

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № _____

_____ 20__ года

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», основной государственный регистрационный номер 1026300956131, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице _____,

действующего на основании Доверенности № _____ от _____ 20__ г., с одной стороны, и _____,

основной государственный регистрационный номер _____, именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице _____,

действующего на основании _____,

с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. «Гарантирующий поставщик» осуществляет продажу электрической энергии (мощности) «Потребителю» - владельцу объектов электросетевого хозяйства, используемую в целях компенсации потерь, возникающих в процессе передачи «Потребителем» электрической энергии иным собственникам (владельцам) сетей и энергопринимающих устройств, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства «Потребителя», а также через привлеченных третьих лиц оказывает услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии «Потребителю» (далее – оказанные услуги), а «Потребитель» оплачивает поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

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

- с даты заключения настоящего договора, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении объектов электросетевого хозяйства «Потребителя»;
- с даты фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты «Потребителя», соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, а в отношении потребителей с максимальной мощностью 150 кВт и менее - со дня составления и размещения на официальном сайте сетевой организации (ином официальном сайте, обеспечивающем возможность направлять заявку и прилагаемые документы, на который предусмотрена переадресация с официального сайта сетевой организации) или с использованием федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)" в личном кабинете заявителя акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям), подписанного со стороны сетевой организации, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии - в случае заключения договора энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключается настоящий договор.

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 _____ кВт.ч. ориентировочно на сумму _____ рублей с учетом НДС.

1.4. Объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, определяется в отношении энергопринимающего устройства «Потребителя» (в случае, если у «Потребителя» несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие «Потребителю» объекты электросетевого хозяйства (совокупность энергопринимающих устройств), - в отношении совокупности энергопринимающих устройств «Потребителя») в следующем порядке:

- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых «Потребителем» по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, равен произведению объема потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения и норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;
- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых «Потребителем» по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии определяется в отношении каждого уровня напряжения, по которым дифференцируется такая цена (тариф), равным среднему арифметическому значению из максимальных значений в каждые рабочие сутки расчетного периода из суммарных по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) «Потребителя» почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Объемы услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, оказанных прочими сетевыми организациями, определяются в зависимости от выбранного «Потребителем» варианта цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) «Потребителя» в следующем порядке:

- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых «Потребителем» за расчетный период по одноставочной цене (тарифу) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого из уровней напряжения, по которым дифференцируются такие цены (тарифы), равным объему потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения;
- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых «Потребителем» за расчетный период по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого из уровней напряжения, по которым дифференцируются такие цены (тарифы), равным объему потребления электрической энергии на соответствующем уровне

- напряжения;
- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых «Потребителем» за расчетный период по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого уровня напряжения, по которым дифференцируется такая цена (тариф), равным среднему арифметическому значению из максимальных значений в каждые рабочие сутки расчетного периода из суммарных по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) «Потребителя» почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

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 объектов электросетевого хозяйства «Потребителя», объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения объектов электросетевого хозяйства «Потребителя» (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Приборы учета, которые на дату заключения настоящего договора используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), места их расположения, их заводские номера, дата государственной поверки приборов учета и показания на дату и время начала исполнения договора, а также точки поставки отражены в Приложениях №3.1 и №3.2 к настоящему договору. Место исполнения настоящего договора – Самарская область.

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

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

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

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

1. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА»

2.1. «Гарантирующий поставщик» обязуется:

2.1.1. Обеспечить поставку электрической энергии (мощности) «Потребителю» в объеме фактического потребления в пределах максимальной мощности и в соответствии с категорией надежности энергоснабжения, предусмотренных характеристиками технологического присоединения. При отсутствии в документах о технологическом присоединении информации о категории надежности энергопринимающих устройств «Потребителя», энергоснабжение осуществляется как для энергопринимающих устройств третьей категории надежности.

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 «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 сетевыми организациями, 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 и (или) актами об осуществлении технологического присоединения, определяющими место исполнения обязательств субъектов розничных рынков по настоящему договору.

2.1.4. Обеспечивать поддержание, на основе заключенного договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевыми организациями, на границе балансовой (имущественной) принадлежности сетевых организаций, значений показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, предусмотренными действующим законодательством РФ, в том числе ГОСТ32144-2013.

