

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №06-0878э

г.Жигулевск

«01» января 2013 года

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», основной государственный регистрационный номер 1026300956131, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника Жигулевского отделения ОАО «Самараэнерго» **Гребенникова Андрея Юрьевича**, действующего на основании Доверенности №144 от 29.12.2012 г., с одной стороны, и

Садоводческое некоммерческое товарищество «Родники», основной государственный регистрационный номер 1036303278329, именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице председателя **Соловьева Анатолия Николаевича**, 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. Начало исполнения 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».


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 56000 кВт.ч. ориентировочно на сумму 254462,19 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 №1м к настоящему договору.

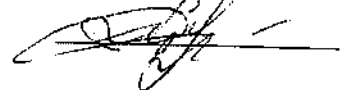
1.4. Размер обязательств «Потребителя» по оплате оказанных услуг соответствует договорному объему потребления электрической энергии (мощности), либо определяется в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

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

«Гарантирующий поставщик»



«Потребитель»



«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 Приложении №3.1 к настоящему договору.

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, 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:

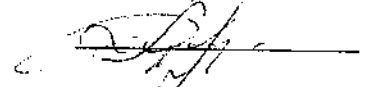
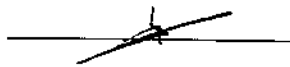
2.1.1. Осуществлять поставку электрической энергии (мощности) «Потребителю» в объемах, указанных в Приложении №1з (1м) к настоящему договору.

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 требованиями законодательства 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.

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. Предъявлять в банк к оплате, не позднее, чем за 5 дней до наступления срока исполнения обязательств «Потребителя» по оплате потребленной электрической энергии и оказанных услуг, платежные требования с приложением: счета, счета-фактуры, расчетной ведомости и акта приема-передачи мощности и электрической энергии за поставленную электрическую энергию (мощность).

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 действующим законодательством РФ.

2.2. «Гарантирующий поставщик» имеет право:

2.2.1. Вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) в порядке и случаях определенных законодательством Российской Федерации.

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, исключая 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.

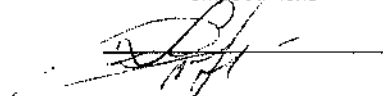
2.2.2. Осуществлять контрольные снятия информации и показаний с расчетных приборов учета электрической энергии (мощности).

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.

2.2.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью, уведомив «Потребителя» об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от



настоящего договора, в случае если по настоящему договору «Потребителем» не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.

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.

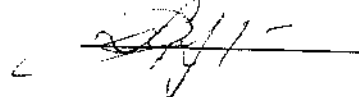
3.1.5. Возмещать «Гарантирующему поставщику» фактические расходы, связанные с введением ограничения и возобновлением режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях, установленных нормами действующего законодательства РФ.

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

«Гарантирующий поставщик»



«Потребитель»



«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.

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».

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, сформированные на основании показаний расчетных приборов учета, указанных в Приложениях №№3.1, 3.2 к настоящему договору, позволяющих фиксировать почасовое потребление электрической энергии 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, предусматривающей почасовой учет. Сведения представляются на бумажном носителе и в электронном виде в формате *.xls. на адрес электронной почты отделения «Гарантирующего поставщика» zhigen@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 вне регламентных 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), 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 законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

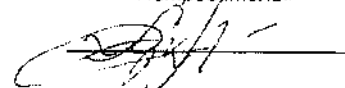
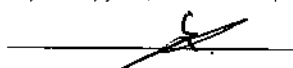
е) доступ в рабочее время суток уполномоченных представителей сетевой организации к электроустановкам, приборам учета, пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, расположенным в границах балансовой принадлежности электрических сетей «Потребителя», для:

- 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 внеплановых 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 методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

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 в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

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 нормами действующего законодательства РФ.

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.

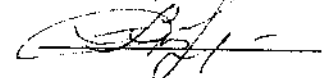
3.1.25. Оформить, подписать и вернуть акт сверки взаиморасчетов за принятую электрическую энергию (мощность) в течение 5 дней с момента получения от «Гарантирующего поставщика».

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.

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 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 проверки 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.

3.2. «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 действующим законодательством РФ.

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.

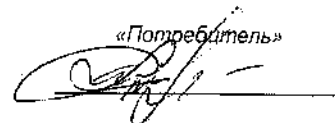
3.2.5. Выбирать ценовую категорию и условия почасового планирования потребления электрической энергии в порядке и в случаях, определенных нормами действующего законодательства РФ.

