ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 01-0114Э

г. Сызрань 9 января 2017 г.

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», основной государственный регистрационный номер 1026300956131, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя начальника Сызранского отделения Байкова Вадима Николаевича, действующего на основании Доверенности № 214 от 30.12.2016, с одной стороны, и

государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области «Губернский колледж г. Сызрани», основной государственный регистрационный номер 1036301253988, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Салугина Павла Владимировича, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. «Гарантирующий поставщик» осуществляет продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывает услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии «Потребителю» (далее – оказанные услуги), а «Потребитель» оплачивает поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Исполнение обязательств «Сторон» по настоящему договору начинается:

- с даты заключения настоящего договора, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств «Потребителя»;
- с даты подписания сетевой организацией и «Потребителем» акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств, - в случае заключения договора энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключается настоящий договор, и направления в адрес «Гарантирующего поставщика» документов (части документов), предусмотренных пунктом 34 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

При заключении настоящего договора в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением потребителем (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), исполнение «Гарантирующим поставщиком» обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

1.3. Договорный объем поставки электрической энергии «Потребителю» составляет 703000 кВт.ч. ориентировочно на сумму 4517778.88 рублей с учетом НДС. С разбивкой по уровням напряжения и по месяцам договорный объем поставки электрической энергии определен в Приложении №1э к настоящему договору. Для «Потребителя», вариант ценовой категории которого предусматривает определение предельного уровня нерегулируемых цен на

«Гарантирующий поставщик» _____

«Потребитель» _____

мощность, договорная (заявленная) величина поставки «Потребителю» мощности, с разбивкой по уровням напряжения и по месячным значениям определена в Приложении №1м к настоящему договору.

В том числе за счет средств:
федерального бюджета _____ рублей (_____ %),
бюджета субъекта РФ 4517778.88 рублей (100.00 %),
бюджета городского округа/муниципального района _____ рублей (_____ %),
бюджета городского/сельского поселения _____ рублей (_____ %),
фонда обязательного медицинского страхования _____ рублей (_____ %),
пенсионного фонда _____ рублей (_____ %),
фонда социального страхования _____ рублей (_____%),
из внебюджетных источников _____ рублей (_____%).

1.4. Размер обязательств «Потребителя» по оплате оказанных услуг определяется в соответствии п. 15.1 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

1.5. Точка поставки - место исполнения обязательств по настоящему договору, договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии «Потребителю», используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств «Потребителя», объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства «Потребителя» (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики. Точки поставки отражены в Приложениях №3.1 и №3.2 к настоящему договору. Место исполнения настоящего договора – Самарская область.

Определение ценовой категории, величины резервируемой мощности, стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с нормами действующего законодательства РФ, в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающего устройства «Потребителя» (совокупности энергопринимающих устройств «Потребителя», имеющих между собой электрические связи через принадлежащие «Потребителю» объекты электросетевого хозяйства) (далее – объект потребления «Потребителя»).

1.6. Величина максимальной мощности «Потребителя» с распределением по точкам поставки электрической энергии указана в Приложении №3.1 к настоящему договору.

1.7. При выполнении настоящего договора, а также по вопросам, им не оговоренным, «Стороны» обязуются руководствоваться Гражданским кодексом Российской Федерации, законами, Указами Президента Российской Федерации, Постановлениями Правительства Российской Федерации, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного режима ограничения электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов и иными нормативными правовыми актами, действующими на момент заключения настоящего договора и вступившими в силу после заключения настоящего договора.

В случае принятия после заключения настоящего договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения «Сторонами» настоящего договора, установленные такими актами нормы обязательны для «Сторон» с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА»

2.1. «Гарантирующий поставщик» обязуется:

2.1.1. Осуществлять поставку электрической энергии (мощности) «Потребителю» в объемах, указанных в Приложении №1э (1м) к настоящему договору.

2.1.2. Урегулировать в интересах и за счет «Потребителя» отношения с организациями, которым уполномоченными органами власти в области государственного регулирования тарифов установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности), участвующими в процессе передачи электрической энергии до точек присоединения объектов электросетевого хозяйства или энергопринимающих устройств «Потребителя» к электрическим сетям указанных организаций, в том числе опосредованно, и принять меры по включению в договор, заключаемый «Гарантирующим поставщиком» с сетевой организацией в интересах «Потребителя», обязательств сетевой организации при исполнении настоящего договора, предусмотренных нормами действующего законодательства РФ.

2.1.3. Руководствоваться подписанными «Потребителем» и иными владельцами объектов электросетевого хозяйства, чьи электрические сети и энергопринимающие устройства непосредственно технологически присоединены к электрическим установкам «Потребителя», актами разграничения балансовой (имущественной) принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, определяющими место исполнения обязательств субъектов розничных рынков по настоящему договору.

2.1.4. Руководствоваться актами аварийной и технологической брони электроснабжения, в которых фиксируются нагрузки (потребляемая мощность) электроприемников технологической и аварийной брони электроснабжения «Потребителя», подписанными «Потребителем» и сетевыми организациями, при их наличии.

2.1.5. Обеспечивать поддержание, на основе заключенного договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевыми организациями, на границе балансовой (имущественной) принадлежности сетевых организаций значений показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, предусмотренными действующим законодательством РФ.

2.1.6. Производить расчет стоимости поставляемой «Потребителю» электрической энергии (мощности) и услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией (мощностью) «Потребителя».

2.1.7. Оформлять счета, счета-фактуры, акты приема-передачи мощности и электрической энергии, расчетные ведомости.

2.1.8. Оформлять акт сверки взаиморасчетов за принятую «Потребителем» электрическую энергию (мощность) в течение 5 дней с момента получения письменного запроса «Потребителя», но не чаще одного раза в квартал.

2.1.9. Выдавать представителю «Потребителя» счета, счета-фактуры, расчетные ведомости и акты приема-передачи мощности и электрической энергии за поставленную электрическую энергию (мощность), не позднее, чем за 5 дней до наступления окончательного срока исполнения обязательств «Потребителя» по оплате потребленной электрической энергии и оказанных услуг за расчетный период.

2.1.10. Обеспечить информирование «Потребителя» об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему договору после получения указанной информации от сетевой организации.

2.1.11. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав «Потребителя», предусмотренных настоящим договором.

2.2. «Гарантирующий поставщик» имеет право:

2.2.1. Вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) в порядке и случаях, определенных Правилами полного и (или) частичного режима ограничения электрической энергии.

Срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий договор и допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанное с неисполнением «Потребителем» обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность сетевых организаций, «Гарантирующего поставщика» и иных субъектов электроэнергетики перед «Потребителем», определяется актом технологической и (или) аварийной брони электроснабжения, а в его отсутствии или отсутствии в указанном акте величины допустимого числа часов ограничения режима потребления в год «Потребителя», нормами действующего законодательства РФ.

Информация о размере задолженности по оплате электроэнергии, предупреждение (уведомление) о принимаемых мерах по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии доводится (направляется) до «Потребителя» посредством:

- направления письменных уведомлений, претензий и предупреждений;
- указания в платежных документах, предоставляемых «Потребителю»;
- дополнительных каналов коммуникации с «Потребителем», в том числе путем направления sms-сообщений на телефон мобильной связи +7(917)979-71-07.

Выбор способа информирования, предупреждения (уведомления) «Потребителя» осуществляется «Гарантирующим поставщиком».

В случае если «Потребитель» финансируется за счет средств федерального бюджета, «Гарантирующий поставщик» обязуется не производить ограничение подачи электрической энергии объектов «Потребителя», обеспечивающих безопасность государства (воинских частей, учреждений, предприятий и организаций федеральных органов исполнительной власти, в которых предусмотрена военная служба, а также предприятий, учреждений и организаций уголовно - исполнительной системы и государственной противопожарной службы), в пределах установленных «Потребителю» главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на его счета.

2.2.2. Осуществлять контрольные снятия информации и показаний с расчетных приборов учета электрической энергии (мощности).

2.2.3. Направлять «Потребителю» акт приема-передачи мощности и электрической энергии для подписания.

2.2.4. Направлять копии любых писем, предупреждений, уведомлений в адрес «Потребителя» посредством телеграфной, телетайпной, телефонной, электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить факт получения документа «Потребителем».

2.2.5. На основании представленных в соответствии с п. 3.1.7.2 настоящего договора сведений о потреблении электрической энергии и мощности определять величину потребленной мощности «Потребителем» в расчетном периоде.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ПОТРЕБИТЕЛЯ»

3.1. «Потребитель» обязуется:

3.1.1. Сообщать в письменном виде в 5-дневный срок «Гарантирующему поставщику» об изменении банковских реквизитов и изменениях, вносимых в учредительные документы.

3.1.2. Представить «Гарантирующему поставщику» документ, подтверждающий наличие технологической и (или) аварийной брони у «Потребителя», ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, в том числе «Потребитель», частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящийся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения настоящего договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном нормами действующего законодательства РФ, составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать «Гарантирующему поставщику» копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

Документом, подтверждающим наличие технологической и (или) аварийной брони у «Потребителя», является акт согласования технологической и (или) аварийной брони, составленный (измененный) и согласованный в порядке, установленном действующим законодательством РФ, «Потребителем» и сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства, производителем электрической энергии (мощности)), к чьим объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя».

Представленный «Гарантирующему поставщику» надлежащим образом оформленный акт аварийной и (или) технологической брони электроснабжения является неотъемлемым приложением к настоящему договору.

3.1.3. Представить «Гарантирующему поставщику» в 5-дневный срок, после согласования «Потребителем» и владельцем объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя», акты разграничения балансовой (имущественной) принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, в случае изменения границы балансовой (имущественной) принадлежности электросетей в течение срока действия настоящего договора.

3.1.4. Производить оплату электрической энергии (мощности) и оказанных услуг в порядке и сроки, установленные разделом 4 настоящего договора.

3.1.5. Возмещать «Гарантирующему поставщику» фактические расходы, связанные с введением ограничения и возобновлением режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях, установленных Правилами полного и (или) частичного режима ограничения электрической энергии.

3.1.6. Представлять ежемесячно до 12 часов местного времени 1 числа месяца, следующего за расчетным, сетевой организации и, в случае опосредованного присоединения, владельцам энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства «Потребителя», сведения об объемах потребления электрической энергии «Потребителем», сформированные по форме Приложения №7.1 и (или) №7.2 к настоящему договору на основании показаний расчетных и контрольных (при их наличии) приборов учета, установленных на объектах «Потребителя», подписанные руководителем предприятия либо уполномоченным представителем «Потребителя», скрепленные печатью. По точкам поставки

электрической энергии, включенным в АИИСКУЭ, сведения представляются по форме Приложения № 7.4 к настоящему договору.

В случае установки расчетных (контрольных) приборов учета, используемых для определения объема потребления электрической энергии «Потребителя», на объектах сетевой организации или владельцев энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства «Потребителя», подписывать:

- сформированные сетевой организацией по форме Приложения №7.1 к настоящему договору сведения об объемах поставки электрической энергии «Потребителю», в случае непосредственного присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства «Потребителя» к электрическим сетям сетевой организации;
- сформированные сетевой организацией или владельцами энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя», в случае опосредованного присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства «Потребителя» к электрическим сетям сетевой организации, по форме Приложения №7.2 к настоящему договору сведения об объемах поставки электрической энергии «Потребителю».

В случае заключения настоящего договора в целях обеспечения коммунальной услуги по электроснабжению нежилых помещений многоквартирного жилого дома, представлять и (или) подписывать, указанные в настоящем пункте сведения в отношении таких помещений, ежемесячно до 25 числа расчетного периода.

3.1.7. Представлять ежемесячно до 12 часов местного времени 2 числа месяца, следующего за расчетным, «Гарантирующему поставщику» сформированные на основании показаний расчетных и контрольных (при их наличии) приборов учета, подписанные руководителем предприятия либо уполномоченным представителем «Потребителя», скрепленные печатью следующие документы:

3.1.7.1. Сведения об объемах передачи электрической энергии в электрические сети сетевых организаций или иным потребителям электрической энергии, чьи электрические сети или энергопринимающие устройства непосредственно технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства «Потребителя», сформированные по форме Приложения №7.3 к настоящему договору, подписанные представителями указанных сетевых организаций и иных потребителей.

3.1.7.2. Сведения:

- о величинах почасового потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период по форме Приложения №5.1 к настоящему договору отдельно по каждой точке поставки, указанной в Приложениях №№3.1, 3.2 к настоящему договору, согласованные с сетевой организацией, или по данным АИИСКУЭ - для «Потребителя», расчеты с которым производятся по ценовой категории, предусматривающей почасовой учет. Сведения представляются на бумажном носителе и в электронном виде в формате *.xls. на адрес электронной почты отделения «Гарантирующего поставщика» syzen@samaraenergo.ru;
- о величинах потребления электрической энергии за расчетный период, с распределением по зонам суток расчетного периода, по форме Приложения №5.2 к настоящему договору на бумажном носителе, сформированные на основании показаний расчетных приборов учета, указанных в Приложениях №№ 3.1, 3.2 к настоящему договору, позволяющих определять объем потребления электрической энергии с его дифференциацией по зонам суток расчетного периода и обеспечивающих хранение указанных величин в течение 30 календарных дней после окончания расчетного периода или по данным АИИСКУЭ - для «Потребителя», расчеты с которым производятся по ценовой категории, с дифференциацией по зонам суток.

3.1.8. Подписывать акты о контрольном снятии информации и показаний с расчетных приборов учета электрической энергии (мощности), составленные уполномоченными представителями «Гарантирующего поставщика» или сетевых организаций.

3.1.9. В случае возникновения намерения в соответствии с пунктом 3.2.7 или 3.2.8 настоящего договора в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения с «Гарантирующим поставщиком» полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у «Гарантирующего поставщика», «Потребитель» обязан передать «Гарантирующему поставщику» письменное уведомление об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении «Потребителем» требования настоящего пункта об уведомлении «Гарантирующего поставщика» в установленные сроки и (или) при нарушении «Потребителем» требования о выполнении условий, предусмотренных нормами действующего законодательства РФ, определенные заключенным с «Гарантирующим поставщиком» настоящим договором обязательства «Потребителя» и «Гарантирующего поставщика» сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

Если «Потребитель» расторг договор с «Гарантирующим поставщиком» в отношении энергопринимающих устройств, потребление электрической энергии которыми продолжается после даты и времени его расторжения, и при этом еще не наступили дата и время начала поставки электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств по договорам, заключенным на розничном рынке, или по договорам, заключенным на оптовом рынке, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление и влечет последствия бездоговорного потребления, предусмотренные законодательством РФ.

