

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №06-0148э

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).

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 (мощности) «Потребителю» составляет 666000 кВт.ч. ориентировочно на сумму 1252080,00 рублей с учетом НДС. С разбивкой по месяцам договорный объем поставки электрической энергии определен в Приложении №1э к настоящему договору.

1.4. 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

«Гарантирующий поставщик»

1

«Потребитель»

смежного субъекта электроэнергетики. Точки поставки отражены в Приложении №3.1 к настоящему договору.

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

1.6. 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 №1э 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).

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

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 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.

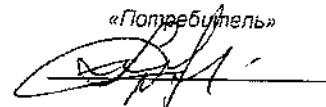
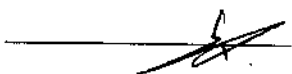
2.2.4. Направлять копии любых писем, предупреждений, уведомлений в адрес «Потребителя» посредством телеграфной, телетайпной, телефонной, электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить факт получения документа «Потребителем».

## **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, 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) 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 «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 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 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 3.2.6 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 внеплановых 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;
- 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) в порядке и с периодичностью, установленной действующим законодательством РФ доступ 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) 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 вне регламентных 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,

«Потребитель»

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. При отсутствии прибора учета уведомлять «Гарантирующего поставщика»:

- о наличии помещений, используемых для представления коммунальных услуг гражданам;

- о количестве проживающих в жилых помещениях граждан.

Если жилым помещением пользуются временно проживающие потребители, о количестве временно проживающих жильцов в жилом помещении. Уведомление должно содержать фамилию, имя и отчество собственника или постоянно проживающего гражданина, адрес, место его жительства, сведения о количестве временно проживающих граждан, о датах начала и окончания проживания таких граждан в жилом помещении.

Временно проживающим в жилом помещении считается потребитель, если он фактически проживает в этом жилом помещении более 5 дней подряд;

- при использовании электрической энергии на домовладения, о целях потребления электрической энергии при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек (освещение, приготовление пищи, отопление, подогрев воды, приготовление кормов для скота, полив и т.д.), видах и количестве сельскохозяйственных животных и птиц (при наличии), площади земельного участка, не занятого жилым домом и надворными постройками, режиме водопотребления на полив земельного участка, а также мощности применяемых устройств, с помощью которых осуществляется потребление электрической энергии.

Под домовладением понимается жилой дом (часть жилого дома) и примыкающие к нему и (или) отдельно стоящие на общем с жилым домом (частью жилого дома) земельном участке надворные постройки (гараж, баня (сауна, бассейн), теплица (зимний сад), помещения для содержания домашнего скота и птицы, иные объекты).

3.1.15. 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.

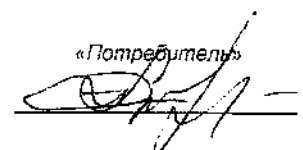
3.1.16. Выполнять требования сетевой организации, субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (в том числе переданные «Потребителю» через «Гарантирующего поставщика») об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления 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. 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).

«Гарантирующий поставщик»



«Потребитель»





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. Урегулировать с системным оператором вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

3.1.20. 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».

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

3.1.22. 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.

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

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

3.1.25. 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.

3.1.26. 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.

3.1.27. 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

«Потребитель»

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. Производить оплату потребленной электрической энергии (мощности) по тарифу, дифференцированному по зонам суток в порядке и в случаях, определенных нормами действующего законодательства РФ.

3.2.4. 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, 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.

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

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

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

3.2.8. 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.

3.2.9. 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 регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей.

4.2. Расчетным периодом является календарный месяц.

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

«Потребитель» производит оплату за фактически потребленный объем электрической энергии (мощности), в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным.

«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.

4.3. 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.

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

4.5. 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.

4.6. 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».

#### 5. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

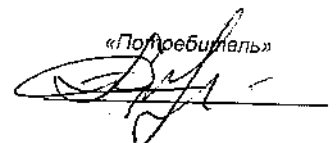
5.1. Объемы потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период определяются по показаниям расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) и расчетов, произведенных в соответствии с Приложением №4 к настоящему договору, в том числе на основании представленных в соответствии с п.п. 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

«Гарантирующий поставщик»



«Потребитель»



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) 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), 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»

«Гарантирующий поставщик»



«Потребитель»



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.

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;
- 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»;
- 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;

- 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.

