

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

(для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт)

№ 69230096

г. Бежцк

« ____ » « _____ » 201 г.

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт», именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице руководителя Краснохолмского районного отделения обособленного подразделения «ТверьАтомЭнергоСбыт» Щербакова Александра Васильевича, действующего на основании Доверенности от 24.09.2014 г. 69 АА № 1378969, с одной стороны, и **Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение дополнительного образования детей «Краснохолмская детско-юношеская спортивная школа»**, именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице директора Каткова Михаила Владимировича, действующего на основании «Устава», с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили согласно п.п. 29 п. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04. 2013 г. № 44-ФЗ «О Договорной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» настоящий государственный Договор на поставку электроэнергии (далее по тексту Договор) о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Точка поставки на розничном рынке - место исполнения обязательств по Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по Договору, расположенное, если иное не установлено законодательством РФ об электроэнергетике, 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 (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Субъект розничного рынка - участник отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, а также по оказанию услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

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

Расчетный период – 1 месяц.

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

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 декабря 2004 г. N 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.

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 услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии (мощности), используемым для определения объема взаимных обязательств Сторон по настоящему Договору, является (-ются) точка (-и) поставки, определенная (-ые) Сторонами в Приложении № 2 к Договору.

1.3. При выполнении условий настоящего Договора, а также по всем вопросам продажи электрической энергии (мощности), не отраженным в настоящем Договоре, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ и решениями (приказами) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии (мощности) в отношении точек поставки Потребителя.

2.1.2. Обеспечить надежную и бесперебойную поставку электрической энергии (мощности) Потребителю, надежность и качество которой соответствует требованиям действующего законодательства РФ, в объеме покупки электрической энергии (мощности) и порядке, предусмотренном настоящим Договором.

2.1.3. Публиковать предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на официальном internet-

сайте www.atomsbt.ru по форме согласно действующему законодательству РФ не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода.

2.1.4. Публиковать часы для расчета величины мощности, оплачиваемой Потребителем на розничном рынке, опубликованные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка, не позднее чем через 11 дней после окончания расчетного периода на официальном интернет-сайте www.atomsbt.ru или в официальном печатном издании.

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.

2.1.6. Производить расчеты по ценовой категории, указанной в уведомлении об изменении ценовой категории, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Потребитель направил соответствующее уведомление, но не ранее:

- даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);

- даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям).

2.1.7. Не производить ограничение подачи электрической энергии согласно Приложению № 3 к постановлению Правительства РФ от 29.05.2002 г. № 364 «Об обеспечении устойчивого газо- и энергоснабжения финансируемых за счет средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства» Потребителю, финансируемому за счет средств федерального бюджета и обеспечивающему безопасность государства, в пределах установленных ему главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на его счета.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Иницировать при наступлении любого из обстоятельств, предусмотренных действующим законодательством РФ, в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по настоящему Договору.

2.2.2. Иницировать при наступлении любого из обстоятельств, предусмотренных действующим законодательством РФ, в установленном порядке введение частичного ограничения режима потребления электрической энергии не ниже уровня аварийной брони в отношении Потребителя (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категории потребителей согласно приложению к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442, (далее Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии).

2.2.3. Потребовать в установленном законодательством РФ порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, компенсации расходов на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, а также на совершение им действий, предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.2.4. Отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Принимать и оплачивать потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и объеме, установленные настоящим Договором.

2.3.2. Предоставить подтверждение наличия установленного Потребителю лимита в рамках бюджетных обязательств.

2.3.3. Ежемесячно в соответствии с п. 4.3. настоящего Договора предоставлять Гарантирующему поставщику акт снятия показаний расчетных приборов учета, подписанный лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, а также представителями сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика в случае, если в соответствии с условиями настоящего Договора ими осуществляется совместное снятие показаний расчетного прибора учета (Приложение № 1, Приложение № 1.1., Приложение № 1.2. к Договору).

2.3.4. Ежемесячно по окончании расчетного периода в течение двух рабочих дней с момента получения от Гарантирующего поставщика Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) направлять Гарантирующему поставщику, оформленный надлежащим образом со стороны Потребителя, Акт приема-передачи электрической энергии (мощности).

2.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) значения показателей качества электрической энергии (мощности), обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

2.3.6. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему 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 резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

2.3.7. Обеспечить оборудование точек поставки по настоящему Договору приборами учета согласно действующему законодательству РФ, а также обеспечить допуск установленных приборов учета в эксплуатацию.