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



«Потребитель»



(мощности), поставленного «Гарантирующим поставщиком» по договору за расчетный период, при выполнении условий, предусмотренных законодательством РФ.

3.2.8. Отказаться от исполнения настоящего договора полностью, что влечет досрочное расторжение настоящего договора или изменить настоящий договор при выполнении условий, предусмотренных законодательством РФ и п. 3.1.23 настоящего договора.

3.2.9. Получить в отделении «Гарантирующего поставщика» документы, прилагаемые к платежному требованию, указанные в п. 2.1.9 настоящего договора, в случае непредставления их банком «Потребителю».

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.

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 нормами действующего законодательства РФ.

4.2. Для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) применяется ценовая категория, выбранная «Потребителем» в порядке и сроки, установленные нормами действующего законодательства РФ.

4.3. Расчетным периодом является календарный месяц.

Оплата принятой электрической энергии и оказанных услуг производится «Потребителем» («Плательщиком») на основании предъявленных «Гарантирующим поставщиком» в банк платежных требований.

«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, 30% и 40% рассчитываются от объема, определенного в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

«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 к настоящему договору и предъявляет к оплате платежное требование, с приложением документов, согласно п. 2.1.9 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 по показаниям расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) и расчетов, произведенных в соответствии с Приложением №4 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.

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.

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.

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.

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. Споры, возникшие при изменении, исполнении настоящего договора, решаются в судебном порядке по заявлению одной из «Сторон».

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.

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

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 (заявленная) 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 учета приема электрической энергии в сети «Потребителя» (с разделением по сетевым организациям и владельцам объектов электросетевого хозяйства);
- Приложение №3.2 «Перечень 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 №12 «Форма заявки о почасовом планировании объемов потребления электрической энергии (мощности)».

8.7. Настоящий договор составлен в двух экземплярах:

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

«Потребитель»

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор действует с момента заключения, условия настоящего договора применяются к отношениям «Сторон» с 00-00 часов 01 января 2013 года по 24-00 часов 31 декабря 2013 года.

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

9.2. Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия «Потребитель» не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ «СТОРОН»

10.1. «Гарантирующий поставщик»:

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго» (ОАО «Самараэнерго»)

Местонахождение: 443079, РФ, Самарская область, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, д. 9.

ИНН: 6315222985

КПП: 997450001

ОГРН: 1026300956131

ОКПО: 00102504

ОКВЭД: 51.56.4

ОКОГУ: 41002

ОКАТО: 36401388000

ОКФС: 34

ОКОПФ: 47

Телефон: (846) 340-39-02, (846) 340-39-03

Телефакс: (846) 340-38-38

Телетайп: 214512 VATT

Адрес электронной почты: info@samaraenergo.ru

10.2. Отделение «Гарантирующего поставщика»:

Жигулевское отделение ОАО «Самараэнерго»

Местонахождение: 445350 Россия, Самарская область, Жигулевск, Пионерская 14а.

КПП: 634503002

Телефон: (84862)64581

Телефакс: (84862)22573

Телетайп:

Адрес электронной почты: zhigen@samaraenergo.ru

почты:

Расчетный счет: 407 028 102 542 301 001 81

Поволжский банк ОАО «Сбербанк России» г. Самара

Корр. счет: 30101810200000000607

БИК: 043601607

ИНН банка: 7707083893

10.3. «Потребитель»:

СНТ «Родники»

Местонахождение: Самарская область, г. Тольятти, ул. Гидростроевская, 20-68.

ИНН: 6382002520


КПП: 638201001
ОГРН: 1036303278329
ОКПО: 43860687
ОКВЭД: нет
ОКОГУ: 49013
ОКАТО: 36240812001
ОКФС: 16
ОКОПФ: 76
Телефон: 8-909-362-73-46(сот), 63-76-32(дом), 29-14-83(раб.)
Телефакс:
Телетайп:
Адрес электронной почты:
Расчетный счет: 407 038 105 540 600 005 16
Поволжский банк Сбербанка РФ г.Самара
Корр. счет: 301 018 102 000 000 006 07
БИК: 043601607
ИНН банка:

10.4. «Плательщик»:

СНТ «Родники»