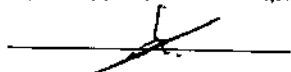
8.4. «Стороны» допускают факсимильное воспроизведение подписей («факсимиле») уполномоченных на заключение настоящего договора лиц с помощью средств механического или иного копирования, электронно-цифровой подписи либо иного аналога собственноручной подписи.

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 обмениваться 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.

«Гарантирующий поставщик»



«Потребитель»



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 №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 №5.2 «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».

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 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

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:  
Телегайп:  
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»**

А.Ю. Лебенников  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  


**«Потребитель»**  
А.Н. Соловьев  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
  
20\_\_ года

Приложение №1э от 01.01.2013  
к договору энергоснабжения №06-0148э от 01.01.2013

### 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	33000	-	-	-	33000
февраль	33000	-	-	-	33000
март	33000	-	-	-	33000
апрель	33000	-	-	-	33000
май	87000	-	-	-	87000
июнь	87000	-	-	-	87000
июль	87000	-	-	-	87000
август	87000	-	-	-	87000
сентябрь	87000	-	-	-	87000
октябрь	33000	-	-	-	33000
ноябрь	33000	-	-	-	33000
декабрь	33000	-	-	-	33000
Год	666000	-	-	-	666000

"Гарантирующий поставщик"



А.Ю.Гребенников

"Потребитель"



А.Н.Соловьев

2013 г.

*(Handwritten mark)*

### 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: **580 кВт**  
 Подтверждающий документ: №102/1183 от 06.09.93 г., №211-670/5460 от 03.10.03 г.,  
 №102/650 от 26.05.93 г.

2. Головные абонентские трансформаторы:

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

3. Присоединенная мощность: а) 500,0 кВа б) 0,0 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
1	Уз5 КТПБ.н	дачи "Ветеран2"	10	ТМ	250,0	постоянно
2	Уз5 КТПБ.н	дачи "Медеевка"	10	ТМ	250,0	постоянно

б) двигатели напряжением выше 1000В :

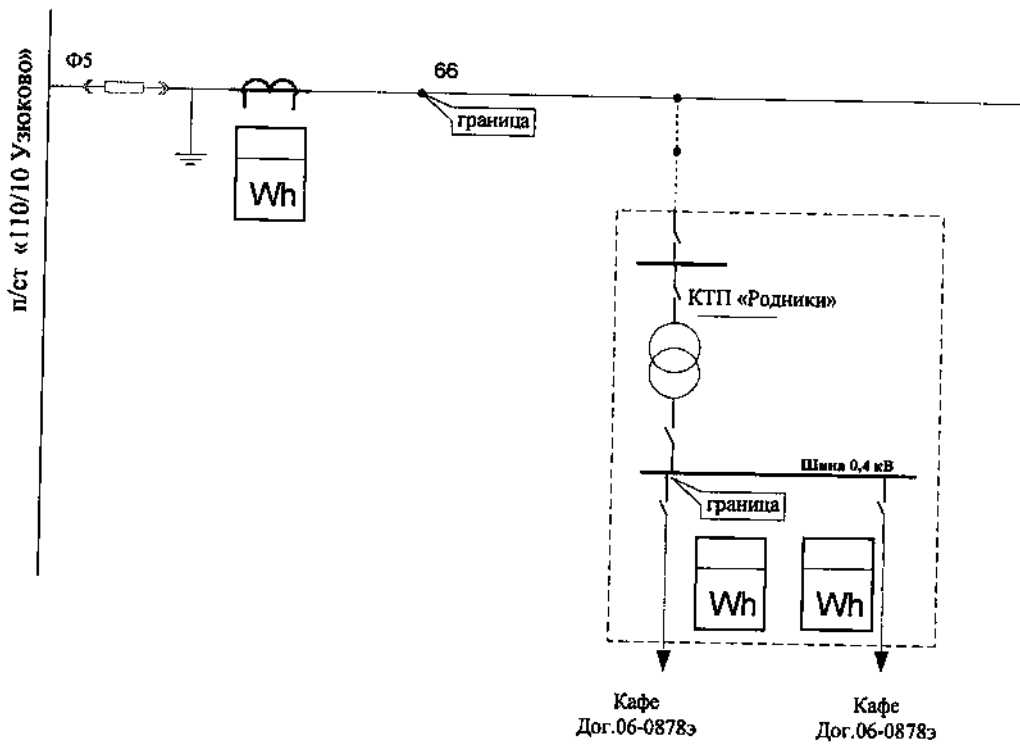
№ п/п	№ТП	Место установки	Напряжение ступеней, кВ	Тип	Мощность, кВа	Примечание
-	-	-	-	-	-	-

