

Д О Г О В О Р

№ от « ___ » _____ 20__ г.

**энергоснабжения
потребителя**
(первая ценовая категория)

(адрес)

Т е л е ф о н ы :

«Гарантирующий поставщик»		«Потребитель»	
Руководитель.....	23-48-05	Руководитель.....	
Юридический отдел	23-48-40	Гл. бухгалтер.....	
Отдел реализации электроэнергии.....	23-48-13	Гл.энергетик.....	
Отдел розничного рынка.....	23-48-45	Телетайп.....	
Факс.....	23-48-05	Факс	
Приемная.....	23-48-00	Приемная	

_____, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице _____, действующего на основании _____ с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____ с другой стороны, заключили настоящий ДОГОВОР о нижеследующем:

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ ПО ДАННОМУ ДОГОВОРУ

Положения розничных рынков – основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012 года.

Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии - правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012 года.

Гарантирующий поставщик электрической энергии – энергосбытовая организация, обязанная заключить договор на электроснабжение с любым обратившимся к нему Потребителем либо с лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя, в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

Поставщику электроэнергии по настоящему договору в установленном законодательством РФ порядке присвоен статус Гарантирующего поставщика, в связи с этим Поставщик по настоящему договору несет обязанности и пользуется правами в соответствии со статусом Гарантирующего поставщика, если иное не предусмотрено настоящим договором.

Энергосбытовая организация – организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии и мощности.

Потребитель – лицо, приобретающее электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Расчетный период – срок в один месяц, за который объем потребленной энергии оплачивается периодами платежей, установленными настоящим договором.

Период платежа – период времени в расчетном периоде между установленными договором сроками платежа частичного объема заявленной им договорной величины электропотребления.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на законном основании.

Точка поставки на розничном рынке - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Система учета электроэнергии - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к электрическим сетям

сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций (далее - опосредованное присоединение к электрической сети), Сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии, является организация к сетям которой присоединены энергетические установки производителей электрической энергии, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства или энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, к которым непосредственно присоединено энергопринимающее устройство Потребителя.

Текущая задолженность -- задолженность Потребителя за потребленную электроэнергию, образовавшаяся в течение расчетного периода.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услугу по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Резервируемая максимальная мощность – величина, определяемая как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Безучетное потребление электроэнергии – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и Положений розничного рынка порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Уведомление – сообщение информации стороне договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: заказное письмо, заказное письмо с уведомлением о вручении, телефонограмма, факсимильное сообщение, с нарочным, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

X – день поставки электрической энергии.

X-2 / X-1 – день, предшествующий дню поставки электрической энергии и мощности за двое суток / одни сутки.

Значение иных понятий, используемых в настоящем договоре, соответствуют принятым в законодательстве Российской Федерации.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу Потребителю электрической энергии (мощности), качество которых соответствует требованиям технических регламентов, а до принятия соответствующих регламентов – обязательным требованиям государственных стандартов, на условиях, предусмотренных настоящим договором, а с привлечением третьих лиц оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией путем заключения соответствующих договоров, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные ему услуги в соответствии с требованиями Положений розничных рынков.

1.2. Электроприемники первой категории надежности - электроприемники, перерыв электроснабжения которых может повлечь за собой опасность для жизни людей, угрозу для безопасности государства, значительный материальный ущерб, расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства, объектов связи и телевидения.

По схеме электроснабжения энергопринимающие устройства Потребителя относятся к 1 категории надежности:

а) в нормальном режиме должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания;

б) перерыв в электроснабжении при нарушении электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен на время автоматического восстановления питания.

Для электроснабжения особой группы потребителей 1 категории должно предусматриваться дополнительное питание от третьего независимого взаимно резервирующего источника питания.

Электроприемники второй категории надежности - электроприемники, перерыв электроснабжения которых приводит к массовому недоотпуску продукции, массовым простоям рабочих, механизмов и промышленного транспорта, нарушению нормальной деятельности значительного количества городских и сельских жителей.

По схеме электроснабжения энергопринимающие устройства Потребителя относятся ко 2 категории надежности:

а) в нормальном режиме рекомендуется обеспечивать электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания;

б) перерыв в электроснабжении при нарушении электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен на время включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады.