3.1.10. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

3.1.11. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие «Потребителю» средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

3.1.13. Обеспечить:

а) оборудование точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии (мощности) классом точности, предусмотренным нормами действующего законодательства РФ, потребление электрической энергии без нарушения установленного настоящим договором и действующим законодательством РФ порядка учета электрической энергии, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на «Потребителя», в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных настоящим договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении

«Потребителем» иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности) (далее - безучетное потребление);

б) письменное сообщение «Гарантирующему поставщику» и сетевой организации о случаях безучетного потребления, выхода из строя или утраты прибора учета не позднее двух суток после обнаружения;

в) восстановление и ввод в эксплуатацию расчетных приборов учета электрической энергии (мощности), находящихся на балансе «Потребителя», в срок, не превышающий 2 месяцев, в случае безучетного потребления, выхода из строя или утраты прибора учета;

г) установку, обеспечение поверки по истечении установленного для прибора учета межповерочного интервала, допуск и порядок ввода в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям (в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ, в том числе по истечении установленного для них межповерочного интервала);

д) допуск сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные сетевой организацией расходы на установку приборов учета, в случае не обеспечения оснащения энергопринимающих устройств «Потребителя» приборами учета в срок, установленный Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» № 261-ФЗ от 23.11.2009;

е) доступ в рабочее время суток уполномоченных представителей сетевой организации к электроустановкам, приборам учета, пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, расположенным в границах балансовой принадлежности электрических сетей «Потребителя», для:

- осуществления проверки состояния приборов учета и снятия проверочных (контрольных) показаний (не чаще одного раза в месяц);
- обслуживания расчетных (контрольных) приборов учета;
- проверки схем учета;
- проверки состояния устройств и схем подключения АЧР (при включении электроустановок «Потребителя» в график АЧР);
- проведения ограничений электропотребления или отключений электроустановок по заданию «Гарантирующего поставщика»;
- составления акта аварийной и технологической брони электроснабжения;
- контроля и учета количества и качества электрической энергии;

ж) доступ (не чаще одного раза в месяц) в рабочее время суток уполномоченных представителей «Гарантирующего поставщика» к средствам коммерческого учета для контрольного снятия информации и показаний с расчетных (контрольных) приборов учета и приборам контроля за установленными режимами потребления электрической энергии и мощности;

з) 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;

и) проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставление сетевой организации информации о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты

проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

к) поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то «Потребитель» обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном нормами действующего законодательства РФ;

л) в случае подключения энергопринимающих устройств «Потребителя» к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с нормами действующего законодательства РФ, и находящимся под их воздействием, эксплуатацию принадлежащих «Потребителю» на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, и возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации;

м) представление в сетевую организацию или (и) «Гарантирующему поставщику» технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

н) функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности «Потребителя», в соответствии с нормами действующего законодательства РФ;

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

3.1.14. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони. Своевременно согласовывать с «Сетевой организацией» вывод из работы устройств АЧР, при необходимости проведения технических работ, связанных с их ремонтом или восстановлением.

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

В случае отклонения «Потребителя» от установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности «Потребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по настоящему договору, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

По факту выявления сетевой организацией на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется «Потребителю». «Потребитель» в течение 10 рабочих дней с даты получения акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление «Потребителем» не направлено, «Гарантирующий поставщик» по настоящему договору применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств «Потребителем», допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Убытки, возникающие у сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются «Потребителем», допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством РФ.

3.1.16. Выполнять требования сетевой организации, субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (в том числе переданные «Потребителю» через «Гарантирующего поставщика») 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.

3.1.17. Согласовывать исполнительные принципиальные схемы АЧР со службой релейной защиты и автоматики сетевых организаций. Представлять по запросу сетевой организации и (или) «Гарантирующего поставщика» технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.18. Информировать «Гарантирующего поставщика», сетевую организацию и, в случае опосредованного присоединения к электрическим сетям сетевой организации, владельцев объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно технологически присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя», об аварийных ситуациях на энергетических объектах «Потребителя» в день их обнаружения, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах «Потребителя» в срок не позднее 15 дней до их начала.

3.1.19. Информировать «Гарантирующего поставщика» и (или) сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников «Потребителя», которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.1.20. Урегулировать с системным оператором вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

3.1.21. Не препятствовать перетоку электрической энергии через объекты электросетевого хозяйства «Потребителя» иным потребителям, с которыми у «Гарантирующего поставщика» заключены договоры энергоснабжения и энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства «Потребителя».

3.1.22. При реорганизации «Потребителя» представить «Гарантирующему поставщику» документы, предусмотренные статьями 58, 59 Гражданского кодекса Российской Федерации, произвести расчет за потребленную электрическую энергию (мощность).

3.1.23. Возместить «Гарантирующему поставщику» величину компенсации в связи с расторжением или изменением договора, при отказе от исполнения настоящего договора полностью или при уменьшении объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у «Гарантирующего поставщика», определенную в порядке и в сроки, установленные п. 85 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.1.24. Осуществлять фактические действия в своих электрических установках по ограничению режима потребления электрической энергии (мощности) и по отмене ограничения сторонних потребителей, чьи энергопринимающие устройства непосредственно технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства «Потребителя», по соответствующей заявке «Гарантирующего поставщика» или сетевой организации.

В случае неисполнения «Потребителем» заявки «Гарантирующего поставщика» на отмену ограничения сторонних потребителей, чьи энергопринимающие устройства непосредственно технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства «Потребителя», «Потребитель» обязан возместить убытки «Гарантирующего поставщика», связанные с недопоставкой электрической энергии и мощности таким потребителям.

3.1.25. Оформить, подписать и вернуть акт сверки взаиморасчетов за принятую электрическую энергию (мощность) в течение 5 дней с момента получения от «Гарантирующего поставщика».

В случае непредставления в установленный настоящим пунктом срок подписанного акта сверки взаиморасчетов за принятую электрическую энергию (мощность) в адрес «Гарантирующего поставщика», указанный акт считается согласованным «Сторонами» в редакции «Гарантирующего поставщика».

3.1.26. Подписать и вернуть акт приема-передачи мощности и электрической энергии в течение 5 дней с момента получения от «Гарантирующего поставщика», при отсутствии обоснованных разногласий.

В случае возникновения обоснованных разногласий подписать акт приема-передачи мощности и электрической энергии с формулировкой «С разногласиями» и вернуть в течение 10 дней с момента получения от «Гарантирующего поставщика» второй экземпляр акта либо с приложением Протокола разногласий либо с указанием причин и суммы возникших обоснованных разногласий (оспариваемой и неоспариваемой суммы) в самом акте приема-передачи мощности и электроэнергии.

В случае непредставления в установленный настоящим пунктом срок подписанного акта приема-передачи мощности и электрической энергии в адрес «Гарантирующего поставщика», указанный акт считается согласованным «Сторонами» в редакции «Гарантирующего поставщика».

3.1.27. Уведомить «Гарантирующего поставщика» о намерении исключения точек поставки, в отношении которых заключен настоящий договор, или о расторжении настоящего договора не менее чем за 20 дней до предполагаемой даты.

3.1.28. Сообщать «Гарантирующему поставщику» детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток по форме Приложения №12 к настоящему договору в отношении объекта (ов) потребления «Потребителя» за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего потребителя), при условии оборудования точек поставки, указанных в Приложениях №№3.1 и 3.2 к настоящему договору, приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в случае уведомления «Гарантирующего поставщика» о намерении «Потребителя» в приобретении электрической энергии на условиях планирования объемов потребления электрической энергии по часам суток.

3.1.29. Для установки в отношении энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) «Потребителя» системы учета или прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, либо для замены ранее установленных системы учета или прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, направить в сетевую организацию соответствующий требованиям законодательства РФ 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.

3.1.30. В случае необходимости демонтажа, в целях замены, ремонта или поверки принадлежащего «Потребителю» расчетного (контрольного) прибора учета, направить в сетевую организацию способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа.

Указанная заявка должна содержать реквизиты заявителя, номер договора энергоснабжения, контактные данные, включая номер телефона, а также предлагаемые дату и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления.

3.1.31. В случае, если «Потребитель» финансируется за счет средств федерального бюджета и обеспечивает безопасность государства:

- Информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения, поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства, обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в случае несвоевременного поступления средств на лицевой счет «Потребителя», открытый в органе федерального казначейства.
- Предоставить «Гарантирующему поставщику» подтверждение наличия установленного «Потребителю» лимита в рамках бюджетных обязательств.
- Производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных «Потребителю» главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств.

3.2. «Потребитель» имеет право:

3.2.1. Производить расчеты по настоящему договору ценными бумагами по согласованию с «Гарантирующим поставщиком».

3.2.2. Производить замену принадлежащих «Потребителю» приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, входящих в измерительный комплекс, изменять схему подключения расчетных приборов учета электрической энергии (вторичную

коммутацию) в порядке, установленном пунктами 147-149 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2.3. В целях исполнения настоящего договора в части условий о величинах технологической и (или) аварийной брони «Потребитель», ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, в том числе «Потребитель», частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящийся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, в отношении которого при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства не был составлен и согласован с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони либо он нуждается в изменении, вправе составить и согласовать такой акт в порядке, установленном нормами действующего законодательства РФ, как до заключения настоящего договора, так и после его заключения.

3.2.4. Производить, в случае приобретения электрической энергии на условиях почасового планирования, корректировку сообщенных плановых объемов потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня.

3.2.5. Выбирать ценовую категорию и условия почасового планирования потребления электрической энергии в порядке и на условиях, определенных разделом V Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2.6. Выбирать любое лицо для оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии.

3.2.7. 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, что влечет изменение условия договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного «Гарантирующим поставщиком» по договору за расчетный период, при выполнении условий, предусмотренных п.50, п.51 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2.8. Отказаться от исполнения настоящего договора полностью, что влечет досрочное расторжение настоящего договора или изменить настоящий договор при выполнении условий, предусмотренных п.49, п.51 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии и п. 3.1.23 настоящего договора.

3.2.9. Получать в отделении «Гарантирующего поставщика» документы, указанные в п. 2.1.9 настоящего договора.

3.2.10. С даты утраты «Гарантирующим поставщиком» его статуса перейти на обслуживание:

к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;

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

3.2.11. Направлять «Гарантирующему поставщику» акт сверки взаиморасчетов за принятую «Потребителем» электрическую энергию не чаще одного раза в квартал.

3.2.12. Оценить качество услуг и обслуживание, предоставляемые «Гарантирующим поставщиком», заполнив анкету на официальном сайте www.samaraenergo.ru в сети Интернет или в офисе отделения «Гарантирующего поставщика».

3.2.13. В случае просрочки исполнения «Гарантирующим поставщиком» обязательства, предусмотренного настоящим договором, «Потребитель» вправе потребовать уплату неустойки (штрафа, пеней). Неустойка (штраф, пени) начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного настоящим договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного срока исполнения обязательства. Размер такой неустойки (штрафа, пеней) устанавливается в размере одной трехсотой действующей на день уплаты неустойки (штрафа, пеней) ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации. «Гарантирующий поставщик» освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пеней), если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине «Потребителя».

4. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

4.1. «Потребитель» оплачивает фактические принятые в расчетном периоде объемы электрической энергии (мощности) по свободным (нерегулируемым) ценам. Определение стоимости электрической энергии (мощности) и оказанных услуг осуществляется в соответствии с Приложением № 10 к настоящему договору.

4.2. Для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) применяется ценовая категория, выбранная «Потребителем» в соответствии с п. 3.2.5 настоящего договора.

4.3. Расчетным периодом является календарный месяц.

Оплата принятой электрической энергии и оказанных услуг производится «Потребителем» («Плательщиком») платежными поручениями.

«Потребитель» оплачивает электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в следующем порядке:

30% от объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период – до 10 числа расчетного периода,

40% от объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период – до 25 числа расчетного периода.

В случае отсутствия данных об объеме потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, размер платежей, которые должны быть произведены «Гарантирующему поставщику» в течение расчетного периода определяется в соответствии с п.83. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

«Потребитель» производит оплату за фактически потребленный объем электрической энергии (мощности) и оказанные услуги, исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за расчетный период и совокупной цены оказанных услуг, за вычетом сумм ранее произведенных платежей, в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным периодом.

«Гарантирующий поставщик» производит расчет фактически принятого «Потребителем» объема электрической энергии (мощности) в соответствии с Приложением №4 и (или) Приложением № 9 к настоящему договору и оформляет платежные документы согласно п. 2.1.7 настоящего договора.

4.4. Возмещение фактических расходов «Гарантирующего поставщика», связанных с введением частичного и (или) полного ограничения и возобновления режима потребления

электрической энергии (мощности), осуществляется «Потребителем» по счету, оформленному «Гарантирующим поставщиком» на основании подписанного с сетевой организацией акта об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителям и по возобновлению их электроснабжения. Оплата «Потребителем» по счету производится в течение 30 дней со дня его получения.

4.5. Днем фактической оплаты является дата зачисления денежных средств на расчетный счет отделения «Гарантирующего поставщика» или дата подписания акта приема-передачи ценных бумаг.

4.6. В случае если размер оплаты «Потребителем» в течение расчетного периода 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 такая оплата.

4.7. Если при проведении расчетов по настоящему договору «Потребителем» не указано, за какой расчетный период производится оплата, «Гарантирующий поставщик» засчитывает эту оплату в счет ранее возникшей задолженности по данным бухгалтерского учета «Гарантирующего поставщика».

