Д О Г О В О Р Э Н Е Р Г О С Н А Б Ж Е Н И Я № 21-01/525-3517

ИКЗ_____

г. Алатырь « » 20___ г.

Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»**, в лице директора Алатырского межрайонного отделения АО «Чувашская энергосбытовая компания» Шоронова Валерия Ивановича, действующего на основании доверенности от 08/21-60 от 01.10.2022г., с одной стороны, и **Муниципальное унитарное предприятие "Жилищно-коммунальное хозяйство Алатырского района",** именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице и.о. директора Ляпиной Инны Валерьевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг, отдельными видами юридических лиц», заключили настоящий Договор о нижеследующем.

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 потребителям, в пределах суммы, указанной в п. 5.1. настоящего Договора, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. По всем вопросам, не оговоренным настоящим Договором, Стороны обязуются руководствоваться нормами действующего законодательства.

- Гражданским кодексом РФ;
- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (далее – Основные положения);
- Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (далее - Правила ограничения);
- Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 N 890;
- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче)
- Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка);
- Указами Президента, Постановлениями Правительства РФ;
- актами регулирующих органов в области государственного регулирования тарифов;
- Иными нормативно-правовыми актами в области электроэнергетики.

1.3. Местом исполнения обязательств по договору является территория, на которой расположены точки поставки, определенные документами, подтверждающими технологическое присоединение в отношении объектов, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору.

Местом исполнения обязательств по настоящему Договору является Чувашская Республика

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить поставку электрической энергии (мощности), качество и параметры которой должны соответствовать обязательным требованиям, установленным нормативно-правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

2.1.2. Самостоятельно урегулировать отношения, связанные с приобретением электрической энергии (мощности), оказанием услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

2.1.3. Производить расчет количества и стоимости фактически поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) в соответствии с выбранной (измененной) Потребителем ценовой категорией, 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 (мощности), в том числе по зонам (часам) суток, при переходе на вторую, третью-шестую ценовую категорию.

2.1.4. Уведомлять Потребителя самостоятельно или посредством привлечения третьих лиц (сетевых организаций, АО «СО ЕЭС» (системный оператор) и др.) о графиках аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее - графики аварийного ограничения) в случаях, необходимых для принятия неотложных мер по ликвидации аварии и аварийных режимов в работе энергосистемы.

2.1.5. Доводить до сведения Потребителя предельные уровни нерегулируемых цен, рассчитанные за прошедший расчетный период, путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика (https://ch-sk.ru/tarify-i-ceny) в течение 15 дней после окончания расчетного периода.

2.1.6. Доводить до сведения Потребителя часы для расчета величины мощности, оплачиваемой Потребителем на розничном рынке, опубликованные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка, путем публикации, не позднее чем через 11 дней после окончания расчетного периода, на сайте Гарантирующего поставщика (https://ch-sk.ru/tarify-i-ceny).

2.1.7. Осуществлять действия для реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. В связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах ограничения, инициировать в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по настоящему Договору.

2.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Договора, в случае не исполнения или исполнения ненадлежащим образом Потребителем своих обязательства по оплате.

2.2.3. Проверять соблюдение Потребителем требований Основных положений, определяющих порядок учета электрической энергии, условий настоящего Договора, а также проводить проверки на предмет выявления фактов безучетного потребления электрической энергии.

2.2.4. Произвести расчет объема и стоимости фактического потребления электрической энергии на основании акта контрольного снятия показаний, оформленного и подписанного сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком. Показания расчетных приборов учета, полученные в ходе контрольного снятия показаний, могут быть использованы за расчетный период, в котором такое контрольное снятие показаний проводилось.

2.2.5. За отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении Потребителя, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

2.2.6. В целях исполнения настоящего договора в соответствии с действующим законодательством РФ осуществлять иные действия.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Снимать показания расчетных приборов учета и предоставлять их Гарантирующему поставщику в порядке, указанном в разделе 4 настоящего Договора.

3.1.2. Производить оплату потребленной электрической энергии (мощности) в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

В случае выбора ценовой категории, предусматривающей предоставление почасового планирования, 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, в случаях и в порядке, установленных Основными положениями.

3.1.3. Оформлять акт сверки взаиморасчетов, акт приема-передачи с Гарантирующим поставщиком за потребленную электроэнергию. Представлять Гарантирующему поставщику подписанные уполномоченными лицами и скрепленные печатью экземпляры акта сверки взаиморасчетов и акта приема-передачи не позднее 5 дней с момента получения указанных актов от Гарантирующего поставщика.

3.1.4. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых установлены расчетные приборы учета, не присоединенные к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и представлять сетевой организации и (или) гарантирующему поставщику 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 и (или) (гарантирующему поставщику), 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.

3.1.5. Уведомлять Гарантирующего поставщика в трехдневный срок об изменении банковских реквизитов, наименования Потребителя, почтового адреса, сведений, закрепленных в разделе 10 настоящего Договора, а также прав на энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства.

При несоблюдении данной обязанности Потребитель несет риск последствий неполучения юридически значимых сообщений, поступивших по его адресу, указанному в настоящем Договоре.

3.1.6. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

3.1.7. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка Потребителя, на котором расположены энергопринимающие устройства Потребителя, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.1.8. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.9. Соблюдать заданные 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 электроэнергии для покрытия аварийной и технологической брони.

Обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему устройств релейной защиты и автоматики (в том числе устройств релейной защиты, противоаварийной, режимной и сетевой автоматики, устройств регистрации аварийных процессов и событий), установленных в соответствии с действующим законодательством, а также возможности реализации воздействия устройств противоаварийной, режимной и сетевой автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

3.1.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.11. Выполнять требования Гарантирующего поставщика, 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, при этом составить и предоставить в случаях, предусмотренных Правилами ограничения, акт о введении ограничения режима потребления, акт о необеспечении доступа, акт проверки введенного ограничения режима потребления, акт о возобновлении подачи электрической энергии.

