

ДОГОВОР № _____
купли-продажи электрической энергии (мощности)
с энергосбытовой организацией

г. _____

«___» _____ 20___ г.

Публичное акционерное общество «Калужская сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**» («ГП»), в лице начальника _____ отделения _____, действующего на основании доверенности № _____ от _____ г. с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется закупать на ОРЭЭ (оптовом рынке электроэнергии и мощности) либо у субъектов розничных рынков, имеющих генерирующие мощности, и продавать Покупателю электрическую энергию в точках поставки, определенных Приложением № 6 (далее – «точки поставки»), а Покупатель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию на условиях, установленных настоящим Договором.

1.2. Покупатель является энергосбытовой организацией и приобретает у Гарантирующего поставщика электрическую энергию в целях ее дальнейшей реализации потребителям, заключившим с ним договора на поставку электрической энергии (далее – «Потребители», либо «лица, в интересах которых Покупатель приобретает электрическую энергию»).

1.3. Покупатель самостоятельно урегулирует договорные отношения с организациями, осуществляющими передачу (транспортировку) электрической энергии до энергопринимающих устройств «Потребителей».

Сведения о Сетевых организациях (в т.ч. владельцах объектов электросетевого хозяйства (ВОЭХ), имеющих установленный тариф на услуги по передаче электроэнергии) к сетям которых (в т.ч. опосредованно) присоединены энергопринимающие устройства «Потребителей», указываются в Приложении № 6.

1.4. 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 (Покупатель), являющийся собственником (владельцем) объектов электросетевого хозяйства 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.

2. 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, электрическую энергию, качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, и продавать Покупателю электрическую энергию в точках поставки, установленных Договором.

2.1.2. Производить расчет стоимости поставляемой электроэнергии и мощности и выставять Покупателю счета и счета-фактуры на оплату электроэнергии (мощности).

2.1.3. Составлять и направлять Покупателю Акты сверки расчетов за электропотребление.

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

2.1.5. Принимать в качестве расчетных приборы учета, установленные в период действия настоящего Договора и допущенные в эксплуатацию Сетевой организацией 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 ПУ становится расчетным прибором учета с даты его допуска в эксплуатацию.

2.1.6. Представлять Покупателю показания расчетных приборов учета в порядке и в сроки, предусмотренные ОПФРРЭЭ № 442 в случаях, когда Гарантирующий поставщик является «лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета».

2.2. Покупатель обязан:

2.2.1. Урегулировать с Сетевыми организациями, к электрическим сетям которых присоединены энергопринимающие устройства «лиц, в интересах которых Покупатель приобретает электрическую энергию» вопросы взаимодействия по каждой точке поставки в части:

- определения границ балансового разграничения и ответственности за эксплуатацию электросетей, категории надежности электроснабжения;
- определения уровня технологической и аварийной брони;
- необходимости установки ПУ 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, поддержания на границе балансовой принадлежности соответствующих установленным требованиям значений показателей качества электрической энергии, обусловленных работой энергопринимающих устройств «Потребителей»;
- информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах и сроках их ремонта;
- участия «Потребителей» в реализации графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики;
- согласования сроков проведения плановых ремонтов объектов электросетевого хозяйства.

2.2.2. Письменно уведомить Гарантирующего поставщика о дате заключения с Сетевой организацией договора на передачу (транспортировку) электрической энергии до энергопринимающих устройств «Потребителей».

Представлять Гарантирующему поставщику копии документов, подтверждающих урегулирование/изменение с Сетевой организацией вопросов взаимодействия, установленных пунктом 2.2.1. настоящего Договора.

2.2.3. Обеспечить сохранность и исправность используемых приборов коммерческого учета, находящихся на балансе (в ведении) Покупателя и/или «Потребителей», в т.ч.:

- незамедлительно сообщать Сетевой организации и Гарантирующему поставщику обо всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов расчетного учета электрической энергии по телефону/факсу с направлением соответствующего письменного сообщения в течение рабочего дня, следующего за днем обнаружения неисправности.
- в случае неисправности или утраты прибора учета предпринимать меры для восстановления работоспособности либо замены прибора учета в порядке, установленном законодательством РФ, с представлением Гарантирующему поставщику документов для внесения соответствующих изменений в Приложение № 5 к настоящему Договору.

2.2.4. Обеспечить режим потребления электрической энергии в соответствии с согласованной величиной мощности по каждой точке поставки.