4.8. В случае изменения организацией, уполномоченной законодательством РФ на формирование цены электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) или изменения уполномоченными органами власти в области государственного регулирования тарифов стоимости оказанных услуг, «Гарантирующий поставщик» направляет «Потребителю» соответствующее письменное уведомление и корректировочный счет-фактуру в соответствии с требованиями Налогового кодекса РФ. Указанное уведомление и корректировочный счет-фактуру «Гарантирующий поставщик» выставляет не позднее пяти календарных дней, считая со дня опубликования на официальном сайте организации, уполномоченной законодательством РФ на формирование цены электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, или с момента вступления в силу приказа органа власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае изменения организацией, уполномоченной законодательством РФ на формирование цены электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) или изменения уполномоченными органами власти в области государственного регулирования тарифов стоимости оказанных услуг, исправления в акт приема-передачи мощности и электрической энергии за поставленную электрическую энергию (мощность) вносятся в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

5. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Объемы потребления электрической энергии (мощности), объемы оказанных услуг за расчетный период определяются в отношении объекта (ов) потребления «Потребителя» по показаниям расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) и расчетов, произведенных в соответствии с Приложением №4 и (или) Приложением № 9 к настоящему договору, в том числе на основании представленных в соответствии с п.п. 3.1.6, 3.1.7 настоящего договора сведений. Показания расчетных и контрольных приборов учета для указанных целей фиксируются на 00-00 часов первого и на 24-00 часов последнего календарных дней расчетного периода.

В случае заключения настоящего договора в целях обеспечения коммунальной услуги по электроснабжению нежилых помещений многоквартирного жилого дома, снятие показаний расчетных и контрольных приборов учета в отношении таких помещений, производится в любое время с 23 по 25 числа расчетного периода.

5.2. Установка и эксплуатация средств измерений и учета электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей и инструкций заводов-изготовителей, при этом, все средства измерений и учета электрической энергии (мощности), а также информационно-измерительные системы должны быть в исправном состоянии и готовыми к работе. Использование в качестве расчетных приборов учета и информационно-измерительных систем, не прошедших метрологическую аттестацию и не включенных в реестр средств измерений, не допускается.

Расчетный (контрольный) прибор учета после его установки должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

5.3. Поверка расчетных средств учета электрической энергии (мощности) проводится в сроки, устанавливаемые государственными стандартами, а также после ремонта указанных средств. Периодичность и объем поверки расчетных приборов учета электрической энергии должны соответствовать требованиям действующих нормативно-технических документов. Положительные результаты поверки приборов учета электрической энергии удостоверяются поверительным клеймом или свидетельством о поверке.

Расчетные (контрольные) приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, после чего они подлежат установке и допуску в эксплуатацию.

5.4. Проверка соответствия расчетных (контрольных) приборов учета электрической энергии требованиям Правил устройства электроустановок, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей и других нормативных актов производится совместно персоналом «Потребителя» и сетевой организации, с соблюдением норм действующего законодательства РФ.

Проверка схемы подключения расчетного (контрольного) прибора учета электрической энергии, осмотра его состояния, снятие показаний, в том числе перед демонтажем, проводится в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ.

5.5. Для определения объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг используются показания расчетных приборов учета электрической энергии (мощности). Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного прибора учета, является контрольным прибором учета и в случаях, предусмотренных законодательством РФ, используется в качестве расчетного прибора учета для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке.

5.6. Сведения о расчетных и контрольных приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего договора, используемых для расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала указаны в Приложениях №№3.1, 3.2 к настоящему договору.

5.7. В случае отсутствия расчетного (контрольного) прибора учета и в иных случаях, установленных нормами действующего законодательства РФ, когда подлежат применению расчетные способы, определение объемов потребленной «Потребителем» электрической энергии производится расчетным способом, определенным в соответствии с нормами действующего законодательства РФ и Приложением № 9 к настоящему договору.

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

5.9. «Сторона», использующая систему учета, допущенную в эксплуатацию в установленном порядке, предоставляет другой «Стороне» возможность удаленного доступа для получения показаний приборов учета, входящих в такую систему учета, при условии, если имеется техническая возможность предоставления такого доступа без внесения каких-либо изменений в систему учета.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ «СТОРОН»

6.1. «Гарантирующий поставщик» несет ответственность, определяемую в соответствии с нормами действующего законодательства РФ, за:

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

- действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии «Потребителю»;

- нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

6.2. «Гарантирующий поставщик» не несет ответственности перед «Потребителем» за автоматическое отключение электроустановок последнего устройствами системной автоматики (АЧР, САОН и др.), за недопоставку электрической энергии (мощности), вызванную форс-мажорными обстоятельствами, неправильными действиями персонала «Потребителя» или действиями посторонних лиц в границах балансовой (имущественной) принадлежности и эксплуатационной ответственности «Потребителя», за несоответствие схем электроснабжения «Потребителя» категории надежности, установленной для электроустановок «Потребителя» в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, за недопоставку электрической энергии, вызванную недостатком лимитов бюджетного финансирования.

6.3. «Гарантирующий поставщик» и сетевая организация не несут ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения «Потребителем» требований по установке автономного резервного источника питания, если такие требования установлены нормами действующего законодательства РФ, 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.

6.4. «Потребитель» несет ответственность, определяемую в соответствии с нормами действующего законодательства РФ, за:

- нарушение порядка оплаты;

- нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

- последствия, вызванные применением к «Потребителю» ограничения режима потребления, которое может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, наступившие вследствие отсутствия

или не представления «Гарантирующему поставщику» акта согласования аварийной и (или) технологической брони;

- состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и «Потребителя» и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон;

- необеспечение функционирования и реализации управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности «Потребителя», в соответствии с нормами действующего законодательства РФ;

- необеспечение своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации;

- несоблюдение порядка взаимодействия с третьими лицами, привлеченными «Гарантирующим поставщиком» для оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии «Потребителю»;

- за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии, потребителям, чьи энергопринимающие устройства опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства «Потребителя», в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства «Потребителя»;

- действия привлеченных «Потребителем» лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые ими в интересах «Потребителя», и не освобождается от определенных законодательством РФ последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии.

6.5. «Стороны» несут иную ответственность, не предусмотренную настоящим договором, но установленную действующим законодательством РФ.

7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

7.1. В случае возникновения разногласий при заключении настоящего договора и до их урегулирования отношения «Сторон» регулируются ранее заключенным договором.

При заключении договора с «Потребителем» впервые и до урегулирования разногласий по нему поставка электрической энергии осуществляется на условиях настоящего проекта договора.

В случае если разногласия, возникшие при заключении договора, не будут урегулированы «Сторонами» в установленный законом срок, а «Потребитель» в этот же срок не передал на рассмотрение суда неурегулированные разногласия, то договор считается заключенным на условиях «Гарантирующего поставщика».

7.2. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения условий Договора заинтересованная сторона направляет претензию в письменной форме, подписанную уполномоченным лицом.

По истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии спор может быть передан на разрешение в Арбитражный суд Самарской области.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. Регулируемые цены (тарифы) и (или) изменения к ним применяются с даты, установленной уполномоченными органами власти в области государственного регулирования тарифов.

8.2. В случае неисполнения «Сторонами» обязательств по настоящему договору, споры разрешаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8.3. Изменение условий настоящего договора, включая приложения, оформляются дополнительными соглашениями к настоящему договору.

8.4. «Стороны» допускают факсимильное воспроизведение подписей («факсимиле») уполномоченных на заключение настоящего договора лиц с помощью средств механического или иного копирования, электронно-цифровой подписи либо иного аналога собственноручной подписи.

Кроме того, «Стороны» позволяют использовать факсимиле на иных необходимых документах, являющихся обязательными и необходимыми для исполнения настоящего договора (счетах ф-868, расчетных ведомостях). Акты приема-передачи мощности и электроэнергии, платежные требования и счета-фактуры подписываются оригинальной подписью.

При этом факсимильная подпись, заверенная печатью «Гарантирующего поставщика», будет иметь такую же силу, как и подлинная подпись уполномоченного лица.

«Стороны» обязаны в течение 10 дней с момента подписания настоящего договора обменяться списками лиц с образцами их подписей и факсимиле, с указанием срока, на который они наделены соответствующими полномочиями на подписание договоров и иных необходимых документов, являющихся обязательными и необходимыми для исполнения настоящего договора.

При этом списки должны быть подписаны уполномоченными лицами «Сторон», подписавшими настоящий договор.

В случае возникновения каких-либо изменений в указанной структуре «Гарантирующего поставщика» или «Потребителя», «Сторона» обязана незамедлительно уведомить об этом другую «Сторону» в 5-дневный срок.

8.5. Документы, полученные факсимильной связью, признаются надлежащими и принимаются «Сторонами» до момента получения их подлинников.

8.6. Неотъемлемой частью настоящего договора являются следующие Приложения:

Приложение №1э «Договорный объем поставки электрической энергии»;

Приложение №1м «Договорная электрическая мощность» - является неотъемлемой частью настоящего договора в случае, если «Потребитель» выбрал вариант ценовой категории, предусматривающей расчет за мощность;

Приложение №2 «Технические характеристики энергопринимающих устройств и объектов «Потребителя»;

Приложение №3.1 «Перечень точек поставки (точек учета приема) электрической энергии в сети «Потребителя» (с разделением по сетевым организациям и владельцам объектов электросетевого хозяйства);

Приложение №3.2 «Перечень точек поставки (точек учета передачи) электрической энергии «Потребителем» в сети сетевых организаций и (или) иных потребителей»;

Приложение №4 «Схема определения объемов потребления электрической энергии (мощности);

Приложение №5.1 «Форма сведений о почасовом потреблении электрической энергии (мощности)»;

Приложение №5.2 «Форма сведений о потреблении электрической энергии, с распределением по зонам суток расчетного периода»;

Приложение №7.1 «Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии»;

Приложение №7.2 «Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета электрической

энергии»;

Приложение №7.3 «Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии»;

Приложение №7.4 «Форма сведений о потреблении электрической энергии (по данным АИИС)»;

Приложение № 9 « Порядок определения объема потребления электрической энергии (мощности) и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы»;

Приложение № 10 «Порядок определения нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)»;

Приложение №12 «Форма заявки о почасовом планировании объемов потребления электрической энергии (мощности)».

Приложение №14 «Соглашение о подписании документов электронной цифровой подписью с использованием телекоммуникационных каналов связи».

8.7. Настоящий договор составлен в двух экземплярах:

- 1 экземпляр для «Гарантирующего поставщика»;
- 1 экземпляр для «Потребителя».

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор действует с момента заключения, условия настоящего договора применяются к отношениям «Сторон» с 00-00 часов 1 января 2017 года по 24-00 часов 31 декабря 2017 года.

В части оплаты за потребленную по условиям настоящего договора электрическую энергию (мощность) договор считается действующим до полного исполнения «Потребителем» своих обязательств.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ «СТОРОН»

10.1. «Гарантирующий поставщик»: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»**

Местонахождение:	443079, Россия, Самарская обл, г.Самара, проезд имени Георгия Митирева, д. 9 пн-чт 8:00-17:00, пт 8:00-16:00, обед 12:00-12:48
ИНН:	6315222985
КПП:	997450001
ОГРН:	1026300956131
ОКПО:	00102504
ОКВЭД:	51.56.4
ОКОГУ:	4210008
ОКТМО:	36 701 000
ОКФС:	34
ОКОПФ:	12247
Телефон:	8(846) 340-39-03
Телефакс:	8(846) 340-38-38
Телетайп:	214512 VATT
Адрес электронной почты:	info@samaraenergo.ru

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

10.2. Отделение «Гарантирующего поставщика»: **Сызранское отделение ПАО «Самараэнерго»**

Местонахождение:	446001, Россия, Самарская обл, г.Сызрань, ул Кирова, д. 46 ПН-ЧТ 8:00-17:00, ПТ 8:00-16:00, обед 12:00-12:48
КПП:	632532003
Телефон:	8(8464) 98-42-27
Телефакс:	8(8464) 98-42-27
Телетайп:	
Адрес электронной почты:	syzen@samaraenergo.ru
Расчетный счет:	40702810350000000003, АО АКБ «Газбанк» Самара
Корр. счет:	30101810400000000863
БИК:	043601863
ИНН банка:	6314006156

10.3. «Потребитель»: **государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области «Губернский колледж г. Сызрани»**

Местонахождение:	446028, Россия, Самарская обл, г.Сызрань, пр-кт 50 лет Октября, д. 11
ИНН:	6325026066
КПП:	632501001
ОГРН:	1036301253988
ОКПО:	02513471
ОКВЭД:	80.22
ОКОГУ:	1322500
ОКТМО:	
ОКФС:	13
ОКОПФ:	20900
Телефон:	8(8464)96-04-00
Телефакс:	8(8464)96-04-00
Телетайп:	
Адрес электронной почты:	gk.syzran@inbox.ru
Расчетный счет:	40601810036013000002, Отделение Самара Самара
Лицевой счет:	
Корр. счет:	
БИК:	043601001
ИНН банка:	7702235133

10.4. «Плательщик»: **государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области «Губернский колледж г. Сызрани»**

Местонахождение:	446028, Россия, Самарская обл, г.Сызрань, пр-кт 50 лет Октября, д. 11
ИНН:	6325026066
КПП:	632501001
ОГРН:	1036301253988
ОКПО:	02513471
ОКВЭД:	80.22
ОКОГУ:	1322500
ОКТМО:	
ОКФС:	13
ОКОПФ:	20900

Телефон:	8(8464)96-04-00
Телефакс:	8(8464)96-04-00
Телетайп:	
Адрес электронной почты:	gk.syzran@inbox.ru
Расчетный счет:	40601810036013000002, Отделение Самара Самара
Лицевой счет:	
Корр. счет:	
БИК:	043601001
ИНН банка:	7702235133

«Гарантирующий поставщик»

22.03. 20 17 года

М.П.

«Потребитель»

22.03 20 17 года

М.П.

С протоколом разногласий

Приложение № 1э от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Договорный объем поставки электрической энергии

«Потребитель»: государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"

«Гарантирующий поставщик»: ПАО "Самараэнерго"

Период: 2017

Период	Объемы поставки электрической энергии, кВт.ч.				
	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
Январь			75100	5600	80700
Февраль			79200	5900	85100
Март			74590	5610	80200
Апрель			51530	3870	55400
Май			46690	3510	50200
Июнь			39060	2940	42000
Июль			37200	2800	40000
Август			37200	2800	40000
Сентябрь			40180	3020	43200
Октябрь			51530	3870	55400
Ноябрь			55800	4200	60000
Декабрь			65850	4950	70800
Год			**653930**	**49070**	**703000**

«Гарантирующий поставщик»

22.09 20 17 года

М.П.

«Потребитель»

22.09 20 17 года

М.П.