3.1.12. Представлять Гарантирующему поставщику, сетевой организации технологическую информацию (характеристики технологического присоединения, главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.13. Информировать в течение одного дня Гарантирующего поставщика и сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них - не позднее, чем за 10 календарных дней до начала работ, посредством факсимильной связи или электронной почтой, указанными в разделе 10 настоящего Договора.

3.1.14. Информировать сетевую организацию об объеме участия в противоаварийном и автоматическом режимном управлении, а также о перечне и мощности электроприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.1.15. Обеспечить 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.

3.1.16. Сообщать Гарантирующему поставщику в течение одних суток с момента обнаружения посредством факсимильной связи или электронной почтой, указанными в разделе 10 настоящего Договора, или иными способами, подтверждающими факт доставки сообщения, о выявлении фактов неисправности или утраты принадлежащих Потребителю расчетных приборов учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов), а также расчетных приборов учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов), установленных в границах балансовой принадлежности (земельного участка) Потребителя и принадлежащих другому лицу.

3.1.17. Обеспечить доступ Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для:

- проверки расчетных приборов учета;
- проверки правильности снятия показания расчетных приборов учета (не чаще 1 раза в месяц);
- осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами доступа к услугам и Основными положениями;
- для проведения работ по установке либо замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Потребитель, владеющий на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, в границах балансовой принадлежности которых установлен прибор учета, принадлежащий другому лицу, обязан обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей сетевой организации и иных собственников соответствующих приборов учета.

Обеспечить доступ Гарантирующего поставщика, исполнителя и субисполнителя по уведомлению о необходимости введения ограничения режима потребления электрической энергии для присутствия при осуществлении Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления в принадлежащих ему энергопринимающих устройствах (на объектах электросетевого хозяйства).

3.1.18. Составить и согласовать с сетевой организацией, к чьим объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, акт согласования технологической и (или) аварийной брони при отсутствии у него 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 , а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования, если частичное или полное

ограничение режима потребления Потребителя (отдельных объектов) может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, Потребитель относится к категориям, определенным в Правилах ограничения, а также если энергопринимающие устройства Потребителя отнесены к первой категории надежности.

Акт технологической и (или) аварийной брони является приложением к настоящему Договору вплоть до истечения срока его действия либо до расторжения настоящего Договора. Если этот акт был составлен после заключения настоящего Договора, то он является приложением к настоящему Договору с даты его согласования с сетевой организацией.

3.1.19. Предоставить Гарантирующему поставщику в течение 3 рабочих дней с момента получения документов, подтверждающих технологическое присоединение (в том числе и опосредованно) в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, в случае заключении настоящего Договора в отсутствии документов о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, указанных в Приложении №1 настоящего Договора.

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

3.1.21. В случае если энергопринимающие устройства в целях энергоснабжения которых заключен настоящий договор, находятся в многоквартирном доме, предоставить исполнителю, отвечающему за содержание внутридомовых инженерных сетей, в течение 5 дней после заключения настоящего договора копию настоящего договора, а также ежемесячно снимать и передавать информацию о показаниях индивидуальных приборов учета, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя, и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

3.1.22. В целях исполнения настоящего договора осуществлять иные обязанности в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. При соблюдении условий, предусмотренных законодательством, расторгнуть заключенный с Гарантирующим поставщиком настоящий Договор и:

- заключить договор, обеспечивающий продажу ему электрической энергии (мощности), с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией;

- заключить договор, обеспечивающий продажу ему электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке;

- приступить к приобретению электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

3.2.2. Выбора ценовой категории, в том числе предполагающей почасовое планирование объема потребления электрической энергии, при соблюдении требований действующего законодательства. В случае выбора ценовой категории, предусматривающей предоставление почасового планирования, корректировать 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.

3.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, что влечет его расторжение, в порядке, определенном Основными положениями.

3.2.4. В одностороннем порядке уменьшить 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 в соответствии с Основными положениями.

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

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных п. 3.2.3. настоящего Договора;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.6. Требовать уплаты неустойки в размере и в случаях, предусмотренных разделом X Основных положений.

3.2.7. Обратиться к Гарантирующему поставщику и (или) Сетевой организации с требованием о проведении повторного контрольного снятия показаний приборов учета в его присутствии и (или) присутствии Гарантирующего поставщика, если Потребитель не участвовал в контрольном снятии показаний приборов учета и не согласен с показаниями приборов учета, указанными в акте контрольного снятия.

3.2.8. При наличии автоматизированной системы учета предоставить Гарантирующему поставщику удаленный доступ к ней для просмотра информации и контроля.

3.2.9. В целях исполнения настоящего договора в соответствии с действующим законодательством РФ осуществлять иные действия.

4. УЧЕТ И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Перечень точек поставки, сведения о расчетных и контрольных приборов учета, характеристика электроустановок Потребителя приведена в Приложении № 1 к настоящему Договору.

4.2. Лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются:

- сетевые организации - в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

- Потребитель, производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, собственники (владельцы) объектов электросетевого хозяйства - в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов таких лиц и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности);

- Гарантирующий поставщик - в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, оснащенных приборами учета электрической энергии, присоединенными к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) Гарантирующего поставщика.

4.3. Потребитель снимает показания расчетных приборов учета, установленных в границах объектов Потребителя и не присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня заключения (расторжения) настоящего Договора.

Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета, установленных в границах объектов Потребителя и не присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в следующем порядке и сроки:

- в отношении расчетных приборов учета – показания передаются в течение последующих 3 рабочих дней за днем снятия показаний в виде акта снятия показаний расчетного прибора учета, составленного по форме согласно Приложению №3 к настоящему Договору и подписанного лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, в письменном виде, с использованием электронной почты, указанной в разделе 10 настоящего Договора, или в электронном виде посредством системы электронного документооборота, в которых зарегистрирован Потребитель, в том числе системы СБИС;

- при выборе третьей-шестой ценовых категорий - Потребитель снимает часовой расход электрической энергии за расчетный период и передает его Гарантирующему поставщику в течении последующих 3 рабочих дней за днем снятия показаний в виде акта, составленного по форме согласно Приложению №3 к настоящему Договору и подписанного лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, в письменном виде, с использованием электронной почты, указанной в разделе 10 настоящего Договора, или в электронном виде посредством системы электронного документооборота, в которых зарегистрирован Потребитель, в том числе системы СБИС.

В случае, если в рамках настоящего Договора производится энергоснабжение объектов Потребителя - нежилых помещений, расположенных в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, расчетные приборы учета которых не присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), Потребитель в зависимости от выбранной для расчетов ценовой категории ежемесячно снимает и передает показания Гарантирующему поставщику в следующие сроки:

- при выборе первой-второй ценовых категорий - Потребитель снимает показания расчетных приборов учета в период с 23-го по 25-е число текущего месяца, сообщает Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета с использованием телефонной связи, факсимильной связи, указанными в разделе 10 настоящего Договора, в срок до конца дня 26 числа текущего месяца, и в виде акта снятия показаний приборов учета в письменном виде, с использованием электронной почты, указанной в разделе 10 настоящего Договора, или в электронном виде посредством системы электронного документооборота, в которых зарегистрирован Потребитель, в том числе системы СБИС, в течение последующих 3 рабочих дней;

- при выборе третьей-шестой ценовых категорий - Потребитель обязан снимать показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также снимать часовой расход электрической энергии за расчетный период, и передавать их Гарантирующему поставщику в течении последующих 3 рабочих дней за днем снятия показаний в виде акта, составленного по форме согласно Приложению №3 к настоящему Договору и подписанного лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, в письменном виде, с использованием электронной почты, указанной в разделе 10 настоящего Договора, или в электронном виде посредством системы электронного документооборота, в которых зарегистрирован Потребитель, в том числе системы СБИС.

При расторжении (заключении) настоящего договора – Потребитель сообщает гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) настоящего договора в виде акта снятия показаний приборов учета в письменном виде, с использованием электронной почты, указанной в разделе 10 настоящего Договора, или в электронном виде посредством системы электронного документооборота, в которых зарегистрирован Потребитель, в том числе системы СБИС.

В случае выбора ценовой категории, предусматривающей предоставление почасового планирования, Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток , на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего потребителя).

4.4. В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности).

Порядок и условия представления Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией информации интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) установлены Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

4.5. Приборы учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Договору, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также предусмотренным настоящим разделом требованиям, в том числе к месту установки и классу точности, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, быть допущенными в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска (далее - расчетные приборы учета).

4.6. Потребитель, владеющий на праве собственности приборами учета и (или) иным оборудованием, используемым для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также владеющий на праве

собственности и (или) ином законном основании объектами, на которых установлены расчетные приборы учета и (или) иное оборудование, принадлежащее другому лицу, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности такого прибора учета и (или) иного оборудования, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

4.7. Если приборы учета, соответствующие требованиям Основных положений, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка - потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию сетевой организацией в рамках исполнения обязанностей, указанных в пункте 136 Основных положений. Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию;

в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Расчет величины потерь электрической энергии осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

При этом приборы учета, расположенные по иную сторону границы балансовой принадлежности от расчетных приборов учета по соглашению сторон Договора могут быть определены как контрольные приборы учета и в указанных в настоящем разделе случаях использоваться для определения объемов потребления электрической энергии (мощности).

4.8. Если определение объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов, в соответствии с настоящим Договором осуществляется по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности, то совокупный объем потребления электрической энергии на розничном рынке, в том числе почасовой объем, в отношении соответствующей совокупности точек поставки определяются путем суммирования (вычитания) объемов потребления электрической энергии, определенных в порядке, предусмотренном Основными положениями, исходя из направлений 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.

4.9. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Договору осуществляется на основании:

- показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности);

- отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренными Основными положениями. Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

В отсутствие приборов учета в отношении объекта энергоснабжения, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии определяется исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования.

4.10. Сетевые организации осуществляют установку либо замену прибора учета Потребителя в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, за исключением приборов учета Потребителя, установленных в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома.

Гарантирующий поставщик осуществляет установку либо замену приборов учета Потребителя в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Потребителя, если приборы учета Потребителя установлены в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома.

Установка (замена) прибора учета электрической энергии и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены не позднее 6 месяцев (если иной срок не установлен Основными положениями):

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в настоящем Договоре;

- в иных случаях при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств - с даты получения обращения Потребителя об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности;

- с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки в установленном Основными положениями порядке;

- с даты признания прибора учета утраченным. Под утратой прибора учета понимается отсутствие результатов измерений и информации о состоянии такого прибора учета по истечении 180 дней с даты последнего снятия показаний с прибора учета, в том числе вследствие двукратного недопуска сетевой организации (Гарантирующего поставщика) к месту установки прибора учета в целях исполнения возложенных на нее обязанностей.

4.11. Сетевая организация (Гарантирующий поставщик), имеющая намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет Потребителю запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, содержащий предполагаемые дату и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета (при необходимости допуска в эксплуатацию).

Потребитель в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

В подтвержденные дату и время сетевая организация (Гарантирующий поставщик) осуществляет действия по установке (замене) прибора учета.

При ненаправлении Потребителем сетевой организации (Гарантирующему поставщику) в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности.

При этом после двукратного недопуска объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, установленном пунктом 4.13. настоящего Договора.

