках соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках.

5.2. Поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам (тарифам).

5.3. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей, применяются с даты, указанной в решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, без предварительного уведомления Потребителя.

5.4. Стоимость электрической энергии (мощности) по настоящему Договору включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

5.5. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- назначение платежа;
- номер и дату Договора;
- стоимость электрической энергии (мощности);
- номер и дату счета-фактуры (счета);
- период, за который производится платеж;
- сумму НДС (если иное не предусмотрено налоговым законодательством).

В случае если в платежных документах не указаны: назначение платежа, номер и дата настоящего Договора, а также номер и дата счета-фактуры (счета), платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения Потребителем указанных реквизитов.

В случае если в платежных документах указаны только назначение платежа и (или) номер и дата настоящего Договора, платеж считается произведенным в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства Потребителя по оплате, срок исполнения которого наступил ранее.

Обязательства Потребителя по оплате поставленной Гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) считаются исполненными с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика. В случае письменного уведомления Гарантирующего поставщика об изменении реквизитов платежа Потребитель обязан исполнить обязательства по оплате электроэнергии на указанные в уведомлении расчетные счета.

5.6. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему Договору производится Потребителем в следующие периоды (сроки) платежа:

- 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 погашения имеющейся задолженности за предыдущие периоды, а в случае отсутствия таковых – в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

5.7. 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 и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.8. Потребитель, энергопринимающие устройства которого находятся в многоквартирном доме, также оплачивает объем электрической энергии, потребленной при содержании общего имущества в многоквартирном доме, рассчитываемый в случаях и порядке, установленных действующим законодательством.

5.9. Расчет стоимости выявленного объема безучетного потребления осуществляется на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с разделом 4 настоящего Договора, по цене на электрическую энергию того периода, в котором данный объем был выявлен.

5.10. В случае изменения стоимости оказанных услуг, в том числе в случае изменения цены (тарифа) и (или) уточнения объема оказанных услуг, Гарантирующий поставщик оформляет документы о перерасчете, в том числе скорректированный акт приема-передачи электроэнергии (мощности) и соглашение об изменении стоимости электрической энергии.

Подписанный руководителем или иным доверенным лицом Потребителя и скрепленный печатью скорректированный акт приема-передачи электроэнергии (мощности) и соглашение об изменении стоимости электрической энергии возвращаются Потребителем Гарантирующему поставщику в течение 5-ти рабочих дней с момента получения указанного акта и соглашения. В случае непредставления Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Потребителя оформленного скорректированного акта приема-передачи электроэнергии (мощности), соглашения об изменении стоимости электрической энергии, указанные акт и соглашение считаются принятыми Потребителем без возражений.

5.11. Цена настоящего Договора составляет Сто десять тысяч рублей (сумма прописью) рублей, включая НДС Шестнадцать тысяч семьсот семьдесят девять рублей 66 копеек (сумма прописью) рублей, в том числе за счет средств внебюджетного финансирования _____ (сумма прописью) рублей.

Цена Договора может быть изменена (увеличена или уменьшена) не более чем на 10 процентов от цены Договора путем оформления дополнительного соглашения.

Отсутствие дополнительного соглашения об изменении условий Договора или наличие соглашения о расторжении Договора не может являться основанием для отказа Потребителя от выполнения обязательств по оплате Гарантирующему поставщику потребленной электрической энергии сверх согласованных настоящим Договором цены и объема.

6. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством.

6.2. Уведомление о введении ограничения режима потребления электрической энергии направляется Потребителю с использованием контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», любым из способов, предусмотренных законодательством, в том числе: по электронной почте, смс-сообщением на номер мобильного телефона, посредством факсимильной связи, нарочным, заказным почтовым отправлением, посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет» www.atomsbt.ru, посредством включения текста уведомления в документы на оплату потребленной электрической энергии (мощности). Неполучение Потребителем направленного уведомления по обстоятельствам, не зависящим от воли Гарантирующего поставщика, считается надлежащим уведомлением Потребителя.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления повторного смс-сообщения при условии, что Гарантирующий поставщик направил Потребителю повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления, направленное по электронной почте на адрес, указанный в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления повторного уведомления при условии, что Гарантирующий поставщик направил Потребителю повторное уведомление в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого уведомления.