Приложение № 2 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Технические характеристики
энергопринимающих устройств и объектов «Потребителя»

«Потребитель»: государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области «Губернский колледж г. Сызрани»
«Гарантирующий поставщик»: ПАО «Самараэнерго»
Адрес: 446028, Россия, Самарская обл, г.Сызрань, пр-кт 50 лет Октября, д. 11

1. Документ (ы), подтверждающий (ие) величину максимальной (разрешенной) мощности:

№ п/п	Наименование документа	№ и дата документа	Величина макс. (разрешенной) мощности, кВт
1	Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (СГЭС, Губернский колледж, 50 лет Октября, 11)	б/н от 2012г.	31.9+7.1+11.7+22.2
2	Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (СГЭС, мастерские, Ст.Разина, 24)	б/н от 2012г.	9+10.2
3	Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (СГЭС, учебный корпус, ул.Фрунзе, 19)	б/н от 2012г.	14.2
4	Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (СГЭС, Губернский колледж, 50 лет Октября, 1)	б/н от 2012г.	39.375+39.375+ 39.375+39.375+ 1.016+1.016+1.016+ 1.016+1.016+1.016
5	Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (СГЭС, мастерские, ул.Фрунзе, 19)	б/н от 2012г.	53.8+2.7
6	Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (СГЭС, учебный корпус, Ст.Разина, 24)	б/н от 2012г.	3.2+12.2

2. Головные абонентские трансформаторы.

№ п/п	Место установки	Напряжение ступеней, кВ	Тип	Мощность, кВа	Примечание
-	-	-	-	-	-

3. Присоединенная мощность: а) ___ кВА б) ___ кВт

в том числе:

а) трансформаторы, преобразующие электрическую энергию на рабочее (непосредственно питающее электроприемники) напряжение:

№ п/п	№ ТП	Место установки	Напряжение ступеней, кВ	Тип	Мощность, кВА	Примечание
-	-	-	-	-	-	-

б) двигатели напряжением выше 1000 В:

№ п/п	№ ТП	Место установки	Напряжение, кВ	Тип	Мощность, кВт	Примечание
-	-	-	-	-	-	-

4. Перечень энергопринимающих устройств

№ п/п	Наименование энергопринимающего устройства	Место установки (объект энергоснабжения)	Номинальная мощность, кВт	Категория надежности (I, II, III)
1	Информация отсутствует	Губернский колледж, пр.50 лет Октября, 11	-	III
2	Информация отсутствует	Учебный корпус, ул.Фрунзе, 19	-	III
3	Информация отсутствует	Мастерские, ул.Фрунзе, 19	-	III
4	Информация отсутствует	Учебный корпус, ул.Ст.Разина, 24	-	III
5	Информация отсутствует	Губернский колледж, с.Рамено	-	III
6	Информация отсутствует	Мастерские, ул.Ст.Разина, 24	-	III
7	Информация отсутствует	Губернский колледж, пр.50 лет Октября, 1	-	III

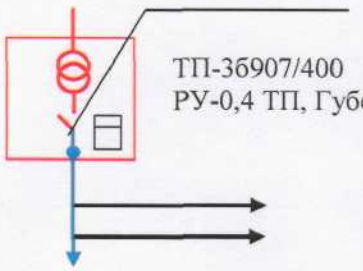
5. Однолинейная схема электроснабжения.

(с указанием наименования объектов энергоснабжения, диспетчерского наименования присоединения, границ балансовой (имущественной) принадлежности электрических сетей и мест установки расчетных приборов учета)

ПС «Заборовка» 35/6 кВ

ф-9

Граница между сетевой организацией ПАО «МРСК Волги-«СРС» и потребителем

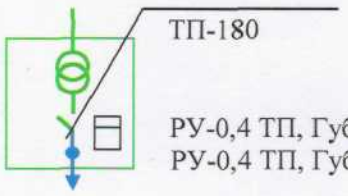


ТП-36907/400
РУ-0,4 ТП, Губернский колледж, с. Рамено

щу АТС, с. Рамено, ул. Советская, 48
почта, с. Рамено

ПС «Больничная» 35/6 кВ

Граница между сетевой организацией АО «ССК» и потребителем



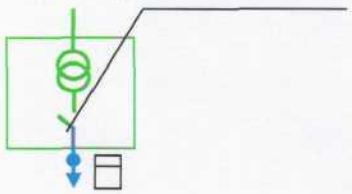
ТП-180

РУ-0,4 ТП, Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 1, вв-1, вв-2, вв-3, вв-4
РУ-0,4 ТП, Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 1, вв-5, вв-6, вв-7, вв-8, вв-9, вв-10

ПС «Город-1» 110/6 кВ

ТП-387

Граница между сетевой организацией АО «ССК» и потребителем

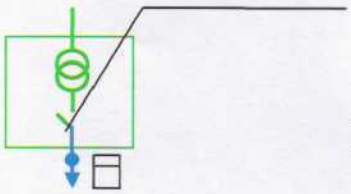


щу мастерские, г. Сызрань, ул. Степана Разина, 24, вв-1
щу мастерские, г. Сызрань, ул. Степана Разина, 24, вв-2

ПС «Город-1» 110/6 кВ

ТП-387

Граница между сетевой организацией АО «ССК» и потребителем

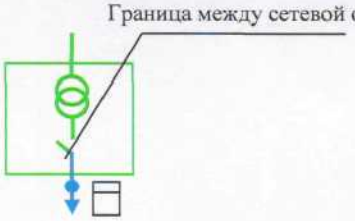


щу учебный корпус, г. Сызрань, ул. Степана Разина, 24, вв-1
щу учебный корпус, г. Сызрань, ул. Степана Разина, 24, вв-2

ПС «Город-2» 35/6 кВ

ТП-3

Граница между сетевой организацией АО «ССК» и потребителем

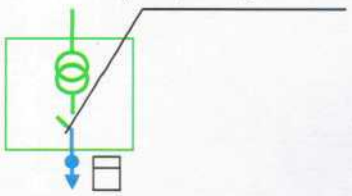


щу учебный корпус, г. Сызрань, ул. Фрунзе, 19

ПС «Город-2» 35/6 кВ

ТП-3

Граница между сетевой организацией АО «ССК» и потребителем



щу мастерские, г. Сызрань, ул. Фрунзе, 19, вв-1
щу мастерские, г. Сызрань, ул. Фрунзе, 19, вв-2

ПС «Больничная» 35/6 кВ

ТП-188

Граница между сетевой организацией АО «ССК» и потребителем

щу Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 11, вв-1
щу Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 11, вв-2
щу Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 11, вв-3
щу Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 11, вв-4

«Гарантирующий поставщик»

22.05 2017 года

М.П.

«Потребитель»

22.05 2017 года

М.П.

СОГЛАСОВАНИЕ:

Сетевые организации

(Наименование организации)	(подпись)	(Ф.И.О. должность)
(Наименование организации)	(подпись)	(Ф.И.О. должность)

Приложение № 3.1 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Перечень точек поставки (точек учета приема) электрической энергии в сети «Потребителя».

«Потребитель»: государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
Сетевая организация: Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские РС" (контактные телефоны: 8(846)339-32-59 ; официальный сайт: www.samara.mrsk-volgi.ru)
«Гарантирующий поставщик»: ПАО "Самараэнерго"
Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя»: Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские РС"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		14		15		16	17	18
№ п/п	Наименование объекта потребления «Потребителя»	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РП)	Место установки прибора учета	№ прибора учета	Тип прибора учета	Класс точности прибора учета	Дата гос. поверки		Межповерочный интервал	Вид прибора учета, расчетный (Р) или контрольный (К)	Вид измеряемой энергии, Активная (А) или Реактивная (Р)	Потери в трансформаторе		Потери в сети		Коэффициент		Расчетный коэффициент	*Величина максимальной (разрешенной) мощности энергопринимающих устройств «Потребителя», кВт	Начальные показания **
							предыдущей	очередной				%	кВт.ч	%	кВт.ч	Ктт	Кти			
1	Губернский колледж	ПС "Заборовка" 35/6 ф-9 ТП-36907/400	РУ-0,4 ТП, Губернский колледж, с. Рамено	0711161202978289	ЦЭ 6803В	1	2007	2023	16	Р	А					80	1	80	66.2	

«Гарантирующий поставщик»
_____
22.03.2017 20__ года
М.П.

«Потребитель»
_____
22.03.2017 20__ года
М.П.

Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя»: _____

* Если сетевой организацией величина максимальной (разрешенной) мощности энергопринимающих устройств «Потребителя» согласована по нескольким присоединениям, допускается объединение строк в данной графе.
** Заполняется для приборов учета вновь вводимых на дату начала действия договора (вносимых изменений в договор)

Приложение № 3.1 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Перечень точек поставки (точек учета приема) электрической энергии в сети «Потребителя».

«Потребитель»: государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
Сетевая организация: АО «Самарская сетевая компания» (контактные телефоны: 8(846)342-58-00 342-59-58 ; официальный сайт: www.ssk63.ru)
«Гарантирующий поставщик»: ПАО "Самараэнерго"
Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя»: АО «Самарская сетевая компания»

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		14		15		16	17	18
№ п/п	Наименование объекта потребления «Потребителя»	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РП)	Место установки прибора учета	№ прибора учета	Тип прибора учета	Класс точности прибора учета	Дата гос. поверки		Межповерочный интервал	Вид прибора учета, расчетный (Р) или контрольный (К)	Вид измеряемой энергии, Активная (А) или Реактивная (Р)	Потери в трансформаторе		Потери в сети		Коэффициент		Расчетный коэффициент	*Величина максимальной (разрешенной) мощности энергопринимающих устройств «Потребителя», кВт	Начальные показания **
							предыдущей	очередной				%	кВт.ч	%	кВт.ч	Ктт	Ктн			
1	Губернский колледж	ПС "Больничная" 35/6 ТП-188	щу Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 11, вв-3	17617941	Меркурий 230 AR-03 CL	0.5S	2014	2024	10	P	A					20	1	20	11.7	
2	Губернский колледж	ПС "Больничная" 35/6 ТП-188	щу Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 11, вв-1	09297330	Меркурий 230 AR-02 MCL	1	2014	2024	10	P	A							1	31.9	
3	Губернский колледж	ПС "Больничная" 35/6 ТП-188	щу Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 11, вв-2	09297448	Меркурий 230 AR-02 MCL	1	2014	2024	10	P	A							1	7.1	
4	Губернский колледж	ПС "Больничная" 35/6 ТП-188	щу Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 11, вв-4	26965858	Меркурий 230AR-01 CL	1	2016	2026	10	P	A							1	22.2	
5	Учебный корпус	ПС "Город-1" 110/6 ТП-387	щу учебный корпус, г. Сызрань, ул. Степана Разина, 24, вв-2	05324180	Меркурий 230 AR-03 CL	0.5S	2010	2020	10	P	A			3.2		20	1	20	12.2	
6	Учебный корпус	ПС "Город-1" 110/6 ТП-387	щу учебный корпус, г. Сызрань, ул. Степана Разина, 24, вв-1	05324158	Меркурий 230 AR-03 CL	0.5S	2009	2019	10	P	A			3.2		40	1	40	3.2	
7	Мастерские	ПС "Город-1" 110/6 ТП-387	щу мастерские, г. Сызрань, ул. Степана Разина, 24, вв-1	07014368	Меркурий 230 AR-03 CL	0.5S	2010	2020	10	P	A			3.014		60	1	60	9	
8	Мастерские	ПС "Город-1" 110/6 ТП-387	щу мастерские, г. Сызрань, ул. Степана Разина, 24, вв-2	07014371	Меркурий 230 AR-03 CL	0.5S	2010	2020	10	P	A			2.712		20	1	20	10.2	
9	Мастерские	ПС "Город-2" 35/6 ТП-3	щу мастерские, г. Сызрань, ул. Фрунзе, 19, вв-2	00641809	Меркурий 230 AR-03 CL	0.5S	2007	2017	10	P	A			2.411		20	1	20	2.7	
10	Учебный корпус	ПС "Город-2" 35/6 ТП-3	щу учебный корпус, г. Сызрань, ул. Фрунзе, 19	00403764	Меркурий 230 AR-03 CL	0.5S	2006	2016	10	P	A			2.411		80	1	80	14.2	
11	Мастерские	ПС "Город-2" 35/6 ТП-3	щу мастерские, г. Сызрань, ул. Фрунзе, 19, вв-1	00403779	Меркурий 230 AR-03 CL	0.5S	2006	2016	10	P	A			2.411		20	1	20	53.8	

Приложение № 3.1 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Перечень точек поставки (точек учета приема) электрической энергии в сети «Потребителя».

«Потребитель»: государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
Сетевая организация: АО «Самарская сетевая компания» (контактные телефоны: 8(846)342-58-00 342-59-58 ; официальный сайт: www.ssk63.ru)
«Гарантирующий поставщик»: ПАО "Самараэнерго"
Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя»: АО «Самарская сетевая компания»

12	Губернский колледж	ПС "Больничная" 35/6 ТП-180	РУ-0,4 ТП, Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября,1, вв-5, вв-6, вв-7, вв-8, вв-9, вв-10	53835612046	ЦЭ 6803В	2	2005	2021	16	Р	А					30	1	30	6.096	
13	Губернский колледж	ПС "Больничная" 35/6кВ ВЛ 6 кВ ТП-180	РУ-0,4 ТП, Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября,1, вв-1, вв-2, вв-3, вв-4	48009542	ЦЭ 6803В	2	2004	2020	16	Р	А					80	1	80	157.5	

«Гарантирующий поставщик»

_____

«22» 03 2017 года

М.П.

«Потребитель»

_____

«22» 03 2017 года

М.П.

Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя»: _____

* Если сетевой организацией величина максимальной (разрешенной) мощности энергопринимающих устройств «Потребителя» согласована по нескольким присоединениям, допускается объединение строк в данной графе.
** Заполняется для приборов учета вновь вводимых на дату начала действия договора (вносимых изменений в договор)

Приложение № 3.2 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Перечень точек поставки (точек учета передачи) электрической энергии «Потребителем» в сети сетевых организаций и (или) иных потребителей.

