

				М	К	У					
В	е	р	х	н	е	г	р	а	й	в	о
р	о	н	с	к	и	й	Д	К			

Инициалы Потребителя

*Зар на
счете
заказ* →

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
для бюджетных потребителей № 46220216

г. Ширя

«...» 2016г.

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Руководителя Восточного отделения ОП «КурскАтомЭнергоСбыт» Максима Сергея Леонидовича, действующего на основании доверенности № 7Д-4022 от 24.09.2015г., с одной стороны, и Муниципальное казенное учреждение «Верхнеграйворонский Дом культуры» (МКУ «Верхнеграйворонский ДК»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Прокурниковой Раисы Николаевны, действующего на основании Устава, далее совместно именуемые «Стороны» заключили настоящий Договор на нижеследующих условиях.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.

Потребитель – покупатель электрической энергии (мощности), владеющий на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и приобретающий электрическую энергию (мощность) для государственных (муниципальных) нужд.

Безучетное потребление электрической энергии (мощности) – потребление Потребителем электрической энергии (мощности) с нарушением установленного настоящим Договором и действующим законодательством порядка учета, выражающееся во вмешательстве в работу прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), используемого для определения объемов поставленной по настоящему Договору электроэнергии, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (измерительный комплекс, систему учета), в несоблюдении установленных настоящим Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), а также в совершении иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

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.

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

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

Объект – энергопринимающее устройство, либо совокупность энергопринимающих устройств Потребителя, находящихся по единому адресу поставки, относящихся к единой группе, на которые в соответствии с действующим законодательством дифференцируются потребители электрической энергии и имеющих единое организационно-хозяйственное назначение.

Расчетный период (месяц) – календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 1-го (первого) 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.

Контактная информация Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, необходимая для заочного обслуживания Потребителя: 8-800-50-50-115 (телефон сетевой организации) <http://www.mrsk-1.ru/nz/> (официальный сайт в сети «Интернет»).

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.

Субабонент – лицо, владеющее на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и не имеющее договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком, получающее электрическую энергию (мощность), с согласия Гарантирующего поставщика и Сетевой организации, от Потребителя.

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

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

Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета (измерительного комплекса), техническое обслуживание (при необходимости), обеспечение своевременной поверки по истечении установленного межповерочного интервала и перепрограммирование.

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

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.

1.2. Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему Договору в отношении энергопринимающего(их) устрой(ств) Потребителя, указанных(ого) в приложении № 2 к настоящему Договору, осуществляется начиная с указанных в настоящем Договоре даты и времени.

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

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

1.4. Качество и параметры поставляемой Гарантирующим поставщиком электрической энергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.

В случае отклонения показателей качества электрической энергии от требований, указанных в предыдущем абзаце, Гарантирующий поставщик совместно с Потребителем и Сетевой организацией в согласованный срок с момента предъявления соответствующего требования Гарантирующим поставщиком, Сетевой организацией или Потребителем организуют проверку и анализ показателей качества электрической энергии с оформлением результатов в трехстороннем акте.

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

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Осуществлять надежную и бесперебойную поставку электроэнергии (мощности) в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, включая урегулирование отношений по приобретенно в интересах Потребителя электрической энергии (мощности) на оптовом и розничных рынках электрической энергии.

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. Направлять Потребителю по итогам расчетного периода счета-фактуры и акты приема-передачи энергии в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, а также акты сверки в сроки, установленные настоящим Договором.

2.1.4. В случае реорганизации, изменения формы собственности, вида деятельности по ОКВЭД, банковских и почтовых реквизитов незамедлительно сообщать об изменении Потребителю в письменной форме.

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

2.1.6. В порядке и сроки, установленные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442, принимать заявки Потребителя об изменении объемов покупки электрической энергии и заявленной мощности.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. 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 года № 442, расширять в установленном порядке 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. Контролировать значения показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности Потребителя и Сетевой организации.

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

2.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательства по настоящему Договору полностью в случае не исполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности), при условии уведомления об этом Потребителя за 10 (десять) рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора (за исключением объектов, обеспечивающих безопасность государства, определенных Указом Президента РФ от 23.11.1995г. № 1173).

