исполнители коммунальных услуг
(первая ценовая категория)

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 36-01/1241-3503

г.Чебоксары «30» апреля 2014 г.

Открытое акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»**, в лице директора Чебоксарского межрайонного отделения ОАО «Чувашская энергосбытовая компания» Калиниченко Игоря Борисовича, действующего на основании доверенности № 08/21-12 от 31.12.2013г., с одной стороны, и ООО «УК «Атал», именуем ое в дальнейшем **«Покупатель»**, в лице директора Кустарева Александра Андреевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий договор о нижеследующем.

ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Продажа электроэнергии (электроснабжение) – деятельность Гарантирующего поставщика, обеспечивающая в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации бесперебойную и надежную подачу электроэнергии Покупателю надлежащего качества и в количестве, необходимом для выполнения функции исполнителя коммунальной услуги по электроснабжению граждан в соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации, в случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения - в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению, и обеспечения собственных нужд Покупателя, а также оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению и передаче электроэнергии.

Исполнение коммунальной услуги по электроснабжению – деятельность Покупателя, обеспечивающая приобретение электроэнергии по настоящему договору для целей:

а) оказания гражданам, проживающим в многоквартирных жилых домах, коммунальной услуги по электроснабжению;

б) использования на общедомовые нужды (освещение и иное обслуживание с использованием электрической энергии межквартирных лестничных площадок, лестниц, лифтов и иного общего имущества в многоквартирном жилом доме);

в) обеспечения благоприятных и безопасных условий использования земельных участков и расположенных на них жилых домов (домовладений);

г) компенсации потерь во внутридомовых электрических сетях, с использованием которых предоставляется коммунальная услуга по электроснабжению и ответственность за содержание и эксплуатацию которых несет Покупатель как исполнитель коммунальной услуги по электроснабжению.

Иные потребители Гарантирующего поставщика – юридические лица и лица, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, подключенные к электрическим сетям, находящимся у Покупателя на праве собственности или на ином законном основании, в том числе внутридомовым электрическим сетям, входящим в состав общего имущества многоквартирных жилых домов, в которых Покупатель выполняет функции исполнителя коммунальной услуги по электроснабжению, и электроснабжение которых осуществляет Гарантирующий поставщик по соответствующим договорам.

Сетевая организация – организация, оказывающая по договору Гарантирующему поставщику в интересах Покупателя услуги по передаче электроэнергии в пределах своих границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства.

Внутридомовые инженерные системы - являющиеся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме инженерные коммуникации (сети), механическое, электрическое, санитарно-техническое и иное оборудование, предназначенные для подачи коммунальных ресурсов от централизованных сетей инженерно-технического обеспечения до внутриквартирного оборудования, а также для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (при отсутствии централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения).

Централизованные сети инженерно-технического обеспечения - совокупность трубопроводов, коммуникаций и других сооружений, предназначенных для подачи коммунальных ресурсов к внутридомовым инженерным системам (отвода бытовых стоков из внутридомовых инженерных систем).

Потребитель коммунальной услуги по электроснабжению - гражданин, использующий электрическую энергию для личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, в отношении которого Покупатель осуществляет функции исполнителя коммунальной услуги по электроснабжению.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Покупателю для собственных нужд, целей исполнения коммунальной услуги по электроснабжению и в случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения - в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению, 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 Покупателю, а Покупатель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги, а также соблюдать предусмотренный Договором режим потребления, обеспечивать безо-

пасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей, исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии на условиях, предусмотренных настоящим договором, и в соответствии с действующим законодательством.

Если энергопринимающее устройство Покупателя 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 урегулирует услуги по передаче электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией и несет ответственность перед Покупателем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.2. Качество продаваемой электрической энергии, соответствует требованиям законодательства Российской Федерации.

1.3. Перечень приборов учета Покупателя и иных потребителей Гарантирующего поставщика, энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к сетям Покупателя, приведен в Приложении № 1 к настоящему договору.

1.4. Границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства, а также границы раздела внутридомовых инженерных систем и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения устанавливаются актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, которые составляются между Покупателем и сетевой организацией, либо иным собственником (законным владельцем) объектов электросетевого хозяйства, через которые опосредованно присоединено к электрическим сетям сетевой организации энергопринимающее устройство Покупателя. Категория надежности снабжения Покупателя электрической энергией, обусловливающая содержание обязательств по обеспечению надежности снабжения электрической энергией Покупателя (в том числе допустимое число часов отключения в год и срок восстановления энергоснабжения), определена актом о технологическом присоединении и (или) актом разграничения балансовой принадлежности электросетей.

1.5. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в соответствии с разделом 6 настоящего договора.

1.6. В отношении Покупателя (отдельных объектов), частичное или полное ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, к необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, определяются величины аварийной и технологической брони.

1.7. По всем вопросам, не оговоренным настоящим Договором, стороны обязуются руководствоваться:

- Гражданским кодексом РФ (далее по тексту- ГК РФ);
- Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442 (далее по тексту - Основные положения РРЭ);
- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861;
- Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 г. № 354 (далее - Правилами предоставления коммунальных услуг гражданам);
- Правилами, обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.02.2012 г. № 124;
- Требованиями к осуществлению расчетов за ресурсы, необходимые для предоставления коммунальных услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 28 марта 2012 г. № 253;
- Указами Президента, постановлениями Правительства Российской Федерации;
- Актами регулирующих органов в области государственного регулирования тарифов;
- иными правовыми актами.

1.8. Интервалы тарифных зон суток для энергозон (ОЭС) России утверждаются приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России).

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить Покупателю продажу электрической энергии (мощности), с показателями качества электрической энергии в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований, в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, с учетом категории надежности электроснабжения:

- для собственных нужд - в объеме покупки, предусмотренном частью 1 Приложения № 2 к настоящему договору;
- для целей исполнения коммунальной услуги по электроснабжению – в необходимом объеме;
- для целей использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения)- в объеме, предусмотренном частью 3 Приложения № 2 к настоящему Договору.

Плановые объемы покупки электрической энергии для целей исполнения коммунальной услуги по электроснабжению указаны в части 2 Приложения № 2 к настоящему договору.

2.1.2. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) и предоставление иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности), путем заключения с третьими

лицами в интересах Покупателя соответствующих договоров, исполнение которых связано с обеспечением устойчивого, надежного и качественного энергоснабжения Покупателя.

2.1.3. Обеспечить на границе балансовой принадлежности внутридомовых инженерных систем, являющихся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме, или общих сетей инженерно-технического обеспечения, которыми объединены жилые дома и которые подключены к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения, и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения, предназначенных для подачи коммунального ресурса к внутридомовым инженерным системам показатели качества электроэнергии (напряжения и частоты электрического тока) в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

Указанная граница раздела определяется в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности сетей и актом эксплуатационной ответственности сторон, копии которых прилагаются к настоящему договору.

2.1.4. Производить расчет стоимости потребляемой электроэнергии в соответствии с разделами 4 и 5 настоящего Договора и Приложением № 3 к настоящему Договору:

- для собственных нужд Покупателя - по нерегулируемым ценам (ставкам нерегулируемых цен) не выше предельных уровней нерегулируемых цен (ставок предельных уровней нерегулируемых цен) в соответствии с выбранной ценовой категорией;

- для целей исполнения коммунальной услуги по электроснабжению и использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения) - по тарифу, утвержденному уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов.

Представлять Покупателю в течение 2 рабочих дней после окончания расчетного периода копии Актов о снятии показаний приборов учета иных потребителей Гарантирующего поставщика, учет объемов потребления которыми осуществляется через коллективный (общедомовой) прибор учета, а в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы, определенные Основными положениями РРЭ, - путем применения расчетных способов, предусмотренных Основными положениями РРЭ и приложением N 3 к Основным положениям РРЭ.

2.1.5. Опубликовать не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода, составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории на своем официальном сайте в сети Интернет www.ch-sk.ru.

2.1.6. Опубликовать не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода все составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен электрической энергии (мощности), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен первой ценовой категории на своем официальном сайте в сети Интернет www.ch-sk.ru.

2.1.7. Выставлять Покупателю счета-фактуры за фактически потребленную электрическую энергию.

2.1.8. Уведомлять Потребителя самостоятельно или посредством привлечения третьих лиц (сетевых организаций, ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» 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.

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

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Согласовывать объемы покупки электроэнергии для собственных нужд с учетом заявки Покупателя, в пределах максимальной мощности, на очередной период регулирования.

В случае непредставления Покупателем информации в сроки, установленные п. 3.1.2. настоящего договора, объемы покупки электрической энергии устанавливаются на следующий год Гарантирующим поставщиком исходя из объемов фактического потребления электрической энергии за соответствующий период текущего года, в переделах максимальной мощности.

2.2.2. Доступа к средствам учета Покупателя для:

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;

- проверки технического состояния, правильности работы, условий эксплуатации и сохранности приборов учета, снятия контрольных показаний (не чаще 1 раза в месяц);

- для снятия профилей нагрузки и показаний интервальных приборов учета при помощи оптопорта (при наличии интервального учета);

- производства совместно с Покупателем работ (переключений, отключений) в его оборудовании и в измерительных цепях, в том числе при введении ограничения режима потребления электроэнергии в случаях, предусмотренных пунктом 2.2.4. настоящего договора. и в порядке, установленном разделом 6 настоящего договора;

- проведения замеров по определению качества электроэнергии.

2.2.3. Доступа к приборам учета иных потребителей Гарантирующего поставщика для проверки их технического состояния, правильности работы, условий эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний.

2.2.4. Осуществлять снятие профилей нагрузки и показаний интервальных приборов учета при помощи технических средств для проверки предоставляемой Покупателем информации о потреблении электроэнергии при наличии интервальных приборов учета, допущенной к эксплуатации и принятой для расчетов Гарантирующим поставщиком автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии.