По схеме электроснабжения энергопринимающие устройства Потребителя относятся к 3 категории надежности:

а) допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа;

б) срок восстановления электроснабжения составляет 24 часа.

Электроприемники Потребителя относятся к _____ категории надежности.

1.3. В случае несоответствия существующей (фактической) схемы электроснабжения категории надежности Потребитель обязан в месячный срок обеспечить установку резервного источника и поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения аварийных отключений или введения ограничения потребления электрической энергии.

В случае невыполнения Потребителем указанного требования Гарантирующий поставщик (сетевая организация) не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по договору.

1.4. Максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности Потребителя составляет _____ 670 кВт.
менее / не менее

1.5. Представление в соответствии с настоящим договором Гарантирующим поставщиком интересов обслуживаемых им Потребителей электрической энергии не требует специальных полномочий.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить поставку электрической энергии и мощности в заявленном Потребителем объеме, но не выше величины максимальной мощности, определенной технологическим присоединением (Техническими условиями).

2.1.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг в соответствии с действующим законодательством.

2.1.3. Обеспечить бесперебойное и надежное электроснабжение Потребителя, подачу электрической энергии и мощности в соответствии с категорией надежности электроснабжения на условиях и в порядке, предусмотренном законодательством и настоящим договором.

Качество электрической энергии, поставляемой по договору, должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

2.1.4. Информировать Потребителя о порядке применения разработанных и согласованных в установленном законом порядке сетевой организацией графиков аварийного ограничения.

2.1.5. В случае лишения Гарантирующего поставщика соответствующего статуса продолжать исполнение договора в качестве Энергосбытовой организации.

2.1.6. При проведении плановых работ по ремонту электрооборудования на объектах сетевой организации последняя самостоятельно с Потребителем согласовывает заблаговременно (не менее чем за 15 дней) сроки начала и продолжительности отключений (ограничений).

2.1.7. По запросу Потребителя извещать о причинах перерыва в подаче электроэнергии и предполагаемых сроках восстановления нормального электроснабжения.

2.1.8. Рассматривать жалобы Потребителя по поводу ненадлежащего качества поставляемой электрической энергии и принимать необходимые меры.

2.1.9. Производить расчеты по ценовой категории, указанной в уведомлении об изменении ценовой категории, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Потребитель направил соответствующее уведомление, но не ранее:

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям).

2.2.10. Размещать на своем официальном сайте в сети Интернет www.mesk.ru информацию, обязательную для публикации в соответствии с требованиями законодательства, в том числе о действующих ценах (тарифах) на электрическую энергию.

2.2.11. Обеспечить надлежащее осуществление Потребителем его законных и обоснованных прав и требований, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством.

2.1.12. Составлять совместно с Потребителем акты сверки расчетов оплаты за отпущенную электрическую энергию и мощность.

2.2. Гарантирующий поставщик самостоятельно или с привлечением третьих лиц имеет право:

2.2.1. Доступ к измерительным комплексам и схемам учета Потребителя (не чаще 1 раза в месяц) для проверки их технического состояния, условий эксплуатации и сохранности (сохранности и целостности пломб / марок), снятия показаний приборов учета (в т.ч. контрольных) и к электроустановкам Потребителя для контроля исполнения договорных обязательств, выдачи указаний по устранению выявленных нарушений, обязательных для исполнения Потребителем, и составления акта безучетного потребления электроэнергии для проведения доначислений в случае выявления нарушения в учете электрической энергии.

2.2.2. В предусмотренном действующим законодательством порядке ввести ограничение режима потребления электроэнергии в случаях, предусмотренных п.2 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.2.3. Требовать от Потребителя компенсации затрат, связанных с введением ограничения режима потребления электрической энергии сетевой организацией за невыполнение договорных обязательств, а также затрат на последующее восстановление режима потребления, если данные расходы не были учтены при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности.

2.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения полностью, уведомив Потребителя, не исполняющего или исполняющего ненадлежащим образом обязательства по оплате, за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора.

