

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

заключенный до завершения процедуры технологического присоединения
(для объединений граждан, в том числе для садоводческих товариществ, гаражных кооперативов, и т.п., осуществляющих расчеты за электроэнергию по тарифам для группы «население»)

№ _____

г. _____

«____» _____ 20__ г.

Публичное акционерное общество «Калужская сбытовая компания», именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик» («ГП»)**, в лице начальника _____ отделения _____, действующего на основании доверенности _____, с одной стороны, и именуемый (ое) в дальнейшем **«Покупатель»**, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется закупать на ОРЭЭ (Оптовом рынке электрической энергии), либо у субъектов розничных рынков, имеющих генерирующие мощности, и продавать Покупателю электрическую энергию (мощность), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии до энергопринимающих устройств Покупателя и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, а Покупатель обязуется оплачивать электроэнергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. На момент заключения настоящего договора выполняется процедура технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя к электросетям:

указать СО или ВОЭХ (владельца объектов электросетевого хозяйства), к чьим сетям присоединяются токоприемники
по договору технологического присоединения _____
указать реквизиты Договора технологического присоединения
Сетевой организацией («СО») по настоящему Договору является _____.

Контактная информация СО: тел. _____ сайт в сети «Интернет» _____.
Контактная информация системообразующей территориальной Сетевой организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» Филиал «Калугаэнерго»: тел. _____; сайт в сети «Интернет» _____.

1.3. Сведения о лицах, ответственных за снятие показаний расчетных приборов учета (ПУ), указаны в Приложении № 5 к настоящему договору.

Лицами, ответственными за снятие показаний расчетных приборов учета согласно требований законодательства РФ об электроэнергетике, являются:

- Сетевая организация, в отношении приборов учета, присоединенных к ее интеллектуальной системе учета электроэнергии (далее - ИСУ), либо расположенных в границах электросетевого хозяйства СО или бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

- Покупатель, в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах его объектов электросетевого хозяйства и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии.

1.4. Категория надежности энергоснабжения Покупателя по точкам поставки (группам точек поставки) определяется на основании документов о технологическом присоединении энергопринимающих устройств Покупателя к электросети и указывается в Приложении № 6 к настоящему Договору.

Допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонтов объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Закупать на оптовом рынке электрической энергии и мощности, либо у субъектов розничных рынков, имеющих генерирующие мощности, и продавать Покупателю электрическую энергию, качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

2.1.2. Заключить в интересах Покупателя договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с электросетевой организацией, оказывающей услуги по передаче закупаемой Гарантирующим поставщиком электрической энергии до энергопринимающих устройств потребителей, а также урегулировать отношения с субъектами электроэнергетики, оказывающими иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электроэнергией.

2.1.3. Производить расчет стоимости поставляемой Покупателю электроэнергии и оказанных услуг.

2.1.4. Выставлять Покупателю счета и счета-фактуры на оплату электрической энергии и оказанных услуг.

2.1.5. Составлять и направлять Покупателю Акты сверки расчетов за электропотребление и оказанные услуги.

2.1.6. В случае реорганизации, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, незамедлительно сообщать об изменениях Покупателю в письменной форме.

2.1.7. Принять в качестве расчетного ПУ установленный и допущенный в эксплуатацию Сетевой организацией в период действия настоящего договора в рамках исполнения обязанностей по организации коммерческого учета, предусмотренных «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. N 442, далее ОПФРРЭЭ № 442). Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного, периодического доступа (персоналом ГП и/или СО) к электроустановкам и приборам расчетного учета Покупателя для:

- проверки условий эксплуатации, сохранности приборов учета и контроля их показаний;
- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления.

2.2.2. В порядке и в случаях, установленных законодательством РФ (на момент заключения договора «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ от 04.05. 2012 г. N 442) и Приложением № 9 к настоящему Договору, инициировать в отношении Покупателя ограничение режима потребления электрической энергии, в т.ч. в случаях:

- неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате электрической энергии;
- выявления факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя к объектам электросетевого хозяйства.