2.2.5. Приостановить исполнение обязательств по настоящему договору в отношении объектов, используемых для собственных нужд Покупателя, путем частичного (полного) ограничения режима потребления электрической энергии в случае неисполнения Покупателем обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии и оказанных услуг и возникновения задолженности, соответствующей одному периоду между установленными п. 5.8. настоящего договора сроками платежа.

2.2.6. Проводить на объектах Покупателя в присутствии его представителя (с возможным привлечением представителя сетевой организации) работы, связанные с параметрированием, пломбированием, установкой, заменой средств измерений (в т.ч. принадлежащих Гарантирующему поставщику), а также другие виды работ, связанные с обслуживанием измерительного комплекса (системы учета).

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

2.2.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, уведомив Покупателя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Договора, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате в соответствии с пунктом 9.6 настоящего Договора.

При этом в случае отказа в одностороннем порядке полностью от исполнения настоящего Договора, для обеспечения бесперебойного энергоснабжения потребителей коммунальной услуги по электроснабжению гарантирующий поставщик обеспечивает принятие их на обслуживание, организованное в установленном разделом II Основных положений РРЭ порядке.

2.2.9. 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.

2.2.10. Участвовать в проводимых Покупателем проверках достоверности представленных потребителем сведений о показаниях комнатных приборов учета электрической энергии, индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета и (или) проверках их состояния.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОКУПАТЕЛЯ

3.1.Покупатель обязуется:

3.1.1. Установить коллективный (общедомовой) прибор учета в сроки, установленные статьей 13 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», а также в случае принятия по соглашению с собственниками жилых и нежилых помещений многоквартирного дома обязательств, - оборудовать многоквартирный дом индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета.

В случае невыполнения Покупателем, в том числе собственниками многоквартирных домов, жилых домов и помещений в многоквартирных домах, объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства обязанности по их оснащению приборами учета в сроки, установленные статьей 13 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», действия по их оснащению приборами учета осуществляет сетевая организация, объекты электросетевого хозяйства которой имеют непосредственное или опосредованное присоединение к таким энергопринимающим устройствам, объектам по производству электрической энергии (мощности), объектам электросетевого хозяйства. При этом такая сетевая организация осуществляет действия по оснащению приборами учета энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), опосредованно присоединенных к объектам электросетевого хозяйства такой сетевой организации по согласованию с лицом, которое владеет на праве собственности или ином законном основании объектами, к которым непосредственно присоединены такие энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства).

В этом случае Покупатель, иной собственник энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), не выполнивший в установленный срок обязанность по их оснащению приборами учета, обязан обеспечить допуск указанной сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ею расходы на приобретение прибора учета и его установку, 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 Покупатель, либо иной собственник энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства) 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 настоящим документом для потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках и сетевых организаций.

Сетевые организации публикуют на своих официальных сайтах в сети «Интернет» наименование приборов учета, установку которых осуществляют такие организации, а также их стоимость и стоимость работ по их установке.

3.1.2. Представлять в письменном виде Гарантирующему поставщику не позднее 15 марта текущего года следующую информацию:

- объемы покупки электрической энергии (мощности) с помесячной детализацией на следующий год, согласно Приложению № 2 часть 1 к настоящему Договору;

- величину заявленной мощности на следующий год по каждой точке поставки, согласно Приложению № 2 часть 2 к настоящему Договору.

3.1.3. Снимать показания расчетных приборов учета в период с 23-го по 25-е число текущего месяца и сообщать Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Договора, и в письменной виде предоставлять Гарантирующему поставщику по форме Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Приложением №4 к настоящему Договору в течение 3 рабочих дней.

3.1.4. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к объектам электрохозяйства другого потребителя Гарантирующего поставщика, либо к Покупателю присоединены иные потребители Гарантирующего поставщика, то Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) в обязательном порядке совместно подписывается с такими потребителями и предоставляется Гарантирующему поставщику не позднее 2-го числа месяца, следующего за расчетным. В случае не предоставления согласованного Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) показания приборов учета определяются на основании представленного Потребителем Ак-

та снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности), а при его отсутствии – расчетным способом, определенном Основными положениями.

3.1.5. Производить оплату потребленной электрической энергии (мощности) в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора, в том числе оплачивать стоимость потерь электрической энергии (мощности), возникающих в принадлежащих ему объектах электросетевого хозяйства.

3.1.6. 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, в ином случае Акт сверки взаиморасчетов и Акт приема-передачи считается Сторонами согласованными и претензий со стороны Потребителя не имеется.

3.1.7. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии (мощности), в случае если точки поставки на день заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета.

3.1.8. Производить по указанию диспетчерского центра системного оператора и (или) сетевой организации следующие 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.

Предоставлять результаты проведенных контрольных и внеочередных замеров в диспетчерские центр системного оператора (сетевую организацию) в установленном им формате в течение 10 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера.

3.1.9. Направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета Гарантирующему поставщику и(или) сетевой организации в случае намерения установить в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства) систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета.

3.1.10. Уведомлять Гарантирующего поставщика в трехдневный срок об изменении прав на энергопринимающие устройства и присоединенную сеть с оформлением и предоставлением Гарантирующему поставщику двухстороннего акта снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) между Потребителем и сетевой организацией.

3.1.11. Уведомлять иных потребителей Гарантирующего поставщика, подключенных к сетям Потребителя, о сроках и причинах ограничений режима потребления электрической энергии (мощности), в течение одного дня после получения уведомления от Гарантирующего поставщика (сетевой организации) на ограничение режима потребления электрической энергии (мощности), а также предпринимать все необходимые действия для поставки электрической энергии (мощности) таким потребителям в необходимом объеме.

3.1.12. Осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в отношении объектов иных потребителей Гарантирующего поставщика, технологически присоединенных к сетям Потребителя, на основании письменного Уведомления Гарантирующего поставщика (сетевой организации) о необходимости введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

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

3.1.14. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учёта электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, технические и программные средства (включая аппаратуру и каналы линий связи) АИИС КУЭ, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

3.1.16. Обеспечить соблюдение заданных сетевой организацией, системным оператором (его региональным подразделением) требований к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схемы электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервирующие внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электроэнергии для покрытия аварийной и технологической брони.

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

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

3.1.19. Представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.20. Информировать в течение одного дня Гарантирующего поставщика и сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах.

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

3.1.22. Информировать не позднее, чем за 10 календарных дней до начала работ Гарантирующего поставщика и сетевую организацию о плановом, текущем и капитальном ремонтах на энергетических объектах.

3.1.23. 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.

3.1.24. В течение одного дня сообщать Гарантирующему поставщику и сетевой организации о выходе из строя, об утрате приборов учета, нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств.

3.1.25. Представлять список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, телефоны и факс для оперативной связи, с указанием должности и фамилии уполномоченных лиц и их рабочих телефонов.

3.1.26. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определяемые в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным Гарантирующим поставщиком в интересах данного Потребителя.

3.1.27. Обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных лиц Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации к принадлежащим Покупателю электроустановкам и приборам учета электрической энергии (мощности) и сопровождение квалифицированным электротехническим персоналом (уполномоченным представителем Потребителя) для:

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- проверки правильности работы, условий эксплуатации и сохранности приборов учета, снятия контрольных показаний (не чаще 1 раза в месяц);
- для снятия профилей нагрузки и показаний интервальных приборов учета при помощи технических средств;
- производства совместно с Потребителем работ (переключений, отключений) в его оборудовании и в измерительных цепях, в том числе при введении режима ограничения (прекращения) потребления электрической энергии (мощности) в случае неисполнения Потребителем, или иными потребителями, присоединенными к сетям Потребителя, обязательств по договору энергоснабжения;
- осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами доступа к услугам и Основными положениями;
- проведения проверок по определению качества;
- проверки работоспособности и проведения технического обслуживания технических устройств АССД ИУЭ.

3.1.28. Выполнять предписания Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации по восстановлению учета в сроки, указанные в предписании на устранение замечаний.

3.1.29. В отсутствие приборов учета у Потребителей, на которых не распространяются требования федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией расчетным способом - исходя из характерных для Потребителя (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

3.1.30. При прекращении (расторжении) настоящего Договора оплатить стоимость потребленной электрической энергии (мощности) и иных оказанных по настоящему Договору услуг до даты расторжения настоящего Договора и составления акта на закрытие точки учета.

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

Окончательные расчеты за электрическую энергию (мощность) 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.

3.1.31. Обеспечить электроснабжение электроприемников аварийной брони от отдельных питающих линий, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению в соответствии с графиками аварийного ограничения.

3.1.32. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

3.1.33. Составить 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, если частичное или полное ограничение режима потребления такого Потребителя (отдельных объектов) может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

3.1.34. Обеспечить допуск к местам установки приборов учета и оплатить произведенные сетевой организации расходы на установку приборов учета, в случае если Потребитель, не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные сетевой организацией расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

3.1.35. В течение 10 рабочих дней по окончании расчетного периода предоставлять информацию о платежах Покупателя и платежах потребителей за истекший расчетный период. Информация о платежах потребителей предоставля-

ется с указанием плательщика, размера полученных средств и периода, за который произведена оплата (если указанный период представляется возможным установить по платежному документу).

3.2. Покупатель имеет право:

3.2.1. Выбрать ценовую категорию самостоятельно посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Чувашской Республике. При этом выбранная ценовая категория применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие данных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

3.2.2. Изменить ценовую категорию для осуществления расчетов по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, путем направления заказным письмом уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию.

При этом изменение уже выбранного на текущий календарный год варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, если иное не предусмотрено Основными положениями. Гарантирующий поставщик обязан 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.

3.2.3. 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.

3.2.4. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации надежности обеспечения электроэнергией и ее качества в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, что влечет его расторжение, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения Договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, определенных Основными положениями РРЭ, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком.

3.2.6. Заключать с Гарантирующим поставщиком договор на проведение работ по перепрограммированию, а также другие виды работ, связанные с обслуживанием приборов учета.