2.2.5. Пользоваться другими правами, предусмотренными настоящим договором и/или действующим законодательством.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Не менее чем за 8 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов предоставляет Гарантирующему поставщику заявку с прогнозными (плановыми) объемами потребления электрической энергии (Приложение №1), в том числе заявленной мощности (Приложение №1А), которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем договоре.

Планируемый объем потребления электрической энергии, в том числе заявленная мощность, используется в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и не применяется для целей определения обязательств Потребителя по настоящему договору.

3.1.2. Предоставить Гарантирующему поставщику документы, подтверждающие факт присоединения в установленном порядке его энергопринимающих устройств к электросети сетевой организации (договор технологического присоединения / технические условия на электроснабжение; акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон; документы, подтверждающие право собственности).

3.1.3. Предоставить сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала.

3.1.4. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего договора не оборудованы прибо-

рами учета, либо если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства).

Обеспечить работоспособность приборов учета, находящихся на его балансе, и соблюдать в течение всего срока действия договора эксплуатационные требования к приборам учета, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

Обеспечить целостность и сохранность пломб, установленных Сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком на оборудовании Потребителя.

3.1.5. Соблюдать предусмотренный настоящим договором режим потребления электроэнергии, иные обязанности, предусмотренные настоящим договором и/или действующим законодательством.

3.1.6. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.1.7. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.8. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.1.9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.10. Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.1.11. По запросу Гарантирующего поставщика представлять необходимую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.12. Незамедлительно информировать Гарантирующего поставщика (сетевую организацию) об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.1.13. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации к расчетным приборам учета электроэнергии (мощности) (в т.ч. контрольных) установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления контроля по ним за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения совместных контрольных проверок расчетных приборов учета на месте установки.

Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации к электроустановкам Потребителя в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии, для осуществления функции контроля за фактическим снижением потребления электрической энергии (мощности) при введении графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

3.1.14. Обеспечить соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.15. Проводить на объектах электроэнергетики замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.

По заданию диспетчерских центров системного оператора субъекты электроэнергетики осуществляют проведение на объектах электроэнергетики следующих замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения:

- контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;
- внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;
- иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

Указанные замеры предоставляются по каждой точке поставки с оформлением ведомости о почасовом потреблении электрической энергии и мощности и в течение 10 календарных дней со дня проведения замеров предоставлять Гарантирующему поставщику данные ведомости.

3.1.16. Представить Гарантирующему поставщику (Сетевой организации) список лиц, ответственных за электрохозяйство Потребителя.

3.1.17. Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим договором и в соответствии с Положениями розничных рынков.

3.1.18. Обеспечивать соответствие существующей схемы электроснабжения энергоприемников требованиям к заявленной в соответствии с п.1.2. настоящего договора категории надежности и эксплуатационную готовность устройств, исключаящих нарушение технологического процесса Потребителя при кратковременных перерывах электроснабжения, обусловленных аварийными режимами и действиями устройств релейной защиты и автоматики сетевой организации и Потребителя.

3.1.19. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся согласно акту разграничения в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства (и при наличии объектов электросетевого хозяйства) и нести ответственность за их техническое состояние.

3.1.20. Ежеквартально (не позднее 20 числа первого месяца следующего квартала) производить выверку взаиморасчетов с Гарантирующим поставщиком за отпущенную электрическую энергию (мощность) с оформлением Акта взаимной сверки расчетов.

3.1.21. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика и сетевую организацию:

- об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.
- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, а также восстановить учет электрической энергии, не превышающий два месяца.
- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации и находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.1.22. Обеспечивать по указанию сетевой организации выполнение вводимых графиков ограничений и производить отключение нагрузки по распоряжению диспетчерской службы сетевой организации или Системного оператора согласно утвержденных Графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности для поддержания устойчивости энергосистемы при возникновении аварийной ситуации или дефицита электрической энергии и мощности.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

Осуществлять техническое обслуживание устройств АЧР, в том числе периодические регламентные работы, в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

Выполнять задания диспетчерских центров Системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (в том числе выданных через сетевую организацию) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном Гарантирующим поставщиком в интересах Потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.1.23. Ежемесячно по окончании расчетного периода организовывать снятие показаний расчетных приборов учета в соответствии с условиями настоящего договора с последующим подписанием акта прие-

ма-передачи электрической энергии (мощности) и передавать Гарантирующему поставщику (Приложение №5).