В случае, если Потребитель своевременно письменно не уведомил Гарантирующего поставщика об изменении контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», то Потребитель будет считаться надлежащим образом уведомленным о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии при направлении ему уведомления с использованием информации, ранее отраженной в Договоре.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

7.2. Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления электрической энергии в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

7.3. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.4. 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.

7.5. 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.

7.6. Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, Сетевой организации, Потребителя, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителем предусмотренного действующим законодательством порядка введения ограничения режима потребления электрической энергии.

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

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

7.8. При несоблюдении Потребителем условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения Договора Потребитель продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.9. При нарушении Потребителем сроков исполнения обязательств по оплате, в том числе промежуточных платежей, установленных п. 5.6 Договора, Гарантирующий поставщик имеет право начислять Потребителю пеню (неустойку) в размере, определенном законодательством Российской Федерации, от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки исполнения указанных обязательств до момента фактической оплаты.

7.10. Расторжение настоящего Договора не влечет за собой прекращение обязательств Потребителя по оплате стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также обязанности Потребителя оплатить пени (неустойку) в порядке, установленном настоящим Договором, до даты фактического исполнения обязательств по Договору.

7.11. 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 с использованием контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», любым из следующих способов: по электронной почте, смс-сообщением на номер мобильного телефона, посредством факсимильной связи, нарочным, почтовым отправлением. Переговоры считаются состоявшимися в момент составления протокола переговоров или в момент направления одной из Сторон в адрес другой Стороны сообщения с указанием возникших разногласий или суммы возникшей по Договору задолженности. Неполучение адресатом направленного сообщения по обстоятельствам, не зависящим от воли направляющей стороны, считается надлежащим уведомлением.

По истечении 5-ти 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, несоблюдение досудебного порядка не препятствует обращению Сторон в суд.

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по Договору, если их неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

8.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимают такие обстоятельства, которые возникли на территории Российской Федерации после заключения Договора в результате непредвиденных и непредотвратимых событий, неподвластных Сторонам, включая, но не ограничиваясь: пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, запрещение властей, террористический акт, экономические и политические санкции, введенные в отношении Российской Федерации и (или) ее резидентов, при условии, что эти обстоятельства оказывают воздействие на выполнение обязательств по Договору и подтверждены соответствующими уполномоченными органами и/или вступившими в силу нормативными актами органов власти.

8.3. Сторона, исполнению обязательств которой препятствует обстоятельство непреодолимой силы, обязана в течение 5-ти рабочих дней письменно информировать другую Сторону о случившемся и его причинах. Возникновение, длительность и (или) прекращение действия обстоятельства непреодолимой силы должно подтверждаться сертификатом (свидетельством), выданным компетентным органом государственной власти или субъекта Российской Федерации. Сторона, не уведомившая другую Сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем.

8.4. Если после прекращения действия обстоятельства непреодолимой силы, по мнению Сторон, исполнение Договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по Договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

8.5. В случае если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение 3-х месяцев, любая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора.

9. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

9.1. При исполнении настоящего Договора Стороны соблюдают и будут соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции.

9.2. Стороны и любые их должностные лица, работники, акционеры, представители, агенты или любые лица, действующие от имени или в интересах, или по просьбе какой-либо из Сторон в связи с настоящим Договором, не будут прямо или косвенно, в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором, предлагать, вручать или осуществлять, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо условий настоящего Договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии взяточничеству и коррупции.

10. ЗАВЕРЕНИЯ И ГАРАНТИИ

10.1. Каждая Сторона гарантирует другой Стороне, что:

Сторона вправе заключать и исполнять Договор, представители Сторон имеют необходимые полномочия на подписание Договора;

заключение и/или исполнение Стороной Договора не противоречит прямо или косвенно никаким законам, постановлениям, указам, прочим нормативным актам, актам органов государственной власти и/или местного самоуправления, локальным нормативным актам Стороны, судебным решениям;

Стороной получены все и любые разрешения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и/или исполнения Договора (в том числе в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации или учредительными документами Стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки).