3.2.7. В целях выполнения мероприятий по повышению энергетической эффективности предприятия (организации) заключить с Гарантирующим поставщиком договор на проведение энергетического обследования с последующим изготовлением энергетического паспорта объекта и составления перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

3.2.8. 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.

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

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных п. 3.2.5. 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.

4. УЧЕТ И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Перечень расчетных и контрольных приборов учета, характеристика электроустановок Покупателя совместно с иными потребителями Гарантирующего поставщика, непосредственно присоединенными к его сетям, приведена в Приложении № 1 к настоящему Договору.

4.2. Приборы учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в настоящем разделе требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в порядке установленном п. 4.7. настоящего Договора и Основными положениями РРЭ, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля (далее - расчетные приборы учета).

4.3. Если приборы учета расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

- в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии (мощности) от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Величина потерь электрической энергии (мощности)

определяется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии (мощности) при ее передаче по электрическим сетям;

- при равных величинах потерь электрической энергии (мощности) от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, 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 (мощности) при ее передаче;

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

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

4.4. 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 их определение производится путем суммирования объемов потребления электрической энергии, в том числе почасовых, по всем точкам поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств.

4.5. Для учета электрической энергии (мощности), потребляемой Потребителем, используются приборы учета и измерительные трансформаторы, класс точности которых должен соответствовать Основным положениям РРЭ.

4.6. Учет электрической энергии (мощности) для расчетов между Гарантирующим поставщиком и Покупателем производится в точках поставки в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Договору.

Расчет по настоящему Договору производиться с первоначальных показаний приборов учета зафиксированных сетевой организацией и(или) Гарантирующим поставщиком, с участием Покупателя в соответствующем акте.

4.7. Допуском прибора учета в эксплуатацию является процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается оформлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию, который составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

Объем информации, содержащейся в заявке и акте допуска к эксплуатации прибора учета, в паспорте-протоколе измерительного комплекса определяется Основными положениями.

4.8. Если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей и энергопринимающего оборудования Покупателя, то объем потребления электрической энергии (мощности), определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии (мощности), возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора.

4.9. Обязанность по обеспечению оснащения энергопринимающих устройств Покупателя приборами учета, а также по обеспечению допуска установленных приборов учета в эксплуатацию возлагается на собственника энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

4.10. Объем потребленной электроэнергии по настоящему договору определяется за расчетный период. Расчетным периодом является один календарный месяц.

4.11. Расчет объемов потребления электроэнергии за расчетный период осуществляется с учетом п. 4.7. настоящего Договора в следующем порядке:

4.11.1. Объем потребленной электроэнергии для собственных нужд Покупателя и целей использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения) определяется на основании показаний приборов учета Покупателя или расчетным способом, предусмотренным настоящим Договором, за минусом показаний приборов учета иных потребителей Гарантирующего поставщика, присоединенных через электроустановки Покупателя.

4.11.2. Объем электрической энергии, поставляемой по настоящему Договору в многоквартирный дом, оборудованный коллективным (общедомовым) прибором учета, определяется на основании показаний указанного прибора учета за расчетный период (расчетный месяц) за вычетом объемов поставки электрической энергии собственникам нежилых помещений в этом многоквартирном доме по договорам энергоснабжения, заключенным ими непосредственно с Гарантирующим поставщиком (в случае, если объемы поставок таким собственникам фиксируются коллективным (общедомовым) прибором учета).

Объем электрической энергии, поставляемой по настоящему Договору в жилой дом (домовладение), оборудованный индивидуальным прибором учета, определяется на основании показаний индивидуального прибора учета за расчетный период (расчетный месяц).

Объем электрической энергии, поставляемой за расчетный период (расчетный месяц) по настоящему Договору в многоквартирный дом, не оборудованный коллективным (общедомовым) прибором учета, а также в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета или истечения срока его эксплуатации, определяется по формуле:

$$V^{д} = V^{п} + V^{сред} + V^{н} + V^{расч} + V^{кр} + V_1^{одн} + V_2^{одн},$$

где:

$V^{п}$ - объем (количество) электрической энергии, определенный за расчетный период в жилых и нежилых помещениях по показаниям комнатных приборов учета электрической энергии (при отсутствии общих (квартирных) приборов учета электрической энергии), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета;

$V^{сред}$ - объем (количество) электрической энергии, определенный за расчетный период в жилых и нежилых помещениях исходя из объемов среднемесячного потребления коммунальной услуги по электроснабжению в случаях, установленных Правилами предоставления коммунальных услуг;

$V^{н}$ - объем (количество) электрической энергии, определенный за расчетный период в жилых помещениях исходя из норматива потребления коммунальной услуги по электроснабжению в случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг;

$V^{расч}$ - объем (количество) электрической энергии, определенный за расчетный период в нежилых помещениях, не оборудованных индивидуальными приборами учета, в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг исходя из расчетных объемов электрической энергии;

$V^{кр}$ - объем (количество) электрической энергии, использованной при производстве и предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, определенный за расчетный период в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг (в случае отсутствия централизованного теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения);

$V_1^{одн}$ - объем (количество) электрической энергии, предоставленной на общедомовые нужды в многоквартирном доме, определенный за расчетный период исходя из среднемесячного объема потребления электрической энергии, рассчитанного в случаях и в порядке, которые предусмотрены Правилами предоставления коммунальных услуг;

$V_2^{одн}$ - объем (количество) электрической энергии, предоставленной на общедомовые нужды в многоквартирном доме, определенный за расчетный период исходя из соответствующего норматива в случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг.

Величины $V^{п}$, $V^{сред}$, $V^{расч}$ не включают объемы поставки электрической энергии собственникам нежилых помещений в многоквартирном доме по договорам энергоснабжения, заключенным ими непосредственно с Гарантирующим поставщиком.

В совокупном объеме электрической энергии, поставляемой в многоквартирный дом, выделяются объем электрической энергии, использованной для предоставления коммунальной услуги по электроснабжению собственникам и пользователям нежилых помещений, и объем потребления электрической энергии, предоставленной на общедомовые нужды, подлежащие оплате собственниками и пользователями нежилых помещений.

В совокупном объеме электрической энергии, поставляемой в многоквартирный дом, не оборудованный коллективным (общедомовым) прибором учета, выделяются дифференцированные по времени суток или по иным критериям, отражающим степень использования электрической энергии, объемы электрической энергии, использованной для предоставления коммунальной услуги по электроснабжению пользователям жилых и нежилых помещений, оборудованных комнатными приборами учета электрической энергии, индивидуальными или общими (квартирными) приборами учета, позволяющими осуществлять такого рода дифференцированные измерения объемов электрической энергии.

Объем поставляемого по настоящего Договору электрической энергии в жилой дом, не оборудованный индивидуальным прибором учета, определяется исходя из норматива потребления коммунальной услуги, а в домовладение, не оборудованное индивидуальным прибором учета, - исходя из норматива потребления коммунальной услуги, предоставленной в жилом помещении, и норматива потребления коммунальной услуги при использовании земельного участка и надворных построек, которые устанавливаются в порядке, предусмотренном частью 1 статьи 157 Жилищного кодекса Российской Федерации.

4.12. В случае наличия приборов учета электроэнергии у сетевой организации и у Покупателя в качестве прибора учета, показания которого принимаются для целей определения объемов потребленной электроэнергии (далее – расчетный прибор учета) применяется прибор учета с более высоким классом точности, если его использование позволяет осуществлять более точное измерение объема электроэнергии с учетом её потерь, возникающих на участках электрических сетей от границы балансовой принадлежности до мест установки соответствующих приборов учета. Другой прибор учета используется для контроля исправности и точности расчетного прибора учета (далее – контрольный прибор учета).

4.13. В случае неисправности, утраты или истечения срока межпроверочного интервала расчетного прибора учета, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном Основными положениями РРЭ.

Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в качестве расчетного прибора учета, снимает Покупатель, в сроки, установленные для снятия показаний расчетного прибора учета, и ведет учет снятых показаний контрольного прибора учета. Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в соответствии с настоящим договором в качестве расчетного прибора учета, передаются по запросу Гарантирующего поставщика в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

Покупатель, 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 в адрес Гарантирующего поставщика о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в срок не позднее, чем за 7 рабочих дней до предполагаемой даты и времени осуществления указанных в заявке действий.

4.14. Изменение в перечне приборов учета, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору при замене, проведении поверки и ремонте, если место их установки не изменяется не требует внесения изменений в настоящий Дого-

вор. После составления соответствующего акта, определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по новому прибору учета, начиная с начальных показаний, зафиксированных в акте.

4.15. Покупатель самостоятельно на основании соответствующих гражданско-правовых договоров определяет лицо для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления таких действий.

4.16. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Покупателя, в отношении которых установлены указанные расчетные приборы учета, если иное не установлено в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном такой сетевой организацией с другой сетевой организацией.

Контрольное снятие показаний расчетных приборов учета, используемых для определения объемов потребления электрической энергии в жилом или нежилом помещении многоквартирного дома, который не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета, осуществляется в порядке и сроки, которые установлены Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов для снятия показаний приборов учета Покупателем, кроме случаев, когда в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном в отношении такого многоквартирного дома, определено, что сетевая организация проводит контрольное снятие показаний в присутствии Покупателя.

Для проведения контрольного снятия показаний сетевая организация вправе привлекать третьих лиц, в этом случае ответственность за действия таких третьих лиц, в том числе перед гарантирующим поставщиком, несет сетевая организация.

Соглашением между сетевой организацией и Гарантирующим поставщиком может быть определено, что контрольное снятие показаний осуществляет Гарантирующий поставщик в отношении всех или части точек поставки.

В указанных случаях гарантирующий поставщик осуществляет контрольное снятие показаний в порядке, аналогичном установленному в настоящем пункте порядку для его проведения сетевой организацией.