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 электроснабжением Потребителя, для:

а) участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) Потребителем энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным пунктом 6.2 настоящего Договора, – в рабочее время суток Потребителя;

б) 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, не чаще одного раза в месяц 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.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ.

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. При заключении Договора предоставить Гарантирующему поставщику, вместе с заявлением о заключении Договора, следующие документы:

правоустанавливающие и иные документы (свидетельство о государственной регистрации в качестве юридического лица, свидетельство о постановке на учет в налоговом органе, документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление, выписка из протокола (решения, приказа) о назначении на должность руководителя или доверенность на подписание Договора, если Договор подписывает не руководитель);

документы, подтверждающие право собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иные законные права владения и (или) пользования, предусмотренные законодательством Российской Федерации) на энергопринимающие устройства, либо документы, подтверждающие право владения и (или) пользования земельным участком, о снабжении которых электрической энергией указано в заявлении о заключении Договора;

документы, подтверждающие технологическое присоединение (в том числе и опосредованно) в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации энергопринимающих устройств, о снабжении электрической энергией которых указано в заявлении о заключении Договора (за исключением случаев, установленных действующим законодательством);

документы о допуске в эксплуатацию приборов учета;

документ, подтверждающий наличие технологической и (или) аварийной брони (предоставляется при его наличии);

иные документы, необходимые для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

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

3.1.3. Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) 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;

3.1.4. 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 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;

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

3.1.6. 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

Гарантирующей организации, требования к электрической энергии и иным Договором и иным обязательствам Потребителя, в том числе в отношении предоставления информации о технологических режимах работы оборудования в срок не более пяти рабочих дней;

выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

3.1.7. 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 установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

3.1.8. 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 законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

3.1.9. Предоставлять 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) в срок не более пяти рабочих дней;

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

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

3.1.12. 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;

3.1.13. Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон настоящего Договора 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; 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, срок которого не может быть более 2 месяцев; передачи данных приборов учета; сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

3.1.14. 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);

3.1.15. 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 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии 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 Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

3.1.16. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, (применяется в случаях, если Потребитель относится к категории Потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии), а также в случае возникновения, после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта, изменить и согласовать акт с сетевой организацией и передать Гарантирующему поставщику копию акта не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией;

3.1.17. Оформлять Акт приема-передачи электрической энергии с Гарантирующим поставщиком по форме, указанной в приложении № 3 к настоящему Договору. Подписанный руководителем, главным бухгалтером или иными доверенными лицами и скрепленный печатью Акт приема-передачи электрической энергии представляется Потребителем Гарантирующему поставщику в течение 3-х рабочих дней с момента получения указанного Акта. При возникновении разногласий по объему и стоимости поставленной электрической энергии Потребитель обязан с Актом приема-передачи электрической энергии, подписанным в неоспариваемой части направить обоснованные разногласия по объему продаваемой электроэнергии, с указанием причин таких разногласий.

В случае непредоставления Гарантирующему поставщику в указанной выше срок со стороны Потребителя оформленного Акта приема-передачи электрической энергии и (или) разногласий к Акту, электрическая энергия считается принятой Потребителем в полном объеме и по стоимости, указанной в Акте.

3.1.18. Ежеквартально оформлять с Гарантирующим поставщиком акт сверки взаимных расчетов.

3.1.19. Передавать Сетевой организации или Гарантирующему поставщику подписанные ответственным лицом и скрепленные печатями Акты снятия показаний приборов учета электрической энергии не позднее 12 часов 1 числа месяца, следующего за отчетным.

3.1.20. Потребитель, владеющий на праве собственности или ином законном основании энергопринимающим оборудованием, присоединенная мощность которого составляет не менее 670 кВт, уведомляет Гарантирующего поставщика о договорных почасовых объемах потребления электрической энергии (в соответствии с Приложением 1.1.) за 10 дней до начала каждого расчетного периода и компенсирует стоимость отклонений фактических почасовых объемов потребления от договорных почасовых объемов потребления в соответствии с действующим законодательством.

3.1.21. Самостоятельно производить ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств под контролем Сетевой организации, согласно уведомлению Гарантирующего поставщика.