3.1.24. Обеспечивать за свой счет замену и поверку элементов измерительного комплекса электрической энергии (трансформаторов тока, напряжения, приборов учета), находящихся на балансе Потребителя, в установленные для элементов измерительного комплекса сроки или при их повреждении, обеспечивать их сохранность и эксплуатацию.

Проверки расчетных приборов учета включают визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности) и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям Положений розничных рынков, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета. Указанная проверка должна проводиться не реже 1 раза в год и может проводиться в виде инструментальной проверки.

Сохранность измерительного комплекса определяется отсутствием следов порчи корпуса его элементов или повреждения их внутреннего оборудования, а также сохранностью пломбы и знака маркировки (идентификационного номера) и др.

Плановую и внеплановую замену элементов измерительного комплекса необходимо производить в присутствии представителя, уполномоченного Гарантирующим поставщиком и согласно Положениям розничных рынков.

3.1.25. Информировать сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Потребителю объектах электросетевого хозяйства с обязательным уведомлением Гарантирующего поставщика за 10 дней до введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления.

3.1.26. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей сетевой организации, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.1.27. В трехдневный срок письменно уведомить Гарантирующего поставщика об изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности и/или формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора.

3.1.28. Уведомить в 30-тидневный срок Гарантирующего поставщика о предстоящем отчуждении энергопринимающих устройств объектов, указанных в числе точек поставки (Приложение №3), в противном случае Потребитель обязан возместить Гарантирующему поставщику убытки в размере стоимости количества электроэнергии и мощности, отпущенных в указанные точки поставки, за период с момента отчуждения до момента, когда Гарантирующему поставщику стало известно о переходе права собственности или иного вещного права на энергопринимающие устройства другому лицу.

3.1.29. Обеспечить предоставление гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по договору, на дату расторжения или изменения договора, для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию и мощность.

3.1.30. Самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственных устройств до уровня, указанного Гарантирующим поставщиком в случае введения в отношении него частичного ограничения подачи электрической энергии.

В случае невыполнения Потребителем ограничения, указанного в уведомлении, Гарантирующий поставщик самостоятельно с привлечением представителя сетевой организации или Ростехнадзора вводит ограничение до уровня, указанного в уведомлении.

3.1.31. Возмещать Гарантирующему поставщику затраты, понесенные сетевой организацией, связанные с ограничением (отключением) при нарушении Потребителем условий договора и восстановлением схемы электроснабжения Потребителя, согласно выставленного Гарантирующим поставщиком счета, с предоставлением калькуляции затрат сетевой организации, если данные затраты не были включены при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности.

3.1.32. Обеспечить установку и ввод в эксплуатацию приборов учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, в точках поставки, в которых на дату подписания настоящего договора приборы учета отсутствуют или не соответствуют требованиям законодательства РФ.

3.1.33. Урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» (утверждены Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003 г.).

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежных документах. Наличие ошибок не освобождает от обязанности своевременной оплаты за потребленную электроэнергию в бесспорной части.

3.2.2. С согласия и под контролем сетевой организации производить замену расчетных приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения с последующим составлением соответствующего Акта и предоставления его Гарантирующему поставщику для внесения изменений в Приложение №3.

3.2.3. Самостоятельно в течение 1 месяца с даты опубликования решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, выбрать один из вариантов ценовых категорий для проведения расчетов за электрическую энергию (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии), уведомив об этом Гарантирующего поставщика, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

3.2.4. Заключить договор энергоснабжения (купли-продажи) с иной энергосбытовой организацией и перейти к ней на обслуживание при условии, если Потребитель выполнил все обязательные требования, указанные в Положениях розничного рынка.

3.2.5. Заключить договор энергоснабжения с иной энергосбытовой организацией с даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса и перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 49 Положений розничных рынков;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения условий, установленных Положениями розничных рынков.

3.2.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью, уведомив Гарантирующего поставщика не менее чем за 10 дней до заявленной им даты расторжения настоящего договора при условии выполнения всех требований, указанных в Правилах розничного рынка.