- 2.3.8. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии в случае если точки поставки на день заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета.
- 2.3.9. Обеспечить эксплуатацию установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену прибора учета, указанного в Приложении №3 к Договору.
- 2.3.10. В случае если Потребитель не обеспечит оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, он обязан обеспечить допуск сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.
- 2.3.11. Обеспечить доступ к приборам учета представителей организаций, уполномоченных в соответствии с действующим законодательством РФ, для их проверки и снятия показаний (не чаще одного раз в месяц).
- 2.3.12. Обеспечить доступ к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации, которые присутствуют при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления.
- 2.3.13. Обеспечить доступ Гарантирующего поставщика к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности данного Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных действующим законодательством РФ.
- 2.3.14. Получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего Потребитель должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета в адрес Гарантирующего поставщика или сетевой организации.
- 2.3.15. Незамедлительно через лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, сообщать Гарантирующему поставщику и сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, о выходе из строя или утрате прибора учета с последующим письменным уведомлением об этом Гарантирующего поставщика и сетевую организацию в течение 2-х рабочих дней.
- 2.3.16. В случае выхода из строя или утраты расчетного прибора учета, указанного в Приложении №3 к настоящему Договору, восстановить учет в срок не более 2 месяцев с даты, когда Потребителю стало известно о выходе из строя или утрате расчетного прибора учета.
- 2.3.17. 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, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категория которого определена в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии оснований для изменения такого акта.
- 2.3.18. При отсутствии у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении настоящего Договора или при возникновении после заключения настоящего Договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. №861, (далее Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг), составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией в случае, если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.
- 2.3.19. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном Гарантирующим поставщиком в интересах Потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.
- 2.3.20. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии (мощности).
- 2.3.21. Оплачивать Гарантирующему поставщику в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.
- 2.3.22. Предоставлять по запросу Гарантирующему поставщику технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования Потребителя).
- 2.3.23. Незамедлительно информировать сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.
- 2.3.24. Сообщать Гарантирующему поставщику (по форме Приложения № 4 к Договору) посредством электронной почты на электронный адрес: _____ детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего потребителя) с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (при выборе Потребителем пятой или шестой ценовой категории при условии оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии).
- 2.3.25. Оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления

электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии (при выборе Потребителем пятой или шестой ценовой категории при условии оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии).

2.3.26. 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.

2.3.27. 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 РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

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

2.3.29. 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 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 РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.30. Регулярно проводить на энергопринимающих устройствах замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения:

- контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;
- внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;
- иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

Потребитель обязан обеспечить проведение этих замеров на принадлежащих им объектах (устройствах), в том числе обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных лиц сетевой организации к соответствующим объектам электросетевого хозяйства (энергопринимающим устройствам) и возможность временной (на период проведения замера) установки на них средств измерений, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, и (или) провести соответствующие измерения самостоятельно.

2.3.31. Потребитель, финансируемый за счет средств федерального бюджета и обеспечивающий безопасность государства, обязан:

- предоставить подтверждение наличия установленного ему лимита в рамках бюджетных обязательств;
- производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных ему главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств;
- при несвоевременном поступлении средств на лицевой счет Потребителя, финансируемого за счет средств федерального бюджета и обеспечивающего безопасность государства, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя средств федерального бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Осуществлять выбор ценовой категории (по форме Приложения № 5 к Договору) самостоятельно с учетом положений действующего законодательства РФ посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии).

2.4.2. Выбрать:

- первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретает электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретает электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретает электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретает электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

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

2.4.3. Изменять ценовую категорию в рамках требований, предусмотренных действующим законодательством РФ, путем направления уведомления Гарантирующему поставщику (по форме Приложения № 5 к Договору) за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

2.4.4. Привлекать при условии выполнения указанных в настоящем Договоре требований к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета на основании соответствующих гражданско-правовых договоров для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

2.4.5. Уменьшать в одностороннем порядке объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия настоящего Договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного Гарантирующим поставщиком по настоящему Договору за расчетный период, при условии выполнения Потребителем обязанностей, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ПОКУПКИ

3.1. Определение объема покупки электрической энергии (мощности) за расчетный период, поставленной Гарантирующим поставщиком в точках поставки, указанных в Приложении № 2 к Договору, оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности).