3.1.22. После введения ограничения режима потребления, оформлять совместно с Сетевой организацией акт ограничения режима потребления электрической энергии, в котором фиксируется: показания приборов учета, отключенные коммутационные аппараты или места разрыва сети.

3.1.23. В случае если в соответствии с настоящим Договором объем потребления электрической энергии Потребителем определяется расчетным способом, согласовать с Сетевой организацией и Гарантирующим поставщиком расчетный способ определения объема потребления электрической энергии.

3.1.24. В случае реорганизации, 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.

3.1.25. При переходе на обслуживание к иному продавцу электрической энергии обеспечить выполнение требований, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

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

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Осуществлять присоединение к собственным сетям энергопринимающего оборудования Субабонентов в установленном действующим законодательством порядке с обязательной установкой приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) электрической энергии (мощности), а также при условии внесения Сторонами соответствующих изменений в настоящий Договор и предварительного согласования такого подключения Сетевой организацией.

3.2.2. Производить по согласованию с Сетевой организацией (с составлением акта) проверку и замену приборов расчетного электрической энергии, находящихся на балансе Потребителя. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о произведенной замене прибора учета для внесения изменений в Приложение № 2.

3.2.3. 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.

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

3.2.5. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии.

3.2.6. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:
-х организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, вне зависимости соблюдения условий, предусмотренных пунктом 4.9 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442;

-к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, условия соблюдения установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442 условий заключения договора с указанными субъектами.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ.

4.1. Если энергопринимающие устройства Потребителя на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, Потребитель обязан обеспечить надлежащий учет потребляемой электрической энергии (мощности) путем установки приборов учета и допуска к эксплуатации.

Для обеспечения учета Потребитель вправе привлекать третьих лиц, ответственность за действия которых несет Потребитель.

Определение объема электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точки 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, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору. Снятые показания расчетного прибора учета электрической энергии производятся ежемесячно по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего Договора, оформляется Акт снятия показаний расчетного прибора учета и подписывается лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, а также представителем Сетевой организации.

Оформленный в порядке настоящего пункта Акт снятия показаний расчетного прибора учета предоставляется Потребителю Гарантирующему поставщику способом, позволяющим подтвердить его получение, в срок не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом (первого рабочего дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего Договора).

В случае непредоставления 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

Показания контрольных приборов учета, если они в соответствии с пунктом 4.24 настоящего Договора временно не признаны расчетными, предоставляются Потребителем Гарантирующему поставщику в течение 2 рабочих дней с даты получения соответствующего запроса.

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 Гарантирующему поставщику показаний прибора учета от Сетевой организации или иного субъекта электроэнергетики, в объектах электросетевого хозяйства которого установлен прибор учета, обязательства по обеспечению учета поставленной электрической энергии (мощности), в том числе предоставлению Гарантирующему поставщику показаний прибора учета несет Потребитель.

4.2. В случае если точки поставки Потребителя оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, Потребитель вправе осуществлять планирование объемов потребления электрической энергии по часам суток.

При этом Потребитель обязан сообщать Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующих субъектов Российской Федерации, 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 превышающий фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышающий плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии.

4.3. 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 либо включенные в систему учета.

Для учета реактивной мощности, потребляемой (производимой) Потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

4.4. Используемые на дату вступления в силу настоящего Договора приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в пункте 4.3 настоящего Договора, и (или) обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии меньшее количество дней, чем указано в пункте 4.3 настоящего Договора, могут быть использованы вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала 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 4.3 настоящего Договора.

4.5. 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

расчетного у
о произведе
розничных ры
Договору, п
лик при усло
их изменени
ни письменн
ржения, опла
же в случае
ргии.
е рассмотрен
Правительст
ном рынке и
утверждении
ектами.
борами уч
чета и
ь.
за расчетн
пользование
вору. Снят
для месяц
деста Акто
ставителям
отребителе
следующег
ния объем
розничны
е привид
ствующег
балансовой
тнизацией
мощность),
субъекта
тавляемой
гребления
трической
которому
ссийской
с правом
шения за
рической
ргии над
в объеме
блемами
длежат
м 35 кВт
ованно
вающие
длежат
ности и
ь класс
тивную
боров
ановки
ности
ления
чения
лошло
раты,
ми не
совые
ндах

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.