4.12. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) в порядке, предусмотренном Основными положениями.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета сетевая организация (Гарантирующий поставщик) устанавливает контрольную одноразовую номерную пломбу и (или) знаки визуального контроля.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

Гарантирующий поставщик вправе участвовать в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию сетевой организацией.

4.13. В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик и (или) сетевая организация в порядке, установленном Основными положениями, вправе проводить проверку правильности снятия показаний расчетных приборов учета (контрольное снятие показаний) и (или) проверку расчетных приборов учета.

В случае двукратного недопуска Потребителем представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого Потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, в соответствии с пунктом 164 Основных положений, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

4.14. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору производится на основании замещающей информации.

4.15. В случае снятия показаний приборов учета за период времени (его часть), в течение которого объем электрической энергии был определен в порядке, предусмотренном п. 4.13, п. 4.14 настоящего договора, разница между объемом, определенным по показаниям прибора учета, и объемом, определенным в предусмотренном указанными пунктами порядке, учитывается равномерно по всем часам при определении объема электрической энергии за расчетный период, в котором были сняты соответствующие показания.

4.16. Потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим Договором и Основными положениями порядка учета электрической энергии признается безучетным по основаниям, установленным Основными положениями, и влечет последствия, указанные в Основных положениях.

По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета признается вышедшим из строя.

Расчет объема безучетного потребления электрической энергии осуществляется сетевой организацией в соответствии с пунктом 187 Основных положений в течение 2 рабочих дней со дня составления акта о неучтенном потреблении электрической. Расчет объема безучетного потребления направляется сетевой организацией Гарантирующему поставщику вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.17. Потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по настоящему Договору в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами ограничения, признается бездоговорным и влечет последствия, указанные в Основных положениях.

4.18. Лицами, ответственными за установку, в том числе за установку при отсутствии прибора учета на дату и время начала исполнения договора, и эксплуатацию приборов учета, выступают сетевые организации, за исключением

приборов учета установленных в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома. В отношении приборов учета, учитывающих потребление электрической энергии в нежилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, лицом, ответственным за установку, в том числе за установку при отсутствии прибора учета на дату и время начала исполнения договора, и эксплуатацию, выступает Гарантирующий поставщик.

4.19. Начальные показания расчетных приборов учета на дату и время начала исполнения договора определяются Гарантирующим поставщиком на основании акта снятия показаний расчетных приборов учета или иного акта, содержащего указанные сведения, который является неотъемлемой частью настоящего договора.

При отсутствии соответствующих показаний в отношении первого расчетного периода, объем потребления электрической энергии определяется Гарантирующим поставщиком расчетным способом в соответствии с Основными положениями.

4.20. В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется как объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс.

Если приобретение, установку, замену и эксплуатацию такого измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, осуществляет не Сетевая организация или Гарантирующий поставщик, то объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную (произведенную) электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в следующем порядке:

- для 1-го и последующих часов первого расчетного периода определяется с использованием замещающей информации;
- начиная с 1-го дня второго расчетного периода объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 1,5.

4.21. В случае если Гарантирующий поставщик не участвовал в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию (или) иного оборудования, Потребитель вправе, в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры, направить копии акта Гарантирующему поставщику.

4.22. Если замена (допуск) приборов учета и (или) иного оборудования, данные которых применяются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору, произведены в соответствии с действующим законодательством РФ, то изменения условий настоящего договора считаются согласованными сторонами с момента получения Гарантирующим поставщиком акта допуска в эксплуатацию приборов учета и иных элементов измерительного комплекса, и (или) акта проверки демонтированных приборов учета и иных элементов измерительного комплекса, и применяются сторонами в целях определения объема потребления электрической энергии (мощности) с использованием данных, указанных в актах.

4.23. В случае завершения технологического присоединения объекта микрогенерации Потребителя и заключения договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, с Гарантирующим поставщиком порядок определения объема потребленной электрической энергии по настоящему договору будет определяться с учетом положений пункта 63 (1) Основных положений.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ПО ДОГОВОРУ И СРОК ИСПОЛНЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Потребитель осуществляет оплату стоимости потребленной электрической энергии (мощности) на **сумму 650000 (шестьсот пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек**

В случае если стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) превысит сумму средств, установленных настоящим пунктом, Потребитель обязуется заключить дополнительное соглашение к настоящему Договору, предусматривающее увеличение суммы средств, за счет которых Потребителем осуществляется оплата потребленной электрической энергии, или новый договор энергоснабжения с Гарантирующим поставщиком

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Гарантирующим поставщиком Потребителю, включает:

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности);
- стоимость услуг по передаче электрической энергии;
- сбытовая надбавка;
- стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Стоимость электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору.

5.3. Потребитель приобретает у Гарантирующего поставщика электрическую энергию (мощность), за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору. Объем электрической энергии (мощности), потребляемой населением и приравненными к нему категориями потребителей, поставляется по регулируемым ценам (тарифам), устанавливаемым Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

5.4. Предельный уровень нерегулируемых цен рассчитывается Гарантирующим поставщиком в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору.

5.5. Расчетным периодом для расчетов Потребителя с Гарантирующим поставщиком за потребленную электрическую энергию (мощность) является 1 месяц.

5.6. Оплата за электрическую энергию (мощность) осуществляется путем перечисления Потребителем денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика, внесения денежных средств в кассу Гарантирующего поставщика (для последующего зачисления на расчетный счет Гарантирующего поставщика), либо по согласованию с Гарантирующим поставщиком иными способами, предусмотренными действующим законодательством, с указанием в платежных документах назначения платежа «Оплата по договору энергоснабжения №_____ от «_____»_____20__ г. за _____месяц 20__ г.» в следующем порядке:

а) до 10 числа текущего расчетного периода Потребитель производит платеж в размере 30 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;

б) до 25 числа текущего расчетного периода Потребитель производит платеж в размере 40 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;

в) в срок до 18 числа включительно месяца, следующего за расчетным, Потребитель производит оплату стоимости 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.