4.17. По факту выявленного безучетного (неучтенного) потребления электрической энергии (мощности) сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком, в случае определенном Основными положениями РРЭ) составляется акт о безучетном (неучтенном) потреблении электрической энергии (мощности) и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передается Покупателю.

При составлении акта о безучетном (неучтенном) потреблении электрической энергии (мощности) должен присутствовать Покупатель. Отказ Покупателя, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии (мощности), от подписания составленного акта о безучетном (неучтенном) потреблении электрической энергии (мощности), а также его отказ присутствовать при составлении акта должен быть зафиксирован с указанием причин такого отказа в акте о безучетном (неучтенном потреблении электрической энергии (мощности), составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц.

К фактам безучетного потребления для целей настоящего Договора относятся:

а) вмешательство в работу прибора учета (системы учета);

б) не исполнение обязанности Потребителем по обеспечению целостности и сохранности прибора учета (системы учета), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета);

в) несоблюдение установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета);

г) совершение Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

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

4.19. При наличии интервальных приборов учета, включенных в Автоматизированную систему сбора данных интервального учета электроэнергии допущенной в эксплуатацию и принятой для расчетов Гарантирующим поставщиком (далее - АССД ИУЭ) определяются объемы фактического потребления электроэнергии (мощности) в расчетном периоде с использованием в качестве расчетных данных - данные, получаемые путем интегрирования данных интервального учета электроэнергии по точкам поставки Покупателя в целом за расчетный период.

В случае выхода АССД ИУЭ из строя определение объема фактического потребления электроэнергии (мощности) производится по показаниям приборов учета (с учетом п. 4.8. настоящего Договора), опломбированных Гарантирующим поставщиком и указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору

4.20. Данные интервального учета электроэнергии по точкам поставки Покупателя, оснащенным интервальными приборами учета и включенными в АССД ИУЭ Гарантирующего поставщика, могут быть предоставлены Покупателю, путем заключения соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору.

4.21. При обнаружении неисправностей коллективного (общедомового) прибора учета представитель сетевой организации в присутствии уполномоченных представителей Покупателя проводит техническую проверку приборов учета электроэнергии с составлением акта технического осмотра. Настоящий акт является разрешением для устранения выявленных неисправностей.

В случаях несоответствия средства учета установленным требованиям данное средство учета признаётся не пригодным для коммерческих расчетов и считается таковыми до момента приведения его в соответствие с нормативными требованиями.

Гарантирующий поставщик или Сетевая организация на основании соответствующих договоров обеспечивает за счет Покупателя замену в случае выхода из строя приборов учета, находящихся в собственности потребителей коммунальной услуги по электроснабжению, если потребитель коммунальной услуги по электроснабжению не заключит договор на установку и (или) обслуживание его приборов учета с иным лицом.

При замене коллективного (общедомового) прибора учета электрической энергии составляется Акт замены. Установленный прибор учета должен быть опломбирован представителем Сетевой организации.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И СРОК ИСПОЛНЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЕМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1. Объем потребления электроэнергии для целей исполнения коммунальной услуги по электроснабжению подлежит оплате Покупателем по регулируемым ценам (тарифам), утверждаемым уполномоченным органом государственной власти Чувашской Республики в области государственного регулирования тарифов, в течение всего периода регулирования цен (тарифов).

Стоимость электрической энергии, необходимой для обеспечения предоставления коммунальной услуги по электроснабжению пользователям нежилых помещений (включая подлежащий оплате этими лицами объем потребления коммунальной услуги, предоставленной на общедомовые нужды), рассчитывается исходя из тарифов для населения только в случае, если собственники нежилых помещений относятся к категории потребителей, приравненных к населению.

5.2. Объем потребления электроэнергии для собственных нужд подлежит оплате Покупателем по нерегулируемым ценам (ставкам нерегулируемых цен) не выше предельных уровней нерегулируемых цен (ставок предельных уровней нерегулируемых цен), рассчитанных в соответствии с Приложением №3 к настоящему договору.

Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Гарантирующим поставщиком Покупателю для собственных нужд, 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 определяется в соответствии с Приложением №3 к настоящему Договору.

5.3. Порядок определения объемов и стоимости потребленной электроэнергии приведен в Приложении № 3 к настоящему договору.

В случае установления надбавок к тарифам (ценам) стоимость электрической энергии, приобретаемой Покупателем для обеспечения оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению, рассчитывается с учетом таких надбавок.

Стоимость электрической энергии, приобретаемой Покупателем для обеспечения оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению, рассчитывается по тарифам (ценам), дифференцированным по времени суток или по иным критериям, отражающим степень использования электрической энергии, если коллективный (общедомовой) прибор учета в многоквартирном доме или индивидуальный прибор учета в жилом доме, а также комнатный прибор учета электрической энергии, индивидуальный или общий (квартирный) прибор учета в многоквартирном доме позволяют осуществлять такого рода дифференцированные измерения объема электрической энергии.

5.4. Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории Гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

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.

Указанные составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час.

5.5. При наличии у Покупателя объектов, потребление которых осуществляется по различным уровням напряжения, расчет стоимости потребленной электрической энергии производится с учетом расхода электрической энергии по каждому уровню напряжения отдельно.

5.6. Действующие на момент заключения настоящего Договора величины платы за услуги по передаче электрической энергии, сбытовой надбавки, а также платы за иные услуги, применение и расчет которых требует использование тарифов (цен), утверждаемых государственными органами, могут изменяться в соответствии с решениями уполномоченного органа. Изменение указанных тарифов (цен) в период действия Договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в законодательных и нормативных актах.

5.7. Расчетным периодом для расчетов Покупателя с Гарантирующим поставщиком за потребленную электрическую энергию является 1 месяц.

5.8. Оплата за электрическую энергию осуществляется путем перечисления Покупателем 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 назначение платежа «Оплата по Договору энергоснабжения» №_____ от «_____»_____20__ г. за _____месяц 20__ г.» в следующем порядке:

а) в период с 1 до 10 числа текущего расчетного периода Покупатель производит платеж в размере 30 % стоимости договорного объема потребления электрической энергии для собственных нужд;

б) в период с 11 до 25 числа текущего расчетного периода Покупатель производит платеж в размере 40 % стоимости договорного объема потребления электрической энергии для собственных нужд;

в) в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным, Покупатель производит оплату стоимости электрической энергии, приобретенной для исполнения коммунальной услуги по электроснабжению и использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения);

г) в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным, Покупатель производит оплату стоимости фактически потребленной в истекшем расчетном периоде электрической энергии с учетом средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за электрическую энергию в истекшем расчетном месяце.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Покупателем 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 используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точках поставки за расчетный период, осуществляется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определенных в соответствии с Основными положениями РРЭ с использованием приборов учета или расчетных способов.

5.9. В случае если Покупатель произвел предварительный платеж в соответствии с пп. «а» п. 5.8. настоящего договора с превышением указанного в нем объема, сумма переплаты денежных средств засчитывается в платеж, осуществляемый Покупателем по сроку, предусмотренному пп. «б» п. 5.8. настоящего договора.

В случае если размер оплаты, произведенной Покупателем в соответствии с пп. «а» и «б» п. 5.8. настоящего договора, превышает 70 % от стоимости договорного объема потребления электрической энергии для собственных нужд, сумма переплаты учитывается при окончательном расчете в соответствии с пп. «г» п. 5.8. настоящего договора.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена оплата. Если Покупатель не укажет в платежном документе назначение платежа (период платежа либо документ, на основании которого производится оплата), Гарантирующий поставщик засчитывает произведенную оплату в погашение обязательства, срок исполнения которого наступил ранее, в порядке календарной очередности.

5.10. В случае предоставления Покупателем договора безакцептного списания денежных средств (дополнительного соглашения к договору банковского счета) с банком Гарантирующий поставщик вправе в сроки, указанные п. 5.9. настоящего договора, выставить в банк Покупателя платежные требования на неоплаченные суммы в безакцептном порядке.

Оплата платежных требований производится не позднее следующего дня после поступления их в банк Покупателя.

5.11. Окончательный расчет стоимости фактически потребленной за расчетный период электрической энергии (мощности) Покупателем производится по состоянию на 00 часов 00 минут 1 дня месяца, следующего за расчетным. На основании расчета составляется счет-фактура, в соответствии с которой Покупатель в сроки, предусмотренные пп. «г» п. 5.8. настоящего договора, производит оплату стоимости фактически потребленной в расчетном периоде электрической энергии.

5.12. По истечении 5 дней с момента получения Потребителем счета-фактуры и в случае отсутствия у него возражений (в письменной форме) в части количества, стоимости фактически потребленной в расчетном периоде электрической энергии (мощности), количество и стоимость фактически потребленной в расчетном периоде электрической энергии (мощности) считаются Потребителем признанными, счет-фактура принятым.

5.13. Обязательства Покупателя по оплате электроэнергии по настоящему договору считаются исполненными при поступлении в полном объеме денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.

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

5.15. В платежном документе на оплату Покупатель в графе *«Назначение платежа»,* кроме указания ссылки на период платежа, указывает раздельно сумму платежа в счет оплаты потребленной электроэнергии для собственных нужд, целей исполнения коммунальной услуги по электроснабжению и использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения).

5.16. Сверка расчетов производится по состоянию на 1 число месяца, следующего за расчетным периодом, с составлением соответствующего акта. Акт сверки расчетов составляется Сторонами не реже 1 раза в квартал по форме согласно Приложению № 5 к настоящему Договору.