4.6. В случае если прибор учета, расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем потребления (производства) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией.

4.7. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, для случая не предоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого – в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию – в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.8. 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 Потребителя, на которого не распространяются требования статьи 13 Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается Сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в настоящем Договоре, а при отсутствии такого расчетного способа – исходя из характерных для указанных Потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

4.9. В случае безучетного потребления электроэнергии (потребление электроэнергии с нарушением целостности изоляции и контактных соединений соединительных проводов измерительных цепей, подключенных к приборам коммерческого учета, нарушением целостности пломб и пломбирочной проволоки (лески), наклеек-индикаторов, повреждением корпуса приборов учета, истечением срока поверки приборов учета, владением которых является Потребитель, присоединение энергопринимающих устройств в точках поставки, указанных в настоящем Договоре мигуя прибора учета) объем потребления электроэнергии рассчитывается в соответствии с пунктом 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

Расчет стоимости выявленного безучетного потребления осуществляется по цене на электрическую энергию того периода, в котором данный объем был выявлен.

4.10. По факту выявления безучетного потребления электрической энергии Сетевой организацией составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передается в адрес Гарантирующего поставщика и лица, осуществившего неучтенное потребление. Расчет объема потребления электроэнергии осуществляется Сетевой организацией в течение 2-х рабочих дней с момента составления акта и направляется в адрес Гарантирующего поставщика и Потребителя.

4.11. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.12. 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.

4.13. 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.

4.14. Согласование в порядке, указанном в абзаце втором пункта 4.13 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.

4.15. 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 (далее - допуск прибора учета в эксплуатацию) в соответствии с настоящим разделом.

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.

4.16. Допуск прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца с даты его установки.

4.17. За исключением случаев, указанных в абзаце втором пункта 4.15 Договора, для допуска прибора учета в эксплуатацию Потребитель обязан направить Гарантирующему поставщику письменную заявку с указанием в ней обязательных сведений, предусмотренных действующим законодательством.

4.18. Гарантирующий поставщик или Сетевая организация обязаны уведомить о дате, времени и месте проведения процедуры допущения прибора учета в эксплуатацию в соответствии с действующим законодательством являющихся обязательными.

4.19. 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.

4.20. По итогам допуска прибора учета в эксплуатацию Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией устанавливаются контрольные 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.

4.21. 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.

4.22. Лица, приглашенные, но не участвовавшие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, вправе осуществлять проверку правильности указанного допуска и, в случае выявления нарушений, инициировать повторную процедуру допуска.

4.23. Установленные приборы учета используются в расчетах с момента допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учета является акт допуска прибора учета в эксплуатацию и (или) паспорт-протокол измерительного комплекса, оформленные в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором.

После установки и допуска прибора учета в эксплуатацию, вновь установленные приборы учета должны быть отражены в настоящем Договоре.

4.24. 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.

4.25. Потребитель обязан обеспечить надлежащую эксплуатацию принадлежащих ему приборов учета, установленных и допущенных в эксплуатацию в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства.

Обязанность по эксплуатации прибора учета, принадлежавшего Гарантирующему поставщику, Сетевой организации или иным лицам несет соответствующий владелец прибора учета.

4.26. 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.

4.27. Потребитель обязан обеспечивать сохранность и целостность расположенных на его территории приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, контроля и управления электропотреблением (включая их технические, программные и иные компоненты), а также воздушных и кабельных линий.

Сохранность и целостность пломб и знаков визуального контроля, обеспечивается Сетевой организацией.

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

4.29. Потребитель обязан восстановить учет в срок не позднее окончания расчетного периода, следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение учета.

4.30. В случае необходимости демонтажа прибора учета в целях его замены, ремонта или поверки Потребитель обязан направить письменную заявку Гарантирующему поставщику или Сетевой организации о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения.

В заявке указываются реквизиты Потребителя, местонахождение энергопринимающих устройств, номер Договора, контактные данные (в том числе номер телефона), а также предполагаемые дата и время проведения мероприятий, указанных в предыдущем абзаце, 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 Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией с последующим уведомлением Гарантирующего поставщика.