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.

Обязанность Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) по настоящему Договору в сроки, установленные настоящим пунктом, является безусловной и не зависит от направления Гарантирующим поставщиком и (или) получения Потребителем счета-фактуры.

5.7. В случае если сумма оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в текущем расчетном периоде, а обязательства Потребителя, срок исполнения которых наступил ранее, не исполнены, Гарантирующий поставщик засчитывает сумму превышения в погашение обязательства, срок исполнения которого наступил ранее, в порядке календарной очередности.

В случае если сумма оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в текущем расчетном периоде, и при этом задолженность Потребителя перед Гарантирующим поставщиком за предыдущие расчетные периоды отсутствует, Гарантирующий поставщик засчитывает сумму превышения в счет платежа за следующий расчетный период.

5.8. На основании окончательного расчета стоимости фактически потребленной электрической энергии Гарантирующий поставщик направляет Потребителю акт приема-передачи и счет-фактуру.

5.9. Сверка расчетов за отпущенную и оплаченную электроэнергию производится не реже1 раза в квартал с оформлением двухстороннего акта.

5.10. При наличии возражений в части количества и стоимости фактически потребленной в расчетном периоде электрической энергии Потребитель не позднее 5 дней с момента получения акта приема-передачи направляет в адрес Гарантирующего поставщика разногласия к акту приема–передачи, в ином случае количество и стоимость фактически потребленной в расчетном периоде электрической энергии (мощности) считаются Потребителем признанными, акт приема-передачи принятым.

5.11. Обязательства Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) по настоящему Договору считаются исполненными при поступлении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

5.12. 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 безучетном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с разделом X Основных положений.

Стоимость объема безучетного потребления по настоящему Договору рассчитывается по ценам на электрическую энергию (мощность), определяемым и применяемым в соответствии с Основными положениями, за расчетный период, в котором составлен акт о безучетном потреблении электрической энергии.

Потребитель оплачивает стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии в срок до 18 числа включительно месяца, следующего за расчетным.

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

6.1. Основания, порядок, сроки осуществления действий при введении ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, установлены Правилами ограничения.

6.2. Уведомление о введении ограничения режима потребления, а также иные документы, предусмотренные Правилами ограничения, могут быть направлены Потребителю любым (любыми) из следующих способов:

-посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона Потребителя - 8-937-397-58-10;

-посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя: zhkh.m@yandex.ru;

- посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», зарегистрированном в качестве средства массовой информации – ch-sk.ru;

- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю;

- в электронном виде посредством системы электронного документооборота, в которых зарегистрирован Потребитель, в том числе системы СБИС;

- в личном кабинете Потребителя на сайте Гарантирующего поставщика – ch-sk.ru;

-посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Чувашской Республики;

- посредством направления уведомления почтовым отправлением в порядке, установленном подпунктом а) пункта 8.7 настоящего договора. Соответствующие уведомления считаются полученными, даже если лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции.;

-любым иным позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом, в том числе вручением лично Потребителю либо его представителю и иными способами.

Уведомление о введении ограничения режима потребления направляется Потребителю однократно.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, посредством направления сообщения на адрес электронной почты, по телекоммуникационным каналам связи, в том числе с использованием системы электронного документооборота, в электронной форме с использованием электронной подписи, в личном кабинете Потребителя на сайте ch-sk.ru считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным, в момент направления указанных уведомлений.

В случае уведомления Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети "Интернет" или посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Чувашской Республики, Потребитель считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в день публикации соответствующего уведомления.

6.3. Гарантирующий поставщик и сетевая организация (исполнитель (субисполнитель) введения ограничения) вправе присутствовать при осуществлении потребителем самостоятельного ограничения режима потребления и снять показания приборов учета Потребителя на дату и время введения ограничения режима потребления, а также вправе осуществлять контроль соблюдения Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления.

6.4. Гарантирующий поставщик вправе потребовать в установленных законодательством Российской Федерации случаях и порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, компенсации понесенных расходов сетевой организации (исполнителя (субисполнителя) введения ограничения), связанных с оплатой действий по введению ограничения режима потребления Потребителя и возобновлению подачи электрической энергии.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

7.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), установленных п. 5.6. настоящего Договора, в том числе по оплате промежуточных платежей, Потребитель обязан оплатить Гарантирующему поставщику пени в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

Обязанность Потребителя по оплате пеней является безусловной и не зависит от направления Гарантирующим поставщиком и (или) получения Потребителем счета на оплату пеней.

7.3. Потребитель обязан возместить сетевой организации (гарантирующему поставщику) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

7.4. В случае ограничения режима потребления Потребителя, к которому присоединены энергопринимающие устройства иных потребителей Гарантирующего поставщика, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией иных потребителей Гарантирующего поставщика, Потребитель обязан предпринять все необходимые действия для поставки электрической энергии (мощности) таким потребителям в необходимом объеме и нести ответственность за невыполнение таких действий (возместить убытки, возникшие у таких потребителей).

7.5. Потребитель несет ответственность за неисполнение обязанности по обеспечению функционирования и реализации управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с действующим законодательством, а также по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

7.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, в т.ч.: стихийные бедствия, забастовка, военные действия любого характера, террористические действия, нормативно-правовые акты, препятствующие выполнению условий настоящего Договора, при условии предоставления другой Стороне необходимых и достаточных доказательств наличия причинно-следственной связи между указанными обстоятельствами и нарушением обязательств по Договору, а также принятия всех разумных мер для обеспечения их надлежащего исполнения.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение одного дня информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

7.7. Граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок между сетевой организацией и Потребителем устанавливается документом, подтверждающим технологическое присоединение, являющимся неотъемлемой частью договора.