Местонахождение: Самарская область, г.Тольятти, ул.Гидростроевская,20-68.
ИНН: 6382002520
КПП: 638201001
ОГРН: 1036303278329
ОКПО: 43860687
ОКВЭД: нет
ОКОГУ: 49013
ОКАТО: 36240812001
ОКФС: 16
ОКОПФ: 76
Телефон: 8-909-362-73-46(сот), 63-76-32(дом), 29-14-83(раб.)
Телефакс:
Телетайп:
Адрес электронной почты:
Расчетный счет: 407 038 105 540 600 005 16
Поволжский банк Сбербанка РФ г.Самара
Корр. счет: 301 018 102 000 000 006 07
БИК: 043601607
ИНН банка:

«Гарантирующий поставщик»


Ю.Гребенников
____ года

«Потребитель»


Н.Соловьев
____ 20____ года

Договорный объем поставки электрической энергии.

"Потребитель": СНТ "Родники"
 "Гарантирующий поставщик": ОАО "Самараэнерго"
 Период: 2013 год

Период	Объемы поставки электрической энергии, кВт.ч.				
	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
январь	-	-	5000	-	5000
февраль	-	-	5000	-	5000
март	-	-	5000	-	5000
апрель	-	-	5000	-	5000
май	-	-	4000	-	4000
июнь	-	-	4000	-	4000
июль	-	-	4000	-	4000
август	-	-	4000	-	4000
сентябрь	-	-	5000	-	5000
октябрь	-	-	5000	-	5000
ноябрь	-	-	5000	-	5000
декабрь	-	-	5000	-	5000
Год	-	-	56000	-	56000



А.Ю.Гребенников

"Потребитель"



Н.Соловьев

М.П.

2013 г.

Технические характеристики энергопринимающих устройств и объектов "Потребителя"

"Потребитель": СНТ "Родники"
"Гарантирующий поставщик": ОАО "Самараэнерго"
Период: 2013 год
Адрес «Потребителя»: Самарская область, г.Тольятти, ул.Гидростроевская,20-68.

1. Максимальная (разрешенная) мощность энергопринимающих устройств: 15 кВт
Подтверждающий документ: №102/4880 от 23.11.04 г., №102/857 от 21.04.00 г.

2. Головные абонентские трансформаторы:

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

3. Присоединенная мощность: а) 0,0 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 1000В :

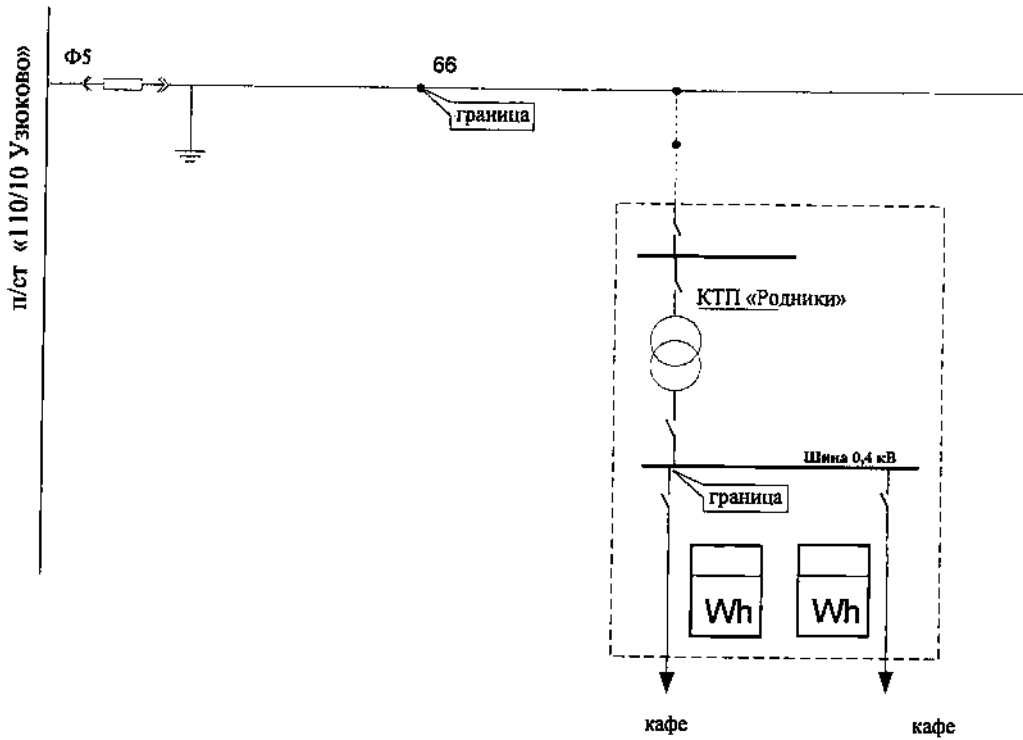
№ п/п	№ТП	Место установки	Напряжение ступеней, кВ	Тип	Мощность, кВа	Примечание
-	-	-	-	-	-	-