4.31. В согласованные дату и время Гарантирующий поставщик и (или) Сетевая организация в соответствии с требованиями законодательства осуществляет осмотр прибора учета и схемы его подключения, а также снятие показаний существующего прибора учета. Результаты проверки фиксируются в акте проверки, подписываемом лицами, участвующими в данной проверке, в том числе представителями Гарантирующего поставщика.

4.32. 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.

4.33. 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.

4.34. Гарантирующий поставщик имеет право:

- а) проводить на объектах Потребителя в присутствии его представителя (с возможным привлечением представителя Сетевой организации) работы, связанные с поверкой, калибровкой, программированием, пломбированием средств измерений, а также другие виды работ, связанные с обслуживанием средств измерений;
- б) по собственной инициативе проводить на объектах Потребителя (в том числе с привлечением представителей Сетевой организации) в присутствии его представителя замену средств измерений, принадлежащих Гарантирующему поставщику, с обязательным их пломбированием.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА, СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

5.1. Плановый объем поставки электрической энергии Потребителю на 2016 год осуществляется согласно утвержденного лимита бюджетных обязательств в объеме 0,6 тыс. кВт.ч. (Приложение № 1) на сумму 4200 руб.

Фактический объем поставленной (проданной) электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний приборов учета (в том числе входящих в состав измерительных комплексов, систем учета) либо расчетным способом в порядке, предусмотренном Приложением № 2 к Договору.

5.2. При расчетах за потребленную электрическую энергию могут использоваться следующие ценовые категории:

- первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
- вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
- третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;
- четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении;
- пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;
- шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении.

Выбор ценовой категории для осуществления расчетов за поставленную электрическую энергию осуществляется Потребителем самостоятельно в случаях и в соответствии с порядком, определенным действующим законодательством РФ

5.3. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится по нерегулируемой цене, выбранной Потребителем в установленном порядке, за исключением фактических объемов поставки электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей. Поставка электрической энергии (мощности) в объеме фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти Курской области в области государственного регулирования тарифов.

5.4. Объем фактически потребленной в отчетном периоде мощности определяется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

5.5. Оплата за электрическую энергию (мощность), отпускаемую по нерегулируемым ценам, производится по ценам, определяемым Гарантирующим поставщиком в рамках соответствующего предельного уровня. Гарантирующий поставщик рассчитывает значения предельных уровней нерегулируемых цен по формулам расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и их составляющих согласно Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1179.

5.6. Оплата потребленной (потребляемой) электроэнергии (мощности) производится Потребителем платежными поручениями или иными документами, предусмотренными законодательством Российской Федерации по реквизитам Гарантирующего поставщика, с обязательным указанием назначения платежа, номера и даты настоящего Договора, номера и даты счета (счет-фактуры), суммы и периода, за который производится платеж.

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.

5.7. Гарантирующий поставщик до начала расчетного периода направляет Потребителю счет на предварительную оплату электрической энергии.

5.8. Потребитель оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику в следующем порядке:

- 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 на основании выставленной счет-фактуры.

В случае, если размер предварительной оплаты превышает 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.

В случае если Потребитель имеет технологическое присоединение к электрическому сетям многоквартирного жилого дома, то вместе с объемом электрической энергии, определенным по показаниям приборов учета электрической энергии, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору, Потребитель оплачивает объем электрической энергии, потребляемый в процессе использования общего имущества в многоквартирном доме, рассчитываемый ресурсоснабжающей организацией или исполнителем коммунальных услуг в порядке, установленном «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 354.

5.9. 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 тарифов 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, определенной в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.10. Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии рассчитывается и указывается Гарантирующим поставщиком с Потребителем на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с разделом 4 настоящего Договора.

Стоимость объема безучетного потребления рассчитывается по ценам на электрическую энергию (мощность), определенным и примененным за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

5.11. Распоряжение между Гарантирующим поставщиком и Потребителем при получении Гарантирующим поставщиком уведомления Потребителя о нарушении обязательств по исполнению настоящего Договора полностью или уменьшит объемы электрической энергии (мощности).

приобретаемые у Гарантирующего поставщика осуществляются в соответствии с п.85 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442.

5.12. Счет-фактура и акт приема-передачи за потребленную электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде выданы (направляются) Гарантирующим поставщиком Потребителю в течение 5 дней со дня официального опубликования ОАО «АТС» нерегулируемых цен за расчетный период с указанием объема потребления.