3.2. Определение объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется на основании данных, полученных с использованием указанных в Приложении № 3 к Договору приборов учета электрической энергии (мощности), в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета (на основании Акта снятия показаний расчетных приборов учета в зависимости от выбранной ценовой категории).

При отсутствии приборов учета и в определенных действующим законодательством случаях определение объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется путем применения расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

В Приложении №3 к Договору подлежат указанию расчетные и контрольные приборы учета.

3.3. Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов, оказанных услуг по передаче электрической энергии в соответствии с настоящим Договором подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то совокупный объем потребления электрической энергии на розничном рынке, в том числе почасовой объем, оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяется путем суммирования (вычитания) объемов потребления электрической энергии, определенных в соответствии с действующим законодательством РФ, исходя из направленных перетоков электрической энергии по каждой точке поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и мест расположения приборов учета по отношению к соответствующим точкам поставки.

3.4. 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), оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 4.4. настоящего Договора для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

3.5. 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) осуществляется:

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном действующим законодательством РФ 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 действующим законодательством РФ для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4. УЧЕТ И КОНТРОЛЬ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

4.1. Приборы учета, которые используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, определенные Сторонами в Приложении № 3 к Договору, по каждой точке поставки Потребителя должны соответствовать требованиям действующего законодательства РФ, в том числе по их классу точности и функциональным возможностям, быть допущенными в эксплуатацию в установленном действующим законодательством РФ порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

Если приборы учета, соответствующие требованиям действующего законодательства РФ, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, то объем потребления электрической энергии, оказанных услуг по передаче 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 объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

4.3. Снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Договора. Показания расчетных приборов учета (в том числе их почасовые значения, в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены в ценовых зонах и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии) сообщаются Потребителем Гарантирующему поставщику и сетевой организации (Приложение № 1, Приложение № 1.1.) с использованием телефонной связи (по телефонам: (848-237-2-24-26) Краснохолмский РОС (Гарантирующий поставщик), (848-237-2-24-05) Краснохолмский РЭС (сетевая организация), электронной почты на электронный адрес: _____ по форме Приложения № 1, Приложения № 1.1. и Приложения № 1.2. к настоящему Договору или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, указанным в настоящем Договоре, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Договора, а также в письменной форме в виде Приложения № 1, Приложения № 1.1. и Приложения № 1.2. (в зависимости от выбранной ценовой категории) к настоящему Договору в течение 3 рабочих дней.

4.4. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем Договоре, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период, оказанных услуг по передаче электрической энергии используются показания контрольного прибора учета (при его наличии) в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется согласно действующему законодательству РФ:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, оказанных услуг по передаче электрической энергии и почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с действующим законодательством РФ.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам Потребителя, не представившего показания расчетного прибора учета, технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами Потребителя в соответствии с настоящим Договором определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном действующим законодательством РФ, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета Потребителя за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период, указанный объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя, подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.5. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии 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 действующим законодательством РФ, а 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 действующим законодательством РФ.

4.6. Обязанность по обеспечению оснащения энергопринимающих устройств Потребителя, а также по обеспечению допуска установленных приборов учета в эксплуатацию возлагается на собственника энергопринимающих устройств.

Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета.

4.7. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая должна быть осуществлена не позднее месяца, следующего за датой установки прибора учета, проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета, состояние прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям действующего законодательства. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

Если допуск в эксплуатацию прибора учета был осуществлен до вступления в силу постановления Правительства от 04.05.2012 г. № 442, то документом о допуске в эксплуатацию прибора учета будет являться документ, который подтверждал факт допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного в отношении соответствующей точки поставки, и был подписан Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией.

4.8. Потребитель, имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении таких энергопринимающих устройств, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика или сетевой организации, к сетям которой подключены энергопринимающие устройства Потребителя.

Приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, после чего они подлежат установке и допуску в эксплуатацию в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

4.9. Потребитель обязан обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

4.10. Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителем 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.

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.

4.11. Используемые на дату вступления в силу настоящего Договора приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в пункте 4.10. 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.

4.12. Энергопринимающие устройства Потребителя считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя, кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с действующим законодательством РФ допускается использование интегральных приборов учета.

5. ЦЕНА И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ

5.1. 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.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии.