4.Перечень энергопринимающих устройств

Установленная мощность: 15 кВт

№ п/п	Наименование энергопринимающего устройства	Место установки (объект энергоснабжения)	Номинальная мощность, кВт	Категория надежности (I, II, III)
1	Уз5	кафе	15	III

5. Однолинейная схема электроснабжения



СОГЛАСОВАНИЕ:

Сетевые организации

(Наименование организации)

(Подпись)

(Ф.И.О. должность)

(Наименование организации)

(Подпись)

(Ф.И.О. должность)

(Наименование организации)

(Подпись)

(Ф.И.О. должность)

Перечень точек учета приема электрической энергии в сети «Потребитель».

«Потребитель»: СНТ «Родники»
 «Сетевая организация»: Филиал ОАО «МРСК Волги» - «Самарские РС»
 «Гарантирующий поставщик»: ОАО «Самараэнерго»
 Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя»: СНТ «Родники»
 Период: 2013 год

№ п.п.	Диспетчерское наименование присоединения (подстанции, ТП, РП)	Место установки прибора учета	Уровень напряжения, на котором установлен прибор учета, кВ	№ прибора учета	Тип прибора учета	Класс точности прибора учета	Дата гос. поверки		Межповерочный интервал	Вид прибора учета, расчетный (Р) или контрольный (К)	Вид измерений (А) или (Р) Активная (А) или Реактивная (Р)	Потери в трансформаторе			Расчетный коэффициент	Величина максимальной (разрешенной) мощности «Потребителя», кВт	Начальные показания **
							предыдущей	очередной				%	кВт.ч	кВт			
1	110/10 "Узюково", ф-5, Уз5КТП"Родники"	с. Рассвет, кафе, ру-0,4кв	0,4	53855615677	ЦЗ 6803ВМ	1,0	I квартал 2005	I квартал 2021	16	Р	А	-	-	-	1	5	-
2	110/10 "Узюково", ф-5, Уз5КТП"Родники"	с. Рассвет, кафе, ру-0,4кв	0,4	0851780808790728	ЦЗ 6803ВМ	1,0	III квартал 2008	III квартал 2024	16	Р	А	-	-	-	1	10	-

«Гарантирующий поставщик»: ОАО «Самараэнерго»
 М.П. А.Ю. Гребенников
 Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя»

«Потребитель»:
 М.П. А.Н. Соловьев
 2013 г.

Схема определения объемов потребления электрической энергии (мощности).

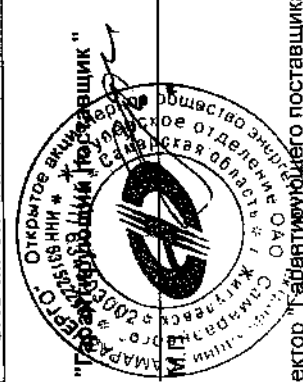
"Потребитель":
"Гарантирующий поставщик":
Период:

СНТ "Родники"
ОАО "Самараэнерго"
2013 год

Параметры точек учета											
№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения	Код точки учета (ТУ)	№ расчетного прибора учета	Уровень расчетного напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)	Потери в трансформаторе		Потери в сети		Норматив потерь	Тарифная группа (подгруппа)	Назначение ТУ
					%	кВт.ч	%	кВт.ч			
1	110/10"Узюхово", ф-5, Уз5КТП"Родники"	01	53855615677	СН2	-	-	-	-		прочие потребители с максимальной мощностью менее 150кВт	основная 1
2	110/10"Узюхово", ф-5, Уз5КТП"Родники"	02	0851780808790728	СН2	-	-	-	-		прочие потребители с максимальной мощностью менее 150кВт	основная 1

Расчет за электрическую энергию

Алгоритм расчета			
№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказание услуг)	Код точки учета (ТУ)	Уровень расчетного напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)
3	Эл. энергия (прочие потребители с макс. мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт) Филиал ОАО "МРСК Волги" - "Самарские РС"	03	СН2
		ТУ01+ТУ02	
		Формула	



"Потребитель"
"Гарантирующий поставщик"
М.П.
А.Н. Соловьев
2013 г.