«Потребитель»: государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
«Гарантирующий поставщик»: ПАО "Самараэнерго"

1	2	3	4	5	6	7	8	9		10	11	12	13		14		15		16	17
№ п/п	Наименование объекта потребления «Потребителя»	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РП)	Наименование потребителя (покупателя), объем потребления которого вычитается из объемов потребления «Потребителя»	Место установки прибора учета	№ прибора учета	Тип прибора учета	Класс точности прибора учета	Дата гос. поверки		Межповерочный интервал	Вид прибора учета, расчетный (Р) или контрольный (К)	Вид измеряемой энергии, Активная (А) или Реактивная (Р)	Потери в трансформаторе		Потери в сети		Коэффициент		Расчетный коэффициент	Начальные показания **
								предыдущей	очередной				%	кВт.ч	%	кВт.ч	Ктт	Ктн		
1	Губернский колледж	ПС "Заборовка" 35/6 ф-9 ТП-36907/400 почта, с. Рамено	Сызранский почтамт УФПС Самарской области - филиала ФГУП "Почта России"		Расчет по акту														1	
2	Губернский колледж	ПС "Заборовка" 35/6кВ ф-9 ТП-36907/400	ООО "РН-Энерго"	щу АТС, с.Рамено, ул.Советская, 48	5N004311	ЦЭ 6807Б	1	2005	2021	16	Р	А							1	

«Гарантирующий поставщик»
_____ 20__ года
М.П.

«Потребитель»
_____ 20__ года
М.П.

** Заполняется для приборов учета вновь вводимых на дату начала действия договора (вносимых изменений в договор)

Приложение № 4 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Схема определения объемов потребления электрической энергии (мощности).

«Потребитель» государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
"Гарантирующий поставщик": ПАО "Самараэнерго"

Параметры точек учета

1	2	3	4	5	6		7		8	9	10
№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения	Код точки учета (ТУ)	№ расчетного прибора учета	Уровень расчетного напряжения (ВН, СН I, СН II, НН)	Потери в трансформаторе		Потери в сети		Норматив потерь	Тарифная группа (подгруппа)	Назначение ТУ
					%	кВт.ч	%	кВт.ч			
Расчет за электрическую энергию											
1	ПС "Больничная" 35/6 ТП-188 щу Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 11, вв-3	1	17617941	НН						Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт	Основная 1
2	ПС "Больничная" 35/6 ТП-188 щу Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 11, вв-1	2	09297330	НН						Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт	Основная 1
3	ПС "Больничная" 35/6 ТП-188 щу Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 11, вв-2	3	09297448	НН						Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт	Основная 1
4	ПС "Больничная" 35/6 ТП-188 щу Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября, 11, вв-4	4	26965858	НН						Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт	Основная 1
5	ПС "Город-1" 110/6 ТП-387 щу учебный корпус, г. Сызрань, ул. Степана Разина, 24, вв-2	5	05324180	СН2			3.2			Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт	Основная 2
6	ПС "Город-1" 110/6 ТП-387 щу учебный корпус, г. Сызрань, ул. Степана Разина, 24, вв-1	6	05324158	СН2			3.2			Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт	Основная 2
7	ПС "Город-1" 110/6 ТП-387 щу мастерские, г. Сызрань, ул. Степана Разина, 24, вв-1	7	07014368	СН2			3.014			Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт	Основная 3
8	ПС "Город-1" 110/6 ТП-387 щу мастерские, г. Сызрань, ул. Степана Разина, 24, вв-2	8	07014371	СН2			2.712			Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт	Основная 3
9	ПС "Город-2" 35/6 ТП-3 щу мастерские, г. Сызрань, ул. Фрунзе, 19, вв-2	9	00641809	СН2			2.411			Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт	Основная 4
10	ПС "Город-2" 35/6 ТП-3 щу учебный корпус, г. Сызрань, ул. Фрунзе, 19	10	00403764	СН2			2.411			Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт	Основная 5
11	ПС "Город-2" 35/6 ТП-3 щу мастерские, г. Сызрань, ул. Фрунзе, 19, вв-1	11	00403779	СН2			2.411			Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт	Основная 4

Схема определения объемов потребления электрической энергии (мощности).

«Потребитель» государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
"Гарантирующий поставщик": ПАО "Самараэнерго"

12	ПС "Больничная" 35/6 ТП-180 РУ-0,4 ТП, Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября,1, вв-5, вв-6, вв-7, вв-8, вв-9, вв-10	12	53835612046	СН2						Прочие потребители с макс. мощностью от 150 до 670 кВт	Основная 6
13	ПС "Больничная" 35/6кВ ВЛ 6 кВ ТП-180 РУ-0,4 ТП, Губернский колледж, г. Сызрань, пр. 50 лет Октября,1, вв-1, вв-2, вв-3, вв-4	13	48009542	СН2						Прочие потребители с макс. мощностью от 150 до 670 кВт	Основная 6
14	ПС "Заборовка" 35/6 ф-9 ТП-36907/400 РУ-0,4 ТП, Губернский колледж, с. Рамено	14	0711161202978289	СН2						Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт	Основная 7
15	ПС "Заборовка" 35/6 ф-9 ТП-36907/400 почта, с. Рамено	15									По акту на вычет к Основной 7
16	ПС "Заборовка" 35/6кВ ф-9 ТП-36907/400 щу АТС, с.Рамено, ул.Советская, 48	16	5N004311								На вычет к Основной 7

Алгоритм расчета

1	2	3	4	5
№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказание услуг)	Код точки учета (ТУ)	Уровень расчетного напряжения (ВН, СН I, СН II, НН)	Формула
17	Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт Западная электросеть (ССК) Учебный корпус	17	СН2	ТУ5*1.032+ТУ6*1.032
18	Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт Западная электросеть (ССК) Мастерские	18	СН2	ТУ7*1.03014+ТУ8*1.02712
19	Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт Западная электросеть (ССК) Учебный корпус	19	СН2	ТУ10*1.02411
20	Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт Западная электросеть (ССК) Мастерские	20	СН2	ТУ9*1.02411+ТУ11*1.02411
21	Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт Западная электросеть (ССК) Губернский колледж	21	НН	ТУ1+ТУ2+ТУ3+ТУ4
22	Прочие потребители с макс. мощностью менее 150 кВт Сызранский РЭС (МРСК) Губернский колледж	22	СН2	ТУ14-(ТУ15+ТУ16)

Приложение № 4 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Схема определения объемов потребления электрической энергии (мощности).

«Потребитель» государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
"Гарантирующий поставщик": ПАО "Самараэнерго"

23	Прочие потребители с макс. мощностью от 150 до 670 кВт Западная электросеть (ССК) Губернский колледж	23	СН2	ТУ12+ТУ13

«Гарантирующий поставщик»

_____

22.03 20 17 года

М.П.

«Потребитель»

_____

22.03 20 17 года

М.П.

Инспектор «Гарантирующего поставщика» _____

Приложение №5.1 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Форму утверждаю
«Гарантирующий поставщик»

_____

22.05 20 17 года

М.П.

Форму утверждаю
«Потребитель»

_____

22.05 20 17 года

М.П.

Сведения о почасовом потреблении электрической энергии (мощности) за _____ 201 __ года. - (время московское)

«Потребитель» : государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
Договор энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.
«Гарантирующий поставщик»: ПАО "Самараэнерго"
Отделение «Гарантирующего поставщика»: Сызранское отделение ПАО "Самараэнерго"
Сетевая организация:
Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя»: _____
Наименование точки поставки:
№ прибора учета

Дата	Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт.ч.																								
	0-1	1-2	2-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	Сутки
ДД.ММ.ГГ																										
…																										
Итого																										

«Потребитель»

_____

_____ 20___ года

М.П.

«Сетевая организация»

_____

_____ 20___ года

М.П.

Приложение №5.2 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Форму утверждаю
«Гарантирующий поставщик»

_____
22.03 **20 17 года**

М.П.

Форму утверждаю
«Потребитель»

_____
22.03 **20 17 года**

М.П.

Сведения о потреблении электрической энергии, с распределением по зонам суток расчетного периода (по данным АИИС)
за период ____.____.____ (00:00) по ____.____.____ (24:00) - (время московское)

«Потребитель» : государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
Договор энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

1. Поступление мощности

Наименование группы (объекта потребления «Потребители»)	Наименование присоединения	Потери, %	ОВ	Электропотребление		ВН				СН I				СН II				НН			
						День		Ночь		День		Ночь		День		Ночь		День		Ночь	
				Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч
№1	№1																				
	№2																				
Итого по №1																					
№2	№1																				
	№2																				
Итого по №2																					
Всего																					

2. Сторонние потребители

Наименование группы (объекта потребления «Потребители»)	Наименование присоединения	Потери, %	ОВ	Электропотребление		ВН				СН I				СН II				НН			
						День		Ночь		День		Ночь		День		Ночь		День		Ночь	
				Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч
№1	№1																				
	№2																				
Итого по №1																					
№2	№1																				
	№2																				
Итого по №2																					
Всего																					
Итого по предприятию																					

Сетевая организация: _____/_____/
Подпись уполномоченного лица Расшифровка подписи

Представитель «Потребителя»: _____/_____/
Подпись уполномоченного лица Расшифровка подписи

Приложение №5.2 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Форму утверждаю
«Гарантирующий поставщик»

_____

22.09 **20 17 года**

М.П.

Форму утверждаю
«Потребитель»

_____

22.09 **20 17 года**

М.П.

Сведения о потреблении электрической энергии, с распределением по зонам суток расчетного периода
за период ____.____.____ (00:00) по ____.____.____ (24:00) - (время московское)

«Потребитель» : государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"

Договор энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

1. Поступление

Наименование объекта потребления «Потребителя»	№ счетчика	Зона суток	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Коэффициент трансформации		Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт.ч.	Потери в трансформаторе		Потери в сети		Количество электрической энергии, кВт.ч.
						Ктт	Ктн			%	кВт.ч.	%	кВт.ч.	
		день												
		ночь												
		день												
		ночь												
Всего		день												
		ночь												

2. Передача

Наименование объекта потребления «Потребителя»	№ счетчика	Зона суток	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Коэффициент трансформации		Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт.ч.	Потери в трансформаторе		Потери в сети		Количество электрической энергии, кВт.ч.
						Ктт	Ктн			%	кВт.ч.	%	кВт.ч.	
		день												
		ночь												
		день												
		ночь												
Всего		день												
		ночь												

Итого (с учетом передачи)		день	
		ночь	

«Потребитель»

_____

_____ 20___ года
М.П.

Количество электрической энергии в разрезе прибора учета (суммарное) должно полностью совпадать с данными согласованными в первичных учетных документах (Приложения 7.1, 7.2, 7.3 к настоящему договору энергоснабжения)

Приложение №5.2 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Форму утверждаю
«Гарантирующий поставщик»

_____
22.03 20 17 года

М.П.

Форму утверждаю
«Потребитель»

_____
22.03 20 17 года

М.П.

Сведения о потреблении электрической энергии, с распределением по зонам суток расчетного периода (по данным АИИС)
за период ____.____.____ (00:00) по ____.____.____ (24:00) - (время московское)

«Потребитель» : государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"

Договор энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

1. Поступление мощности

Наименование группы (объекта потребления «Потребителя»)	Наименование присоединения	Потери, %	ОВ	Электропотребление		ВН						СН I						СН II						НН					
						Пиковая		Полупиковая		Ночная		Пиковая		Полупиковая		Ночная		Пиковая		Полупиковая		Ночная		Пиковая		Полупиковая		Ночная	
				Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч
№1	№1																												
	№2																												
Итого по №1																													
№2	№1																												
	№2																												
Итого по №2																													
Всего																													

2. Сторонние потребители

Наименование группы (объекта потребления «Потребителя»)	Наименование присоединения	Потери, %	ОВ	Электропотребление		ВН						СН I						СН II						НН					
						Пиковая		Полупиковая		Ночная		Пиковая		Полупиковая		Ночная		Пиковая		Полупиковая		Ночная		Пиковая		Полупиковая		Ночная	
				Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч	Актив., кВтч	Реактив., кВарч
№1	№1																												
	№2																												
Итого по №1																													
№2	№1																												
	№2																												
Итого по №2																													
Всего																													
Итого по предприятию																													

Сетевая организация: _____/_____/
Подпись уполномоченного лица Расшифровка подписи

Представитель «Потребителя»:_____/_____/
Подпись уполномоченного лица Расшифровка подписи

Приложение №5.2 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Форму утверждаю
«Гарантирующий поставщик»

_____

22.03.2017 года

М.П.

Форму утверждаю
«Потребитель»

_____

22.03.2017 года

М.П.

Сведения о потреблении электрической энергии, с распределением по зонам суток расчетного периода
за период ____.____.____ (00:00) по ____.____.____ (24:00) - (время московское)

«Потребитель» : государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"

Договор энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

1. Поступление

Наименование объекта потребления «Потребителя»	№ счетчика	Зона суток	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Коэффициент трансформации		Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт.ч.	Потери в трансформаторе		Потери в сети		Электропотребление, кВт.ч.
						Ктт	Ктн			%	кВт.ч.	%	кВт.ч.	
№1		пик												
		полупик												
		ночь												
№2		пик												
		полупик												
		ночь												
Всего		пик												
		полупик												
		ночь												

2. Передача

Наименование объекта потребления «Потребителя»	№ счетчика	Зона суток	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Коэффициент трансформации		Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт.ч.	Потери в трансформаторе		Потери в сети		Электропотребление, кВт.ч.
						Ктт	Ктн			%	кВт.ч.	%	кВт.ч.	
№1		пик												
		полупик												
		ночь												
№2		пик												
		полупик												
		ночь												
Всего		пик												
		полупик												
		ночь												
Итого (с учетом передачи)		пик												
		полупик												
		ночь												

«Потребитель»

_____

_____ 20___ года
М.П.

Количество электрической энергии в разрезе прибора учета (суммарное) должно полностью совпадать с данными согласованными в первичных учетных документах (Приложения 7.1, 7.2, 7.3 к настоящему договору энергоснабжения)

Приложение №7.1 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Форму утверждаю
«Гарантирующий поставщик»

_____

_____ 20__ года

М.П.

Форму утверждаю
«Потребитель»

_____

22 03 20 17 года

М.П.

Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии за _____ 201__ г. *

«Потребитель» : государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
Договор энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.
«Гарантирующий поставщик»: ПАО "Самараэнерго"
Отделение «Гарантирующего поставщика»: Сызранское отделение ПАО "Самараэнерго"
Сетевая организация: _____

Расчетные приборы учета

№ п/п	Наменование объекта потребления «Потребителя»:	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РП)	Место установки прибора учета	№ счетчика	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Коэффициент трансформации		Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт.ч.	Потери в трансформаторе		Потери в сети, %		Суммарная величина потерь, кВт.ч.	Расход, кВт.ч.
								Ктт	Ктн			%	кВт.ч	%	кВт.ч		
1																	
2																	

Контрольные приборы учета

№ п/п	Наменование объекта потребления «Потребителя»:	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РП)	Место установки прибора учета	№ счетчика	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Коэффициент трансформации		Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт.ч.	Потери в трансформаторе		Потери в сети, %		Суммарная величина потерь, кВт.ч.	Расход, кВт.ч.
								Ктт	Ктн			%	кВт.ч	%	кВт.ч		
1																	
2																	

«Потребитель»

_____

_____ 20___ года

М.П.