5.17. Размер платежа Покупателя, причитающегося к перечислению в пользу Гарантирующего поставщика, в общем размере платежей потребителя (далее - платеж Покупателя) определяется в следующем порядке:

а) в отношении платежей потребителя, перечисленных Покупателю за расчетные периоды, следующие за датой вступления в силу Требований к осуществлению расчетов за ресурсы, необходимые для предоставления коммунальных услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 28.03.2012 г. № 253 (далее- Требования к осуществлению расчетов):

при осуществлении потребителем оплаты по платежному документу в полном размере - в размере указанной в платежном документе платы за электрическую энергию, начисленной Покупателю за данный расчетный период в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов;

при осуществлении потребителем оплаты по платежному документу не в полном размере - в размере, пропорциональном размеру платы за электрическую энергию в общем размере указанных в платежном документе платежей за работы и услуги, выполненные (предоставленные) за данный расчетный период;

б) в отношении платежей потребителя, перечисленных Покупателю в счет задолженности потребителя за коммунальные услуги, образовавшейся до вступления в силу Требований к осуществлению расчетов, а также при отсутствии в платежных документах указания на расчетный период, за который производится оплата, - в размере, пропорциональном размеру обязательств Покупателя перед Гарантирующим поставщиком по оплате электрической энергии в общем объеме обязательств Покупателя по оплате всех ресурсов, определенном по состоянию на 1-е число предшествующего расчетного периода. Общий объем указанных обязательств Покупателя определяется на основании актов сверки его расчетов за электрическую энергию (мощность) с Гарантирующим поставщиком в соответствии с настоящим Договором и (или) на основании вступивших в силу решений суда.

5.18. Платежи Покупателя подлежат перечислению в пользу Гарантирующего поставщика не позднее рабочего дня, следующего за днем поступления платежей потребителей Покупателю.

5.19. Размер ежедневного платежа, причитающегося к перечислению в пользу Гарантирующего поставщика, определяется Покупателем путем суммирования платежей потребителей, исчисленных в порядке, предусмотренном 5.17 Договора энергоснабжения, из поступивших в течение этого дня платежей потребителей.

В случае если ежедневный размер платежа, определенный в соответствии с настоящим пунктом, составляет менее 5 тыс. рублей, перечисление денежных средств осуществляется в последующие дни, но не реже чем 1 раз в 5 рабочих дней и не позднее рабочего дня, в котором совокупный размер платежа за дни, в которые не производилось перечисление в пользу Гарантирующего поставщика, превысит 5 тыс. рублей.

В случае если в течение 10 рабочих дней или иного периода, предусмотренного договором энергоснабжения, от Покупателя в пользу Гарантирующего поставщика не поступают платежи, Гарантирующий поставщик вправе обратиться к Покупателю с запросом о предоставлении информации, касающейся причин задержки платежей. Покупатель в течение 3 рабочих дней со дня получения такого запроса предоставляет указанную информацию Гарантирующему поставщику.

5.20. В течение 10 рабочих дней по окончании расчетного периода Покупатель и Гарантирующий поставщик осуществляют обмен информацией о платежах Покупателя и платежах потребителей за истекший расчетный период. Информация о платежах потребителей предоставляется с указанием плательщика, размера полученных средств и периода, за который произведена оплата (если указанный период представляется возможным установить по платежному документу).

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

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) соглашение сторон по настоящему Договору;

б) нарушение своих обязательств потребителем, выразившееся в:

- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными настоящего Договора сроками платежа;

- выявлении факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;

- невыполнении Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

- подключении Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах);

г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

е) прекращение обязательств сторон по настоящему Договору, в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

ж) выявление Гарантирующим поставщиком в случае, указанном Основными положениями, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

з) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

и) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

к) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

6.2. Гарантирующий поставщик инициирует введение ограничения режима потребления электрической энергии в отношении:

6.2.1. объектов, используемых для собственных нужд Покупателя и использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (случае отсутствия централизованных теплоснабжения и

(или) горячего водоснабжения), в следующих случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по настоящему договору:

- обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии и оказанных услуг и возникновения задолженности, соответствующей одному периоду между установленными Разделом 5 настоящего Договора сроками платежа;

- выявления фактов безучетного (неучтенного) потребления электроэнергии, в том числе невыполнения предписания Гарантирующего поставщика или сетевой организации по восстановлению учета;

6.2.2. иных объектов, используемых для целей оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению в случаях наличия у Покупателя задолженности перед Гарантирующим поставщиком за поставленную электрическую энергию в размере, превышающем ее стоимость за 1 расчетный период (расчетный месяц);

6.3. Покупатель, в целях исключения возможности приостановления или ограничения предоставления коммунальных услуг потребителям, добросовестно исполняющим свои обязательства по оплате коммунальной услуги по электроснабжению, при возникновении оснований, предусмотренных пунктом 6.1. настоящего Договора, обязан ежемесячно до 20 числа месяца следующего расчетным, предоставлять Гарантирующему поставщику сведения о потребителях коммунальной услуги электроснабжения, имеющих перед Покупателем задолженность по ее оплате.

6.4. При наличии основания для введения ограничения по инициативе Гарантирующего поставщика, последний вручает Покупателю под расписку о вручении либо направляет почтовой, факсимильной или иным способом, позволяющим определить факт и время получения, Уведомление об ограничении режима потребления электрической энергии (мощности) с указанием размера задолженности (иных неисполненных обязательств или наступления обстоятельств, являющихся причиной ограничения), срока для погашения задолженности (устранения иных причин ограничения), даты предполагаемого введения ограничения режима потребления (которая не может наступить ранее истечения 10 рабочих дней с даты получения уведомления), срока и объемов введения частичного и полного ограничения.

6.5. В случае неисполнения Покупателем требования о погашении задолженности в установленный в уведомлении срок Гарантирующим поставщиком вводится частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности). В уведомлении Гарантирующего поставщика может быть предусмотрено, что Покупатель производит ограничение режима потребления самостоятельно, путем снижения собственного потребления электрической энергии (мощности).

В случае непогашения (неоплаты) Покупателем накопленной задолженности в полном объеме, включая предусмотренную настоящим Договором или законом неустойку (штраф, пени), или в случае невыполнения иного требования, содержащегося в Уведомлении о введении частичного ограничения режима потребления, через 3 рабочих дня с даты введения частичного ограничения режима потребления (по истечении 3 дней с даты составления акта об отказе в доступе (если введение частичного ограничения невозможно) Гарантирующим поставщиком вводится полное ограничение режима потребления электрической энергии. Отдельное уведомление о планируемом введении ограничения не направляется.

6.6. При невыполнении Покупателем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, такое ограничение осуществляется сетевой организацией (субисполнителем) при наличии технической возможности сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) потребителя с центров питания сетевой организации (субисполнителя).

В случае невыполнения Покупателем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, если при этом отсутствует техническая возможность сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) с центров питания сетевой организацией (субисполнителя), то сетевая организация (субисполнитель) вводит полное ограничение режима потребления в сроки, определенные Правилами ограничения. Покупатель обязан возместить убытки, возникшие вследствие этого у инициатора введения ограничения, у сетевой организацией (субисполнителя) (а в случае, если 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 (мощности), и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, то указанный Покупатель обязан также возместить убытки, возникшие у таких потребителей).

6.7. В отношении Покупателя (в том числе в отношении отдельных используемых им объектов), ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящемуся к категории потребителей согласно приложению к Правилам ограничения, ограничение режима потребления ниже величины аварийной брони не допускается.

6.8. При наличии у Покупателя, кроме указанных в п. 6.7. настоящего Договора, акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного и согласованного в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в абзацах втором подпункта "б" пункта 6.1. настоящего Договора, вводится в порядке, установленном Правилами ограничения.

6.9. При отсутствии у Покупателя, кроме указанного в п. 6.7. настоящего Договора, акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного и согласованного в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, ограничение режима потребления в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением таким Покупателем своих обязательств либо в связи с прекращением обязательств сторон по договору вводится в соответствии с п. 15 или 16 Правил ограничения, вплоть до полного ограничения режима потребления. В этом случае Покупатель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с Правилами ограничения.

6.10. В случае исполнения Покупателем электрической энергии (мощности) требований Гарантирующего поставщика об оплате задолженности в полном объеме путем представления Покупателем документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности, в срок до введения ограничения потребления, такое ограничение не вводится.

6.11. Отказ Покупателя от признания задолженности или указанного в Уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем своих обязательств.

6.12. Подача электрической энергии Покупателю возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения Покупателем оснований для введения ограничения режима потребления.

При этом Гарантирующий поставщик вправе потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с Покупателя компенсации расходов на оплату действий сетевой организации (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления такого Покупателя и последующему его восстановлению, а также на совершение им действий, предусмотренных Правилами ограничения.

6.13. При ограничениях в случаях, указанных в п. 6.1. настоящего Договора, введенных по инициативе иных лиц и не рассмотренных в настоящем разделе Стороны руководствуются Правилами ограничения.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по 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 Покупателю, при наличии вины.

Гарантирующий поставщик не несет ответственности за действия Покупателя (потребителей коммунальной услуги по электроснабжению), которые повлекли нарушение показателей качества электрической энергии и снижение объемов поставляемой электрической энергии, в том числе за следующие действия Покупателя (потребителей коммунальной услуги по электроснабжению):

-использование бытовых машин (приборов, оборудования), мощность подключения которых превышает максимально допустимые нагрузки, рассчитанные исходя из технических характеристик внутридомовых инженерных систем;

-несанкционированное подключение оборудования потребителя коммунальной услуги по электроснабжению к внутридомовым инженерным системам или к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения напрямую или в обход приборов учета, внесение изменений во внутридомовые инженерные системы;

-какое - либо вмешательство в работу или выведение из строя внутридомовых инженерных систем как потребителями коммунальной услуги по электроснабжению, так и третьими лицами.

7.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик имеет право начислить Покупателю пени за каждый день просрочки в размере 1/300 ставки рефинансирования от суммы неоплаты, установленной Центральным Банком Российской Федерации, начисленной начиная со дня следующего после истечения установленного п. 5.8. настоящего Договора срока исполнения обязательства по оплате, путем предъявления Покупателю счета (требования) Гарантирующим поставщиком.

При этом Покупатель обязан оплатить пени на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета (требования) не позднее 7-и дней после его выставления.