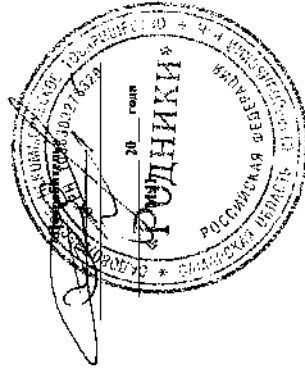
В.А. Баумгертнер

инспектор Гарантирующего поставщика

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

«Потребитель»: СНТ "Родники"
«Адресующий поставщик»: ОАО «Самараэнерго»
Период: 2013 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
№ п/п	Длительное наименование присоединения (поставщик, ТП, РП)	Наименование владельца объекта электроснабжения (наименование организации, чья электрическая сеть или хозяйственная деятельность непосредственно энергопринимающая устройства присоединены к объектам электроснабжения хозяйства «Потребителя» (объект потребления «Потребителя»))	Место установки прибора учета	Уровень напряжения, на котором установлен прибор учета, кВ	№ прибора учета	Тип прибора учета	Класс точности прибора учета	Дата год поверки	Месяц(ы) и/или интервал	Вид прибора учета, расчетный (Р) или контрольный (К)	Вид измерений энергии, Активных (Δ) или реактивных (Р)	Потери в трансформаторе	Потери в сети	Коэффициент	Расчетный коэффициент	Наименование показателя **
								прежущей	очередной			%	кВт·ч	%	кВт·ч	Ктн



** Заполняется для приборов учета энергии, вводимых на дату начала действия договора (вносимым изменением в договор)

[Handwritten mark]

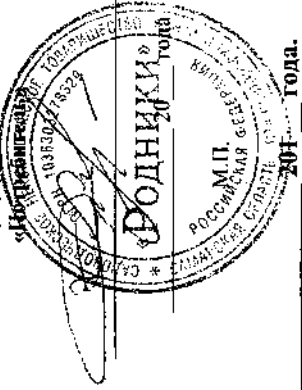
Приложение №5.1 от 01.01.2013г
к договору энергоснабжения №06-0878э от 01.01.2013г

Форму утверждаю

«Гарантирующий поставщик»



Форму утверждаю



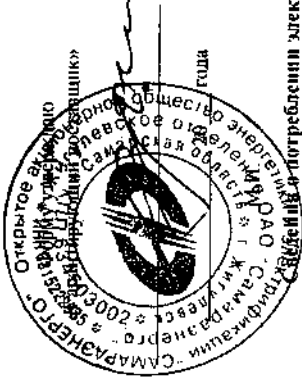
содержащем потребление электрической энергии (мощности) за 20__ года.

«Потребитель» _____ от _____ 20__ года
 Договор энергоснабжения № _____ от _____ 20__ года
 «Гарантирующий поставщик»: ОАО «Самара энерго»
 Отделение «Гарантирующего поставщика» _____
 Сетевая организация: _____
 Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым
 присоединены энергопринимающие устройства «Потребителя» _____

Дата	Почасовые объемы поставки электрической энергии, кВт·ч.																									
	0-1	1-2	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.ГГГГ																										

«Потребитель»

_____ 20__ года
М.П.



за период _____ (00:00) по _____ (24:00) - (время московское)

«Потребитель» _____ от _____ 20 _____ года

1. Поступление мощности

Наименование группы	Наименование присоединения	Потери, %	ОВ	ВН			СН I			СН II			НН		
				День	Ночь	День	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч
Электротребление				Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч
№1															
№2															
Итого по №1															
№2															
Итого по №2															
Всего															

2. Старшие потребители

Наименование группы	Наименование присоединения	Потери, %	ОВ	ВН			СН I			СН II			НН		
				День	Ночь	День	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	
Электротребление				Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч
№1															
№2															
Итого по №1															
№2															
Итого по №2															
Всего															

Сетевая организация: _____
Имя и фамилия ответственного лица _____
Расшифровка подписи _____

Представитель «Потребителя»: _____
Имя и фамилия ответственного лица _____
Расшифровка подписи _____

