

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№ _____

г. _____

« ____ » _____ 20 ____ г.

Публичное акционерное общество «Калужская сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**» («ГП»), в лице начальника _____, действующего на основании доверенности _____, с одной стороны, и именуемый (ое) в дальнейшем «**Потребитель**», 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 Потребителю электрическую энергию (мощность), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии до энергопринимающих устройств Потребителя и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, а Потребитель обязуется оплачивать электроэнергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. На момент заключения настоящего договора энергопринимающие устройства Потребителя технологически присоединены к электросетям:

указать СО или ВОЭХ (владельца объектов электросетевого хозяйства) к сетям которых присоединены токоприемники, либо указать «к бесхозяйным сетям»

Сетевой организацией («СО») по настоящему Договору является

(указать наименование СО (в т.ч. ВОЭХ имеющего установленный тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии))

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;

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

- Гарантирующий поставщик в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, присоединенных к ИСУ Гарантирующего поставщика.

1.4. Категория надежности энергоснабжения Потребителя по точкам поставки (группам точек поставки) определяется на основании документов о технологическом присоединении энергопринимающих устройств Потребителя 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 Потребителю электрическую энергию, качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

2.1.2. Заключить в интересах Потребителя 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 Потребителю электроэнергии и оказанных услуг.

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

2.1.5. Составлять и направлять Потребителю 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 Потребителю 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.

2.1.8. Представлять Потребителю показания расчетных приборов учета в порядке и в сроки, предусмотренные ОПФРРЭЭ № 442 в случаях, когда Гарантирующий поставщик согласно п.1.4 настоящего Договора является «лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета».

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного, периодичного доступа (персоналом ГП и/или СО) к электроустановкам и приборам расчетного учета Потребителя 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 Потребителя ограничение режима потребления электрической энергии, в т.ч. в случаях:

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

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, 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 (кроме случаев, когда лицом, ответственным за оборудование точек поставки приборами учета, является Гарантирующий поставщик);
- определения перечня требований, предъявляемых к обеспечению сохранности приборов учета (кроме случаев, когда лицом, ответственным за оборудование точек поставки приборами учета, является Гарантирующий поставщик);
- определения порядка и сроков предоставления показаний прибора учета (кроме случаев, когда лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, является Гарантирующий поставщик), 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 Потребителя 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) Потребителя, указанный Потребителем;

- 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.

Для Потребителей, расходы на оплату электроэнергии (мощности) которых полностью или частично финансируются за счет бюджетных средств, объем электрической энергии (мощности), размер и источник финансирования определяются Приложением № 1.1. к настоящему Договору.

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

2.3.8. При присоединении энергопринимающих устройств Потребителя 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 Потребителя, 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, ответственными 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 Потребителя, 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 Потребителя, 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 Потребителя было инициировано по основаниям, установленным в п.2.2.2. настоящего Договора.

2.3.13. При выборе для осуществления расчетов ценовой категории предполагающей почасовой учет и/или почасовое планирование электропотребления (Раздел 4 настоящего Договора), предоставлять Гарантирующему поставщику данные о показаниях приборов учета в порядке, определенном «Соглашением об информационном обмене» (Приложение № 10).

2.3.14. 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 Потребителя.

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.

2.3.15. Обеспечить сохранность и целостность установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Потребителя 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.

2.3.16. 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 Потребителем самостоятельного частичного или полного ограничения режима потребления, введенного по инициативе Гарантирующего поставщика, либо для проведения проверки соблюдения установленного в отношении Потребителя ограничения режима потребления электроэнергии.

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

2.3.18. Обеспечить сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих Потребителю 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.

2.3.19. 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.

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

2.3.21. 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. Потребитель 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 Потребителя.

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 потребителей 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 Потребителем представителей Сетевой организации или ГП к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, (в т.ч. в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты Потребителя) 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 Потребителя 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.

3.5. При нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, в случаях утраты, выхода из строя, неисправности прибора учета, истечении 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 Потребителя), объем используемой Потребителем электрической энергии определяется расчетным путем в соответствии с ОПФРРЭЭ № 442.