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

2.1.6. Оформлять счета, счета-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии (мощности), расчетные ведомости.

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

2.1.8. Представлять «Потребителю» способом, согласованным в Приложении №11 к настоящему договору, счета, счета-фактуры, расчетные ведомости и акты приема-передачи электрической энергии (мощности) за поставленную электрическую энергию (мощность), не позднее, чем за 5 рабочих дней до наступления окончательного срока исполнения обязательств «Потребителя» по оплате потребленной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг за расчетный период.

2.1.9. 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.

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

2.2. «Гарантирующий поставщик» имеет право:

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

Информация о размере задолженности по оплате электроэнергии, предупреждение (уведомление), либо иные формы оповещения, предусмотренные нормами действующего законодательства РФ о принимаемых мерах по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии доводится (направляется) до «Потребителя» посредством:

- направления письменных уведомлений, претензий, предупреждений, либо иных форм оповещения, предусмотренных нормами действующего законодательства РФ;
- указания в платежных документах, предоставляемых «Потребителю»;
- дополнительных каналов коммуникации с «Потребителем», в том числе путем направления sms-сообщений на телефон мобильной связи _____ и (или) адрес электронной почты _____.

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

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

2.2.3. Направлять «Потребителю» акт приема-передачи электрической энергии (мощности) 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» в 5-дневный срок, после согласования «Потребителем» и владельцем объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены объекты электросетевого хозяйства «Потребителя», документы о технологическом присоединении в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, в случае изменения границы балансовой (имущественной) принадлежности электросетей в течение срока действия настоящего договора.

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

3.1.4. При реорганизации «Потребителя» представить «Гарантирующему поставщику» передаточный акт, утвержденный учредителями (участниками) юридического лица или органом, принявшим решение о реорганизации юридического лица, вместе с учредительными документами, произвести расчет за потребленную электрическую энергию (мощность).

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

3.1.6. В случае, когда обязанность по снятию показаний приборов учета возложена на «Потребителя», 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 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», и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), подписанные руководителем предприятия либо уполномоченным представителем «Потребителя», скрепленные печатью. По точкам поставки электрической энергии, включенным в АИИСКУЭ, показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), по форме Приложения № 7.4 к настоящему договору.

В случае установки расчетных (контрольных) приборов учета, используемых для определения объема потребления электрической энергии «Потребителя», на объектах сетевой организации или владельцев энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно присоединены 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 объектов электросетевого хозяйства «Потребителя» к электрическим сетям сетевой организации;
- сформированные сетевой организацией или владельцами энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно присоединены объекты электросетевого хозяйства «Потребителя», в случае опосредованного присоединения объектов электросетевого хозяйства «Потребителя» к электрическим сетям сетевой организации, по форме Приложения №7.2 к настоящему договору сведения об объемах поставки электрической энергии «Потребителю».

В случае присоединения к объектам электросетевого хозяйства «Потребителя» потребителя, либо исполнителя коммунальной услуги по электроснабжению нежилых помещений многоквартирного жилого дома, представлять и (или) подписывать, указанные в настоящем пункте сведения в отношении таких помещений, ежемесячно до 25 числа расчетного периода.

3.1.7. В случае, когда обязанность по снятию показаний приборов учета возложена на «Потребителя», 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, принадлежащих «Потребителю», подписанные руководителем предприятия либо уполномоченным представителем «Потребителя», скрепленные печатью следующие документы:

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

3.1.7.2. Сведения:

- о величинах почасового потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период по форме Приложения №5.1 к настоящему договору отдельно по каждой точке поставки, указанной в Приложении № 3.2 к настоящему договору, согласованные с сетевой организацией, или по данным АИИСКУЭ – в отношении потребителей, расчеты с которыми 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» _____;;
- 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 Приложении № 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 – в отношении потребителей, расчеты с которыми 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 3.2.5 или 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 объектов электросетевого хозяйства, 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 объектов 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» объектов электросетевого хозяйства в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.13. Обеспечить:

а) сохранность и целостность прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, установленных в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности (владении) «Потребителя», (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - собственника (владельца) земельного участка), в границах земельного участка в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Возмещение сетевой организации (гарантирующему поставщику) убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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) приобретение, установку, замену, эксплуатацию и поверку измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на принадлежащих «Потребителю» подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

г) информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе;

д) доступ в рабочее время суток к месту установки прибора учета представителей сетевой организации и иных собственников соответствующих приборов учета, уполномоченных на совершение действий по:

- установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний;

- эксплуатации прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности);
- проверке схем учета;
- проверке состояния устройств и схем подключения АЧР (при включении электроустановок «Потребителя» в график АЧР);
- проведению ограничений электропотребления или отключений электроустановок по заданию «Гарантирующего поставщика»;
- составлению акта аварийной и технологической брони электроснабжения;

е) 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;

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

з) проведение замеров на 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;

и) в случае подключения объектов электросетевого хозяйства «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;

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

м) 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;

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.