10.2. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон).

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ, СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон с 00 часов 00 минут «19» октября 2018г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства, энергоснабжение которого осуществляется по настоящему Договору. Договор действует по 24 час. 00 мин. 31.12.2018г.

В случае, если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, то он вступает в силу с даты подписания Сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

11.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

11.3. Изменение условий настоящего Договора и дополнения к нему, если иное не предусмотрено настоящим Договором, могут производиться путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими Сторонами, в течение всего срока действия настоящего Договора.

11.4. Настоящий Договор может быть изменен (дополнен) или расторгнут:

- а) по соглашению Сторон;
- б) по решению суда в случаях, предусмотренных действующим законодательством;
- в) Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством;
- г) Потребителем при соблюдении условий, предусмотренных законодательством и настоящим Договором, в случае:
 - заключения договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), с энергосбытовой организацией;
 - заключения договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке;
 - приобретения электрической энергии и мощности на оптовом рынке в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка.

11.5. Уведомление, направленное Стороне по почтовому адресу, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

11.6. В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных 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.

11.7. В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, Приложение № 1 к настоящему Договору оформляется Сторонами в течение 30 дней с момента получения Гарантирующим поставщиком документов, подтверждающих технологическое присоединение, документа о допуске в эксплуатацию прибора учета электрической энергии. Указанные документы предоставляются Гарантирующему поставщику Потребителем в течение 2-х рабочих дней с даты их подписания.

До завершения процедуры технологического присоединения, адресом нахождения таких энергопринимающих устройств является: _____.

До подписания Сторонами Приложения № 1 к настоящему Договору необходимые для его исполнения сведения определяются документами, указанными в абзаце 1 настоящего пункта Договора.

11.8. Представленные в ходе исполнения настоящего Договора Потребителем или Сетевой организацией копии надлежащим образом оформленных технических документов в отношении энергопринимающих устройств, отраженных в Приложении № 1 к настоящему Договору (документы о технологическом присоединении, акт согласования технологической и (или) аварийной брони, акты допуска в эксплуатацию и демонтажа приборов учета), становятся неотъемлемой частью настоящего Договора с даты их поступления в адрес Гарантирующего поставщика.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

- 12.1. Приложение № 1 Перечень точек поставки и средств измерения;
- 12.2. Приложение № 2 Контактная информация и порядок передачи показаний приборов учета;
- 12.3. Приложение № 3 Условия, используемые при расчетах по 3-6 ценовым категориям (подписывается при осуществлении расчетов по Договору с применением 3-6 ценовых категорий).

13. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик АО «АтомЭнергоСбыт»

Адрес местонахождения: 115432, г. Москва,

проезд Проектируемый 4062-й, д.6, стр.25

ИНН / КПП 7704228075 / 772501001

Филиал "СмоленскАтомЭнергоСбыт" АО
"АтомЭнергоСбыт"

Почтовый адрес: 214014, г. Смоленск, ул. Тенишевой,
д.15

e-mail: TkachSV@smolensk.atomsbt.ru, www:
http://atomsbt.ru;

Телефон: (4812)68-75-00 факс: (4812)68-75-33

ИНН / КПП 7704228075 / 673243001

р/с 40702810500050000918

к/с 30101810700000000187

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель

Администрация Дугинского сельского поселения
Сычевского района Смоленской области

Адрес местонахождения: 215275 РФ Смоленская обл.,
Сычевский р-н д.Дудино

Почтовый адрес:

e-mail: dug_sp@mail.ru

Телефон: 2-51-67 факс:

Мобильный телефон:

ИНН/КПП 6715011795/671501001

л/с 03910150100 в Финансовом управлении
Администрации МО «Сычевский район»
к/с

Наименование банка

БИК

Потребитель _____

Наименование банка Банк ВТБ (ПАО) г. Москва

БИК 044525187

ОКПО 57082325

ОКВЭД 35.14

ОГРН 1027700050278

ОКПО

ОКВЭД 75.11.32

Реквизиты для оформления счетов-фактур:

Наименование Грузополучателя: Администрация
Дугинского сельского поселения Сычевского района
Смоленской области

Адрес Грузополучателя: 215275 РФ Смоленская обл.,
Сычевский р-н д.Дудино

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Руководитель Сычевского участка Восточного
отделения филиала «СмоленскАтомЭнергоСбыт»



С.В.Корешков

« » 20 г.
М.П.