5.2. 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. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

5.3. Объем покупки электрической энергии (мощности), подлежащий оплате до 10-го и 25-го числа месяца, за который осуществляется оплата, принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

В случае отсутствия данных за предшествующий расчетный период подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, определяемой в соответствии с действующим законодательством РФ, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.4. Для определения размеров 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.

5.5. Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:

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 осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении.

Четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении.

Шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Расчет предельного уровня нерегулируемых цен для каждой ценовой категории производится Гарантирующим поставщиком в соответствии с «Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)», утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1179.

5.6. В случае поступления платежа с неопределенным назначением поступившие средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Потребителя в порядке календарной очередности их возникновения, если иное не предусмотрено соглашением Сторон.

5.7. По окончании расчетного периода Стороны оформляют ежемесячно акт приема-передачи электрической энергии (мощности) и один раз в квартал акт сверки расчетов.

5.8. Сумма настоящего Договора в пределах лимитов бюджетных обязательств, установленных для Потребителя составляет сорок тысяч (40 000) рублей.

Платежи сверх установленного лимита бюджетных обязательств (за счет внебюджетных средств) осуществляются Потребителем с расчетного счета № _____.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе нарушения Гарантирующим поставщиком условий поставки, включая надежность электроснабжения и качество электроэнергии, нарушения Потребителем порядка оплаты, нарушения Гарантирующим поставщиком и Потребителем порядка полного и частичного ограничения режима потребления электрической энергии, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором.

6.2. При нарушении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) Потребитель оплачивает Гарантирующему поставщику неустойку, исходя из ставки рефинансирования Центрального банка РФ, за каждый день просрочки до момента фактической оплаты.

6.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств по настоящему Договору последний обязан при наличии его вины возместить Потребителю реальный ущерб.

6.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием непреодолимой силы: стихийных явлений (наводнение, пожар, землетрясение, ураган, шуга, снежный занос, обледенение и т.д.), военных действий любого характера, диверсий, террористических актов, забастовок, принятия Государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему Договору. Потребитель не освобождается от обязанности произвести окончательный расчет за фактически принятую электрическую энергию (мощность), а также других обязательств, связанных с исполнением настоящего Договора. При возникновении обстоятельства непреодолимой силы, препятствующих исполнению обязательств по настоящему Договору одной из Сторон, она обязана оповестить другую Сторону не позднее 3-х дней с момента возникновения таких обстоятельств. Надлежащим подтверждением наличия непреодолимой силы будут служить решения (заявления, сообщения) либо соответствующий документ компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.5. Потребитель, не обеспечивший доступ или отказавший в доступе представителя сетевой организации (Гарантирующего поставщика), который должен присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления, обязан возместить возникшие вследствие этого убытки Гарантирующего поставщика, сетевой организации, (а в случае, если вследствие этого было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством РФ и соглашением сторон обязательства, в том числе по причине введенного сетевой организации в отношении такого Потребителя полного ограничения режима потребления, - то и убытки таких потребителей).

6.6. 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 действующим законодательством РФ.

6.7. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

6.8. Потребитель несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые ими в интересах Потребителя, и не освобождается от определенных действующим законодательством РФ

последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии.

6.9. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется согласно действующему законодательству РФ.

6.10. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного действующим законодательством РФ.

Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии рассчитывается и взыскивается Гарантирующим поставщиком с Потребителя по настоящему Договору на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.11. Потребитель в соответствии с действующим законодательством РФ несет ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и Потребителя и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон.

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

7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

7.1. Стороны договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из настоящего Договора обязательствам производится по адресам, указанным в настоящем Договоре. Сторона, адрес и (или) банковские реквизиты которой изменились, обязана в 3-х дневный срок с момента наступления указанных обстоятельств надлежащим образом уведомить другую Сторону о соответствующих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления Стороной об указанных изменениях переписка с использованием реквизитов, указанных в настоящем Договоре, является надлежащей.

7.2. Если иное не закреплено действующим законодательством РФ или настоящим Договором, то любая из ниже перечисленных форм уведомления, направление которого предусмотрено действующим законодательством РФ или настоящим Договором одной Стороной Договора другой Стороне Договора, является надлежащей, а именно:

- Уведомление подписывается одной Стороной и вручается другой с получением подписи о вручении;
- Уведомление направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении;
- Уведомление направляется по факсу с отметкой в журнале регистрации исходящих документов: исходящего номера по журналу регистрации; даты и времени отправки уведомления; должности, Ф.И.О. представителя Стороны, принявшего уведомление;
- Уведомление передается телефонограммой с отметкой в журнале регистрации исходящих документов: исходящего номера по журналу регистрации; даты и времени отправки уведомления; должности, Ф.И.О. представителя Стороны, принявшего телефонограмму.