2.3. Покупатель обязан:

2.3.1. Самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Покупателя, вопросы взаимодействия в части:

- определения границ балансового разграничения и ответственности за эксплуатацию электросетей, категории надежности электроснабжения;
- определения уровня технологической и аварийной брони;
- необходимости установки приборов учета на питающих линиях токоприемников аварийной брони;
- определения величины максимальной мощности по каждой точке поставки;
- определения значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;
- организации коммерческого учета;
- определения перечня требований, предъявляемых к обеспечению сохранности приборов учета;
- определения порядка и сроков предоставления показаний прибора учета, в т.ч. порядка совместного оформления с СО актов снятия показаний приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета (ИСУ);
- обеспечения надежности энергоснабжения и контроля качества электрической энергии в точках поставки;
- информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах и сроках их ремонта;
- участия Покупателя в реализации графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики;
- согласования сроков проведения плановых ремонтов объектов электросетевого хозяйства.

2.3.2. Представлять Гарантирующему поставщику копии документов, подтверждающих урегулирование/изменение с Сетевой организацией вопросов взаимодействия, установленных пунктом 2.3.1. Договора.

2.3.3. Соблюдать предусмотренный Договором режим потребления электрической энергии.

2.3.4. До 15-го числа каждого месяца получать от Гарантирующего поставщика выписанные счета и счета-фактуры на оплату электроэнергии:

- в структурном подразделении Гарантирующего поставщика, расположенном по адресу _____;
- путем получения от Гарантирующего поставщика документов по электронной почте, на электронный адрес (E-mail) Покупателя, указанный Покупателем;
- путем получения от Гарантирующего поставщика документов в электронном виде, в порядке, установленном заключенным Сторонами Соглашением об организации электронного документооборота.

В случае невозможности получения данных документов в вышеуказанном порядке, письменно согласовать с Гарантирующим поставщиком иной порядок их получения.

2.3.5. Оплачивать принятую электрическую энергию и оказанные услуги в порядке, установленном Разделом 5 настоящего Договора.

2.3.6. Оформлять Акт сверки расчетов с Гарантирующим поставщиком за электропотребление и оказанные услуги. Подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Акт сверки представлять Гарантирующему поставщику не позднее чем в течение 3-х рабочих дней с момента получения Акта от Гарантирующего поставщика.

2.3.7. В случаях, когда Покупатель является «лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета», осуществлять снятие и передачу Гарантирующему поставщику показаний приборов учета до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом (в случае расторжения договора энергоснабжения - в течение суток, следующих за датой его расторжения) способом, позволяющим подтвердить факт получения показаний ПУ Гарантирующим поставщиком, в т.ч.:

- с использованием телефонной связи, по тел. _____,
- с использованием электронной почты, на E-mail _____,

а также при необходимости, путем направления акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 последующих рабочих дней, в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью (для случаев оформления Сторонами «Соглашения об организации электронного документооборота»).

Акт снятия показаний расчетных приборов учета составляется Покупателем по форме Приложения № 2 к настоящему Договору, если между Покупателем и Сетевой организацией не согласована иная форма Акта снятия показаний приборов учета.

2.3.8. При присоединении энергопринимающих устройств Покупателя к электрическим сетям Сетевой организации «опосредованно», через сети Владельца объектов электросетевого хозяйства, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии (не имеющего установленного тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии), составлять с таким ВОЭХ Акты снятия показаний приборов учета (Приложение №2) по состоянию на последнее число расчетного месяца и представлять их Гарантирующему поставщику не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным, в случаях, когда Сетевая организация не является лицом, ответственными за снятие показаний приборов учета в соответствующих точках поставки.

Составлять с потребителями, присоединенными к электрическим сетям Покупателя, и представлять Гарантирующему поставщику не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным, Акты снятия показаний приборов учета (Приложение №2а) по состоянию на последнее число расчетного месяца в случаях, когда Сетевая организация не является лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета в соответствующих точках поставки.