4.Перечень энергопринимающих устройств **580,0 кВт**

Установленная мощность:

№ п/п	Наименование энергопринимающего устройства	Место установки (объект энергоснабжения)	Номинальная мощность, кВт	Категория надежности (I, II, III)
1	Уз5 КТПБ.н	дачи "Ветеран2"	250,0	III
2	Уз5 КТПБ.н	дачи "Медеевка"	180	III
3	Уз5 КТПБ.н	дачи"Родники", кафе	150	III

## 5. Однолинейная схема электроснабжения



«Гарантирующий поставщик»  
 ООО «Самарская энергетическая компания»  
 Самарская область, г. Жигулевское, ул. Энергетиков, д. 1  
 ИНН 5307030022, ОГРН 5030300000000  
 201 г.

«Потребитель»  
 ООО «Самарская энергетическая компания»  
 Самарская область, г. Жигулевское, ул. Энергетиков, д. 1  
 ИНН 5307030022, ОГРН 5030300000000  
 «Родники»  
 Самарская область, г. Жигулевское, ул. Энергетиков, д. 1  
 М.П. 201 г.

**СОГЛАСОВАНИЕ:**

Сетевые организации

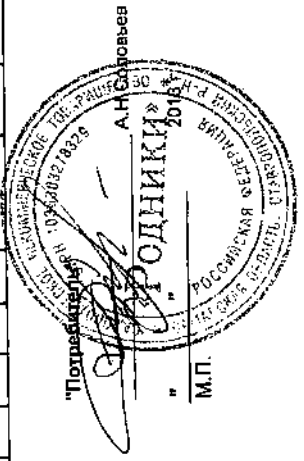
_____	_____	_____
(Наименование организации)	(Подпись)	(Ф.И.О. должность)
_____	_____	_____
(Наименование организации)	(Подпись)	(Ф.И.О. должность)
_____	_____	_____
(Наименование организации)	(Подпись)	(Ф.И.О. должность)

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

«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»  
 Период: 2013 год

Филиал ОАО «МРСК Волги» - Самарские РС

№	2	3	4	5	6	7	8		9	10	11	12	13		14		15		16	17	18		
							Дата гос. поверки предыдущей	очередной					Вид прибора учета, расчетный (Р) или контрольный (К)	Активная (А) или Реактивная (Р)	Потери в трансформаторе	Потери в сети	КВт ч	Ктп				Ктп	Ктп
1	110/10 "Узловое", ф-5	с. Рассвет, дачи, ф-5	Уровень напряжения, на котором установлен прибор учета, кВ	№ прибора учета	Тип прибора учета	Класс точности прибора учета	II квартал 2007	II квартал 2023	Межповерочный интервал	Вид прибора учета, расчетный (Р) или контрольный (К)	Активная (А) или Реактивная (Р)	% кВт·ч	КВт ч	Ктп	Ктп	Ктп	Р	А	16	3000	580	Начальные показания **	
				0055280100051557	Ц36850	1.0	II квартал 2007	II квартал 2023	16	Р	А	-	-	150/5	10000/100	3000	580	-	-	-	-	-	-



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

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

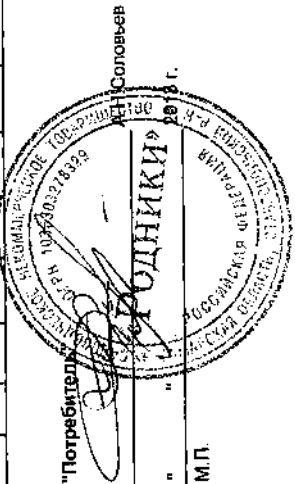
Перечень точек учета передачи электрической энергии «Потребителем» в сети сетевых организаций и (или) иных потребителей.