7.8. В случае нарушения обязательств по уведомлению Гарантирующего поставщика об обстоятельствах, указанных в п. 9.5 настоящего договора, Потребитель обязан оплатить электрическую энергию (мощность), отпущенную с момента наступления указанных в п. 9.5 настоящего договора обстоятельств, до момента прекращения действия договора в отношении соответствующих энергопринимающих устройств.

Стоимость электрической энергии (мощности) рассчитывается в данном случае в общем порядке, предусмотренном настоящим договором

7.9. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Основными положениями, Правилами ограничения, а также иными нормативно-правовыми актами в соответствии с действующим законодательством РФ.

8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. В случае если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Потребитель обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном действующим законодательством, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

Гарантирующий поставщик (сетевая организация) не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Потребителем требований настоящего пункта и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

Сведения о наличии автономных резервных источников питания, их установленная мощность и значение номинального напряжения содержится в документах, подтверждающих технологическое присоединение в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств Потребителя, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора.

8.2. В случае, если к объектам электроэнергетики Потребителя в надлежащем порядке технологически присоединены иные потребители (покупатели) Гарантирующего поставщика, то Потребитель является субисполнителем (лицо, которое не оказывает услуг по передаче электрической энергии и к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики которого технологически присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя Гарантирующего поставщика) и осуществляет действия по введению ограничения режима потребления в соответствии с требованиями Правил ограничения.

Гарантирующий поставщик направляет Потребителю Уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления иных потребителей (покупателей) Гарантирующего поставщика, а также иные документы, предусмотренные Правилами ограничения, любым (любыми) из способов, указанных в пункте 6.2. настоящего Договора.

Потребитель направляет документы (акты) в порядке и сроки, предусмотренные Правилами ограничения, на адрес электронной почты Гарантирующего поставщика, указанный в разделе 10 настоящего Договора, с последующим направлением заказным почтовым отправлением или вручением Гарантирующему поставщику.

Обеспечить доступ Гарантирующего поставщика, сетевой организации (исполнителя по уведомлению о необходимости введения ограничения режима потребления электрической энергии) для присутствия при осуществлении потребителем Гарантирующего поставщика действий по самостоятельному ограничению режима потребления в принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройствах (на объектах электросетевого хозяйства).

8.3. В случае если Потребитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязанность по соблюдению установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с сетевой организацией), то Потребитель обязан, либо установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии (мощности) в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом соответствующего повышающего коэффициента, установленного законодательством.

8.4. В случае если в рамках настоящего Договора осуществляется энергоснабжение нежилого помещения, расположенного в многоквартирном доме, то Потребитель в случаях, установленных действующим законодательством, вносит в установленном порядке плату за объем электрической энергии, предоставленной на общедомовые нужды в многоквартирном доме.

8.5. Потребитель дает согласие на самостоятельное использование Гарантирующим поставщиком его персонифицирующих данных, в т.ч. персональных данных его должностных лиц, путем опубликования в СМИ, размещения в сети Интернет, передачи третьим лицам и иными способами необходимыми для исполнения настоящего Договора.

8.6. Стороны признают юридическую силу в том числе за документами, подписываемыми аналогом собственноручной подписи, и достигли соглашения об использовании Гарантирующим поставщиком:

- факсимильного воспроизведения подписи с помощью средств механического или иного копирования в счетах на оплату электрической энергии, а также иных документах в рамках, установленных действующим законодательством;
- электронной цифровой подписи в документах, оформляемых в электронном виде в порядке, установленном действующим законодательством.

8.7. Уведомление, в том числе сетевой организацией, в рамках исполнения настоящего договора, а также в случаях, предусмотренных Основными положениями, может быть направлено одним из следующих способов (за исключением случаев, когда для отдельных видов уведомлений прямо предусмотрены иные способы):

а) заказное почтовое отправление - если адресатом является гражданин, то уведомление отправляется по адресу регистрации гражданина или месту жительства, или по адресу, который гражданин указал сам в разделе X настоящего Договора, или, если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом в разделе X настоящего Договора. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

б) включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

в) электронная почта - по адресу электронной почты, который указан в разделе X настоящего Договора. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

г) направление короткого текстового сообщения на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее - номер мобильного телефона), который указан в разделе X настоящего Договора. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

д) факсимильная или другие телекоммуникационные каналы связи, указанные в разделе X настоящего Договора, - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

Гарантирующий поставщик имеет право передавать контактные данные Потребителя, указанные в разделе X настоящего договора, сетевой организации с целью их использования при направлении уведомлений Потребителю, предусмотренных настоящим Договором, договором об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности), Основными положениями.

8.8. Изменения и дополнения к Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны Сторонами, кроме случаев, установленных настоящим Договором.

8.9. Споры и разногласия, возникающие при заключении, исполнении настоящего Договора, подлежат рассмотрению в судебном порядке по месту исполнения обязательств по настоящему Договору при обязательном соблюдении претензионного порядка по досудебному урегулированию спора и разногласий. Срок рассмотрения претензии Стороной Договора составляет 10 (десять) календарных дней с момента направления претензии.

8.10. Данный Договор составлен в двух экземплярах, из которых один находится у Гарантирующего поставщика, а другой – у Потребителя.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания, распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с «01» января 2023 г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства Потребителя, и действует до 00 час.00 мин. «31» декабря 2023 г., а в части расчетов – до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

При исполнении в соответствии с п. 1.1. настоящего Договора Гарантирующим поставщиком обязанности по продаже электрической энергии (мощности), настоящий Договор признается Сторонами исполненным в соответствующем расчетном периоде.

В случае, если настоящий Договор заключается до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору, обязательства по настоящему Договору начинают исполняться с даты фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, а в случае, если настоящий Договор заключается Потребителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, относящихся к второй или третьей категории надежности, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, - со дня составления и размещения в соответствии с действующим законодательством на официальном сайте сетевой организации или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, в личном кабинете потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны сетевой организации.