2.3.9. Обеспечить доступ представителей ГП и/или СО к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Покупателя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» № 861 и/или ОПФРРЭЭ № 442;

2.3.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности (собственности) электросетей значения показателей качества электроэнергии (мощности), обусловленные работой энергопринимающих устройств Покупателя, в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований.

2.3.11. Обеспечить учет реактивной мощности и соблюдать согласованные с Сетевой организацией значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

В случае неисполнения обязанности по соблюдению установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности.

2.3.12. Производить оплату расходов Гарантирующего поставщика, определяемых калькуляцией Сетевой организации на введение ограничения и возобновление подачи электроэнергии, если ограничение режима потребления Покупателя было инициировано по основаниям, установленным в п.2.2.2. настоящего Договора.

2.3.13. Обеспечить представителям организации, уполномоченной согласно ОПФРРЭЭ № 442 на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию контрольных показаний приборов учета, доступ к месту установки прибора учета в отношении ПУ, установленных/подлежащих установке в границах объектов электросетевого хозяйства Покупателя.

При получении от уполномоченной организации запроса на установку (замену) прибора учета подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета, либо согласовать иные дату и (или) время в срок, установленный ОПФРРЭЭ № 442.

2.3.14. Обеспечить сохранность и целостность установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Покупателя приборов учета и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также их пломб и (или) знаков визуального контроля.

Незамедлительно сообщать Сетевой организации и Гарантирующему поставщику о выходе из строя и/или утрате прибора учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов), в т.ч. обо всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов

расчетного учета электрической энергии по телефону, с направлением письменного сообщения способом, позволяющим подтвердить его направление, не позднее чем в течение рабочего дня, следующего за днем обнаружения неисправности.

2.3.15. Обеспечить доступ представителей ГП и/или СО к энергоустановкам и приборам учета в случаях, установленных «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. N 442) для контроля выполнения Покупателем самостоятельного частичного или полного ограничения режима потребления, введенного по инициативе Гарантирующего поставщика, либо для проведения проверки соблюдения установленного в отношении Покупателя ограничения режима потребления электроэнергии.

2.3.16. Предоставлять Гарантирующему поставщику сведения о потребителях, присоединяемых к электрическим сетям Покупателя, для внесения изменений в Приложение № 4 к настоящему Договору.

2.3.17. Обеспечить сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих Покупателю энергопринимающих устройствах средств противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, устройств релейной защиты, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями системного оператора.

2.3.18. Не позднее 10 дней с момента получения запроса, представлять необходимую технологическую информацию (при ее отсутствии у Сетевой организации): главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

2.3.19. При изменении состава лиц, ответственных за электрохозяйство Покупателя, уведомить об этом Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию.

2.3.20. В случае реорганизации, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.п. незамедлительно сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме.

2.4. Покупатель имеет право:

2.4.1. Требовать возмещения ущерба, связанного с нарушением подачи электроэнергии либо подачей электроэнергии ненадлежащего качества, в порядке, установленном Разделом 6.

2.4.2. Обращаться в Сетевую организацию с заявлением о необходимости проведения внеплановой проверки приборов учета в отношении его точек поставки в порядке, установленном ОПФРРЭЭ № 442, и привлекать к участию в проверке со своей стороны лиц, аккредитованных в области обеспечения единства измерений.

Требовать перерасчета платы за поставленную электроэнергию при установлении факта нарушения работы прибора учета, эксплуатацию которого осуществляет Сетевая организация (Гарантирующий поставщик).

2.4.3. Обращаться через Гарантирующего поставщика в Сетевую организацию (если СО является лицом, ответственным за снятие показаний ПУ) с заявлением о снятии контрольных показаний прибора учета в присутствии представителя Покупателя.