7.3. В случае несвоевременной оплаты Потребителем по настоящему Договору Гарантирующий поставщик вправе обратиться в суд с исковым заявлением о взыскании суммы задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами в соответствии со статьей 395 ГК РФ, начисленного со дня, следующего после истечения установленного п. 5.8. настоящего Договора срока исполнения обязательства по оплате.

7.4. Покупатель, 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 Правилами ограничения.

7.5. Покупатель несет ответственность за неисполнении 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 Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям или Правилами доступа к услугам, а также по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

7.6. Покупатель несет ответственность в том числе за действия потребителей коммунальной услуги по электроснабжению, предусмотренные пунктом 35 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354, которые повлекли нарушение установленных настоящим Договором показателей качества коммунального ресурса и объемов поставляемого коммунального ресурса.

7.7. В случае поставки Гарантирующим поставщиком электрической энергии, в объеме, необходимом для обеспечения оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению, ненадлежащего качества или с перерывами, превышающими установленную продолжительность, размер платы за соответствующий объем электрической энергии изменяется в порядке, определенном Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утв. Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 г. № 354.

7.8. В случае ограничения режима потребления Покупателя, 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, Покупатель 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)

7.9. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора, как-то: стихийные бедствия, забастовка, военные действия любого характера, террористические действия, нормативно-правовые акты, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

7.10. 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.

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

8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. Покупатель принимает в порядке и сроки, которые установлены Правилами предоставления коммунальных услуг гражданам, сообщения потребителей о факте предоставления коммунальной услуги по электроснабжению ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, организовывывает и проводить проверку такого факта, с выявлением причин предоставления коммунальной услуги по электроснабжению ненадлежащего качества и (или) в ненадлежащем объеме, с составлением соответствующего акта проверки, а при наличии вреда, причиненного нарушением качества коммунальной услуги по электроснабжению, - также акта, фиксирующего вред, причиненный жизни, здоровью или имуществу потребителя.

Поступающие в адрес Покупателя жалобы потребителей коммунальной услуги по электроснабжению) на качество и (или) объем поставляемой электрической энергии по настоящему Договору, нарушение параметров которых было допущено до границы внутридомовых инженерных систем, являющихся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме, или общих сетей инженерно-технического обеспечения, которыми объединены жилые дома и которые подключены к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения, передаются через Гарантирующего поставщика на рассмотрение сетевой организации, к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения которой присоединены вышеуказанные внутридомовые инженерные системы и сети.

Поступающие в адрес Покупателя жалобы потребителей коммунальной услуги по электроснабжению на качество и (или) объем поставлясмой электрической энергии рамках оказываемых Покупателем коммунальных услуг, нарушение параметров которых было допущено в пределах границ внутридомовых инженерных систем, являющихся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме, или общих сетей инженерно-технического обеспечения, которыми объединены жилые дома и которые подключены к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения, рассматриваются самим Покупателем.

Покупатель ведет учет жалоб (заявлений, обращений, требований и претензий) потребителей на качество предоставления коммунальной услуги по электроснабжению, учет сроков и результатов их рассмотрения и исполнения, а также в течение 3 рабочих дней со дня получения жалобы (заявления, требования и претензии) направляет Покупателю ответ о ее удовлетворении либо об отказе в удовлетворении с указанием причин отказа.

Поступающие в адрес Гарантирующего поставщика жалобы Покупателя (потребителей коммунальной услуги по электроснабжению) на качество и (или) объем поставляемой электрической энергии по настоящему Договору, нарушение параметров которых было допущено до границы внутридомовых инженерных систем, являющихся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме, или общих сетей инженерно-технического обеспечения, которыми объединены жилые дома и которые подключены к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения, передаются на рассмотрение сетевой организации, к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения которой присоединены вышеуказанные внутридомовые инженерные системы и сети.

Поступающие в адрес гарантирующего поставщика жалобы потребителей коммунальной услуги по электроснабжению на качество и (или) объем поставлясмой электрической энергии рамках оказываемых Покупателем коммунальных услуг, нарушение параметров которых было допущено в пределах границ внутридомовых инженерных систем, являющихся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме, или общих сетей инженерно-технического обеспечения, которыми объединены жилые дома и которые подключены к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения, передаются на рассмотрение Покупателю.

8.2. В случае если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Покупатель обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения 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.

8.3. В случае если Покупатель 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 Покупатель 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. Покупатель 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.

8.5. Стороны обязуются в пятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, перечня должностных лиц, ведомственной принадлежности и фактического местонахождения с предоставлением соответствующих документов.

8.6. Предоставление документов(информации, сведений), касающихся исполнения настоящего Договора, осуществляется способом, позволяющим подтвердить их направление и получение стороной.

В случае если для передачи документов(информации, сведений) используется факсимильная связь и/или электронная почта, подлинные экземпляры должны быть направлены курьером или заказным письмом не позднее следующего календарных дня после направления документов(информации, сведений) посредством факсимильной связи и/или элек-

тронной почты, за исключением случая, предусмотренного п. 6.10. настоящего Договора. В противном случае документы, переданные посредством факсимильной связи и/или электронной почты, считаются не направленными и не подлежат рассмотрению.

8.7. Изменения и дополнения к настоящему договору в случаях, не указанных в пункте 9.4. настоящего договора, действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями сторон.

8.8. В случае возникших разногласий при заключении настоящего договора либо разногласий, которые могут возникнуть из условий настоящего договора (соглашения к договору) любая из сторон вправе передать разногласия по настоящему договору (соглашению) для урегулирования на рассмотрение Арбитражного суда Чувашской Республики.

8.9. Данный договор составлен в двух экземплярах, из которых один находится у Гарантирующего поставщика, а другой – у Покупателя.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

9.1. Договор вступает в силу с 00 час. 00 мин. «30» апреля 2014 г. и действует по 24 час. 00 мин. «31» декабря 2014 г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении такого энергопринимающего устройства.

Условия настоящего Договора распространяются на правоотношения Сторон с даты фактической подачи напряжения и мощности на энергопринимающие устройства Потребителя.

9.2. Если за 30 дней до окончания срока действия настоящего Договора Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора, то Договор считается ежегодно продленным на следующий календарный год на тех же условиях. Если за 30 дней до окончания срока действия настоящего Договора Потребителем внесено предложение об изменении Договора или заключении нового договора, то отношения Сторон до изменения Договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

9.3. Поставка электрической энергии, приобретаемой Покупателем для оказания коммунальной услуги по электроснабжению, осуществляется по настоящему Договору не ранее даты, с которой у Покупателя возникает обязанность предоставлять коммунальные услуги потребителям.

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. 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 целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик направляет Покупателю уведомление об изменении условий Договора, в т.ч. путем размещения на своем официальном сайте в сети Интернет www.ch-sk.ru.

9.6. Гарантирующий поставщик вправе отказаться от исполнения Договора при наличии у Покупателя признанной им по акту сверки расчетов или подтвержденной решением суда задолженности перед Гарантирующим поставщиком за потребленную электроэнергию в размере, превышающем стоимость электрической энергии за 3 расчетных периода (расчетных месяца).

При этом на основании сведений, предоставленных Покупателем Гарантирующему поставщику, Стороны обеспечивают соблюдение прав и законных интересов потребителей коммунальной услуги по электроснабжению, добросовестно исполняющих свои обязательства по оплате коммунальной услуги по электроснабжению, в том числе путем предоставления им этого вида коммунальной услуги Гарантирующим поставщиком вплоть до заключения договора энергоснабжения с иным исполнителем коммунальных услуг или напрямую с потребителями, а также путем уведомления потребителей коммунальной услуги по электроснабжению о наличии у Покупателя такой задолженности и возможности выбора собственниками помещений в многоквартирном доме иного способа управления многоквартирным домом, иной управляющей организации и заключения договора энергоснабжения напрямую с Гарантирующим поставщиком в случае выбора непосредственного способа управления собственниками помещений в многоквартирном доме.

9.7. Покупатель, имеющий намерение в соответствии с п. 3.2.5 настоящего Договора в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора с Гарантирующим поставщиком полностью, обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Покупателем требования настоящего пункта об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных Основными положениями РРЭ, определенные настоящим Договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

9.8. Обязательства Гарантирующего поставщика по Договору прекращаются с момента его расторжения, а обязательства Покупателя по Договору прекращаются после полной оплаты стоимости потребленной до момента расторжения договора и составления акта на закрытие точки учета, электрической энергии и выполнения иных установленных основными положениями функционирования розничных рынков требований.

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 428020, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гладкова, д. 13 «а»

Фактический адрес: 428017, Чувашская Республика, г. Чебоксары, Московский пр., 41/1

Реквизиты для перечисления:

Наименование получателя: Чебоксарское межрайонное отделение ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»

р/с 40702810375020102939 в Отделение № 8613 Сбербанка России г. Чебоксары

к/с 30101810300000000609

БИК 049706609 ИНН 2128700232 КПП 213045002

Телефон: 8(8352) 45-60-46, 45-00-07, 45-60-48 факс 45-60-61

Покупатель:

ООО. УК „Атал"

Адрес места нахождения: _____

Р/с: _____

К/с: _____

БИК: _____

ИНН: _____

КПП: _____

Телефон: _____

Общество с ограниченной ответственностью
Управляющая компания
"Атал"
428034, г.Чебоксары
ул.Университетская, д.27
р/с 40702810100000012246
в АКБ "Чувашкредитпромбанк" ОАО
ОГРН 1072130018025
ИНН 2130029935 КПП 213001001
тел./факс: 40-13-

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Паспорт электрической установки Покупателя.
2. Объемы покупки электрической энергии (мощности) с помесячной детализацией и величина заявленной мощности (части №№1, 2, 3, 4).
3. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности).
4. Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) (форма).
5. Акт сверки (форма).

С протоколом разногласий от 10.12.14г.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК		***ПОКУПАТЕЛЬ***	
_____	/Калиниченко И.Б./	_____	/ Кудрявцев А.А. /
подпись	Ф.И.О.	подпись	Ф.И.О.
м.п.		м.п.	