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

Условия представления Сетевой организацией или Гарантирующим поставщиком 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 Потребителя (в случаях, когда лицом ответственными за снятие показаний прибора учета является Сетевая организация), указываются в счетах на оплату электрической энергии, выставляемых Потребителю в порядке, установленном настоящим Договором.

3.7. При установке приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток и/или по часам суток, и выборе Потребителем для расчетов за электроэнергию вторую – шестую ценовую категорию, порядок передачи данных коммерческого учета определяется «Соглашением об информационном обмене» (Приложение № 10).

4. СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ.

4.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Потребителю, включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения.

4.2. Гарантирующий поставщик определяет ценовую категорию (ЦК) для осуществления Потребителем расчетов за электрическую энергию (мощность) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающего устройства Потребителя (совокупности энергопринимающих устройств Потребителя, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства).

Если максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя, в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт, Потребитель имеет право выбрать для расчетов:

- первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической

энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в договор энергоснабжения условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

- шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в договор энергоснабжения условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

При отсутствии уведомления о выборе ценовой категории, расчеты за потребление электрической энергии (мощности) Потребителем с максимальной мощностью менее 670 кВт производятся по первой ценовой категории.

Если максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя, в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (670 кВт и более), Потребитель не вправе выбрать для расчетов первую и/или вторую ценовые категории. При этом в случае отсутствия уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, для расчетов применяется третья ценовая категория (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии) или четвертая ценовая категория (для случая применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

Потребитель энергопринимающие устройства которого присоединены к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, (в том числе опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электроэнергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче), вправе произвести выбор между четвертой и шестой ценовыми категориями. При этом, шестую ценовую категорию Потребитель в праве выбрать, если его энергопринимающие устройства оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электроэнергии и в договор энергоснабжения включено условие о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток. В случае отсутствия уведомления о выборе четвертой и шестой ценовых категорий, для расчетов применяется четвертая ценовая категория.

Выбор ценовой категории осуществляется Потребителем самостоятельно, посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия уполномоченным органом решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии. При этом выбранная ценовая категория применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Изменение ценовой категории осуществляется путем направления Потребителем уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию.

Изменение уже выбранного на текущий календарный год варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, за исключением случаев выбора двухставочной цены (тарифа) потребителями, энергопринимающие устройства которых оборудованы введенными в эксплуатацию приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электроэнергии по часам суток.

4.3 Предельные уровни нерегулируемых цен за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:

первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении.

Предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией применяемых при определении предельных уровней тарифов (ставок тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, а также предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по группам (подгруппам) потребителей в соответствии с дифференциацией сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, определяемой согласно ОПФРРЭ в виде формулы. Предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются в соответствии с дифференциацией сбытовой надбавки гарантирующего поставщика по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

потребители с максимальной мощностью до 670 кВт;

потребители с максимальной мощностью от 670 кВт до 10 МВт;

потребители с максимальной мощностью не менее 10 МВт.

Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя определяется в Приложении № 6 к настоящему Договору.

4.4. Гарантирующий поставщик рассчитывает значения предельных уровней нерегулируемых цен с учетом особенностей, предусмотренных ОПФРРЭ, по формулам расчета предельных уровней нерегулируемых цен для каждой ценовой категории в соответствии с правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), установленными действующим законодательством РФ. Предельные уровни нерегулируемых цен рассчитываются Гарантирующим поставщиком как сумма следующих составляющих:

- средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электрической энергии (мощности), для выбранной Потребителем на данный расчетный период ценовой категории потребителей;
- дифференцированная по уровням напряжения плата за услуги по передаче электрической энергии (мощности), определяемая в одноставочном или двухставочном выражении в зависимости от варианта ценовой категории;
- сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, установленная уполномоченным органом (Министерством конкурентной политики Калужской области);

– плата за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые Гарантирующему поставщику системным оператором, услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью, оказываемые коммерческим оператором Оптового рынка, стоимости комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой Гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка.