2.4.4. В одностороннем порядке уменьшить объемы приобретаемой электрической энергии (мощности) по настоящему договору, путем приобретения части объемов по договору, заключенному с производителем электроэнергии (мощности) на розничном рынке, при условии выполнения следующих обязанностей:

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной даты изменения договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности) и предоставить выписку из договора, заключенного с производителем электроэнергии, содержащую сведения о продавце.

-с даты изменения в соответствии с настоящим пунктом заключенного с Гарантирующим поставщиком договора энергоснабжения оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

2.4.5. С даты утраты ПАО «Калужская сбытовая компания» статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к организации, получившей статус ГП, либо на обслуживание 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. ОРГАНИЗАЦИЯ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

3.1. Для учета электрической энергии используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, требованиям, предусмотренным ОПФРРЭЭ № 442, в т.ч. к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством РФ об электроэнергетике на дату допуска.

Класс точности прибора учета должен соответствовать требованиям Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В отношении покупателей с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, в т.ч. обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

3.2. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, непредставления показаний прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется расчетным путем в порядке, установленном действующим законодательством.

Под утратой прибора учета понимается отсутствие результатов измерений и информации о состоянии такого прибора учета по истечении 180 дней с даты последнего снятия показаний с прибора учета, в том числе вследствие двукратного недопуска Сетевой организации к месту установки прибора учета.

В случае двукратного недопуска Покупателем представителей Сетевой организации или ГП к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Покупателя, (в т.ч. в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты Покупателя) для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета, объем потребления с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета Покупателя признается вышедшим из строя.

3.3. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину

потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

3.4. Сведения о точках поставки, оборудованных приборами учета, перечень приборов учета, используемых по настоящему договору (в т.ч. места их установки, даты государственной поверки и т.д.) и/или порядок определения объема используемой электрической энергии в отношении точек поставки, не оборудованных приборами учета, указываются в Приложении № 5 к настоящему Договору, с учетом представленных Гарантирующему поставщику Актов допуска приборов учета в эксплуатацию, оформленных Сетевой организацией.

3.5. При нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя, в случаях утраты, выхода из строя, неисправности прибора учета, истечения срока его эксплуатации или интервала между поверками, на период до ввода Сетевой организацией в эксплуатацию нового прибора учета (не позднее 6 месяцев с даты обращения Покупателя), объем используемой Покупателем электрической энергии определяется расчетным путем в соответствии с ОПФРРЭЭ № 442.

3.6. В случае присоединения приборов учета к интеллектуальной системе учета Сетевой организации, учет поставленной по настоящему Договору электроэнергии и контроль соблюдения установленных режимов электропотребления производится по данным ИСУ.

Условия представления Сетевой организацией информации интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) устанавливаются Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Поступающие Гарантирующему поставщику от Сетевой организации данные о показаниях приборов учета Покупателя (в случаях, когда лицом ответственными за снятие показаний прибора учета является Сетевая организация), указываются в счетах на оплату электрической энергии, выставляемых Покупателю в порядке, установленном настоящим Договором.

4. СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ.

4.1. Расчеты за потребленную электрическую энергию и оказанные услуги производятся по действующим тарифам, установленным уполномоченным органом для городского населения.

4.2. Действующие на момент заключения Договора тарифы могут изменяться в соответствии с решениями уполномоченного органа. Изменение тарифов в период действия Договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня их установления.

4.3. Если на основании положений действующего законодательства расчеты с Гарантирующим поставщиком должны производиться Покупателем с применением тарифа дифференцированного по объемам электроэнергии используемой гражданами-потребителями, при применении тарифов учитывается количественный состав участников объединения (количество дачных участков, гаражных боксов и т.п., подключенных к электросети) и иная необходимая информация, подтвержденные представленными Покупателем документами.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ И ОКАЗАННЫЕ УСЛУГИ.

5.1. Расчетным периодом за электроэнергию и оказанные услуги является календарный месяц.

5.2. Оплата электрической энергии производится Покупателем до 15 числа месяца, следующего за расчетным, на основании счета и счета-фактуры, выставленного Гарантирующим поставщиком в сроки, установленные п. 2.3.4 настоящего договора.