Потребитель

Глава муниципального образования Дугинского
сельского поселения Сычевского района Смоленской
области

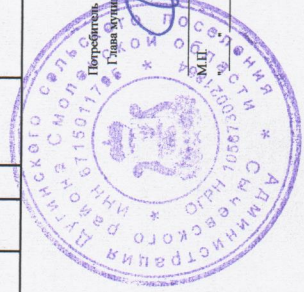
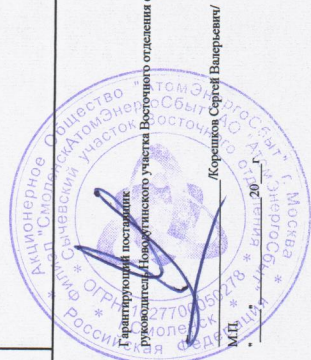


О.В.Сергеева

« » 20 г.
М.П.

Перечень точек поставки и средств измерения

| № точки учета | Наименование и адрес электропринимающего устройства (объекта) | Схема присоединения (ПС, ТП, РП, фид., яч. и т.д.) | Точка поставки (опишите границы балансовой принадлежности и сетей) | Место установки прибора учета | Уровень напряжения на (ВН, СН, СНН, Н) | Максимальная мощность по точке поставки, кВт | | Расчетный коэффициент | | Трансформатор напряжения (ТН) | Технические характеристики средства измерения | | | | | | | Потери электрической энергии (+/-) | | Примечание | |
|---------------|-------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------|-----------------------|----|-------------------------------|-----------------------------------------------|-------------------------|-----------|----------------|--------------|-------------------|-------------|------------------------------------|--------------------------------------------|------------|-------|
| | | | | | | в единичных границах балансовой принадлежности | по точкам поставки | в | по | | Дата очередной поверки | Дата предыдущей поверки | Значность | Класс точности | Защелочной № | Тип прибора учета | Заводской № | Дата поверки | Назначение учета (расчетный / контрольный) | | кВт/ч |
| 1 | Здание Храма, Смоленская обл., Сычевский р-н д.Дугино ул. Парковая д.11 | ТП ЗТП2-Фидер 1002->ПС Хотьково | Контактные соединения ДЛ10-4кВ, питающее вводное устройство, на опоре №7-3 ВЛ-0,4кВ №1 ЗТП-3 Дугино | ВРУ-0,4 кВ объекта | НН | 15 | 1 | - | - | МЕРКУРИЙ 231 АМ-01 | 31390410 | 5,1 | 1,0 | 1,0 | 01.09.2017 | 01.01.2019 | 10 | Расчетный | - | - | 22 |
| 2 | Гаражи, Смоленская обл., Сычевский р-н, д.Дугино | ТП1->Фидер 1005->ПС Хотьково | Контакты присоединения кабельного ввода КЛ-0,23кВ к ВЛ-0,38кВ ЛЛ на изоляторах присоединительной трансформаторной здания | ВРУ-0,23 кВ объекта | НН | 2 | 1 | - | - | СЭТ1-1 | 102928 | 5,1 | 1,0 | 1,0 | 01.01.2003 | 01.01.2019 | 16 | Расчетный | - | - | - |
| 3 | д.Дугино КНС, Смоленская обл., Сычевский р-н д.Дугино | ТП1->Фидер 1005->ПС Хотьково | контактные соединения проводов на опоре №3 ЗТП-1 Л 1005 ПС Хотьково | ВРУ-0,4 кВ объекта | НН | 22 | 1 | - | - | ЦЭ-6803ВМ 220/380В 1-7,5А | 070847070698694 | 6,1 | 1,0 | 1,0 | 01.05.2009 | 01.05.2025 | 16 | Расчетный | - | - | - |
| 4 | Администрация д.Сутормино, Смоленская обл., Сычевский р-н, д.Сутормино | ТП13->Фидер 1014->ПС Сутормино | Контакты присоединения кабельного ввода КЛ-0,23кВ к ВЛ-0,38кВ ЛЛ на изоляторах опора №3 | ВРУ-0,23 кВ объекта | НН | 1 | 1 | - | - | СЭ-101 | 00779067000003 | 5,1 | 1,0 | 1,0 | 01.01.2013 | 01.01.2029 | 16 | Расчетный | - | - | - |