3.2.7. Если Потребитель электрической энергии выполнил все требования, указанные в действующих Положениях розничных рынков, и заключил договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Энергосбытовой организацией в отношении всего объема электрической энергии, предусмотренного настоящим договором, обязательства по настоящему договору считаются прекращенными в связи с невозможностью их исполнения с даты вступления в силу указанного договора с Энергосбытовой организацией.

3.2.8. При возникновении сомнений в правильности работы измерительного комплекса, не находящегося на балансе Потребителя, требовать его проверки в присутствии уполномоченных представителей Потребителя и Гарантирующего поставщика. Производимые работы по проверке приборов коммерческого учета и других элементов измерительного комплекса по инициативе Потребителя, не находящихся на его балансе, подлежат оплате, если в работе измерительного комплекса не были выявлены какие-либо отклонения от требований нормативных документов.

3.2.9. Передавать электрическую энергию и мощность, принятую от Гарантирующего поставщика, другим лицам (субабонентам) при согласовании с сетевой организацией и выполнении технических условий на подключение субабонентов с обязательной установкой приборов учета электроэнергии и мощности и внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

3.2.10. Ежеквартально (не позднее 20 числа первого месяца следующего квартала) производить выверку взаиморасчетов с Гарантирующим поставщиком за отпущенную электрическую энергию (мощность) с оформлением Акта взаимной сверки расчетов.

3.2.11. Требовать проверки и замены принадлежащих Сетевой организации средств учета при обнаружении их неисправности.

3.2.12. Требовать возмещения ущерба, связанного с нарушением условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии по вине Гарантирующего поставщика и сетевой организации.

3.2.13. Изменить ценовую категорию путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

3.2.14. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии.

3.2.15. Пользоваться другими правами, предусмотренными настоящим договором и/или действующим законодательством.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

4.1. В целях надлежащего исполнения обязанностей по Договору электроснабжения Потребителем должен быть обеспечен учет электрической энергии в соответствии с Положениями розничных рынков. Учет электроэнергии, полученной Потребителем, осуществляется средствами измерений, типы которых утверждены Федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений и прошли поверку в органах Госстандарта Российской Федерации.

При наличии АИИС КУЭ у Потребителя и признанной сторонами по Договору в качестве коммерческой системы Потребитель обязуется обеспечить сбор и передачу информации Гарантирующему поставщику.

В случае выхода автоматизированной системы из строя учет электроэнергии (мощности) производится в соответствии с Положениями розничных рынков.

4.2. Организация эксплуатации коммерческого учета электроэнергии осуществляется в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов и Положений розничных рынков.

Потребитель выбирает ценовую категорию для осуществления расчетов в соответствующей точке поставки с учетом установленных приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии.

4.3. В случае установки расчетных приборов учета на границе балансовой принадлежности количество электроэнергии, отпущенной Потребителю по каждой точке поставки, определяется как произведение разности последнего и предыдущего показаний электросчетчика на расчетный коэффициент. Расчетный коэффициент – это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.

В случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности количество полученной Потребителем электроэнергии увеличивается (или уменьшается) на величину потерь энергии на участке от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности.

4.4. Показания расчетных приборов учета снимаются Потребителем и сетевой организацией, заносятся в ведомость с последующим составлением Акта снятия показаний расчетных приборов учета по форме, определенной в Приложении №5 к настоящему Договору.

4.5. Показания расчетных приборов снимаются следующим образом:

- на подстанциях сетевых организаций - 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

- на электрооборудовании Потребителя – Потребитель снимает показания расчетных приборов учета в последний день расчетного месяца и передает их Гарантирующему поставщику, а также в сетевую организацию, к которой Потребитель технологически присоединён, не позднее второго числа месяца, следующего за расчетным, с последующим составлением Акта снятия показаний расчетных приборов учета (Приложение №5).

В случае несообщения Потребителем показаний расчетных приборов учета в установленные договором сроки расчет производится по среднесуточному расходу электроэнергии за предыдущий расчетный период.

4.6. По фактам безучетного потребления электроэнергии составляется акт о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии и мощности, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную электроэнергию. Расчеты объемов безучетного потребления электроэнергии и мощности производятся в соответствии с Положениями розничных рынков или условиями настоящего договора.