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 рабочих дней до их начала.

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

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

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

3.1.22. 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 установленном действующим законодательством РФ порядке и в сроки.

3.1.23. 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.

3.1.24. Оформить, подписать и вернуть акт сверки взаиморасчетов за принятую электрическую энергию (мощность) в течение 10 рабочих дней с момента получения от «Гарантирующего поставщика».

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

3.1.25. Подписать и вернуть акт приема-передачи электрической энергии (мощности) в течение 10 рабочих дней с момента получения от «Гарантирующего поставщика», при отсутствии обоснованных разногласий.

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

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

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

3.1.27. Для установки в отношении 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.

3.1.28. В случае необходимости демонтажа в целях замены, ремонта или поверки принадлежащего «Потребителю» расчетного (контрольного) прибора учета, обеспечить соблюдение порядка демонтажа, предусмотренного Приложением № 21 к настоящему договору.

Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, а

также собственники (владельцы) и (или) пользователи объектов, на которых установлены такие приборы учета и (или) иное оборудование, не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

3.1.29. При отказе от исполнения настоящего договора полностью или при уменьшении объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у «Гарантирующего поставщика», обеспечить:

- направление письменного уведомления 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;
- не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения договора оплату «Гарантирующему поставщику» стоимости потребленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого «Гарантирующим поставщиком»;
- не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора, предоставление «Гарантирующему поставщику» выписки из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора (при наличии печатей).

3.2. «Потребитель» имеет право:

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

3.2.2. Инициировать замену принадлежащих «Потребителю» приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, входящих в измерительный комплекс, изменение схемы подключения расчетных приборов учета электрической энергии (вторичную коммутацию) в порядке, предусмотренном Приложением № 21 к настоящему договору.

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

3.2.4. Выбирать любое лицо для установки, замены, эксплуатации и поверки измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, если обязанность по установке, замене, эксплуатации и поверке измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов возложена на «Потребителя».

3.2.5. 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 условий договора в части порядка определения объема электрической энергии

(мощности), поставленного «Гарантирующим поставщиком» по договору за расчетный период, при выполнении условий, предусмотренных п.3.1.29 настоящего договора.

3.2.6. Отказаться от исполнения настоящего договора полностью, что влечет досрочное расторжение настоящего договора или изменить настоящий договор при выполнении условий, предусмотренных п.3.1.29 настоящего договора.

3.2.7. Получать документы, указанные в п. 2.1.8. настоящего договора, в отделении «Гарантирующего поставщика», либо способом, определенным «Потребителем» в Приложении 11 к настоящему договору.

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

3.2.10. На неустойку в размере и в случаях, указанных в Приложении 21 к настоящему договору.

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 действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. Для целей расчетов за электрическую энергию владельцам объектов электросетевого хозяйства применяется ценовая категория, определенная «Гарантирующим поставщиком» в соответствии с требованиями законодательства РФ.

4.3. Расчетным периодом является календарный месяц.

«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.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

В случае отсутствия данных об объеме потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, размер платежей, которые должны быть произведены «Гарантирующему поставщику» в течение и до начала расчетного периода рассчитывается из отношения максимальной мощности и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824, исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий

расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен;

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, при этом указанная цена индексируется в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

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

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

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

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

4.6. В случае если размер оплаты «Потребителем» в течение расчетного периода превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, и в отсутствии соответствующего письменного обращения «Потребителя» о распределении денежных средств, 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 электрической энергии (мощности) за поставленную электрическую энергию (мощность) вносятся в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

5. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

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

В случае присоединения к объектам электросетевого хозяйства «Потребителя» потребителя, либо исполнителя коммунальной услуги по электроснабжению нежилых помещений многоквартирного жилого дома, снятие показаний расчетных и контрольных приборов учета в отношении таких помещений, производится в любое время с 23 по 25 числа расчетного периода.