Генеральный директор
Управление энергетического участка Дзержинского отделения филиала "СмоленскАтомЭнергоСбыт"
М.П. /Корешков Сергей Валерьевич/

Потребитель
Генеральный директор
Управление энергетического участка Дзержинского отделения филиала "СмоленскАтомЭнергоСбыт"
М.П. /Сергеева Ольга Валерьевна/

Контактная информация и порядок передачи показаний приборов учета
1. Общая информация и реквизиты Гарантирующего поставщика

| № п/п | Контактная информация | Примечание |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|
| 1.1. | почтовый адрес: 214014 г. Смоленск ул. Тенишевой д. 15 официальный сайт: www: http://atomsbt.ru e-mail: secretar@smolensk.atomsbt.ru | Общая информация |
| 1.2. | руководитель подразделения: Корешков Сергей Валерьевич контактный телефон руководителя: 8(910) 720-76-41 e-mail руководителя: KoreshkovSV@smolensk.atomsbt.ru контактные телефоны: 8(48138) 2-19-58 факс: 8(48138) 2-11-73 | Сопровождение Договора |
| 1.3. | руководитель подразделения: Ткач Светлана Владимировна контактный телефон руководителя: 8(48130) 4-10-41 e-mail руководителя: TkachSV@smolensk.atomsbt.ru | Организация расчетов |

2. Порядок и контактные данные для передачи показаний приборов учета
(передаются в обязательном порядке в адрес Сетевой организации, а также в адрес Гарантирующего поставщика)
2.1. Контактные данные Сетевой организации для передачи показаний приборов учета

| № п/п | Контактная информация | Порядок передачи показаний приборов учета |
|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2.1.1. | Сетевая компания ПАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго" Участок Сетевой компании : Сычевский район электрических сетей (Сычевский РЭС) контактные телефоны: 8(48130) 4-22-59 e-mail: smolenskenergo@mrsk-1.ru факс: 8(48130) 4-15-05 Почтовый адрес: 215280 Смоленская обл., Сычевский р-н д.М.Яковцево участок Сетевой компании : Сычевский РЭС контактные телефоны: 8(48130) 4-22-59 e-mail: _____ факс: 8(48130)4-15-05 почтовый адрес: 215280 Смоленская обл., Сычевский р-н д.М.Яковцево | 1-2 ценовые категории (фактические показания): Потребители, рассчитывающиеся по 1-2 ценовым категориям, предоставляют снятые показания расчетных (контрольных) приборов учета в адрес Сетевой организации и Гарантирующего поставщика в период с 25 числа расчетного периода по 1 число месяца, следующего за расчетным с последующим письменным подтверждением до окончания 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным. В случае, если прибор учета Потребителя попадает под учет коллективного (общедомового) прибора учета, установленного в многоквартирном доме, показания по такому прибору учета передаются Сетевой организации и Гарантирующему Поставщику в период с 23 по 25 число текущего месяца с последующим письменным подтверждением не позднее 26-го числа текущего месяца. Потребитель снимает показания расчетных приборов учета на момент начала действия Договора и на момент его расторжения (прекращения). Снятые показания согласовываются с Сетевой организацией и представляются Гарантирующему поставщику. Форматы передачи показаний предоставляются Потребителем Гарантирующим поставщиком. 3 6 ценовые категории (фактические показания): Потребители, рассчитывающиеся по 3-6 ценовым категориям, снимают показания расчетных (контрольных) приборов учета за расчетный период по состоянию на 24-00 последнего дня расчетного периода и передают Сетевой организации и Гарантирующему поставщику в формате MS Excel до конца 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, с последующим письменным подтверждением не позднее 4-го числа месяца, следующего за расчетным. |

2.2. Контактные данные Гарантирующего поставщика для передачи показаний приборов учета

| № п/п | Контактная информация |
|-------|-------------------------------------------|
| | Порядок передачи показаний приборов учета |

2.2.1.