2.2.5. При согласовании сетевой организацией после заключения настоящего Договора, Акта согласования аварийной и/или технологической брони с «Потребителями», относящимся согласно Приложения к «Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» (утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. N 442) к категориям потребителей, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, а также с «Потребителями», энергопринимающие устройства которых отнесены к первой категории надежности, передать Гарантирующему поставщику копию такого Акта не позднее 5 дней со дня его согласования.

2.2.6. Представить Гарантирующему поставщику списки представителей «Потребителей» (лиц, в интересах которых Покупатель приобретает электроэнергию), уполномоченных от имени Покупателя на оформление документов по вопросам, связанным с их энергоснабжением (Приложение № 9);

2.2.7. В случаях, когда «Потребитель» (Покупатель) является «лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета» обеспечить 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» (Покупателем) по форме Приложения № 2 к настоящему Договору, если между «Потребителем» (Покупателем) и Сетевой организацией не согласована иная форма Акта снятия показаний ПУ.

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

2.2.8. При присоединении энергопринимающих устройств «Потребителя» к электрическим сетям Сетевой организации «опосредованно», через сети Владельцев объектов электросетевого хозяйства, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии (т.е. не имеющих установленного тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии), обеспечить составление с таким ВОЭХ Актов снятия показаний приборов учета (Приложение №2) по состоянию на последнее число расчетного месяца и их представление Гарантирующему поставщику не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным, если в соответствующих точках поставки Сетевая организация не является лицом, ответственными за снятие показаний приборов учета.

2.2.9. В случаях присоединения к электрическим сетям «лиц, в интересах которых Покупатель приобретает электрическую энергию» энергопринимающих устройств иных потребителей Гарантирующего поставщика (субабонентов), обеспечить составлением с такими потребителями (субабонентами) и представление Гарантирующему поставщику не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным, Актов снятия показаний приборов учета (Приложение №2а) по состоянию на последнее число расчетного месяца, если в соответствующих точках поставки Сетевая организация не является лицом, ответственными за снятие показаний приборов учета.

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

2.2.11. 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), указанный Покупателем;

- путем получения от Гарантирующего поставщика документов в электронном виде, в порядке, установленном заключенным Сторонами Соглашением об организации электронного документооборота.

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

2.2.12. Оформлять с Гарантирующим поставщиком Акт сверки расчетов за электропотребление. 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.

2.2.13. При реорганизации, изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.п. незамедлительно сообщать о таких изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме.

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 проверкой, 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» (Покупателем) 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, объем используемой электроэнергии определяется расчетным путем согласно 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 (в случаях, когда лицом, ответственными за снятие показаний прибора учета, является Сетевая организация), указываются в выставляемых Покупателю в счетах на оплату электрической энергии.

3.7. При установке приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток и/или по часам суток, и выборе Покупателем для расчетов за электроэнергию вторую – шестую ценовую категорию, порядок передачи данных коммерческого учета определяется «Соглашением об информационном обмене».

4. СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ.

4.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Гарантирующим поставщиком Покупателю, включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, и не включает стоимость услуг по передаче электрической энергии.

4.2. 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 и четвертая ценовые категории - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет;

пятая и шестая ценовые категории - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет.

4.3. Гарантирующий поставщик рассчитывает значения предельных уровней нерегулируемых цен с учетом особенностей, предусмотренных ОПФРРЭЭ № 442, 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 определяются (без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии) как сумма следующих составляющих:

- средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электрической энергии (мощности) для соответствующей ценовой категории;
- сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, установленная уполномоченным органом (Министерством конкурентной политики Калужской области);
- плата за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые 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 организацией коммерческой инфраструктуры ОРЭ.

4.4. Значения предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период доводятся Гарантирующим поставщиком до сведения Покупателя в счетах на оплату электрической энергии (мощности), а также путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет (<https://kskka.kaluga.ru>).

4.5. Предельные уровни нерегулируемых цен по группам (подгруппам) «Потребителей» в соответствии с дифференциацией сбытовой надбавки Гарантирующего поставщика по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 670 кВт;
- с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 670 кВт -10 МВт;
- с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств «Потребителей» определена в Приложении № 6 к настоящему договору.

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 ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ.

5.1. Расчетным периодом за поставленную Покупателю электрическую энергию является календарный месяц.