«Сетевая организация»

_____

_____ 20___ года

М.П.

*В случае если «Потребителем» для расчетов выбрана вторая - шестая ценовая категория, показания приборов учета электрической энергии фиксируются по московскому времени.

Приложение №7.2 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Форму утверждаю
«Гарантирующий поставщик»

_____

12.05 2017 года

М.П.

Форму утверждаю
«Потребитель»

_____

12.05 2017 года

М.П.

Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии за _____ 201__ г.

«Потребитель» : государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
Договор энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.
«Гарантирующий поставщик»: ПАО "Самараэнерго"
Отделение «Гарантирующего поставщика»: Сызранское отделение ПАО "Самараэнерго"
Сетевая организация: _____
Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя»:

_____

Расчетные приборы учета

№ п/п	Наименование объекта потребления «Потребителя»	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РП)	Место установки прибора учета	№ счетчика	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Коэффициент трансформации		Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт.ч.	Потери в трансформаторе		Потери в сети, %		Суммарная величина потерь, кВт.ч.	Расход, кВт.ч.
								Ктт	Ктн			%	кВт.ч	%	кВт.ч		
1																	
2																	

Контрольные приборы учета

№ п/п	Наименование объекта потребления «Потребителя»	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РП)	Место установки прибора учета	№ счетчика	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Коэффициент трансформации		Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт.ч.	Потери в трансформаторе		Потери в сети, %		Суммарная величина потерь, кВт.ч.	Расход, кВт.ч.
								Ктт	Ктн			%	кВт.ч	%	кВт.ч		
1																	
2																	

«Потребитель»

_____

_____ 20___ года
М.П.

Сетевая организация

_____

_____ 20___ года
М.П.

Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя»

_____

_____ 20___ года
М.П.

Приложение №7.3 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Форму утверждаю
«Гарантирующий поставщик»

_____

«22» 05 2017 года

М.П.

Форму утверждаю
«Потребитель»

_____

«22» 05 2017 года

М.П.

Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии за _____ 201__ г.

«Потребитель» : государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
Договор энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.
«Гарантирующий поставщик»: ПАО "Самараэнерго"
Отделение «Гарантирующего поставщика»: Сызранское отделение ПАО "Самараэнерго"
Сетевая организация: _____
Владелец объектов электросетевого хозяйства, чьи электрические сети и энергопринимающие устройства непосредственно технологически присоединены к электрическим установкам «Потребителя»: _____

Расчетные приборы учета

№ п/п	Наименование объекта потребления «Потребителя»	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РП)	Место установки прибора учета	№ счетчика	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Коэффициент трансформации		Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт.ч.	Потери в трансформаторе		Потери в сети, %		Суммарная величина потерь, кВт.ч.	Расход, кВт.ч.
								Ктт	Ктн			%	кВт.ч	%	кВт.ч		
1																	
2																	

Контрольные приборы учета

№ п/п	Наименование объекта потребления «Потребителя»	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РП)	Место установки прибора учета	№ счетчика	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Коэффициент трансформации		Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт.ч.	Потери в трансформаторе		Потери в сети, %		Суммарная величина потерь, кВт.ч.	Расход, кВт.ч.
								Ктт	Ктн			%	кВт.ч	%	кВт.ч		
1																	
2																	

«Потребитель»

_____

_____ 20___ года

М.П.

Владелец объектов электросетевого хозяйства, чьи электрические сети и энергопринимающие устройства непосредственно технологически присоединены к электрическим установкам «Потребителя»

_____

_____ 20___ года

М.П.

Приложение №7.4 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Форму утверждаю
«Гарантирующий поставщик»

_____

_____ 20__ года

М.П.

Форму утверждаю
«Потребитель»

_____

_____ 20__ года

М.П.

Сведения о потреблении электрической энергии (по данным АИИС)
за период ___.___.____ (00:00) по ____.____.____ (24:00) - (время московское)

«Потребитель» : государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
Договор энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

1. Поступление мощности

Наименование группы (объекта потребления «Потребителя»)	Наименование присоединения	Потери, %	ОВ	Электропотребление		ВН	СН I	СН II	НН
				Актив., кВтч	Реактив., кВарч				
№1	№1								
	№2								
Итого по №1									
№2	№1								
	№2								
Итого по №2									
Всего									

2. Сторонние потребители

Наименование группы (объекта потребления «Потребителя»)	Наименование присоединения	Потери, %	ОВ	Электропотребление		ВН	СН I	СН II	НН
				Актив., кВтч	Реактив., кВарч				
№1	№1								
	№2								
Итого по №1									
№2	№1								
	№2								
Итого по №2									
Всего									
Итого по предприятию									

Сетевая организация: _____/_____/
Подпись уполномоченного лица Расшифровка подписи

Представитель «Потребителя»: _____/_____/
Подпись уполномоченного лица Расшифровка подписи

Приложение № 9 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Порядок определения объема потребления электрической энергии (мощности) и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы.

1. В соответствии с пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в случае непредставления «Потребителем» показаний расчетного прибора учета в сроки и в порядке, установленные в настоящем договоре (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении «Потребителя», осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в отношении «Потребителя», осуществляющего расчеты за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - потребитель, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность), с учетом следующих требований:

если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода,

установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном пунктом 95 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в ценовых зонах для расчета фактической величины мощности, приобретаемой потребителем (покупателем) на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам «Потребителя», не представившего показания расчетного прибора учета, технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого «Потребителя» в соответствии с договорами энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), оказания услуг по передаче электрической энергии определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого «Потребителя», подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном настоящим пунктом, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета «Потребителя» за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

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

В случае непредставления «Потребителем» показаний расчетного прибора учета в установленные настоящим Договором сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

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

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» пункта 6 настоящего приложения, а для «Потребителя», в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом «б» пункта 6 настоящего приложения.

2. В соответствии с пунктом 178 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств «Потребителя», для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления

электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном пунктом 1 настоящего Приложения для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные договором сроки.

3. В соответствии с пунктом 179 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 1 настоящего Приложения для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные договором сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктом 1 настоящего Приложения для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные договором сроки.

4. В соответствии с пунктом 181 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии в отсутствие прибора учета, если иное не установлено в пункте 3 настоящего Приложения, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» пункта 6 настоящего Приложения, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом в соответствии с подпунктом «б» пункта 6 настоящего Приложения.

В случае если в отношении «Потребителя», при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено в соответствии с пунктом 143 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого «Потребителя» в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам указанного «Потребителя» технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности)

энергопринимающими устройствами такого «Потребителя» в соответствии с договорами энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), оказания услуг по передаче электрической энергии определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого «Потребителя», подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном настоящим пунктом, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний прибора учета «Потребителя» за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

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

При этом указанный порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии применяется в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт с 1 июля 2013 г.

В отсутствие приборов учета у «Потребителя», на которого не распространяются требования статьи 13 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 исходя из характерных для указанного «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.

5. В соответствии с пунктом 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом «а» пункта 6 настоящего приложения.

При этом в отношении «Потребителя», при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с подпунктом «б» пункта 6 настоящего приложения.

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 функционирования розничных рынков электрической энергии) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии (мощности) и объем оказанных услуг по передаче

электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном требованиями пункта 1 настоящего Приложения к расчету объемов потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные договором сроки начиная с 3-го расчетного периода.

6. В случаях, предусмотренных пунктами 166, 178, 179, 181 и 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, применяются следующие расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности):

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

• если в настоящем Договоре имеются согласованные данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W=P_{макс} \cdot T,$$

где:

$P_{макс}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в настоящем Договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые в соответствии с пунктами 166, 178, 179 и 181 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии подлежат применению указанные в настоящем пункте расчетные способы, или количество часов в определенном в соответствии с пунктом 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

• если в настоящем Договоре, отсутствуют (не согласованы) данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W=\frac{I_{доп.дл.} \cdot U_{ф.ном.} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W=\frac{3 \cdot I_{доп.дл.} \cdot U_{ф.ном.} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{доп.дл.}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{ф.ном.}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего приложения, МВт·ч.

«Гарантирующий поставщик»	«Потребитель»
_____	_____
22.05 20 17 года	22.05 20 17 года
М.П.	М.П.

Приложение № 10 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Порядок определения нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

«Гарантирующий» поставщик» определяет нерегулируемые цены в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцируемых по ценовым категориям, применяемым в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

1. Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории определяется «Гарантирующим поставщиком» по формуле:

$$Ц_{j,m,n}^{ПУНЦЭМ} = Ц_{m}^{СВНЦЭМ} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{m,n}^{СН,ЭМ},$$

где:

$Ц_{j,m,n}^{ПУНЦЭМ}$ - предельный уровень нерегулируемых цен, определяемый «Гарантирующим поставщиком»» для первой ценовой категории в отношении поставляемого в расчетном периоде *m*, объема электрической энергии (мощности), по *j*-му уровню расчетного напряжения для потребителя принадлежащему к *n*-ой группе, *(руб./кВт·ч);*

$Ц_{m}^{СВНЦЭМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период *m*, рассчитываемая «Гарантирующим поставщиком» и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода *m* и *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц_{m}^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается в отношении расчетного периода *m*, в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц_{m,n}^{СН,ЭМ}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода *m* для первой ценовой категории и *n*-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч)*.

1.1. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период *m*, рассчитывается «Гарантирующим поставщиком», (*руб./кВт·ч)*:
до 1 июля 2013 г. - по формуле:

$$Ц_{m}^{СВНЦЭМ} = MIN\left\{Ц_{m}^{СВНЦЭ} + \lambda_{m} \times Ц_{m}^{СВНЦМ} + \Delta Ц_{m}^{ЭМ,перерасчет}; Ц_{m}^{СВНЦЭ} + 0,002087 \times Ц_{m}^{СВНЦМ}\right\},$$

с 1 июля 2013 г. - по формуле:

$$Ц_{m}^{СВНЦЭМ} = Ц_{m}^{СВНЦЭ} + \lambda_{m} \times Ц_{m}^{СВНЦМ} + \Delta Ц_{m}^{ЭМ,перерасчет},$$

где:

$Ц_m^{СВНЦЭ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего «Гарантирующего поставщика» по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч)*;

λ_m - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый «Гарантирующим поставщиком» за расчетный период *m*,*(1/час);*

$Ц_m^{СВНЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для «Гарантирующего поставщика» в отношении расчетного периода *m*, (*руб./кВт)*;

$\Delta Ц_m^{ЭМ,перерасчет}$ - величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период *m*, используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, определяемая «Гарантирующим поставщиком», (*руб./кВт·ч).*

1.2. Коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый «Гарантирующим поставщиком» по формуле, *(1/час):*

$$\lambda_m = \begin{cases} 0, \text{если} \left(V_{ГП,m}^{Э,опт} + V_{ГП,m}^{Э,розн} - \left(V_m^{Э,2\text{-}6ЦК} + V_m^{Э,нас\_баланс} \right) \right) \le 0, \\ \dfrac{MAX\left(N_{ГП,m}^{опт} + N_{ГП,m}^{розн} - \left(N_{ГП,m}^{2\text{-}6ЦК} + N_m^{нас\_баланс} \right); 0 \right)}{V_{ГП,m}^{Э,опт} + V_{ГП,m}^{Э,розн} - \left(V_m^{Э,2\text{-}6ЦК} + V_m^{Э,нас\_баланс} \right)} \text{ в противном случае,} \end{cases}$$

где:

$N_{ГП,m}^{опт}$ - объем фактического пикового потребления «Гарантирующего поставщика» за расчетный период *m* на оптовом рынке, определенный коммерческим оператором, опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора и «Гарантирующего поставщика» в сети Интернет, *(кВт);*

$N_{ГП,m}^{розн}$ - величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии «Гарантирующим поставщиком» у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии за расчетный период *m, (кВт);*

$N_{ГП,m}^{2\text{-}6ЦК}$ - сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период *m* потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованная на официальном сайте «Гарантирующего поставщика» в сети Интернет, *(кВт);*

$N_m^{нас\_баланс}$ - объем потребления мощности в соответствующий расчетный период *m* населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для «Гарантирующего поставщика» в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода *m, (кВт);*

$V_{ГП,m}^{Э,опт}$ - фактический объем потребления электрической энергии «Гарантирующего поставщика» за расчетный период *m* на оптовом рынке, определяемый коммерческим оператором и опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора и «Гарантирующего поставщика» в сети Интернет, *(кВт·ч);*

$V_{ГП,m}^{Э,розн}$ - объем покупки электрической энергии «Гарантирующим поставщиком» у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии за расчетный период *m, (кВт·ч);*

$V_m^{Э,2\text{-}6ЦК}$ - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период *m* потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованных на официальном сайте «Гарантирующего поставщика» в сети Интернет, *(кВт·ч)*;

$V_m^{Э,нас\_баланс}$ - объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для «Гарантирующего поставщика» в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода *m, (кВт·ч).*

1.3. Величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период *m* потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории для расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяется «Гарантирующим поставщиком» по формуле:

$$N_{ГП,m}^{2ЦК} = \sum_{z \in Z} V_{m,z}^{Э,2ЦК} \times \lambda_{m,z},$$

где:

Z - множество зон суток расчетного периода *m*, по которым дифференцируется предельный уровень нерегулируемых цен, соответствующий второй ценовой категории;

$V_{m,z}^{Э,2ЦК}$ - объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, в зоне суток *z* расчетного периода *m, кВт·ч*;

$\lambda_{m,z}$ - коэффициент оплаты мощности для зоны суток *z* за расчетный период *m*, определяемый коммерческим оператором оптового рынка для «Гарантирующего поставщика» в отношении его зоны деятельности и опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора оптового рынка и «Гарантирующего поставщика» в сети Интернет, *(1/час).*

1.4. Величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период *m*, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определяется «Гарантирующим поставщиком» по формуле, (*руб./кВт·ч)*:

$$\Delta Ц_m^{ЭМ,перерасчет} = MIN\left\{\Delta Ц_m^{ЭМ}; 0{,}1 \times \left(Ц_m^{СВНЦЭ} + \lambda_m \times Ц_m^{СВНЦМ}\right)\right\},$$

где:

$\Delta Ц_m^{ЭМ}$ - расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период *m*, определяемая «Гарантирующим поставщиком», (*руб./кВт·ч)*;

$Ц_m^{СВНЦЭ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для «Гарантирующего поставщика» по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч)*;

λ_m - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, за расчетный период *m*, определяемый «Гарантирующим поставщиком» с учетом данных, известных в расчетный период *m*, *(1/час)*;

$Ц_m^{СВНЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для «Гарантирующего поставщика» в отношении расчетного периода *m*, *(руб./кВт)*.