7.3. В случае если собственник прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, не является собственником энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета был установлен и допущен к эксплуатации, то, если иное не установлено соглашением между указанными собственниками:

- собственник энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета установлен, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний лицам, определенным в соглашении с собственником прибора учета, или по обеспечению допуска собственника прибора учета к прибору учета для снятия его показаний, по своевременному информированию собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности), а также по возобновлению учета электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств путем установки нового прибора учета в случае выхода из строя ранее установленного прибора учета;

- собственник прибора учета несет обязанность по обеспечению эксплуатации такого прибора учета, а если такой прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета - также по проверке измерительных трансформаторов.

7.4. Если прибор учета, собственником которого является Потребитель, установлен и допущен в эксплуатацию в границах объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации, то такая организация несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний лицам, определенным в соглашении с собственником прибора учета, или по обеспечению допуска собственника прибора учета к прибору учета для снятия его показаний, по своевременному информированию собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности). При этом собственник прибора учета несет обязанность по обеспечению эксплуатации такого прибора учета, а если такой прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета - также по проверке измерительных трансформаторов, а также по замене такого прибора в случае его выхода из строя. В случае если собственник прибора учета отличается от собственника измерительного трансформатора, то обязанность по обеспечению проверки измерительного трансформатора несет его собственник.

7.5. Собственник энергопринимающих устройств, не выполнивший в установленный срок обязанность по их оснащению приборами учета, обязан обеспечить допуск сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ею расходы на приобретение прибора учета и его установки, 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. При этом такой собственник энергопринимающих устройств обязан компенсировать расходы сетевой организации, связанные с приобретением и установкой прибора учета исходя из средних рыночных цен на работы по установке прибора учета и среднерыночных цен на прибор учета того класса точности и иных характеристик, установка которого является обязательной в соответствии с действующим законодательством для Потребителя.

7.6. Гарантирующий поставщик и Потребитель обязуются руководствоваться действующими нормативно – правовыми актами РФ, решениями Региональной энергетической комиссии Тверской области и настоящим Договором. В случае принятия после заключения Договора нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или

содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, то новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

7.7. Контактная информация сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства потребителя, необходимая для заочного обслуживания потребителя – 8-48-237-2-24-05(телефон сетевой организации) Краснохолмский РЭС _____ (официальный сайт сетевой организации в сети «Интернет»).

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует с 00 часов 00 минут «01» января 2015 г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства, энергоснабжения которого осуществляется по настоящему Договору, и действует по «31» декабря 2015 г., а по расчетам до полного исполнения обязательств по оплате.

Если при заключении настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем (потребителем) обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, по предыдущему Договору, исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

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

а) по соглашению Сторон;

б) по решению суда в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ;

в) Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством РФ;

г) Потребителем при соблюдении условий, предусмотренных законодательством РФ, 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.

8.3. Потребитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, что влечет расторжение такого Договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения настоящего Договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения настоящего Договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления от Потребителя об отказе от исполнения настоящего Договора полностью.

В случае отказа от исполнения настоящего Договора полностью Потребитель обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения настоящего Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления. При нарушении Потребителем требования настоящего пункта об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных действующим законодательством РФ, определенные заключенным с Гарантирующим поставщиком настоящим Договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

При наличии сумм, излишне внесенных Потребителем в счет оплаты электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик направляет Потребителю соответствующее извещение в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления о расторжении или изменении Договора от Потребителя.

Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по настоящему Договору, на дату расторжения или изменения настоящего Договора.

Окончательные расчеты за электрическую энергию (мощность) должны быть произведены Сторонами настоящего Договора в сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ, после определения за соответствующий расчетный период в соответствии с действующим законодательством РФ предельных уровней нерегулируемых цен для Потребителя.