5.3. Исполнением обязанностей Гарантирующего поставщика по выставлению счетов, счетов-фактур на оплату электроэнергии является выписка им данных документов в сроки, установленные настоящим договором.

При неисполнении Покупателем обязанностей по получению счетов и счета-фактуры в порядке, предусмотренном п. 2.3.4. настоящего договора, датой получения Покупателем указанных документов признается дата, определенная в п. 5.2. настоящего договора как предельный срок расчетов за электрическую энергию. В случае если указанный день является выходным (суббота, воскресенье) либо нерабочим, праздничным днем, датой получения Покупателем счетов и счета-фактуры считается первый рабочий день, следующий за выходным (праздничным) днем.

5.4. Обязательства Покупателя по оплате электроэнергии и оказанных услуг считаются исполненными при поступлении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

5.5. Расчет Гарантирующим поставщиком фактического потребления электрической энергии по точкам поставки Покупателя производится на основании Актов, оформленных между Покупателем и Сетевой организацией в соответствии с п. 2.3.7 настоящего договора, а при отсутствии таких Актов на основании сведений, предоставляемых Сетевой организацией.

В случае непредставления показаний приборов учета в установленные сроки, определение объема потребления электрической энергии (мощности) Покупателем за соответствующий расчетный период (месяц) осуществляется Гарантирующим поставщиком расчетным способом в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. При просрочке Покупателем оплаты электрической энергии в сроки, установленные п.5.2. настоящего Договора, Покупатель уплачивает Гарантирующему поставщику пени в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ РФ (если иной размер пени не установлен действующим законодательством РФ) от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

6.2. В случаях необоснованного невыполнения Покупателем требования Гарантирующего поставщика о самостоятельном ограничении режима потребления, нарушении введенного ограничения режима потребления, либо при необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам лицу, обязанному осуществлять действия по введению ограничения режима потребления, административная ответственность Покупателя определяется в соответствии с нормами КоАП РФ.

6.3. При нарушении учета по вине Покупателя (в т.ч. в связи с нарушением целостности прибора учета, установлением приспособлений, искажающих показания расчетных электросчетчиков, оборудованием скрытой проводки, подключением электроприборов помимо счетчика и в иных случаях безучетного потребления), объем электропотребления определяется расчетным способом, в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

6.4. Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Покупателем за неисполнение или ненадлежащее исполнение соответствующих обязательств по Договору, в том числе за действия (бездействия) третьих лиц по исполнению ими договорных обязательств, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения Покупателя электрической энергией, возникших на основании договоров заключенных Гарантирующим поставщиком в интересах и за счет Покупателя.

6.5. В случае если энергопринимающие устройства Покупателя присоединены к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Покупателем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

6.6. В случаях введения в отношении Покупателя ограничения режима потребления за неисполнение им договорных обязательств, Покупатель обязан предпринять все необходимые действия для поставки электрической энергии потребителям, надлежащим образом исполняющим свои обязательства по оплате электрической энергии, энергопринимающие устройства которых присоединены к его электросетям.

6.7. При невыполнении Покупателем распоряжений Сетевой организации о введении ограничения в соответствии с графиками аварийного ограничения, Сетевая организация вправе в порядке, установленном законодательством РФ, ввести ограничение электропотребления Покупателя полностью путем непосредственного отключения от питающих центров, или ограничить электропотребление до уровня аварийной брони Покупателя.

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и независящих от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д.

6.9. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме.

В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего исполнения Договора.

6.10. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.11. Досрочное расторжение Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов.

6.12. Все споры, возникающие из исполнения настоящего Договора, разрешаются в Арбитражном суде Калужской области.

Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из настоящего Договора, могут быть переданы заинтересованной Стороной на разрешение арбитражного суда по истечении пятнадцати календарных дней со дня направления другой Стороне письменной претензии, в т.ч. заказным письмом на адрес для почтовых отправок, указанный в Разделе «Реквизиты сторон», или по электронной почте (в сканированном виде), с электронного адреса (E-mail) заинтересованной Стороны на электронный адрес (E-mail) другой Стороны, указанные в Разделе «Реквизиты сторон» настоящего Договора.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ, СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА.