4.5. Значения предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период Гарантирующим поставщиком доводятся до сведения Потребителя в счетах на оплату электрической энергии (мощности), а также путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет (kskkaluga.ru)

4.6. При вступлении в силу нормативно-правовых актов, изменяющих порядок определения стоимости электрической энергии, отпускаемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке, расчеты за электрическую энергию производятся по стоимости, определенной на основании вновь принятых нормативных актов.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ И ОКАЗАННЫЕ УСЛУГИ.

5.1. Расчетным периодом за поставленную Потребителю электрическую энергию и оказанные услуги является календарный месяц.

5.2. Потребитель производит оплату электрической энергии с применением промежуточных платежей, уплачиваемых в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится на расчетный счет Гарантирующего поставщика до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится на расчетный счет Гарантирующего поставщика до 25-го числа этого месяца.

Суммы оплаты на 10 и на 25 число месяца рассчитываются по формулам:

- для потребителей первой и второй ценовых категорий:

на 10 число месяца - $S1 = 0,3 \cdot W \cdot Ц_{э/э} + НДС$

на 25 число месяца - $S2 = 0,4 \cdot W \cdot Ц_{э/э} + НДС$

- для потребителей третьей, пятой ценовых категорий:

на 10 число месяца - $S1 = 0,3 \cdot (W \cdot Ц_{э/э} + P \cdot Ц_{м}) + НДС$

на 25 число месяца - $S2 = 0,4 \cdot (W \cdot Ц_{э/э} + P \cdot Ц_{м}) + НДС$

- для потребителей четвертой, шестой ценовых категорий:

на 10 число месяца - $S1 = 0,3 \cdot (W \cdot Ц_{э/э} + P \cdot Ц_{м} + P_{п} \cdot T_{пер\ cс}) + НДС$

на 25 число месяца - $S2 = 0,4 \cdot (W \cdot Ц_{э/э} + P \cdot Ц_{м} + P_{п} \cdot T_{пер\ cс}) + НДС$ где:

W , P , $P_{п}$ – объемы потребления электроэнергии (мощности), определенные за предыдущий период (месяц). В случае отсутствия таких данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, определяемой в соответствии с ОПФРРЭ, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

$Ц_{э/э}$ – фактическая нерегулируемая цена на электроэнергию за предыдущий расчетный период;

$Ц_{м}$ – фактическая нерегулируемая цена на мощность за предыдущий расчетный период;

$T_{пер\ cс}$ - ставка на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете за МВт, котлового тарифа на передачу электрической энергии.

НДС – налог на добавленную стоимость.

5.3. Оплата Потребителем фактического электропотребления производится до 18-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании показаний приборов учета за прошедший месяц по стоимости электрической энергии (мощности) и оказываемых услуг, определенной в порядке, установленном Разделом 4 настоящего договора, на основании счета (счета-фактуры), выставляемого Гарантирующим поставщиком до 15 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом оплаты согласно п. 5.2. настоящего договора.

В случае если объем фактического потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период меньше объема, определенного за предыдущий расчетный месяц, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.4. Исполнением обязанностей Гарантирующего поставщика по выставлению счета, счета-фактуры на оплату электроэнергии является выписка им данных документов в сроки, установленные настоящим Договором.

При неисполнении Потребителем обязанностей по получению счетов и счета-фактуры в порядке, предусмотренном п.2.3.4. настоящего Договора, датой получения Потребителем указанных документов признается дата, определенная в п.5.2., п.5.3. настоящего Договора как предельный срок расчетов за электрическую энергию. В случае если указанный день является выходным (суббота, воскресенье) либо нерабочим праздничным днем, датой получения Потребителем счетов и счета-фактуры считается первый рабочий день, следующий за выходным (праздничным) днем.

5.5. Обязательства Потребителя по оплате электроэнергии считаются исполненными при поступлении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

5.6. Расчет Гарантирующим поставщиком объемов фактического потребления электрической энергии по точкам поставки Покупателя производится по показаниям приборов коммерческого учета на основании:

- данных, представленных Сетевой организацией, если лицом ответственным за снятие показаний приборов учета является Сетевая организация;

- данных, представленных Потребителем (представляются способом, позволяющим подтвердить факт получения показаний ПУ Гарантирующим поставщиком, а при необходимости, путем представления Акта снятия показаний расчетных приборов), если лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, является Потребитель;

- контрольных показаний приборов учета, снятых и представленных Гарантирующему поставщику в случаях, установленных действующим законодательством РФ.