В случае, если настоящий Договор заключается с победителем конкурса на право заключения договора аренды либо концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательства по настоящему Договору начинают исполняться не ранее даты и времени передачи Потребителю - победителю конкурса такого энергопринимающего устройства по заключенному в соответствии с законодательством Российской Федерации договору аренды либо концессионному соглашению.

9.2. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут по предусмотренным им основаниям, а также по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

9.3. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен

иной срок.

В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то Стороны обязуются достичь такое соглашение в течение 1 месяца с момента получения Потребителем соответствующего соглашения от Гарантирующего поставщика.

9.4. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору не может быть ранее даты устранения обстоятельств, явившихся основанием приостановления исполнения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии, и (или) отмены введенного полного ограничения режима потребления.

9.5. Потребитель, имеющий намерение в соответствии с п. 3.2.3., п. 3.2.4. настоящего Договора в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, 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 Основными положениями, определенные настоящим Договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

Окончательные расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору должны быть произведены Сторонами настоящего Договора в сроки, предусмотренные Основными положениями, после определения за соответствующий расчетный период в соответствии с Основными положениями предельных уровней нерегулируемых цен.

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 428020, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гладкова, д. 13А
Р/с: 40702810103000161535 в Приволжском филиале ПАО «Промсвязьбанк» г. Нижний Новгород
К/с: 30101810700000000803
БИК: 042202803
ИНН: 2128700232
КПП: 213001001
ОКВЭД:35.14
ОГРН: 1052128000033
ОКПО: 75691281
Грузоотправитель: Алатырское межрайонное отделение АО «Чувашская энергосбытовая компания»
Фактический адрес: 429820, Чувашская Республика, г. Алатырь, ул. Московская/ул. Жуковская, д.64/57
ИНН:2128700232
КПП:212245001
Телефон:8(835-31)2-36-30 (9-2218)
Факс: 8(835-31)2-08-57
Электронная почта: otd_alat@ensb.cbx.ru

Электронная почта для передачи показаний приборов учета: otd_alat@ensb.cbx.ru

Потребитель:
МУП "ЖКХ Алатырского района"
Адрес места нахождения: 429811, Чувашская Республика - Чувашия, р-н Алатырский, с Миренки, ул Советская 2-я, д 42
Почтовый адрес: 429822, Чувашская Республика - Чувашия, г Алатырь, ул Горшенина, д 7, каб. 28
К/с: 30101810300000000609 в Чувашском отделении № 8613 ПАО Сбербанк г.Чебоксары
р/с: 40702810175000009456
БИК:049706609
ИНН: 2101006027
КПП: 210101001
ОКВЭД: 68.32
ОГРН: 1152131000097
ОКОПФ 65243: ОКФС 14
Телефон: 8(835-31) 2-49-27
Факс:
Электронная почта: zhkh.m@yandex.ru;

Номер мобильного телефона для направления короткого текстового сообщения:_____
E-mail для доставки платежных документов и письменной корреспонденции:
_____ _____/_____
(заполняется Потребителем) (подпись) / (расшифровка подписи)

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

Для первой, второй ценовой категории

1. Перечень точек поставки электрической энергии (мощности).
2. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности).
3. Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) (форма).

Для третьей-шестой ценовой категории

1. Перечень точек поставки электрической энергии (мощности).
2. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности).
3. Регламент об информационном обмене.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК	**ПОТРЕБИТЕЛЬ**
_____ В.И. Шоронов	_____ И.В.. Ляпина
м.п.	м.п. (при наличии печати)

Документ подписан электронной подписью **Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"** **Электронный документ** a76be85c-235d-4871-b113-c110e4756cca	**Отправлено** **АО "ЧУВАШСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ",** Шоронов Валерий Иванович, Директор Алатырского межрайонного отделения АО "ЧЭСК" **16.11.2022** 14:35 (MSK), Сертификат 20E3BA00F7AD58B045E2DA78A1DA118E **Утверждено** **МУП "ЖКХ АЛАТЫРСКОГО РАЙОНА",** Ляпина Инна Валерьевна, ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА **12.01.2023** 13:46 (MSK), Сертификат 01D8E76E0047AF038A410734782686CF35

Приложение №2 (1-я ценовая категория) к договору
энергоснабжения от 16.11. 2022 № 21-01/525-3517

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

1. Общие положения.

Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Гарантирующим поставщиком Потребителю, складывается из следующих составляющих:
- стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой по регулируемым тарифам - в отношении потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненных к нему потребителей;
- стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным (нерегулируемым) ценам – в отношении потребления электрической энергии (мощности) Потребителем, за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

2. Определение стоимости электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком Потребителю.

Стоимость электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком Потребителю, определяется следующим образом:

$S = S_{рег.} + S_{нерег.}$, где

$S_{рег.}$ – стоимость электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), поставленной Гарантирующим поставщиком Потребителю в отношении потребления населением и приравненных к нему потребителей. Определяется как произведение объема электрической энергии, потребленной населением и приравненными к нему организациями, определяемого в соответствии с настоящим договором и Приложением №1 к настоящему Договору, и тарифа на электрическую энергию (мощность), установленного Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам для населения и потребителей, приравненных к категории население, и действующего в соответствующем расчетном периоде.

$S_{нерег.}$ - стоимость электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, поставленной Гарантирующим поставщиком Потребителю за исключением объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненных к нему потребителей. Определяется следующим образом:

$$S_{нерег.} = \sum_{n} V_n * T_{нерег.,n}$$

V_n – объем поставленной электрической энергии Потребителю, за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемый соответствии с настоящим Договором и Приложением №1 к настоящему Договору, по соответствующему уровню напряжения n.