4.7. При временном нарушении учета не по вине Потребителя расчет за потребленную энергию производится согласно разделу X Положений розничных рынков. При этом к указанному объему применяются нерегулируемые цены текущего расчетного месяца.

4.8. При нарушении учета по вине Потребителя или при самовольном присоединении Потребителем мощности минуя прибор учета, расчёт за израсходованную электроэнергию производится согласно разделу X Положений розничных рынков.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.9. Точка присоединения к электрической сети, уровень напряжения электропотребления, характеристики расчетных приборов учета Потребителя определены в «Перечне средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки» (Приложение №3). Уровень напряжения Потребителя в каждой точ-

ке поставки определяется согласно Акту разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

5. УСЛОВИЯ О ЦЕНЕ И СТОИМОСТИ

5.1. Цена договора определяется в соответствии с порядком определения стоимости на электрическую энергию (мощность), установленным в соответствии с положениями федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования цен (тарифов), действующих на момент возникновения у Потребителя обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг.

5.2. В случае, если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его (ее) в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

5.3. Предельные уровни нерегулируемых цен на розничном рынке за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком как сумма следующих составляющих:

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке (рассчитывается и публикуется организацией коммерческой инфраструктуры ОАО «АТС»);
- стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, определяется Министерством энергетики и тарифной политики Республики Мордовия;
- сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, определяется Министерством энергетики и тарифной политики Республики Мордовия;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

5.4. Стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за расчетный период для соответствующей ценовой категории.

5.5. Гарантирующий поставщик не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода доводит до сведения Потребителя предельные уровни нерегулируемых цен путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчетным периодом по Договору является календарный месяц.

6.2. Потребитель оплачивает потребляемую электроэнергию и мощность в текущем месяце согласно п.6.3. и Приложению №6 настоящего Договора по нерегулируемой цене на электрическую энергию и мощность.

6.3. Оплата за потребленную электроэнергию и мощность осуществляется Потребителем перечислением денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика либо иным, согласованным сторонами способом взаиморасчетов, следующим образом:

- 1 период платежа - до 10 числа текущего месяца - 30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;
- 2 период платежа - до 25 числа текущего месяца - 40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в течение этого месяца, оплачивается до 18 числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.4. Для определения размера платежей указанных в п. 6.3 договора, которые производятся Потребителем в текущем месяце, объем покупки электрической энергии (мощности) применяется равным объемом потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности электропринимающих устройств Потребителя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Для определения стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки

согласно п. 6.3 договора применяются нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории. В случае отсутствия цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период (с учетом индексации в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место).

6.5. Денежные средства, поступающие в оплату энергии, зачисляются на расчетный счет Гарантирующего поставщика, указанный в договоре. В случае письменного уведомления Гарантирующим поставщиком о необходимости перечисления денежных средств за потребленную электроэнергию на свой иной расчетный счет Потребитель перечисляет средства на расчетные счета, указанные в уведомлении.

6.6. При осуществлении расчетов (оплаты) по настоящему договору Потребитель в платежных документах обязан указывать основание платежа, номер договора, расчетный период, за который производится платеж.

В случае отсутствия указания в платежных документах расчетного периода потребления электроэнергии погашается имеющаяся задолженность за наиболее ранний расчетный период, затем за следующие в хронологическом порядке расчетные периоды, в оставшейся части – в счет потребления в текущем расчетном периоде, и после этого при остатке денежных средств - в счет предоплаты.

6.7. Расчеты за безучетное потребление производятся с учетом условий настоящего договора и действующего законодательства, при этом к объему безучетного потребления применяются нерегулируемые цены текущего расчетного периода (месяца).

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

7.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами Гарантирующего поставщика по заключенным им во исполнение настоящего договора договорам оказания услуг по передаче электроэнергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения Потребителя электроэнергией.

Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Потребителем в соответствии с ГОСТ 13109-97 за провалы напряжения длительностью до 30 секунд включительно (длительность автоматически устраняемого провала напряжения в любой точке присоединения к электрическим сетям определяется выдержками времени релейной защиты и автоматики).