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

№ п/п	2	3	4	5	6	7	8	9		10	11	12	13	14		15		16	17	18
								Дата гос. поверки						Потери в сети трансформатора		Потери в сети				
Наименование владельцев объектов электрической сети или энергоспринимающих устройств непосредственно к объектам электросетевого хозяйства «Потребителя», чьи электрические сети или энергоспринимающие устройства непосредственно к объектам электросетевого хозяйства «Потребителя» (объем потребления которых вычитается из объема потребления «Потребителя»)		Место установки прибора учета	Уровень напряжения, на котором установлен прибор учета, кВ	№ прибора учета	Тип прибора учета	Класс точности прибора учета	очередной		Класс точности		Межповерочный интервал	Вид прибора учета, расчетный (Р) или контрольный (К)	Вид измерений энергии, Активная (А) или Реактивная (Р)	% кВт.ч	кВт.ч	%	кВт.ч	Ктп	Расчетный коэффициент	Начальные показания **
1	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РП)	СНТ "Родники"	с. Рассвет, кафе, ру-0,4кв	0,4	53855615677	ЦЗ 6803ВМ	1,0	I квартал 2005	I квартал 2021	16	Р	А	-	-	-	-	-	-	1	-
2	СНТ "Родники"	с. Рассвет, кафе, ру-0,4кв	0,4	0851780808790728	ЦЗ 6803ВМ	1,0	III квартал 2008	III квартал 2024	16	Р	А	-	-	-	-	-	-	-	1	-



"Гарантирующий поставщик": Ю. Гребенников  
М.П.



"Потребитель":  
М.П.

Схема определения объемов потребления электрической энергии (мощности).

"Потребитель": СНТ "Родники"  
"Гарантирующий поставщик": ОАО "Самараэнерго"  
Период: 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	11	12	Назначение ТУ
					%	кВт.ч	%	кВт.ч				
Расчет за электрическую энергию												
1	110/10"Узюково", ф-5	01	0055280100051557	ВН	-	-	-	-	-	-	-	основная 1
2	110/10"Узюково", ф-5, Уз5КТП"Родники"	02	53855615677									на вычет к "основной 1"
3	110/10"Узюково", ф-5, Уз5КТП"Родники"	03	0851780808790728									на вычет к "основной 1"

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказание услуг)	Код точки учета (ТУ)	Уровень расчетного напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)	Формула

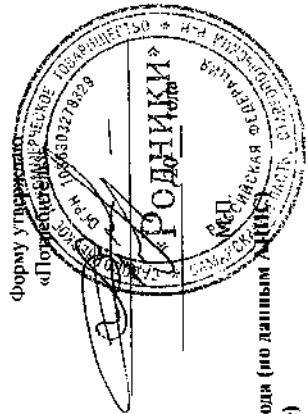
ОАО "Самараэнерго"  
Открытое акционерное общество  
543000 Самарская область  
Железнодорожный район  
ул. Железнодорожная д. 200  
Информационно-диспетчерский центр  
"Гарантирующий поставщик"  
Инспектор по гарантированию поставщика

А.Ю. Гребенников

В.А. Баумгертнер  
О.В. Чекалина



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



Форму утверждения «Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»  
Договор энергоснабжения № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ года

1. Исполнение мощности

Наименование группы	Наименование присоединения	Потери, %	ОВ	Электроснабжение		ВН		СН I		СН II		СН III	
				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													
Итого по №2													
Всего													

2. Сторонние потребители

Наименование группы	Наименование присоединения	Потери, %	ОВ	Электроснабжение		ВН		СН I		СН II		СН III	
				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													
Итого по №2													
Всего													

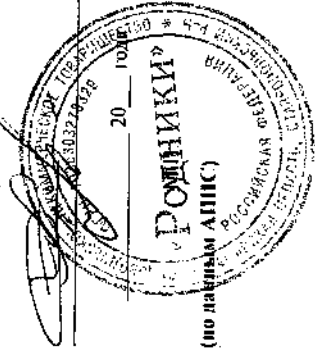
Сетевая организация: \_\_\_\_\_ Подпись уполномоченного лица \_\_\_\_\_ Расшифровка подписи \_\_\_\_\_  
 Представитель «Потребителя»: \_\_\_\_\_ Подпись уполномоченного лица \_\_\_\_\_ Расшифровка подписи \_\_\_\_\_



Форму утверждено  
«Гарантирующий поставщик»



Форму утверждено  
«Потребитель»



цели и потребности в электрической энергии, с распределением по зонам суток расчетного периода (по данным АИЭС (24:00)) по \_\_\_\_\_ (00:00) по \_\_\_\_\_ (24:00) - (время московское)