Чувашская Республика город Чебоксары Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания ИНН 2130029935 "Атал" ОГРН 1072130018025

Приложение № 3 (1-я ценовая категория)
к договору энергоснабжения от _____№_____

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) 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:

_____
М.П.

Потребитель:

_____
М.П.

I. Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности определена:
согласно актам о разграничении балансовой принадлежности.

II. Однолинейная схема электроснабжения потребителя прилагается

Схему составил:_____

Проверил._____

"____"_____200___г

Приложение №1
к договору энергоснабжения №36-01/1241-3503
от 30.04.14

Общие сведения

№ лицевого счета	3503
Потребитель	ООО УК "Атал"
Юридический адрес	428034, Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 27
Фактический адрес	
Почтовый адрес	428034, Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 27
Расчетный счет №	40702810100000012246
Банк	АКБ "Чувашкредитпромбанк" ОАО г. Чебоксары
БИК	049706725
Кор. счет	30101810200000000725
ИНН	2130029935 ОКПО КПП 213001001 ОКВЭД

Руководители и уполномоченные лица потребителя:

Директор	Кутырев Александр Андреевич 414675
Главный бухгалтер	Ларионова Ираида Анатольевна

должность, Ф.И.О., № телефона

должность, Ф.И.О., № телефона

должность, Ф.И.О., № телефона

должность, Ф.И.О., № телефона

указанные лица имеют право подписи документов в рамках данного договора

Ответственное лицо за передачу показаний электрических счетчиков

должность, Ф.И.О., № телефона

"30" апреля 2014 г.

Паспорт

электрической установки потребителя, присоединенной к сети _____

составлен к договору энергоснабжения

Настоящий паспорт составлен представителем Гарантирующего поставщика в лице

(фио, № телефона)

и представителем потребителя в лице _____
(должность)

(фио, № телефона)

Электрическая характеристика электроустановок

№№ п/п	Питающий центр (Наименование населенного пункта, мощность базовой подстанции в кВА, балансовая принадлежность ТП и ЛЭП)	Наименование энергопринимающих устройств Потребителя, адрес места расположения (включая иных потребителей Гарантирующего поставщика)	Установленная мощность энергопринимающих устройств Потребителя (кВт)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя (кВт)	Место установки прибора учета	Тип прибора учета	Возможность интервального (почасового) учета (да/нет)	Заводской номер прибора учета	Дата государственной поверки прибора учета	Наличие обвязки прибора учета (да/нет)	Измерительные трансформаторы (коэффициенты трансформации)		Расчетный коэффициент (Кт*Кн)	Начислять потери (при установке прибора учета не на границе раздела)						Тип учета (основной (О), трансзвый (Т), контрольный (К), регистрация мощности (РМ))	Ценовая категория, выбранная Потребителем для расчета	Уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)	Категория надежности электроснабжения	Порядок расчета за эл. энергию (мощность)
											тока	напряжения		в тр-ре, %	в ЛЭП, %	при отсутствии оборудования прибора учета, %	по формуле $W_{пот} = A*W^2/Д+B*W+C*Д$, кВтч, где W- потребление по прибору учета, Д-кол-во календарных дней в расчетном периоде							
																	A	B	C					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Заовражная, 47, 1Центральное Отделение, п/с "Заовражная" / 1-секция / [ФСН] фидер 5 / [ТП] "Заовражная"	22 кв.Ж/дом	25	25	ВРУ - 0,4 кВ	Echelon EM-1023	нет	7200024902	12.13	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
2	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Заовражная, 49, 1Центральное Отделение, п/с "Заовражная" / 1-секция / [ФСН] фидер 5 / [ТП] "Заовражная"	44 кв. Ж/дом	50	50	ВРУ - 0,4 кВ	Echelon EM-2023	нет	7200078867	12.13	не треб	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
3	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 1, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	72 кв. ж/д	52	52	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075787	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
4	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 1, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	72 кв. ж/д МОП лифт	3	3	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075797	12.07	да	50/5		10							О	1	НН	3	по счетчику
5	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 3, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	276 кв. ж/д	59	59	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078168	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
6	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 3, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	276 кв. ж/д МОП лифт	14	14	ВРУ - 0,4 кВ	EM-1023	нет	7200027340	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
7	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 3, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	276 кв. ж/д	65	65	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078148	01.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
8	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 3, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	276 кв. ж/д МОП лифт	14	14	ВРУ - 0,4 кВ	EM-1023	нет	7200027337	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
9	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 3, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	276 кв. ж/д	28	28	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079055	01.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
10	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 3, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	276 кв. ж/д МОП лифт	11	11	ВРУ - 0,4 кВ	EM-1023	нет	7200027302	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
11	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 7, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	192 кв. ж/д	136	136	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078223	01.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
12	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 7, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	192 кв. ж/д МОП лифт			ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078192	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику

13	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 9, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	36 кв. ж/д /396 кв./	25	25	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078163	01.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
14	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 9, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	36 кв. ж/д /396 кв./ МОП лифт	22	22	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200027276	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
15	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 9, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	120 кв. ж/д /396 кв./	84	84	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079058	01.07	да	150/5		30							О	1	НН	3	по счетчику
16	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 9, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	120 кв. ж/д /396 кв./ МОП лифт	33	33	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200027281	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
17	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 9, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	120 кв. ж/д /396 кв./	63	63	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078211	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
18	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 9, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	120 кв. ж/д /396 кв./ МОП лифт	17	17	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200027274	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
19	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 9, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	120 кв. ж/д /396 кв./	63	63	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079050	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
20	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 9, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	120 кв. ж/д /396 кв./ МОП лифт	17	17	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200027297	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
21	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 11, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	120 кв. ж/д	63	63	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079042	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
22	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 11, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-463	120 кв. ж/д МОП лифт	17	17	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200027307	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
23	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 15, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-464	108 кв. ж/д	63	63	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075786	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
24	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 15, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-464	108 кв. ж/д МОП лифт	11	11	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200026882	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
25	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 17, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-464	108 кв. ж/д	63	63	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075520	01.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
26	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 17, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-464	108 кв. ж/д МОП лифт	11	11	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200027298	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
27	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 19, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-464	184 кв. ж/д	123	123	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078907	01.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
28	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 19, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-464	184 кв. ж/д МОП лифт			ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078717	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
29	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 22, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-465	БАЗА	20	20	ВРУ - 0,4 кВ	5	нет	01656614	02.08	да	50/5		10		0,9600					О	1	СН II	3	по счетчику

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
30	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 25, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-464	328 кв. ж/д	28	28	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075438	01.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
31	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 25, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-464	328 кв. ж/д МОП лифт	11	11	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200027317	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
32	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 25, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-464	328 кв. ж/д	30	30	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075661	01.07	да	150/5		30							О	1	НН	3	по счетчику
33	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 25, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-464	328 кв. ж/д МОП лифт	22	22	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075685	01.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
34	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 25, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-464	328 кв. ж/д	126	126	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078603	01.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
35	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Лебедева, 25, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-464	328 кв. ж/д МОП лифт	33	33	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078386	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
36	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 31, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-460	141кв. ж/д МОП лифт	23	23	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078903	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
37	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 31, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-460	141кв. ж/д м/с	80	80	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200077854	12.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
38	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 35, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-460	96 кв. ж/д	56	56	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078836	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
39	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 35, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-460	96 кв. ж/д МОП лифт	21	21	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078871	12.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
40	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 35, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-460	96 кв. ж/д	28	28	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078861	12.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
41	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 35, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-460	96 кв. ж/д МОП лифт	12	12	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200077903	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
42	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 37, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-460	143 кв. ж/д	68	68	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200077899	12.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
43	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 37, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-460	143 кв. ж/д МОП лифт	13	13	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200026944	12.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
44	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 52, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-340	108 кв. ж/д	76	76	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078333	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
45	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 52, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-340	108 кв. ж/д	11	11	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075718	01.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
46	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 54, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-340	108 кв. ж/д	76	76	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200077870	01.08	да	150/5		30							О	1	НН	3	по счетчику

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
47	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 54, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-340	108 кв. ж/д МОП лифт	11	11	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075475	01.08	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
48	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 56, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-340	108 кв. ж/д	-		ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200077807	01.08	да	150/5		30							О	1	НН	3	по счетчику
49	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 56, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-340	108 кв. ж/д МОП лифт			ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075720	01.08	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
50	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 58, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-338	144 кв. ж/д	101	101	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078895	01.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
51	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 58, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-338	144 кв. ж/д МОП лифт	44	44	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078875	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
52	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 62, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-338	144 кв. ж/д МОП лифт	44	44	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075643	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
53	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 62, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-338	144 кв. ж/д	100	100	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075644	01.07	да	150/5		30							О	1	НН	3	по счетчику
54	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 68, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-338	72 кв. ж/д	50	50	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075645	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
55	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Мичмана Павлова, 68, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-338	72 кв. ж/д МОП лифт	22	22	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075659	01.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
56	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Алексея Талвира, 4, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-468	76 кв ж/д /146кв./	57	57	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079061	10.08	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
57	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Алексея Талвира, 4, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-468	76 кв.ж/д /146кв./ МОП лифт	20	20	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079037	10.08	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
58	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Алексея Талвира, 4, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-468	70 кв. ж/д (146 кв.ж.д)	57	57	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200081603	10.08	да	150/5		30							О	1	НН	3	по счетчику
59	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Алексея Талвира, 4, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-468	70 кв. ж/д (146 кв.ж.д) МОП лифт	20	20	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200076690	10.08	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
60	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Алексея Талвира, 6, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-468	40 кв. ж/д	40	40	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200081592	10.08	да	100/5		20							О	1	СН II	3	по счетчику
61	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Алексея Талвира, 8, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-468	50 кв. ж/д	47	47	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200076679	10.08	да	100/5		20							О	1	СН II	3	по счетчику
62	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Алексея Талвира, 10, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-468	40 кв. ж/д	40	40	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200076389	10.08	да	100/5		20							О	1	СН II	3	по счетчику