В случае внесения в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, Гарантирующим поставщиком направляются Потребителю с сопроводительным письмом исправленный Акт приема-передачи и исправленный, согласно требованиям действующего законодательства, счет-фактура.

В случае внесения изменений в ранее выставленные первичные документы, связанные с корректировкой значений (стоимости оказанных услуг, в том числе в случае изменения цены (тарифа) и (или) уточнения объема оказанных услуг), при наличии соглашения или иного первичного документа, подтверждающего согласие Потребителя на внесение изменений, Потребителю направляется скорректированный Акт приема-передачи и корректировочный счет-фактура, составленный согласно требованиям действующего законодательства.

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

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

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из обстоятельств, указанных в пункте 2 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442, с учетом требований, определенных Указом Президента РФ от 23 ноября 1995 года № 1173.

Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления, которого 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 настоящими Правилами.

6.2. Ограничение режима потребления производится Сетевой организацией по заявке Гарантирующего поставщика в порядке, установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442.

6.3. О предстоящем ограничении режима потребления Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя путем направления предварительного уведомления, в котором указывается основание и дата предполагаемого введения ограничения режима потребления. Уведомление подписывается уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и вручается Потребителю под расписку о вручении, либо направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или посредством факсимильной связи, или по электронной почте. Дата предполагаемого введения ограничения режима потребления не может наступить до истечения 10 дней с даты получения уведомления.

6.4. В случае исполнения Потребителем в полном объеме указанного в письменном уведомлении требования о погашении (оплате) задолженности или в случае представления им документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности, до введения ограничения режима потребления ограничение режима потребления не вводится.

Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в письменном уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств.

В случае исполнения Потребителем указанного требования в период ограничения режима потребления подача электрической энергии возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента подтверждения факта принятия банком Потребителя платежного поручения о перечислении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.5. 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 том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер.

6.6. О введении в действие графиков аварийного ограничения Сетевая организация уведомляет Гарантирующего поставщика или (и) Потребителя в порядке и сроки, установленные правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики.

6.7. Потребитель обязан надлежащим образом в соответствии с требованиями действующего законодательства выполнять графики аварийного ограничения. При этом Потребитель несет установленную настоящим Договором ответственность за реализацию графиков аварийного ограничения.

6.8. Потребитель обязан задействовать резервные источники питания, предусмотренные его категорией надежности, в случае возникновения внеплановых отключений, и 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.

6.9. Приостановление исполнения обязательств по настоящему Договору не освобождает Потребителя от обязанности оплатить потребленную электрическую энергию.

6.10. Ограничение подачи электрической энергии Потребителю, нарушающего условия Договора в части оплаты, имеющего Акт согласования аварийной и технологической брони, инициируется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. 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.

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

7.3. Гарантирующий поставщик несет ответственность за правильность расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых в расчетах с Потребителем.

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

ных
тс
ых
ной
и и
ных
юг
дчи
ния
ифа
га, в
кте 2
ства
юдей,
ровна
ного
четом
ления,
несет
ния в
рядке,
лением
аления
ления,
чения,
ронной
тучения
оплате)
ижения
является
м своих
энергии
чения о
(угрозе
ания и в
е), в том
и или (и)
ребления
графика
графиков
в случае
энергии в
или из-за
оплатить
шего Акт
ствующим
ния путем
ей Сетевой
исполнения
ия в праве
настоящему
главными
страгентами
электрической
ых цен на
дствующим
по реальным

7.5. 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.

7.6. 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.

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

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

7.9. В случае неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных пунктом 4.1 настоящего Договора, 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.

7.10. 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.

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

7.12. 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 неустоек. Пена начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного настоящим Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства. Такая пена устанавливается настоящим Договором в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы.

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.

7.13. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана немедленно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего исполнения настоящего Договора.

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

7.15. Снабжение Потребителя электрической энергией в соответствии с настоящим Договором осуществляется по 3 категории надежности. Подача электрической энергии Потребителю может быть приостановлена по основаниям, не связанным с неисполнением им обязательств по настоящему Договору, а также в связи с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключаящими ответственность Гарантирующего поставщика.