«Потребитель» \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Наименование группы	Наименование присоединения	Потери, %	ВН									СН I									СН II									ИИ								
			Электронотребление			Пиковая			Полупиковая			Ночная			Пиковая			Полупиковая			Ночная			Пиковая			Полупиковая			Ночная								
			Актив, кВтч	Реактив, кВтч	кВАрч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	кВАрч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	кВАрч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	кВАрч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	кВАрч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	кВАрч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	кВАрч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	кВАрч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	кВАрч	Актив, кВтч	Реактив, кВтч	кВАрч						
																																	Итого по №1	Итого по №2	Итого по №1	Итого по №2	Итого по №1	Итого по №2
1. Поступление мощности																																						
Электронотребление																																						
Итого по №1																																						
Итого по №2																																						
Всего																																						
2. Стороннее потребление																																						
Электронотребление																																						
Итого по №1																																						
Итого по №2																																						
Всего																																						
Итого по присоединению																																						

Сетевая организация: \_\_\_\_\_

Полное, уполномоченное лицо \_\_\_\_\_ Рашидфатха пелали

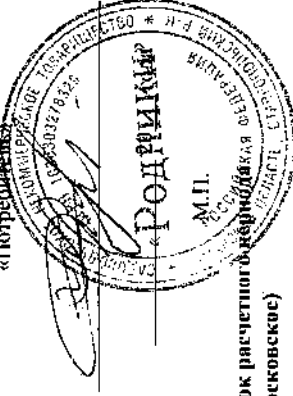
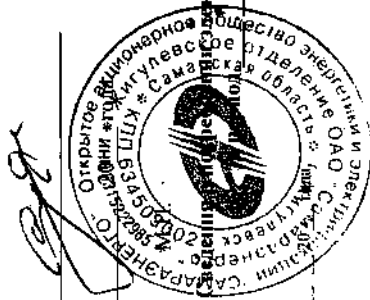
Представитель «Потребитель»: \_\_\_\_\_

Полное, уполномоченное лицо \_\_\_\_\_ Рашидфатха пелали

Приложение №5.2 от 01.01.2013г.  
к договору энергоснабжения №06-0148э от 01.01.2013г.

Форму утверждаю  
«Гарантирующий поставщик»

Форму утверждаю  
«Потребитель»



Распределение электрической энергии, с распределением по зонам суток расчетного периода (00:00) по (24:00) - (время московское)

«Потребитель» Договор энергоснабжения №... от ...

1. Поступление

Наименование присоединения	№ 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.
						Ктг	Ктн			%	кВт·ч	%	кВт·ч	
№1		день												
		ночь												
		день												
		ночь												
Всего		день												
		ночь												
		день												
		ночь												

2. Передача

Наименование присоединения	№ 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.
						Ктг	Ктн			%	кВт·ч	%	кВт·ч	
№1		день												
		ночь												
		день												
		ночь												
Всего		день												
		ночь												
		день												
		ночь												

Итого (с учетом потерь)	день	
	ночь	

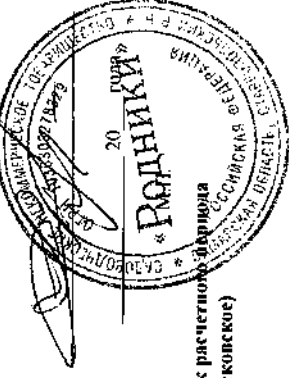
«Потребитель»

\_\_\_\_\_ года  
М.П.

Приложение №5.2 от 01.01.2013г.  
к договору энергоснабжения №06-01483 от 01.01.2013г.

Форму утверждаю  
«Гарантирующий поставщик»

Форму утверждаю  
«Потребитель»



электрической энергии, с распределением по зонам суток расчетного периода (00:00) по \_\_\_\_\_ (24:00) - (время московское)

«Потребитель»  
Договор энергоснабжения № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**1. Поступление**

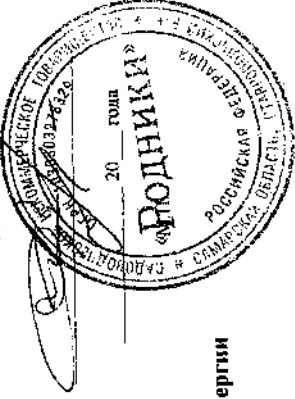
Наименование присоединения	№ счетчика	Зона суток	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Коэффициент трансформации		Расход по счетчику, кВт ч	Потери в трансформаторе		Потери в сети	Электроснабжение, кВт ч				
						КТТ	КТв		%	кВт ч			%	кВт ч		
№1		пик														
		полудень														
		ночь														
		Итого														
№2		пик														
		полудень														
		ночь														
		Итого														
<b>2. Передача</b>																
Наименование присоединения	№ счетчика	№ счетчика	Показания начальные		Показания конечные		Разница	Коэффициент трансформации		Расход по счетчику, кВт ч	Потери в трансформаторе		Потери в сети	Электроснабжение		
			КТТ	КТв	КТТ	КТв		%	кВт ч		%	кВт ч				
			№1													
№2																
Итого (с учетом передачи)																

«Потребитель»

\_\_\_\_\_ года  
М.П.