$T_{нерег.,n}$ - нерегулируемая цена на электрическую энергию для соответствующего уровня напряжения n, определяемая в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с Основными положениями и Разделом 3 настоящего Приложения к Договору.

3. Порядок определения предельных уровней нерегулируемых цен.

Предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории за соответствующий расчетный период рассчитывается Гарантирующим поставщиком в соответствии со следующей структурой:
- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;
- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, определяемая Гарантирующим поставщиком в соответствии с Основными положениями.

Предельный уровень нерегулируемой цены определяется в одноставочном выражении как сумма указанных составляющих.

Подписи Сторон:

Гарантирующий поставщик: **Потребитель:**

Документ подписан электронной подписью **Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"** **Электронный документ** a76be85c-235d-4871-b113-c110e4756cca	**Отправлено** **АО "ЧУВАШСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ"**, Шоронов Валерий Иванович, Директор Алатырского межрайонного отделения АО "ЧЭСК" **16.11.2022** 14:35 (MSK), Сертификат 20E3BA00F7AD58B045E2DA78A1DA118E **Утверждено** **МУП "ЖКХ АЛАТЫРСКОГО РАЙОНА",** Ляпина Инна Валерьевна, ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА **12.01.2023** 13:46 (MSK), Сертификат 01D8E76E0047AF038A410734782686CF35

М.П. В.И. Шоронов М.П. И.В. Ляпина

Приложение №3
к договору энергоснабжения
от 16.11. 2022 г. № 21-01/525-3517

Акт снятия показаний приборов учета электроэнергии

за расчетный период _____ 20__ г.

Потребитель:_____ тел. _____

Договор:_____

№ п/п	Объект электроснабжения	№ прибора учета (ПУ)	Показания ПУ начальные	Показания ПУ конечные	Расчетный коэффициент	Потребление по ПУ, кВтч	Потери, %			Примечание
							Тр-р	КЛ (ВЛ)	Обогр.	
					ИТОГО					

Представитель Потребителя: _____

Форма Акта Сторонами согласована:

Гарантирующий поставщик

_____ В.И. Шоронов

м.п.

Потребитель

_____ И.В. Ляпина

м.п.

Документ подписан электронной подписью
Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Электронный документ a76be85c-235d-4871-b113-c110e4756cca

Отправлено **АО "ЧУВАШСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ",** Шоронов Валерий Иванович, Директор Алатырского межрайонного отделения АО "ЧЭСК"
16.11.2022 14:35 (MSK), Сертификат 20E3BA00F7AD58B045E2DA78A1DA118E

Утверждено **МУП "ЖКХ АЛАТЫРСКОГО РАЙОНА",** Ляпина Инна Валерьевна, ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА
12.01.2023 13:46 (MSK), Сертификат 01D8E76E0047AF038A410734782686CF35

16 ноября 2022г.

Приложение № 1

к договору энергоснабжения №21-01/525-3517 от 16 ноября 2022 г.

Перечень точек поставки электрической энергии (мощности)

Наименование потребителя: МУП "ЖКХ Алатырского района"

№№ п\п	Центр питания (Наименование населенного пункта, мощность базовой подстанции в кВА, балансовая принадлежность ТП и ЛЭП)	Контактная информация сетевой организации (наименование СО, телефон клиентского центра, адрес электронной почты)	Точка поставки	Энергопринимающее устройство (наименование, адрес места нахождения)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя (кВт)	Место установки прибора учета	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Дата государственной поверки прибора учета	Измерительные трансформаторы (коэффициенты трансформации)		Расчетный коэффициент (Кт*Кн)	Начислять потери (при установке прибора учета не на границе раздела)						Тип учета (основной (О), транзитный (Т,)контрольный (К), регистрация мощности (РМ))	Ценовая категория (вариант цен (тарифов) - 1,2,3,4,5,6,Н),	Уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)	Категория надежности электроснабжения
										тока	напряжения		в тр-ре, %	в ЛЭП, %	при отсутствии обогрева прибора учета, %	по формуле **Wпот = А*W²/Д+В*W+С*Д**, кВтч, где W-потребление по прибору учета, Д-кол-во календарных дней в расчетном периоде							
																А	В	С				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	_Алатырский РЭС ПС 35/10 кВ Полевая1 / I-секция / [ФСН] Л-4 / [ТП] КТП-11	_ПАО "Россети Волга", (8352) 62-13-21, adm@ch-energo.ru	Присоединительная арматура на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №11/160 кВА по ВЛ-10 кВ №4 Калинино ПС 35/10 кВ Полевая в сторону Потребителя	Газовая котельная, 429801, Респ Чувашская , р-н Алатырский, п Восход, ул. Юбилейная, д.3	2,300	ВРУ - 0,4 кВ	Меркурий 230 АМ-02	35961326	09.18	-	-	1	-	-	-	-	-	-	О	1	НН	3

Подписи: **Гарантирующий поставщик:**

Директор Алатырского межрайонного отделения

Шоронов В.И.

мп (подпись) (Ф.И.О.)

Акт составил Дозорова Е.В.

(подпись) (Ф.И.О.)

Потребитель

И.О. Директора

Ляпина И.В.

мп (подпись) (Ф.И.О.)

Документ подписан электронной подписью
Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Электронный документ a76be85c-235d-4871-b113-c110e4756cca

Отправлено **АО "ЧУВАШСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ",** Шоронов Валерий Иванович, Директор Алатырского межрайонного отделения АО "ЧЭСК"
16.11.2022 14:35 (MSK), Сертификат 20E3BA00F7AD58B045E2DA78A1DA118E

Утверждено **МУП "ЖКХ АЛАТЫРСКОГО РАЙОНА",** Ляпина Инна Валерьевна, ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА
12.01.2023 13:46 (MSK), Сертификат 01D8E76E0047AF038A410734782686CF35