1.5. Расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период *m* рассчитывается по формуле, *(руб./кВт·ч)*:

$$\Delta Ц_m^{ЭМ} = \frac{\sum_{t \in M} \left(Ц_t^{СВНЦЭМ\_перерасчет} \times V_t^{Э\_перерасчет,1ЦК} - Ц_t^{СВНЦЭМ} \times V_t^{Э,1ЦК} \right)}{V_m^{Э,1ЦК}},$$

где:

М - множество всех расчетных периодов *t* с апреля 2012 г. до периода *m-1* включительно;

$Ц_t^{СВНЦЭМ\_перерасчет}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период *t*, определяемая с учетом данных, известных в расчетный период *m*, *(руб./кВт·ч)*;

$V_t^{Э\_перерасчет,1ЦК}$ - сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период *t* потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты с «Гарантирующим поставщиком» по первой ценовой категории, определенных с учетом данных, известных в расчетный период *m*, *(кВт·ч);*

$Ц_t^{СВНЦЭМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период *t*, определяемая «Гарантирующим поставщиком» и опубликованная на официальном сайте «Гарантирующего поставщика» в сети Интернет, *(руб./кВт·ч)*;

$V_t^{Э,1ЦК}$ - сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период *t* потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период *t*, *(кВт·ч);*

$V_m^{Э,1ЦК}$ - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период *m* потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период *m*, *(кВт·ч).*

1.6. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период *t*, определенная с учетом данных, известных в расчетный период *m*, *(руб./кВт·ч)*, рассчитывается по формуле:

$$Ц_t^{СВНЦЭМ\_перерасчет} = Ц_t^{СВНЦЭ} + \lambda_t^{перерасчет} \times Ц_t^{СВНЦМ},$$

где:

$Ц_t^{СВНЦЭ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для «Гарантирующего поставщика» по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении предыдущего расчетного периода *t*, *(руб./кВт·ч)*;

$\lambda_t^{перерасчет}$ - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, за расчетный период *t*, предшествующий расчетному периоду *m*, определяемый «Гарантирующим поставщиком» с учетом данных, известных в расчетный период *m*, *(1/час)*;

$Ц_t^{СВНЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для «Гарантирующего поставщика» в отношении расчетного периода *t*, *(руб./кВт)*.

1.7. Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям $Ц_m^{ПУ}$, рассчитывается «Гарантирующим поставщиком» в отношении своих потребителей (покупателей) по формуле:

$$Ц_m^{ПУ} = \frac{C_{m-1}^{СО} + C_{m-1}^{КО} + C_{m-1}^{ЦФР}}{V_m^{Э/Э}},$$

где:

$C_{m-1}^{СО}$ - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате «Гарантирующим поставщиком» за расчетный период *m-1*, *(руб.)*;

$C_{m-1}^{КО}$ - стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой «Гарантирующему поставщику» коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате «Гарантирующим поставщиком» за расчетный период *m-1*, *(руб.)*;

$C_{m-1}^{ЦФР}$ - стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой «Гарантирующему поставщику» организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате «Гарантирующим поставщиком» за расчетный период *m-1*, *(руб.)*;

$V_m^{Э/Э}$ - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) «Гарантирующего поставщика» за расчетный период *m*, *(кВт·ч)*.

2. Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории определяется «Гарантирующим поставщиком» по формуле:

$$Ц_{j,m,n,z}^{ПУНЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВНЦЭМ} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{m,n,z}^{СН,ЭМ},$$

где:

$Ц_{j,m,n,z}^{ПУНЦЭМ}$ - предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному «Потребителю», принадлежащему к *n*-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на *j*-м уровне напряжения в зоне суток *z* расчетного периода *m*, *(руб./кВт·ч)*:

$Ц_{m,z}^{СВНЦЭМ}$ - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток *z* расчетного периода *m*, определенная в отношении «Гарантирующего поставщика» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, *(руб./кВт·ч)*;

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода *m* и *j*-го уровня напряжения, *(руб./кВт·ч)*;

$Ц_m^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки

электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода *m*, в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СН,ЭМ}_{m,n,z}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток *z* расчетного периода *m* для второй ценовой категории и *n*-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч*);

3. Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется «Гарантирующим поставщиком» по формулам:

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э}_{j,m,n,h} = Ц^{СВНЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{m,n,h},$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m,n} = Ц^{СВНЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{m,n},$$

где:

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э}_{j,m,n,h}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному «Потребителю», принадлежащему к *n*-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на *j*-м уровне напряжения в час *h* расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СВНЦЭ,БР}_{m,h}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, в отношении часа *h* расчетного периода *m*, определенная и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода *m* и *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{ПУ}_{m}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода *m* в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СН,Э}_{m,n,h}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа *h* расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m,n}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая «Гарантирующим поставщиком» в отношении поставляемого за расчетный период *m* «Потребителю», принадлежащему к *n*-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности, (*руб./кВт*);

$Ц^{СВНЦМ}_{m}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период *m*, определенная коммерческим оператором в отношении «Гарантирующего поставщика» и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, (*руб./кВт*);

$Ц^{СН,М}_{m,n}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости мощности и

определяемая в отношении расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт*).

4. Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется «Гарантирующим поставщиком» по формулам:

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э}_{j,m,n,h} = Ц^{СВНЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{m,n,h},$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m,n} = Ц^{СВНЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{m,n},$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m},$$

где:

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э}_{j,m,n,h}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному «Потребителю», принадлежащему к *n*-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на *j*-м уровне напряжения в час *h* расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СВНЦЭ,БР}_{m,h}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении часа *h* расчетного периода *m*, определенная и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода *m* и *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{ПУ}_{m}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода *m* в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СН,Э}_{m,n,h}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа *h* расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m,n}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, определяемая «Гарантирующим поставщиком» в отношении поставляемого за расчетный период *m* «Потребителю», принадлежащему к *n*-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности, (*руб./кВт*);

$Ц^{СВНЦМ}_{m}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период *m*, определенная коммерческим оператором в отношении «Гарантирующего поставщика» и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, (*руб./кВт*);

$Ц^{СН,М}_{m,n}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт*);

$Ц^{ПУНЦЭМ,С}_{j,m}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, применяемая «Гарантирующим поставщиком» к величине мощности, оплачиваемой «Потребителем» в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода *m* и *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт*);

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода *m* и *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт*).

5. Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется «Гарантирующим поставщиком» по формулам:

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э1}_{j,m,n,h} = Ц^{СВНЦЭ,РСВ}_{m,h} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{m,n,h},$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э2}_{m,n,h} = Ц^{СВНЦЭ,+}_{m,h} + Ц^{СН,Э2}_{m,n,h},$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э3}_{m,n,h} = Ц^{СВНЦЭ,-}_{m,h} + Ц^{СН,Э3}_{m,n,h},$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э4}_{m,n} = \left|Ц^{РСВ,небаланс}_{m}\right| + \left|Ц^{СН,Э4}_{m,n}\right|,$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э5}_{m,n} = \left|Ц^{БР,небаланс}_{m}\right| + \left|Ц^{СН,Э5}_{m,n}\right|,$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m,n} = Ц^{СВНЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{m,n},$$

где:

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э1}_{j,m,n,h}$, $Ц^{ПУНЦЭМ,Э2}_{m,n,h}$, $Ц^{ПУНЦЭМ,Э3}_{m,n,h}$, $Ц^{ПУНЦЭМ,Э4}_{m,n}$, $Ц^{ПУНЦЭМ,Э5}_{m,n}$ - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории;

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э1}_{j,m,n,h}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для потребителей (покупателей), рассчитывающихся по пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному «Потребителю», принадлежащему к *n*-й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на *j*-м уровне напряжения в час *h* расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СВНЦЭ,РСВ}_{m,h}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час *h* расчетного периода *m* объема электрической энергии, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода *m* и *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{ПУ}_{m}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки

электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода m в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СН,Э1}_{m,n,h}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э1}_{j,m,n,h}$ и определяемая в отношении часа *h* расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э2}_{j,m,n,h}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом «Потребителя», принадлежащего к *n*-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период *m*, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа *h* расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СВНЦЭ,+}_{m,h}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час *h* расчетного периода *m* и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СН,Э2}_{m,n,h}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э2}_{m,n,h}$ и определяемая в отношении часа *h* расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э3}_{m,n,h}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом «Потребителя», принадлежащего к *n*-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период *m*, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа *h* расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СВНЦЭ,-}_{m,h}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час *h* расчетного периода *m* и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СН,Э3}_{m,n,h}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э3}_{m,n,h}$ и определяемая в отношении часа *h* расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э4}_{m,n}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии «Потребителя»

по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для *n*-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч*). В случае если $Ц_m^{РСВ,небаланс} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Потребителем» по нерегулируемым ценам за расчетный период *m*. В случае если $Ц_m^{РСВ,небаланс} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Потребителем» по нерегулируемым ценам за расчетный период *m*;

$Ц_m^{РСВ,небаланс}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода *m* и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (*руб./кВт·ч*);

$Ц_{m,n}^{СН,Э4}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч*);

$Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии «Потребителя» по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для *n*-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч*). В случае если $Ц_m^{БР,небаланс} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Потребителем» по нерегулируемым ценам за расчетный период *m*. В случае если $Ц_m^{БР,небаланс} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Потребителем» по нерегулируемым ценам за расчетный период *m*;

$Ц_m^{БР,небаланс}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода *m* и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (*руб./кВт·ч*);

$Ц_{m,n}^{СН,Э5}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ и определяемая в отношении расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч*);

$Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М}$ - ставка за мощность, приобретаемую «Потребителем», предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, определяемая «Гарантирующим поставщиком» в отношении поставляемого потребителю (покупателю), принадлежащему к *n*-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период *m*, (*руб./кВт*);

$Ц_m^{СВНЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период *m*, определенная коммерческим оператором в отношении «Гарантирующего поставщика» и

опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, *руб./кВт)*;

$Ц^{СН,М}_{m,n}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, *руб./кВт)*;.

6. Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется «Гарантирующим поставщиком» по формулам:

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э1}_{j,m,n,h} = Ц^{СВНЦЭ,РСВ}_{m,h} + Ц^{СЕТ,Л}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{m,n,h},$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э2}_{m,n,h} = Ц^{СВНЦЭ,+}_{m,h} + Ц^{СН,Э2}_{m,n,h},$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э3}_{m,n,h} = Ц^{СВНЦЭ,-}_{m,h} + Ц^{СН,Э3}_{m,n,h},$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э4}_{m,n} = \left|Ц^{РСВ,небаланс}_{m}\right| + \left|Ц^{СН,Э4}_{m,n}\right|,$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э5}_{m,n} = \left|Ц^{БР,небаланс}_{m}\right| + \left|Ц^{СН,Э5}_{m,n}\right|,$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m,n} = Ц^{СВНЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{m,n},$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m},$$

где:

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э1}_{j,m,n,h}$, $Ц^{ПУНЦЭМ,Э2}_{m,n,h}$, $Ц^{ПУНЦЭМ,Э3}_{m,n,h}$, $Ц^{ПУНЦЭМ,Э4}_{m,n}$, $Ц^{ПУНЦЭМ,Э5}_{m,n}$ - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории;

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э1}_{j,m,n,h}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для потребителей (покупателей), рассчитывающихся по шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному «Потребителю», принадлежащему к *n*-й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на *j*-м уровне напряжения в час *h* расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц^{СВНЦЭ,РСВ}_{m,h}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час *h* расчетного периода *m* объема электрической энергии, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода *m* и *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт·ч).)*;

$Ц^{ПУ}_{m}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода *m* в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц^{СН,Э1}_{m,n,h}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э1}_{j,m,n,h}$ и определяемая в отношении часа *h* расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э2}_{m,n,h}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом «Потребителя» за расчетный период *m*, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для *n*-й группы (подгруппы) потребителей в отношении часа *h* расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц^{СВНЦЭ,+}_{m,h}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час *h* расчетного периода *m* и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц^{СН,Э2}_{m,n,h}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э2}_{m,n,h}$ и определяемая в отношении часа *h* расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э3}_{m,n,h}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом «Потребителя» за расчетный период *m*, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для *n*-й группы (подгруппы) потребителей в отношении часа *h* расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц^{СВНЦЭ,-}_{m,h}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час *h* расчетного периода *m* и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц^{СН,Э3}_{m,n,h}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э3}_{m,n,h}$ и определяемая в отношении часа *h* расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч)*;

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э4}_{m,n}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии «Потребителя» по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для *n*-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч)*. В случае если $Ц^{РСВ,небаланс}_{m} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Потребителем» по нерегулируемым ценам в расчетном периоде m. В случае если $Ц^{РСВ,небаланс}_{m} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Потребителем» по нерегулируемым ценам за расчетный период *m*;

$Ц^{РСВ,небаланс}_{m}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода *m* и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети

Интернет, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СН,Э4}_{m,n}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э4}_{m,n}$ и определяемая в отношении расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э5}_{m,n}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии «Потребителя» по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для *n*-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода *m*, (*руб./кВт·ч*). В случае если $Ц^{БР,небаланс}_{m} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Потребителем» по нерегулируемым ценам за расчетный период *m*. В случае если $Ц^{БР,небаланс}_{m} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Потребителем» по нерегулируемым ценам за расчетный период *m*;

$Ц^{БР,небаланс}_{m}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода *m* и опубликованная на (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{СН,Э5}_{m,n}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э5}_{m,n}$ и определяемая в отношении расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт·ч*);

$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m,n}$ - ставка за мощность, приобретаемую «Потребителем», предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, определяемая «Гарантирующим поставщиком» в отношении поставляемого «Потребителю», принадлежащему к *n*-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период *m*, (*руб./кВт*);

$Ц^{СВНЦМ}_{m}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период *m*, определенная коммерческим оператором в отношении «Гарантирующего поставщика» и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, (*руб./кВт*);

$Ц^{СН,М}_{m,n}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода *m* и *n*-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (*руб./кВт*);

$Ц^{ПУНЦЭМ,С}_{j,m}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, применяемая «Гарантирующим поставщиком» к величине мощности, оплачиваемой «Потребителем» в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода *m* и *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт*);

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области

регулирования тарифов в отношении расчетного периода *m* и *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт*).