7.3. В случае перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика последний возмещает причиненный Потребителю реальный ущерб в полном объеме, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством. При этом Потребитель обязан немедленно после наступления указанных случаев направить в адрес Гарантирующего поставщика письменно оформленную претензию в целях создания комиссии по рассмотрению происшедших случаев и оценке ущерба.

Гарантирующий поставщик не несет материальной ответственности перед Потребителем за отключение Потребителя устройствами релейной защиты и автоматики, а также за недоотпуск электроэнергии, вызванные:

- а) неправильными действиями персонала Потребителя или действиями посторонних лиц,
- б) несоответствием схемы электроснабжения Потребителя от границы раздела до его энергоприемников категории надежности электроснабжения согласно ПУЭ и Положениям розничных рынков.

7.4. В случае неготовности Потребителя к ограничению режима потребления ограничение вводится Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией) с соблюдением требований Положений розничных рынков. При этом ответственность за убытки перед третьими лицами, надлежащим образом исполняющими свои обязательства по оплате электрической энергии, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления, несет Потребитель. Потребитель несет ответственность за реализацию графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством.

7.5. В случае непредоставления Акта разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон в 10-дневный срок после заключения настоящего Договора Гарантирующий поставщик не несет ответственность за обеспечение надежности и бесперебойности до данной точки поставки электроснабжения Потребителя.

7.6. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ от допуска представителей передающей организации для осуществления

действий по ограничению режима потребления (в том числе за убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией).

В случае отказа, уклонения Потребителя от самостоятельного ограничения режима потребления, а также за отказ от допуска представителей Сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления, Потребитель оплачивает Гарантирующему поставщику штраф в размере 5000 (пяти тысяч) рублей.

7.7. Стороны освобождаются от ответственности при наступлении обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор).

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

7.8. Если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические устройства) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо присоединены к бесхозным объектам электросетевого хозяйства, Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения Потребителя электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.9. Потребитель, не исполнивший требования действующего законодательства РФ в части обязанности составления акта аварийной и технологической брони электроснабжения, несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим договором. В этом случае Гарантирующий поставщик при введении ограничения электроснабжения (частичного или полного) производит мероприятия, предусмотренные Положениями розничных рынков.

7.10. Расторжение настоящего Договора не освобождает стороны от возникших по нему обязательств в части расчетов.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. Настоящий договор вступает в силу с 00 часов 00 минут «__» _____ 20__ г., действует до «__» _____ 20__ г. включительно. Настоящий договор, заключенный на определенный срок, считается продленным на тех же условиях на каждый следующий календарный год, если не позднее, чем за месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

С даты вступления в силу настоящего договора ранее заключенный договор прекращает свое действие.

За исключением случаев, предусмотренных законодательством и настоящим договором при утрате Поставщиком статуса Гарантирующего поставщика настоящий договор продолжает действовать, а Поставщик электроэнергии при этом несет обязанности и пользуется правами как Энергосбытовая организация в соответствии с Положениями розничных рынков.

Начало исполнения обязательств по настоящему договору не может быть ранее даты устранения обстоятельств, явившихся основанием приостановления исполнения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии, и (или) отмены введенного полного ограничения режима потребления.

8.2. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего договора оформляются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Гарантирующего поставщика и Потребителя.

При подписании договора, дополнительных соглашений и приложений к нему допускается факсимильное воспроизведение подписи с помощью средств механического или иного копирования либо иного аналога собственноручной подписи.

8.3. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. 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 случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов, 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.

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

8.4. Признание недействительной части настоящего договора не влечет недействительности прочих его частей, если можно предположить, что настоящий договор был бы совершен (заключен, исполнен) и без включения недействительной части.

8.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон. Все экземпляры договора имеют одинаковую юридическую силу.

8.6. Споры по настоящему договору подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Мордовия.