5.2. Покупатель 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 первой и второй ценовых категорий потребителей:

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

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

- для третьей - шестой ценовых категорий потребителей:

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

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

где:

W, P – объемы потребления электроэнергии (мощности), определенные за предыдущий расчетный 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 ОПФРРЭЭ № 442 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;
НДС – налог на добавленную стоимость.

5.3. Оплата Покупателем 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 не позднее 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 оплаченного, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.4. Исполнением обязанностей Гарантирующего поставщика по выставлению счетов (счетов-фактур) на оплату промежуточных платежей и фактического электропотребления является выписка ГП указанных документов и их направление Покупателю в порядке, определенном п.2.2.11 настоящего Договора, не менее чем за 3 дня до установленной Договором даты оплаты. Копия счета, полученного Покупателем по электронной почте либо по факсу (до получения оригинала счета по почте), является достаточной для выполнения расчетов по договору. В случае задержки выставления счета Гарантирующим поставщиком и его получения Покупателем менее чем за 3 дня до установленной Договором даты оплаты, дата соответствующего платежа переносится на такое количество дней.

5.5. Обязательства Покупателя 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» или Покупателем (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» (Покупатель);

- 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) за соответствующий расчетный период (месяц) осуществляется Гарантирующим поставщиком расчетным способом в порядке, установленном ОПФРРЭЭ №442.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. При просрочке Покупателем оплаты электрической энергии (мощности) в сроки, установленные п.5.2. и п. 5.3. настоящего Договора, Покупатель 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. Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Покупателем за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору. Наличие оснований и размер ответственности Гарантирующего поставщика определяются в соответствии с гражданским законодательством РФ и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

6.3. 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. 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. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств

будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

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

6.5. 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.

В случаях, когда период владения (пользования) «Потребителем» объектом (объектами) энергоснабжения (энергопринимающими устройствами) ограничен определенным сроком, срок действия настоящего Договора в отношении соответствующих точек поставки определяется Дополнительным соглашением Сторон, в пределах периода владения (пользования) «Потребителем» такими 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. 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.

7.3. В случае неоднократного нарушения Покупателем обязательств по оплате электрической энергии, Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив об этом Покупателя не позднее чем за 10 рабочих дней. При этом для обеспечения бесперебойного энергоснабжения «Потребителей» Гарантирующий поставщик осуществляет действия по их принятию на обслуживание в порядке, установленном законодательством РФ.

7.4. Существенными условиями настоящего Договора являются условия, предусмотренные п.40 ОПФРРЭЭ № 442, а также иными нормативно-правовыми актами РФ, регулируемыми отношения сторон в области электроэнергетики, регламентирующими порядок заключения и исполнения договоров энергоснабжения 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.

7.7. В случаях, не урегулированных Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

- Приложение № 1 -** Объемы продажи электрической энергии (мощности).
- 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», иным потребителям (субабонентам), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к сетям «Потребителя» и имеющих договорные отношения на поставку электроэнергии с ГП.
- Приложение № 3 -** Однолинейная схема электрических сетей с нанесением точек поставки электрической энергии «лиц, в интересах которых Покупатель приобретает электрическую энергию».
- Приложение № 4 -** Сведения о потребителях Гарантирующего поставщика, энергопринимающие устройства которых присоединены к электроустановкам «Потребителей» («лиц, в интересах которых Покупатель приобретает электрическую энергию»).
- Приложение № 5 -** Приборы учета и порядок определения объема электроэнергии, поставляемой «Покупателю».
- Приложение № 6 -** Характеристики точек поставки «Потребителей» («лиц, в интересах которых Покупатель приобретает электрическую энергию»).
- Приложение № 7 -** Акты согласования технологической и аварийной брони», оформленные Сетевой организацией и «Потребителями» (при наличии).
- Приложение № 8 -** Порядок определения объема электроэнергии, использованной на «общедомовые» нужды многоквартирных домов (для Покупателей, приобретающих электроэнергию в интересах «Потребителей», энергопринимающие устройства которых расположены в многоквартирных домах с непосредственным управлением либо МКД, способ управления которыми не выбран либо не реализован).
- Приложение № 9 -** Список уполномоченных Покупателем представителей организаций, в интересах которых Покупатель приобретает электроэнергию (по форме, согласованной сторонами).

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: _____

ИНН _____, КПП _____ ОКВЭД _____, ОКПО _____,
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.