контактные телефоны: 8(48130) 4-10-41, 4-19-07
e-mail: TkachSV@smolensk.atomsbt.ru
факс: 8(48130) 4-10-41
почтовый адрес: 215280 Смоленская обл., г.Сычевка
ул.Свободная д.49А

1-2 ценовые категории (фактические показания):

Потребители, рассчитывающиеся по 1-2 ценовым категориям, предоставляют снятые показания расчетных (контрольных) приборов учета в адрес Сетевой организации и Гарантирующего поставщика в период с 25 числа расчетного периода по 1 число месяца, следующего за расчетным с последующим письменным подтверждением до окончания 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным.

В случае, если прибор учета Потребителя попадает под учет коллективного (общедомового) прибора учета, установленного в многоквартирном доме, показания по такому прибору учета передаются Сетевой организацией и Гарантирующему поставщику в период с 23 по 25 число текущего месяца с последующим письменным подтверждением не позднее 26-го числа текущего месяца.

Потребитель снимает показания расчетных приборов учета на момент начала действия Договора и на момент его расторжения (прекращения). Снятые показания согласовываются с Сетевой организацией и представляются Гарантирующему поставщику.

Форматы передачи показаний предоставляются Потребителю Гарантирующим поставщиком.

3-6 ценовые категории (фактические показания):

Потребители, рассчитывающиеся по 3-6 ценовым категориям, снимают показания расчетных (контрольных) приборов учета за расчетный период по состоянию на 24-00 последнего для расчетного месяца и передают Сетевой организации и Гарантирующему поставщику в формате MS Excel до конца 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, с последующим письменным подтверждением не позднее 4-го числа месяца, следующего за расчетным. Форматы передачи показаний предоставляются Потребителю Гарантирующим поставщиком.

5-6 ценовые категории (плановые почасовые объемы потребления электрической энергии):

Потребители, рассчитывающиеся по 5-6 ценовым категориям, предоставляют Гарантирующему поставщику плановые почасовые объемы потребления электрической энергии на месяц вперед за три рабочих дня до начала месяца, на который производится планирование с разбивкой по каждому часу суток в формате MS Excel.

Корректировка планового объема потребления электрической энергии по часам суток производится не позднее 09-00 часов путем передачи данных в формате MS Excel по следующему графику:

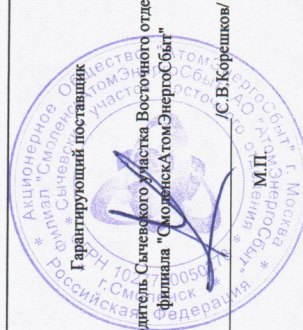
- в понедельник – на среду;
- во вторник – на четверг;
- в среду – на пятницу;
- в четверг – на субботу;
- в пятницу – на воскресенье, понедельник и вторник.

В день, предшествующий нерабочему дню, прогноз представляется на все идущие подряд нерабочие праздничные дни, начиная со второго, плюс два рабочих дня. Под нерабочими днями понимаются выходные и праздничные дни согласно производственному календарю при пятнадцатой рабочей неделе.

Под временем предоставления информации понимается время, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства РФ №1172 от 27.10.2010, на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находится точка поставки Потребителя.

В случае непредоставления Потребителем плановых почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные Договором сроки плановые объемы потребления электрической энергии принимаются равными нулю.

Потребитель



Руководитель Сычевского участка Восточного отделения
филиала "СмоленскАтомЭнергоСбыт"

(С.В.Корешков)

" " " 2018г

Глава муниципального образования Дугинского сельского поселения Сычевского района Смоленской области



(О.В.Сергеева)

" " " 2018г