При непредставлении Гарантирующему поставщику показаний приборов учета в установленные сроки, определение объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителем за соответствующий расчетный период (месяц) осуществляется Гарантирующим поставщиком расчетным способом в порядке, установленном ОПФРРЭЭ №442.

5.7. В случае несоблюдения Потребителем установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению сторон), Потребитель в составе конечной цены на электрическую энергию (мощность) оплачивает услуги по передаче электроэнергии, с учетом соответствующего повышающего коэффициента, определенного в соответствии с действующим законодательством РФ.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. При просрочке Потребителем оплаты электрической энергии в сроки, установленные п.5.2. и п. 5.3. настоящего Договора, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику пени в размере 1/130 (одной стотридцатой) ставки рефинансирования ЦБ РФ от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки до момента фактической оплаты, если иной размер пени не установлен действующим законодательством РФ.

6.2. В случаях необоснованного невыполнения Потребителем 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 Потребителя определяется в соответствии с нормами КоАП РФ.

6.3. При нарушении учета по вине Потребителя (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 Потребителем 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 Потребителя электрической энергией, возникших на основании договоров заключенных Гарантирующим поставщиком в интересах и за счет Потребителя.

6.5. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя 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 Потребителем за надежность снабжения его электрической энергии и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

6.6. В случаях введения в отношении Потребителя ограничения режима потребления за неисполнение им договорных обязательств, Потребитель 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 Потребителем распоряжений Сетевой организации о введении ограничения в соответствии с графиками аварийного ограничения, Сетевая организация вправе в порядке, установленном законодательством РФ, ввести ограничение электропотребления Потребителя полностью путем непосредственного отключения от питающих центров, или ограничить электропотребление до уровня аварийной брони Потребителя.

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и независимых 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 отправлений, 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.

В случаях, когда период владения (пользования) Потребителем объектом (объектами) энергоснабжения (энергопринимающими устройствами) ограничен определенным сроком, срок действия настоящего Договора определяется Дополнительным соглашением Сторон, в пределах периода владения (пользования) Потребителем соответствующими объектами/энергопринимающими устройствами на законных основаниях. В таких случаях условие об определении срока действия Договора Дополнительным соглашением Сторон является существенным условием настоящего Договора.

7.2. Потребитель 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 Потребитель 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, Потребитель 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 Потребителем сроков оплаты потребленной электроэнергии, о чем письменно извещает Потребителя 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 потребителями 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 Потребителю 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 Потребителем 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 № 1 - Объемы продажи электрической энергии.

Приложение № 1.1. – Объемы продаж электрической энергии (мощности) за счет бюджетных средств (для Потребителей, расходы на оплату электроэнергии (мощности) которых полностью или частично финансируются за счет бюджета).

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

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

Приложение № 3 - Однолинейная схема электрических сетей Потребителя.

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

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

Приложение № 6 - Характеристики точек поставки энергопринимающих устройств Потребителя.

Приложение № 7 - Акт согласования технологической и аварийной брони, оформленный между Потребителем и Сетевой организацией (при наличии).

Приложение № 8 - Порядок определения объема электроэнергии, использованной на «общедомовые» нужды многоквартирного дома (для потребителей, энергопринимающие устройства которых расположены в МКД с «непосредственным управлением» либо в МКД, способ управления которыми не выбран либо не реализован).

Приложение № 9 - Порядок ограничения режима потребления электрической энергии.

Приложение № 10 - Соглашение об информационном обмене (для потребителей 2-6 ЦК).

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 _____

Потребитель: _____

ОГРН _____, ИНН _____, КПП _____,
ОКВЭД _____, ОКПО _____, ОКТМО _____

Банковские реквизиты: _____

Местонахождение: _____

Адрес для почтовых отправлений: _____

тел. _____ E-mail _____ факс _____

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П. (подпись)

Ф.И.О.

М.П. (подпись)

Ф.И.О.