Копию электрической энергии в разрез прибора учета (суммарное) должно полностью совпадать с данными согласованными в первичных учетных документах (Приложение 7.1, 7.2, 7.3 к настоящему договору)

Форму утверждаю  
«Потребитель»



Форму утверждаю  
«Гарантирующий поставщик»



от снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии  
за \_\_\_\_\_ 201\_ г.

«Потребитель» \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
Договор энергоснабжения № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
«Гарантирующий поставщик» ОАО «Самарэнерго»  
Отделение «Гарантирующего поставщика» \_\_\_\_\_  
Сетевая организация \_\_\_\_\_

**Расчетные приборы учета**

№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РП)	№ счетчика	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Кoeffициент трансформации		Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт.ч	Потери в трансформаторе	Потери в сети, %		Суммарная величина потерь, кВт.ч	Расход, кВт.ч
						Ктг	Ктн				%	кВт.ч		
1														
2														

**Контрольные приборы учета**

№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РП)	№ счетчика	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Кoeffициент трансформации		Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт.ч	Потери в трансформаторе	Потери в сети, %		Суммарная величина потерь, кВт.ч	Расход, кВт.ч
						Ктг	Ктн				%	кВт.ч		
1														
2														

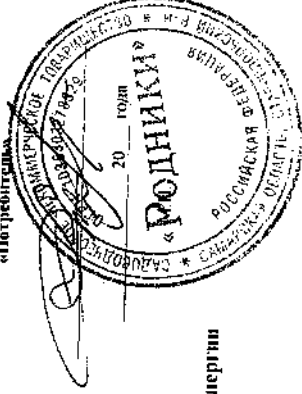
Сетевая организация

«Потребитель»

\_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

\_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

Форму утверждало  
«Потребитель»



Форму утверждало  
«Аргументующий поставщик»

*[Signature]*



Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии  
за \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

«Потребитель» \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ года  
Договор энергоснабжения № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ года  
«Аргументующий поставщик» ОАО «Самарская энергосбытовая компания»  
Отделение «Аргументующий поставщик»  
Сетевая организация \_\_\_\_\_  
Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым подключены и индивидуализированы присоединяемые энергиприемные устройства «Потребитель» \_\_\_\_\_

№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РУ)	Место установки прибора учета	№ счетчика	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Расчетные приборы учета		Расход по счетчику, кВт.ч	Потери в трансформаторе	Потери в сети, %	Суммарная величина потерь, кВт.ч	Расход, кВт.ч
							Коефициент трансформации	Расчетный коефициент					
1							Ктт	Ктп	%	кВт.ч	%	кВт.ч	
2													

№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения (подстанция, ТП, РУ)	Место установки прибора учета	№ счетчика	Показания начальные	Показания конечные	Разница	Контрольные приборы учета		Расход по счетчику, кВт.ч	Потери в трансформаторе	Потери в сети, %	Суммарная величина потерь, кВт.ч	Расход, кВт.ч
							Коефициент трансформации	Расчетный коефициент					
1							Ктт	Ктп	%	кВт.ч	%	кВт.ч	
2													

«Потребитель»

Сетевая организация

Владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергиприемные устройства «Потребитель»

\_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

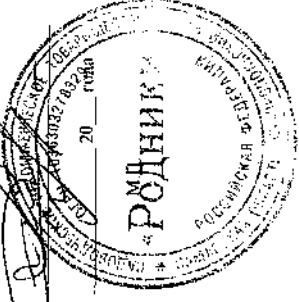
\_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

\_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

Форму утверждено  
«Гарантирующий поставщик»



Форму утверждено  
«Потребитель»



Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии  
за \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

«Потребитель» \_\_\_\_\_  
Договор энергоснабжения № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
«Гарантирующий поставщик» ОАО «Самарэнерго»  
Отделение «Гарантирующий поставщик»  
Сетевая организация \_\_\_\_\_

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

Расчетные приборы учета

№ п/п	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
							Ктп	Ктн			%	кВт.ч			
1															
2															

Контрольные приборы учета

№ п/п	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
							Ктп	Ктн			%	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.