8.4. При уменьшении в одностороннем порядке объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по Договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, Потребитель обязан:

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения настоящего Договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты изменения настоящего Договора электрической энергии (мощности), а также сумму компенсации в связи с изменением настоящего Договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком;
- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения настоящего Договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из Договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке;
- с даты изменения в соответствии с настоящим пунктом заключенного с Гарантирующим поставщиком настоящего Договора оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

8.5. Гарантирующий поставщик не включает компенсацию в счет, выставяемый в случаях, предусмотренных п. 8.3. и п. 8.4., настоящего Договора:

- Потребителю, приобретающему электрическую энергию (мощность) в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых менее 1,8 МВт и (или) присоединенная мощность которых менее 2 МВА;

- Потребителю, приобретающему электрическую энергию (мощность) в отношении Энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не менее 1,8 МВт и (или) присоединенная мощность которых не менее 2 МВА, если таким Потребителем в уведомлении заявлено о расторжении или изменении Договора с даты начала следующего периода регулирования (расчетного периода регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) или с 1 апреля 2013 г.

8.6. Потребитель вправе с даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание: - к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных настоящим Договором; - к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных действующим законодательством РФ условий заключения Договоров с указанными субъектами.

8.7. В случае внесения предложений об изменении настоящего Договора либо заключении нового Договора отношения Сторон до заключения нового Договора регулируются ранее заключенным Договором.

8.8. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменном виде, заверены подписью и печатью обеих Сторон и вступают в силу с момента их подписания обеими Сторонами, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

8.9. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в порядке, установленном действующим законодательством РФ. При недостижении согласия любая из Сторон вправе обратиться в Арбитражный суд Тверской области для урегулирования разногласий.

8.10. Настоящий Договор подписан, заверен печатями Сторон в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

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

- 8.12. Перечень приложений, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора:
 - 8.12.1. Приложение № 1 «Акт снятия показаний расчетных приборов учета для Потребителя, выбравшего первую ценовую категорию»;
 - 8.12.2. Приложение № 1.1. «Акт снятия показаний расчетных приборов учета для Потребителя, выбравшего вторую ценовую категорию»;
 - 8.12.3. Приложение № 1.2. «Акт снятия показаний расчетных приборов учета для Потребителя, выбравшего третью-шестую ценовую категорию»;
 - 8.12.4. Приложение № 2 «Перечень точек поставки»;
 - 8.12.5. Приложение № 3 «Перечень средств измерения и мест их установки»;
 - 8.12.6. Приложение № 4 «Плановой почасовой объем потребления электрической энергии (мощности)»;
 - 8.12.7. Приложение № 5 «Уведомление о выборе ценовой категории по точкам поставки».

9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик
АО «АтомЭнергоСбыт»

Потребитель
МБОУ ДОТ «Краснохолмская детско-юношеская спортивная школа»
Юридический адрес: 171660 Тверская область г.Красный Холм ул.Островского, д.4

Юридический адрес: 115114, г. Москва, ул.Летниковская, д. 10, стр.4.
ИНН 7704228075 КПП 770501001 ОГРН 1027700050278

Юридический адрес: 171660 Тверская область г.Красный Холм ул.Островского, д.4

Получатель платежа:
ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»
Адрес: 170003, г. Тверь, Петербургское шоссе, д.2.
Почтовый адрес: 171660, Тверская область, г.Красный Холм ул.Мясникова, д.1/17
ИНН 7704228075
КПП 695245002
ОГРН 1027700050278

ИНН 6906007895 КПП 692801001
ОГРН 1026901540313 ОКПО 80.10.3
40701810900001000033
Отделение Тверь г. Тверь 2021601569021216015690
042809001

Р/сч 40702810327250011160
Финанс. ОАО Банк ВТБ в г. Воронеж
Кор.сч. 30101810100000000835
БИК 042907835

Адрес: 171660, Тверская область, г.Красный Холм ул.Островского, д.4
Телефон: 8-48-237-2-29-14 Факс М.В.Катков /

Телефон: 8-48-237-2-24-26 Факс: 8-48-237-2-26-00 / А.В.Щербаков /



2014 г.

2014 г.

Handwritten signature and initials

Приложение № 1
к Договору от « » 201 г. № 69230096

ФОРМА

Согласована

Согласована



Гарантирующий поставщик / А.В.Щербakov /

Потребитель / М.В.Катков /

Акт снятия показаний расчетных приборов учета для Потребителя, выбравшего первую ценовую категорию

(наименование Потребителя)
за _____ месяц 20__ г.