В случае если Потребитель согласно требованиям нормативных правовых актов включен в перечень потребителей (отдельных объектов), ограничение режима потребления, которых ниже уровня аварийной брони не допускается, Потребителем составляется акт согласования аварийной и технологической брони. Потребитель направляет на согласование Гарантирующему поставщику акт согласования аварийной и технологической брони, а Гарантирующий поставщик, после согласования данного акта, направляет его для подписания в адрес Сетевой организации.

7.16. Досрочное расторжение настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов.

7.17. Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров.

В случае невозможности разрешения споров путем переговоров все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним (в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью), подлежат разрешению в Арбитражном суде Курской области.

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

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2016г. и действует до 31.12.2016г., может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442. Исполнение обязательств по настоящему Договору начинается с 00 часов 00 минут 01.01.2016г.

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

8.3. Изменение условий настоящего Договора и дополнения к нему могут производиться путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими сторонами, в течение всего срока действия Договора.

В случае если Потребителем внесено предложение об изменении настоящего Договора или о заключении между Сторонами в отношении тех же точек поставки нового Договора, отношения Сторон до изменения Договора или до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.4. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

Уведомление о прекращении настоящего Договора направляется Стороне не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты предполагаемого прекращения настоящего Договора по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре. Уведомление, направленное Стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

8.5. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за предшествующую (поставленную) электрическую энергию (мощность).

8.6. В случае принятия после заключения 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 установлено иной срок.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

- 9.1. Приложение № 1 Плановые объемы потребления электрической энергии и мощности на 2016г.
- 9.2. Приложение № 1.1. Почасовые объемы потребления.
- 9.3. Приложение № 2. Перечень точек поставки и средств измерения;
- 9.4. Приложение № 3. Форма Акта приема – передачи электрической энергии.
- 9.5. Приложение № 4. Форма Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности).

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ:

Гарантирующий поставщик

АО «АтомЭнергоСбыт»
 ИНН 7704228075 КПП 770501001
 ОГРН 1027700050278
 Юридический адрес: Россия, 115114 г. Москва,
 ул. Летниковская, д.10, стр. 4
 Почтовый адрес (для получения корреспонденции):
 Россия, 115114 г. Москва, ул. Летниковская, д.10, стр. 4
ОП «КурскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»
 ИНН 7704228075 КПП 463245001
 Место нахождения: 305001 г. Курск, ул. Гайдара, д. 26
 Почтовый адрес (для получения корреспонденции):
 306 530 Курская область, г. Щигры, ул. Луначарского, д. 5
 р/с 40702810138000063961 в ПАО Сбербанк, г. Москва
 к/с 30101810400000000225
 ОКПО 57082325 ОГРН 1027700050278
 БИК 044525225
 ОКВЭД 40.13.1

no gober 7.2-4022
om 24.09.2015

Гарантирующий поставщик

2016г.

Потребитель

МКУ «Верхне-райворонский ДК»
 Юр.адрес: 306725, с. В-Грайворонка, ул. Центральная, д. 5А
 Касторенского района, Курской области
 Почт. адрес: 306725, с. В-Грайворонка, ул. Центральная, д. 5А
 Касторенского района, Курской области
 р/с 40204810960000000663 Отделение Курск, г. Курск

ИНН/КПП 4608004581/460801001
 ОГРН 1044600002655
 ОКПО 21807646 БИК 043807001
 ОКТМО 38614416
 ОКВЭД 92.34.2

Подпись сторон:

Потребитель

Прокурникова Р.Н.

2016г.

Р.Н.

Приложение № 1
 к договору энергоснабжения
 № 462/2016
 от " " 2016г.

составитель: Ткаченко МКУ «Верхне-райворонский ДК»

L.5A
г. д. 5A

P.H.

Исполнитель: компания «МКУ «Виртектрансэнерго» Д.С.

Приложение № 1
к договору энергоснабжения
№ 46/2012/16
от " " 2016г.

ПЛАНОВЫЕ ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 2016г.