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с 00 час. ____ 20__ г. и является заключенным на неопределенный срок, если иное не предусмотрено Дополнительным соглашением Сторон.

Гарантирующий поставщик приступает к исполнению обязательств по настоящему договору с даты получения копий документов, подтверждающих завершение процедуры технологического присоединения соответствующих энергопринимающих устройств Покупателя к сетям Сетевой организации.

7.2. Покупатель вправе в одностороннем порядке отказаться от договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты не позднее чем за 10 рабочих дней

до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном п. 85 ОПФРРЭЭ № 442.

О предстоящем расторжении договора Покупатель обязан уведомить Гарантирующего поставщика не позднее чем за 20 рабочих дней.

Настоящий договор исполняется сторонами в зоне деятельности Гарантирующего поставщика – в административных границах Калужской области. В случае лишения ПАО «Калужская сбытовая компания» статуса гарантирующего поставщика, Покупатель вправе перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, или к энергосбытовой организации, либо производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

7.3. Гарантирующий поставщик имеет право на одностороннее изменение или расторжение настоящего Договора в случае неоднократного нарушения Покупателем сроков оплаты потребленной электроэнергии, о чем письменно извещает Покупателя за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

7.4. Существенными условиями настоящего Договора являются условия, предусмотренные п.41 ОПФРРЭЭ № 442, а также иными нормативно-правовыми актами РФ, регулирующими отношения сторон в области электроэнергетики и регламентирующими порядок заключения и исполнения договоров энергоснабжения между покупателями и гарантирующими поставщиками.

7.5. Изменение условий настоящего Договора и дополнения к нему могут производиться путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими сторонами, в течение всего срока действия Договора.

7.6. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Покупателю уведомление об изменении условий Договора.

Если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, стороны обязуются достичь такое соглашение в течение 2 недель с момента получения Покупателем соответствующего уведомления от ГП, при не достижении согласия в указанный срок, согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

Приложения:

Приложение № 1А - Контактная информация лиц ответственных за обслуживание электросетей.

Приложение № 2 - Образец Акта снятия показаний приборов учета электроэнергии, поступившей в сети Покупателя.

Приложение № 2а - Образец Акта снятия показаний приборов учета электроэнергии, переданной из сетей Покупателя.

Приложение № 3 - Однолинейная схема электрических сетей Покупателя.

Приложение № 4 - Сведения о потребителях, присоединенных к электрическим сетям Покупателя.

Приложение № 5 - Приборы учета и порядок определения объема электроэнергии, используемой Покупателем.

Приложение № 6 - Характеристики точек поставки Покупателя.

- Приложение № 7** - Акт согласования технологической и аварийной брони, оформленный между Покупателем и Сетевой организацией (при наличии).
- Приложение № 8** - Список объектов участников объединения граждан.
- Приложение № 9** - Порядок ограничения режима потребления электрической энергии.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Гарантирующий поставщик: ПАО «Калужская сбытовая компания»

ИНН _____, КПП _____, ОКВЭД _____, ОКПО _____,
 Банковские реквизиты: р/счет _____ в _____,
 кор/счет _____ БИК _____
 Местонахождение: 248001, г. Калуга, пер. Суворова, д. 8
 Почтовый адрес _____ Отделения: _____
 тел. _____ E-mail _____ факс _____

Покупатель: _____

ОГРН _____, ИНН _____, КПП _____,
 ОКВЭД _____, ОКПО _____, ОКТМО _____
 Банковские реквизиты: _____
 Местонахождение: _____
 Адрес для почтовых отправлений: _____
 тел. _____ E-mail _____ факс _____

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

ПОКУПАТЕЛЬ

 М.П. (подпись) Ф.И.О.

 М.П. (подпись) Ф.И.О.