«Гарантирующий поставщик» или сетевые организации, поименованные в Приложении № 3.1 к настоящему договору, обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности):

при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику);

в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии (мощности), за исключением установленных Федеральным законом "Об электроэнергетике" случаев оснащения вводимых в эксплуатацию многоквартирных жилых домов индивидуальными, общими (для коммунальной квартиры) и коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии, которые обеспечивают возможность их присоединения к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

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 персоналом сетевой организации (гарантирующего поставщика, в отношении многоквартирных жилых домов) с соблюдением норм действующего законодательства РФ.

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

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

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

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

5.8. Обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля возлагается на собственника (владельца) энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - собственника (владельца) земельного участка), в границах балансовой принадлежности которых (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - в границах земельного участка) установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ «СТОРОН»

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

- нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии. Если объекты электросетевого хозяйства «Потребителя» технологически присоединены 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 «Потребителем» 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»;

- несоблюдение значений показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств «Потребителя», соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе несоблюдение соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) в порядке и случаях, установленными законодательством РФ.

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

7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

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

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

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

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

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

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

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

8.4. Неотъемлемой частью настоящего договора являются следующие Приложения:

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

владельцам объектов электросетевого хозяйства);

- Приложение №3.2 «Перечень точек поставки (точек учета передачи) электрической энергии «Потребителем» в сети сетевых организаций и (или) иных потребителей»;
- Приложение №4 «Схема определения объемов потребления электрической энергии 8 (мощности);
- Приложение №5.1 «Форма сведений о почасовом потреблении электрической энергии (мощности) иных потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства «Потребителя»»;
- Приложение №5.2 «Форма сведений о потреблении электрической энергии, с распределением по зонам суток расчетного периода, иных потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства «Потребителя»»;
- Приложение №7.1 «Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии»;
- Приложение №7.2 «Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии»;
- Приложение №7.3 «Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии»;
- Приложение №7.4 «Форма сведений о потреблении электрической энергии (по данным АИИС)»;
- Приложение № 9 «Порядок определения объема потребления электрической энергии (мощности) и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы»;
- Приложение № 11 «Порядок предоставления «Потребителю» платежных документов и первичных документов за поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги»;
- Приложение №14 «Соглашение о подписании документов электронной подписью с использованием телекоммуникационных каналов связи».
- Приложение № 21 «Порядок допуска прибора учета в эксплуатацию и его замены».

8.5. 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 _____ 202__ года по 24-00 часов _____ 202__ 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 календарных 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»:

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»

(ПАО «Самараэнерго»)

Местонахождение: 443079, область Самарская, город Самара, проезд Георгия Митирева, дом 9
 ИНН: 6315222985
 КПП: 997450001
 ОГРН: 1026300956131
 ОКПО: 00102504
 ОКВЭД: 35.14
 ОКОГУ: 4210008
 ОКТМО: 36 701 330
 ОКФС: 16
 ОКОПФ: 12247
 Телефон: 8(846) 340-39-03
 Телефакс: 8(846) 340-38-38
 Адрес электронной почты: info@samaraenergo.ru

10.2. Отделение «Гарантирующего поставщика»:

Местонахождение:
 КПП:
 Телефон:
 Телефакс:
 Адрес электронной почты:
 Расчетный счет:
 Корр. счет:
 БИК:
 ИНН банка:

10.3. «Потребитель»:

Местонахождение:
 ИНН:
 КПП:
 ОГРН:
 ОКПО:
 ОКВЭД:
 ОКОГУ:
 ОКТМО:
 ОКФС:
 ОКОПФ:
 Телефон:
 Телефакс:
 Адрес электронной почты:
 Расчетный счет:

Лицевой счет:

Корр. счет:

БИК:

ИНН банка:

10.4. «Плательщик»:

Местонахождение:

ИНН:

КПП:

ОГРН:

ОКПО:

ОКВЭД:

ОКОГУ:

ОКТМО:

ОКФС:

ОКОПФ:

Телефон:

Телефакс:

Адрес электронной
почты:

Расчетный счет:

Лицевой счет:

Корр. счет:

БИК:

ИНН банка:

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

_____ 20__ года

_____ 20__ года

М.П.

М.П.