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
63	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 2, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	64 кв.ж/д /323 кв./	47	47	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075795	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
63.1	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 2, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	л/с 294 ООО "Лотереи Чувашии" / Павильон	2	2	ВРУ - 0,4 кВ	СОИ446М	нет	1807810	12.00	да			1							Т	1		3	для минусования
64	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 2, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	64 кв.ж/д /323 кв./ МОП лифт	40	40	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075799	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
65	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 2, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	64 кв.ж/д /323 кв./	47	47	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075790	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
66	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 2, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	64 кв.ж/д /323 кв./ МОП лифт	20	20	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075666	12.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
67	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 2, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	195 кв (323 кв ж.).ж/д с эл.пл.	141	141	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075792	12.07	да	300/5		60							О	1	НН	3	по счетчику
67.1	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 2, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	л/с 1183 ОАО "Газета "Советская Чувашия" / Киоск	1	1	ВРУ - 0,4 кВ	knum-1021	нет	KNUM126422	04.11	не треб.			1		0,1000					Т	1		3	для минусования
67.2	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 2, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	л/с 1647 ОАО "СМАРТС" / Базовая станция	4	4	ВРУ - 0,4 кВ	knum-1023	нет	7200193595	06.08	не треб.			1		0,4620					Т	1		3	для минусования
68	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 2, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	195 кв. (323 кв жд)ж/д с эл.пл.	130	130	ВРУ - 0,4 кВ	knum-2023	нет	7200219670	10.05	не треб.	300/5		60							О	1	НН	3	по счетчику
69	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 2, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	195 кв. (323 кв жд) МОП лифт			ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075668	12.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
70	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 8, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	128 кв. ж/д	101	101	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078872	12.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
70.1	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 8, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	л/с 3503 ООО УК "Атал" / Офис	1	1	ВРУ - 0,4 кВ	СО505	нет	096393	01.01	да			1							Т	1	НН	3	для тарификации
70.2	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 8, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	л/с 226 Филиал ОАО " Газпром газораспределение Чебоксары " в г.Чебоксары / СКЗ	2		ВРУ - 0,4 кВ	ЦЭ 2705-3	нет	011734	01.06	не треб.			1		0,2000					Т	1		3	для минусования
71	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 8, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-462	128 кв. ж/д МОП лифт	32	32	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075682	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
72	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 9, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-336	84 кв.(107 кв.жд) ж/д	56	56	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200076692	04.08	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
73	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 9, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-336	84 кв.(107 кв.жд) МОП лифт	11	11	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200024828	04.08	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
74	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 9, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-336	23 кв. (107 кв. ж/д)	66	66	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075519	01.08	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
75	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 9, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-336	23 кв. (107 кв. ж/д) МОП лифт	13	13	ВРУ - 0,4 кВ	knum-1023	нет	7200203378	08.13	не треб.			1							О	1	НН	3	по счетчику
76	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 11, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-467	36 кв. ж/д с эл.плитами	40	40	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078866	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
77	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 11, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-467	36 кв. ж/д с эл.плитами	80	80	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078891	12.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
78	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 11, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-467	111 кв. ж/д с эл.плитами	85	85	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078873	12.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
78.1	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 11, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-467	л/с 2164 Чебоксарский филиал ОАО "ВымпелКом" / БС-55001	10	10	ВРУ - 0,4 кВ	knum-1023	нет	7200196510	11.10	не треб.			1		0,7800					Т	1		3	для минусования
79	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 11, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-467	111 кв. ж/д с эл.плитами	81	81	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078892	12.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
80	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 11, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-467	111 кв. ж/д МОП лифт	28	28	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078897	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
81	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 13, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-467	80 кв.ж/д с эл.плитами	100	100	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078669	12.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
82	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 13, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-467	80 кв.ж/д МОП лифт	20	20	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078910	12.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
83	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 14, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	80 кв. ж/д	35	35	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200075444	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
83.1	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 14, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	л/с 226 Филиал ОАО " Газпром газораспределение Чебоксары " в г. Чебоксары / СКЗ	1		ВРУ - 0,4 кВ	ЦЭ 2705-3	нет	012958	01.06	не треб.			1		0,1000					Т	1		3	для минусования
84	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 14, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	80 кв. ж/д	35	35	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079019	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
85	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 17, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-340	72 кв. ж/д	50	50	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078864	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
86	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 17, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-340	72 кв. ж/д МОП лифт	22	22	ВРУ - 0,4 кВ	EM-1023	нет	7200023605	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
87	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 18, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	60 кв. ж/д	45	45	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078893	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
88	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 20, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	80 кв. ж/д	55	55	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078372	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
89	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 20, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	80 кв. ж/д МОП лифт	11	11	ВРУ - 0,4 кВ	EM-1023	нет	7200026932	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
90	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 20/1, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	100 кв. ж/д	59	59	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078843	01.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
90.1	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 20/1, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	л/с 83 ФГУП "Почта России" / Почтовое отделение №9	31	31	ВРУ - 0,4 кВ	knum-1023	нет	7200216572	07.11	не треб.			1							Т	1		3	для минусования
91	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 20/1, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	100 кв. ж/д МОП лифт	42	42	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078845	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
91.1	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 20/1, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	л/с 95 Чувашское отделение № 8613 ОАО "Сбербанк России" / 8613/019	30	30	ВРУ - 0,4 кВ	Меркурий 230 ART2 CN	нет	13041541	02.13	не треб.			1		0,7200					Т	1		3	для минусования
92	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 20/1, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	94 кв. ж/д	80	80	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078846	01.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
92.1	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 20/1, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	л/с 3503 ООО УК "Атал" / Офис врача общей практики			на вводе	ЦЭ 6807 п	нет	0712871108614677	12.09	да			1							Т	1	НН	3	для тарификации
93	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 20/1, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	94 кв. ж/д МОП лифт	22	22	ВРУ - 0,4 кВ	EM-1023	нет	7200026964	01.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
94	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 22, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	280 кв. ж/д	60	60	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079047	01.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
94.1	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 22, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	л/с 599 Предприниматель Симунова Оксана Владимировна / Спорт клуб "Идеал"	3	3	ВРУ - 0,4 кВ	knum-1023	нет	KNUM018063	06.12	не треб.			1							Т	1		3	для минусования
95	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 22, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	280 кв. ж/д МОП лифт	14	14	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079070	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
96	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 22, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	280 кв. ж/д	74	74	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078835	01.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
96.1	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 22, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	л/с 3503 ООО УК "Атал" / Встроенная часть	3	3	ВРУ - 0,4 кВ	СА4УИ672М	нет	630182	11.02	да	30.000/5.000		6							Т	1	НН	3	для тарификации
97	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 22, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / фидер-125 / РП-28 / ТП-461	280 кв. ж/д МОП лифт	28	28	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200078834	01.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
98	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 23, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	180 кв. ж/д	50	50	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079094	12.07	да	150/5		30							О	1	НН	3	по счетчику
99	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 23, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	180 кв. ж/д МОП лифт	22	22	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079095	12.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
100	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 23, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	180 кв. ж/д	76	76	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200081377	12.07	да	150/5		30							О	1	НН	3	по счетчику
101	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 23, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / 1-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	180 кв. ж/д МОП лифт	33	33	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200081400	12.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
102	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 25, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	64 кв. ж/д	37	37	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200081374	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
103	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 27, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	72 кв. ж/д	48	48	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079098	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
103.1	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 27, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	д/с 3503 ООО УК "Атал" / Телерадиосервис	3	3	ВРУ - 0,4 кВ	СО-505	нет	012176	01.09	да			1							Т	1	НН	3	для тарификации
103.2	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 27, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	д/с 3503 ООО УК "Атал" / контора ООО "Атал"	3	3	ВРУ - 0,4 кВ	ЦЭ 2705-3 5	нет	018303	12.07	не треб.			1							Т	1	НН	3	для тарификации
103.3	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 27, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	д/с 3503 ООО УК "Атал" / техучасток ООО "Атал"	3	3	ВРУ - 0,4 кВ	ЦЭ 2705-3 5	нет	018610	12.07	не треб.			1							Т	1	НН	3	для тарификации
104	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 29, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	72 кв. ж/д	50	50	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079080	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
105	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 29, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	72 кв. ж/д МОП лифт	22	22	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079066	12.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
106	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 29, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	216 кв. ж/д	76	76	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200077914	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
107	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 29, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	216 кв. ж/д МОП лифт	33	33	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200077383	12.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
108	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 29, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	216 кв. ж/д	76	76	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200081382	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
109	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 29, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	216 кв. ж/д МОП лифт	33	33	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200081378	12.07	да	75/5		15							О	1	НН	3	по счетчику
110	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 31, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	216 кв. ж/д	76	76	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200081381	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
111	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 31, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	216 кв. ж/д МОП лифт	33	33	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200027325	12.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
112	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 31, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	216 кв. ж/д	76	76	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200079074	12.07	да	100/5		20							О	1	НН	3	по счетчику
113	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 31, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-339	216 кв. ж/д МОП лифт	33	33	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200026954	12.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику
114	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 35, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-460	137 кв. ж/д	79	79	ВРУ - 0,4 кВ	em-2023	нет	7200077905	12.07	да	200/5		40							О	1	НН	3	по счетчику
115	Респ Чувашская, г Чебоксары, ул Университетская, 35, ООО "Коммунальные технологии", п/с "Студенческая" / I-секция / [ФСН] фидер-123 / ТП-460	137 кв. ж/д МОП лифт	9	9	ВРУ - 0,4 кВ	ЕМ-1023	нет	7200026982	12.07	да			1							О	1	НН	3	по счетчику

Подписи: **Гарантирующий поставщик:**

Директор межрайонного отделения Калиниченко И. Б.

мп (подпись) (Ф.И.О.)

Акт составил Дунюшкин А. В.

(подпись) (Ф.И.О.)

Потребитель

Директор Кутырев А. А.

мп (подпись) (Ф.И.О.)

Акт составил

(подпись) (Ф.И.О.)