Наименование контракта, предмет договора	Единица измерения	Уровень напряжения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Электроэнергия	ВН														
	СН1														
	СН2														
Всего	тыс. кВт*ч	ВН													
	тыс. кВт*ч	СН1													
	тыс. кВт*ч	СН2	0,6	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Заявленная мощность*	кВт	ВН													
	кВт	СН1													
	кВт	СН2													
Всего	кВт	ВН	0,2												
	кВт	СН1													
	кВт	СН2													

* заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии (п. 2 Постановления Правительства № 861 от 27.12.2004г.)

график работы потребителей:

кол-во рабочих смен (в сутки) продолжительность смены ч. кол-во рабочих дней (в неделю)

Ценовая категория потребителей:

- Первая
- Вторая
- Третья
- Четвертая
- Пятая
- Шестая

Перечень точек поставки, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии по категории поставщика:

1.



Исчисляемые объемы потребления
на _____ 20__г., тыс. кВт*ч

Период Дата	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	24:00	Всего за сутки
01																									
02																									
03																									
04																									
05																									
06																									
07																									
08																									
09																									
10																									
11																									
12																									
13																									
14																									
15																									
16																									
17																									
18																									
19																									
20																									
21																									
22																									
23																									
24																									
25																									
26																									
27																									
28																									
29																									
30																									
31																									

Перечисл, платеж назначен, в отношении которого осуществляется расчет за электроэнергию:



Подпись старшего
М.П.
Александрова С.Д.



Подпись старшего
М.П.
Григорьев Е.А.

Обязан

Приложение № 3
к договору энергоснабжения

№46220216 от _____

Форма акта согласования

Форма акта согласована

Гарантирующий поставщик

Потребитель

_____ / Мещеряков С.И. /

_____ / Прокурикова Р.Н. /

Гарантирующий поставщик

ИНН/КПП

Адрес: _____

Потребитель: _____

Адрес: _____

Акт приема-передачи № _____ от _____ 20__ г.

Гарантирующий поставщик, в лице _____, действующего на основании _____, и Потребитель, в лице _____, действующего на основании _____

подписали Акт о том, что Гарантирующий поставщик поставил в адрес Потребителя по договору _____ за _____ следующее количество электроэнергии:

Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена	Всего
Электроэнергия в т.ч.	кВтч			
ИТОГО:	кВтч	0		

Всего поставлено электроэнергии на сумму: _____

в т.ч. НДС _____

Расшифровка стоимости поставленной электрической энергии (мощности), согласно составляющих: цена, руб. без НДС: - _____ руб.
 Величина средневзвешенной стоимости электрической энергии (мощности) на оптовом рынке - _____ руб.
 Услуга по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций - _____ руб.
 Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика _____ руб.
 Прочие услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения потребителей электрической энергией - _____ руб.

Поставка электроэнергии выполнена полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам поставки электроэнергии не имеет.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П. _____

М.П. _____

Форма акта для последующего оформления в Сетевой организации согласована

Форма акта для последующего оформления в Сетевой организации согласована

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Максеев С.Л./

/Проскурникова Р.Н./



Приложение №4 к Договору энергоснабжения

№ 46220216 от _____ 2016г.

АКТ
согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)

Утверждаю
Руководитель потребителя электрической энергии

Руководитель сетевой организации

(подпись) / (Ф.И.О.)

(подпись) / (Ф.И.О.)

“ ” 20 г.



Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1	Наименование и местонахождение организации	
2	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
3	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
4	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии	
5	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон): руководителя организации технического руководителя (главного инженера) организации	

	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	
	дежурного по подстанции	
6	Сменность работы потребителя (фактическая)	
7	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
8	Суточное электропотребление, тыс. кВт·ч:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
9	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт·ч:	
	в зимний период	
	в летний период	
10	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.1	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
11	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
12	Наличие средств дистанционного управления	

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- в) линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- д) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электро-снабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электро-снабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения			Технологическая броня электроснабжения			Допустимое время перерыва электроснабжения принимающего устройства, к токоприемникам технологической брони, час.	
				Перечень приемников аварийной брони	Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт	Линии, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического резерва или ручную)	Сроки сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони	Перечень токоприемников технологической брони	Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт		Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации:
питающие линии № _____
2. Питающие линии № _____ могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии № _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает _____ кВт из _____ точк.
5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено _____ ; запрещено _____