7. В случае присоединения энергопринимающих устройств «Потребителя» непосредственно к переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду территориальным сетевым организациям объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, расчеты за услуги по передаче электрической энергии производятся по двухставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.
8. В случае присоединения энергопринимающих устройств «Потребителя» к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии «Гарантирующий поставщик осуществляет корректировку в сторону уменьшения предельных уровней нерегулируемых цен на величину, которая определяется по формуле:

$$\Delta Ц_j^{Э} = \Delta Ц_j^{ЭМ} = Т_j^{пот\_2став},$$

где:

$\Delta Ц_j^{Э}$ - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей - шестой ценовых категорий, (*руб./кВт·ч*);

$\Delta Ц_j^{ЭМ}$ - величина, на которую уменьшается предельный уровень нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий, (*руб./кВт·ч*);

$Т_j^{пот\_2став}$ - ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, (*руб./кВт·ч*).

9. При определении и применении предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую розничным потребителям (покупателям), заключившим договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), «Гарантирующий поставщик» осуществляет корректировку в сторону уменьшения указанных предельных уровней нерегулируемых цен на величины, которые определяются по формулам:

$$\Delta Ц_j^{Э} = Т_j^{пот\_2став},$$

$$\Delta Ц_j^{С} = Т_j^{сод\_2став},$$

$$\Delta Ц_j^{ЭМ} = Т_j^{1став},$$

где:

$\Delta Ц_j^{Э}$ - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, (*руб./кВт·ч*);

$Т_j^{пот\_2став}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, (*руб./кВт·ч*);

$\Delta Ц_j^{С}$ - величина, на которую уменьшается ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, (*руб./кВт*);

$Т_j^{сод\_2став}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в

области регулирования тарифов, (*руб./кВт*);

$\Delta Ц_j^{ЭМ}$ - величина, на которую уменьшается одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий, а также ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей и пятой ценовых категорий, (*руб./кВт·ч*);

$T_j^{1став}$ - одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии, определенный и опубликованный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, (*руб./кВт·ч*).

10. При определении и применении предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую розничным потребителям (покупателям), заключившим договор энергоснабжения, предусматривающий урегулирование услуг по передаче электрической энергии, при этом «Гарантирующий поставщик» в интересах указанного потребителя (покупателя) заключил договор оказания услуг по передаче электрической энергии только с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, «Гарантирующий поставщик» осуществляет корректировку в сторону уменьшения указанных предельных уровней нерегулируемых цен на величины, рассчитываемые по формулам:

$$\Delta Ц_j^{Э} = T_j^{пот\_2став} - T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭi,$$

$$\Delta Ц_j^{С} = T_j^{сод\_2став} - T^{сод\_ЕНЭС},$$

где:

$\Delta Ц_j^{Э}$ - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, применяемого в отношении поставляемого объема электрической энергии (мощности), соответствующего *j*-му уровню напряжения, (*руб./кВт·ч*);

$T_j^{пот\_2став}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт·ч*);

$T^{пот\_ЕНЭС}$ - ставка на оплату нормативных технологических потерь тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная и опубликованная Федеральной службой по тарифам, (*руб./кВт·ч*);

НТПЭi - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения, процентов;

$\Delta Ц_j^{С}$ - величина, на которую уменьшается ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, (*руб./кВт*);

$T_j^{сод\_2став}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт*);

$T^{сод\_ЕНЭС}$ - ставка за содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная и опубликованная Федеральной службой по тарифам, (*руб./кВт*).

11. Для монопотребителя моносетевой организации, заключившего договор энергоснабжения и выбравшего для расчетов за услуги по передаче электрической энергии (мощности) одноставочный тариф, «Гарантирующий поставщик» осуществляет корректировку в сторону увеличения предельных уровней нерегулируемых цен на величину, которая определяется по формуле:

$$\Delta Ц_j^{ЭМ} = Т_j^{1\ став,\ моно},$$

где:

$\Delta Ц_j^{ЭМ}$ - величина, на которую увеличивается одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий, а также ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей и пятой ценовых категорий на *j*-м уровне напряжения, (*руб./кВт·ч*);

$Т_j^{1\ став,\ моно}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов для моносетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства монопотребителя, в отношении *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт·ч*).

12. Для монопотребителя моносетевой организации, заключившего договор энергоснабжения и выбравшего для расчетов за услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф, «Гарантирующий поставщик» осуществляет корректировку в сторону увеличения предельных уровней нерегулируемых цен на величину, которая определяется по формулам:

$$\Delta Ц_j^{Э} = Т_j^{пот\_2\ став,\ моно},$$

$$\Delta Ц_j^{С} = Т_j^{сод\_2\ став,\ моно},$$

где:

$\Delta Ц_j^{Э}$ - величина, на которую увеличивается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному «Потребителю» объему электрической энергии по нерегулируемой цене на *j*-м уровне напряжения, (*руб./кВт·ч*);

$\Delta Ц_j^{С}$ - величина, на которую увеличивается дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовой категории, применяемая «Гарантирующим поставщиком» к величине мощности, оплачиваемой «Потребителем» в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг на *j*-м уровне напряжения, (*руб./кВт*);

$Т_j^{пот\_2\ став,\ моно}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов

для моносетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства монопотребителя и *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт·ч)*;

$T_j^{сод\_2\ став,\ моно}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов для моносетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства монопотребителя в отношении *j*-го уровня напряжения, (*руб./кВт).*

«Гарантирующий поставщик»	**«Потребитель»**
22.05.2017 года	22.05.2017 года
М.П.	М.П.

Приложение №12 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

Форму утверждаю
«Гарантирующий поставщик»

_____

«22» 07 20 17 года

М.П.

Форму утверждаю
«Потребитель»

_____

«22» 09 20 17 года

М.П.

Заявка о почасовом планировании объемов потребления электрической энергии (мощности).- (время московское)

«Потребитель» : государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Самарской области "Губернский колледж г. Сызрани"
Договор энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.
«Гарантирующий поставщик»: ПАО "Самараэнерго"
Отделение «Гарантирующего поставщика»: Сызранское отделение ПАО "Самараэнерго"
Объект потребления «Потребителя»:

Дата	Планируемые почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт.ч.																									
	0-1	1-2	2-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	Сутки
ДД.ММ.ГГ																										
...																										
Итого																										

«Потребитель»

_____

_____ 20___ года

М.П.

Приложение № 14 от 09.01.2017 г.
к договору энергоснабжения № 01-0114Э от 09.01.2017 г.

СОГЛАШЕНИЕ

о подписании документов электронной цифровой подписью с использованием телекоммуникационных каналов связи

1. Предметом настоящего Соглашения является порядок и способ обмена документами, необходимыми для заключения, изменения, расторжения настоящего Договора, Дополнительных соглашений к настоящему Договору, Соглашений, равно как и любых сопутствующих документов, используемых при заключении, изменении, исполнении или прекращении настоящего Договора (далее Электронные документы для заключения, изменения, исполнения, расторжения Договора), электронными счетами, платежными документами, первичными учетными документами (счетами-фактурами, актами приема-передачи мощности и электрической энергии, расчетными ведомостями, актами сверки взаиморасчетов), оповещения (уведомления) «Потребителя», нарушившего договорные обязательства, о введении частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее Электронные документы), подписанными электронной цифровой подписью с использованием телекоммуникационных каналов связи.
2. При заключении, изменении, расторжении настоящего Договора, Дополнительных соглашений к настоящему договору, Соглашений и приложений к Договору и исполнении обязательств по Договору «Стороны» пришли к соглашению, что допускается использование электронного документооборота при направлении, получении, подписании Электронных документов для заключения, изменения, исполнения, расторжения Договора и использовании электронного документооборота при направлении, выставлении и получении Электронных документов, в т.ч. оповещений (уведомлений) «Потребителя» о введении частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).
3. Выставление, направление и получение Электронных документов и Электронных документов для заключения, изменения, исполнения, расторжения Договора с использованием электронного документооборота осуществляется «Сторонами» с соблюдением условий заключенного «Сторонами» с соответствующим оператором электронного документооборота договора об обмене Электронными документами и участии в электронном документообороте, норм действующего законодательства РФ, в следующем порядке:
   3.1. Для участия в электронном документообороте «Стороны» обязаны:
   - оформить и представить соответствующему оператору электронного документооборота заявление об участии в электронном документообороте Электронных документов с использованием телекоммуникационных каналов связи;
   - заключить с оператором электронного документооборота договор об обмене Электронными документами, Электронными документами для заключения, изменения, исполнения, расторжения Договора и участии в электронном документообороте;
   - получить у оператора электронного документооборота идентификатор участника электронного документооборота, реквизиты доступа и другие данные, необходимые для подключения к электронному документообороту счетов, платежных документов и первичных учетных документов в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи.

   3.2. Электронный документооборот может быть приостановлен на основании письменного уведомления одной из «Сторон» другой «Стороны» не позднее 5 рабочих дней до предполагаемой даты приостановления, в следующих случаях:
   - обнаружении технических неисправностей своей автоматизированной системы электронного документооборота;
   - несоблюдении одной из «Сторон» требований к электронному документообороту и обеспечению информационной безопасности, установленных законодательством РФ;
   - изменении банковских, статистических и других реквизитов, имеющих существенное значение для определения юридического статуса и идентификации «Сторон».

   В уведомлении должны быть указаны причина, дата и время начала и окончания приостановления электронного документооборота. На период приостановления электронного документооборота «Стороны» переходят на бумажный документооборот.

   3.3. Возобновление электронного документооборота производится на основании письменного уведомления «Стороной», по инициативе которой был приостановлен электронный документооборот, другой «Стороны» не позднее 5 рабочих дней до предполагаемой даты возобновления электронного документооборота.

   Электронный документооборот возобновляется в назначенный срок при условии получения «Стороной», по инициативе которой был приостановлен электронный документооборот, от другой «Стороны» письменного согласия, направленного этой Стороной не позднее 1 рабочего дня до назначенной даты возобновления электронного документооборота способом, позволяющим подтвердить факт получения.
4. Каждая «Сторона» обязуется предоставить другой «Стороне» по ее письменному запросу подписанные уполномоченным лицом экземпляры счетов, платежных документов и первичных учетных документов (счета-фактуры, акты приема-передачи мощности и электрической энергии, расчетные ведомости) на бумажном носителе не позднее 5 рабочих дней с момента получения запроса.

5. «Потребитель»

☐ Даю согласие на подписание Электронных документов для заключения, изменения, исполнения, расторжения Договора электронной цифровой подписью с использованием телекоммуникационных каналов связи

☐ Не даю согласие на подписание Электронных документов для заключения, изменения, исполнения, расторжения Договора электронной цифровой подписью с использованием телекоммуникационных каналов связи

☐ Даю согласие на подписание Электронных документов электронной цифровой подписью с использованием телекоммуникационных каналов связи

☐ Не даю согласие на подписание Электронных документов электронной цифровой подписью с использованием телекоммуникационных каналов связи

«Гарантирующий поставщик»

22.05.17 2017 года

М.П.

«Потребитель»

22.05.17 2017 года

М.П.

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору энергоснабжения
№ 01-0114Э от «22» 03 2017 года

между Публичным акционерным обществом энергетики и электрификации «Самараэнерго» и государственным бюджетным профессиональным образовательным учреждением Самарской области «Губернский колледж г. Сызрани»

Редакция ПАО «Самараэнерго»	Редакция ГБПОУ «ГК г. Сызрани»
п. 1.3: по тексту	п. 1.3.: 1.3. Договорной объем поставки электрической энергии «Потребителю» составляет 565000 кВт.ч. ориентировочно на сумму 3 630 931,82 рублей с учетом НДС. С разбивкой по уровням напряжения и по месяцам договорный объем поставки электрической энергии определен в Приложении № 1э к настоящему договору. Для «Потребителя», вариант ценовой категории которого предусматривает определение предельного уровня нерегулируемых цен на мощность, договорная (заявленная) величина поставки «Потребителю» мощности, с разбивкой по уровням напряжения и по месячным значениям определена в Приложении №1 к настоящему договору. В т.ч. за счет средств: федерального бюджета 0 рублей (0%); бюджета субъекта РФ 3 630 931,82 (100 %); бюджета г.о./м.р. 0 рублей (0%); бюджета городского поселения/сельского поселения 0 рублей (0%); фонда обязательного медицинского страхования 0 рублей (0%); пенсионного фонта 0 рублей (0%); фонда социального страхования 0 рублей (0%); из внебюджетных источников 0 рублей (0%).»
п. 9.1: по тексту	п. 9.1: 9.1. Настоящий договор действует с момента подписания протокола разногласий, условия настоящего договора применяются к отношениям «Сторон» с 00.00 часов 1 января 2017 по 24.00 часов 30 сентября 2017. В части оплаты за потребленную по условиям настоящего договора электрическую энергию (мощность) договор считается действующим до полного исполнения «Потребителем» своих обязательств.
приложение № 1э: по тексту	приложение № 1э: Договорной объем поставки электрической энергии Потребитель: ГБПОУ «ГК г. Сызрани» Гарантирующий поставщик: ПАО «Самараэнерго» Период: 01.01.2017-30.09.2017

Период	Объемы поставки электрической энергии, кВт.ч.		
	СН-2	НН	Всего
Январь	79800	5900	85700
Февраль	83800	6300	90100
Март	79350	5850	85200
Апрель	56180	4220	60400

Май	51340	3860	55200
Июнь	44640	3360	48000
Июль	42780	3220	46000
Август	42780	3220	46000
Сентябрь	45020	3380	48400
Итого			565000

Настоящий протокол является неотъемлемой частью договора энергоснабжения № 01-0114Э от «22» 03 2017 года.

Подпись сторон:

ПАО «Самараэнерго»

_____ В.Н. Байков

«22» 03 2017 г.

МП

ГБПОУ «ГК г. Сызрани»

_____ П.В. Салугин

«22» 03 2017 г.

МП