№№ п-п	Наименование подстанции, ТП, номер фидера	№№ эл.счетчика	Показания счетчиков эл.энергии		Разность показаний	Расчетный коэффициент	Отпущено по эл.счетчику, кВт*час	Потери эл.энергии (ВЛ, трансформатор), кВт*час	Полный расход, кВт*час
			На _____ (начало расчетного периода)	На _____ (конец расчетного периода)					

Гарантирующий поставщик _____ А.В.Щербakov

Потребитель _____ М.В.Катков



Согласовано

Согласовано



Гарантирующий поставщик / А.В.Щербаков / Потребитель / М.В.Катков /

АКТ СНИТИЯ ПОКАЗАНИЙ РАСЧЕТНЫХ ПРИБОРОВ УЧЕТА ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ, ВЫБРАВШЕГО ВТОРУЮ ЦЕНОВУЮ КАТЕГОРИЮ

за _____ (наименование Потребителя) _____
месяц 20__ г.

№№ п-п	Наименование подстанции, ТП, номер фидера	№№ эл.счетчика	Зона суток	Показания счетчиков эл.энергии		Разность показаний	Расчетный коэффициент	Отпущено по эл.счетчику, кВт*час	Потери эл.энергии (ВЛ, трансформатор), кВт*час	Полный расход, кВт*час
				На _____ (начало расчетного периода)	На _____ (конец расчетного периода)					
			Ночь							
			Пики							
			Полупики							

Гарантирующий поставщик _____ / А.В.Щербаков /

Потребитель _____ / М.В.Катков /



ПЕРЕЧЕНЬ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЯ И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ

Перечень точек присоединения к электрической сети

Таблица 1

№ точки учета (ТУ)	Диспетчерское наименование ПС	Диспетчерское наименование присоединения	Название и местонахождение объекта	Напряжение в месте установки прибора учета, кВ	АСКУЭ наличие (+) отсут-ствие (-)	Расчетный уровень напряжения, (ТЛ,ВН, СН, СН2, НН)	Расчетный коэффициент от	Потери электроэнергии, %	Назначение учета	Порядок расчета поставленной электроэнергии	
										кВт*ч, в	учета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	п/ст 110/35/10 Красный Холм	ВЛ-10 кВ Г-1 ЗТП-14	Ам.дз.лине ул. Острелевова	0,22	0	НН	1		расчетный	ПЭЭ-г.а.1	
2	п/ст 110/35/10 Красный Холм	ВЛ-10 кВ Г-2 ЗТП-31	спортели ул.Мясникова 31 клуб "Богатырь" ул.Красноарм.26	0,4	0	НН	1		расчетный	+2+3	
3	п/ст 110/35/10 Красный Холм	ВЛ-10 кВ Г-1 ЗТП-9	клуб "Богатырь" ул.Красноарм.26	0,22	0	НН	1		расчетный		

Счетчик

№ точки учета (ТУ)	место установки	тип	заводской номер	класс точности	номинал, ток, А	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Месяц очередного интервала	Адрес сетевой организации	Балансодержатель и принявший за ней ответственность	Показание на дату (Ч.З.ИД)	Способ хранения и диндиз. инфо.данных	Способ считывания и инфо.данных
1	Ам.дз.лине ул. Острелевова	А-52	14660458	2	10-40	2003			690047321	Потребитель.			В
2	спортели ул.Мясникова 31 клуб "Богатырь"	СА4-И678	430405	2	20-50	2004			690047321	Потребитель.			
3	ул.Красноарм.26	СЕ-101	007791056041358	1	5-60	2012			6900095826	Потребитель.			В

Таблица 2



А.В.Щербakov



М.В.Катков

Форма согласована:

Форма согласована:

Гарантирующий поставщик

Потребитель

А.В.Щербаков /

/ М.В.Катков /

Уведомление

о выборе ценовой категории по точкам поставки на 2015 год

№ п/п	Наименование точки поставки	Ценовая категория (1, 2, 3, 4, 5, 6)
1	2	3
1	Все точки поставки	1
2		
3		
и т.д.		

Гарантирующий поставщик определяет ценовую категорию для осуществления потребителем расчетов за электрическую энергию (мощность) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя.

Потребитель имеет право выбрать:

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

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

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

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

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

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

Энергопринимающие устройства Потребителя считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя на розничном рынке, кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с постановлением Правительства от 04.05.2012 г. № 442 допускается использование интегральных приборов учета.

Потребитель

М.В.Катков