Приложения:

- 1. Приложение №1 – «Плановый объем потребления электроэнергии (мощности) на год с помесячной деталризацией по уровням напряжения и точкам поставки» (форма).
- 2. Приложение №1А – «Заявленная мощность с помесячной деталризацией по уровням напряжения и точкам поставки» (форма).
- 3. Приложение №3 – «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки».
- 4. Приложение № 4 «Максимальная мощность в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств» (форма).
- 5. Приложение №5 – «Акт снятия показаний расчетных приборов учета» (форма).
- 6. Приложение №6 – «График платежей в текущем месяце» (форма).

ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

ПОТРЕБИТЕЛЬ

ФОРМА

Плановый объем
потребления электрической энергии на год
с помесечной детализацией по уровням напряжения и точкам учета.

(наименование покупателя)

1. Плановый объем потребления электрической энергии с помесечной детализацией на 20__ г. - первая ценовая категория

Центр питания (наименование ПС, № фидера)	яч.№	Плановая величина потребления электроэнергии					Сетевая организация (собственник электротехнического оборудования)
		тыс.кВт.ч.	высокое напряжени- ВН	среднее напряжение 1- СН 1	среднее напряжение 2- СН 2	низкое напряжение - НН	
год							
	Всего	тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
I квартал							
	Всего	тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
январь							
	Всего	тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
февраль							
	Всего	тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
март							
	Всего	тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
II квартал							
	Всего	тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
апрель							
	Всего	тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
май							
	Всего	тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
июнь							
	Всего	тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
III квартал							
	Всего	тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					
июль							
	Всего	тыс.кВт.ч.					
		тыс.кВт.ч.					

		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
август								
	Всего	тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
сентябрь								
	Всего	тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
IV квартал								
	Всего	тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
октябрь								
	Всего	тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
ноябрь								
	Всего	тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
декабрь								
	Всего	тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						
		тыс.кВт.ч.						

Гарантирующий поставщик

_____ /А.М. Мордвинов/

" " _____ 20__ г.

Форма согласована:

Гарантирующий поставщик

_____ /А.М. Мордвинов/

" " _____ 20__ г.

Потребитель

_____ / _____ /

" " _____ 20__ г.

Форма согласована:

Потребитель

_____ / _____ /

" " _____ 20__ г.

ФОРМА
Заявленная мощность на _____ г.
с помесечной детализацией, по уровням напряжения и точкам поставки (учета).

_____ (наименование покупателя)

1. Объем заявленной электрической мощности с помесечной детализацией на 20__ год

Наименование подстанции	яч.№	мощность МВт	высокое напряжение- ВН	среднее напряжение 1- СН 1	среднее напряжение 2- СН 2	низкое напряжение - НН
год						
	Всего					
I квартал						
	Всего					
январь						
	Всего					
февраль						
	Всего					
март						
	Всего					
II квартал						
	Всего					
апрель						
	Всего					
май						
	Всего					
июнь						
	Всего					
III квартал						
	Всего					
июль						
	Всего					
август						
	Всего					

сентябрь						
	Всего					
IV квартал						
	Всего					
октябрь						
	Всего					
ноябрь						
	Всего					
декабрь						
	Всего					

Информационно:

2. Величина максимальной мощности в соответствии с составом энергетического и технологического процесса - _____ МВт
в том числе: яч.№ _____ МВт; яч.№ _____ МВт; яч.№ _____ МВт; резерв - яч.№ _____ МВт;

Потребитель

_____/_____/_____
" " _____ 20 ____ г.

ПЕРЕЧЕНЬ

средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки

« _____ » _____ 201__ г.

№ п/п	Наименование присоединения (центр питания)	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)*	Место установки прибора учета	Номер и тип прибора учета, дата гос-поверки	Балансовая принадлежность ПУ (Потребитель, сет орг.)	Присоединенная трансформаторная мощность, кВА	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэф.	Показания приборов учета на _____.201__ г.	Потери в тр-рах и ЛЭП, %	Примечание
							Тока	Напряжения				
1												Уровень напряжения -

* – Приложение №3 соответствует Акту (Актам) разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон между Покупателем и сетевой организацией (прилагается)

Гарантирующий поставщик

Потребитель

М.П. /А.М. Мордвинов/

М.П. / _____ /

ФОРМА

**Максимальная мощность в рамках границ балансовой принадлежности
энергопринимающих устройств**

_____ (наименование потребителя)

№ п/п	Точки поставки	Максимальная мощность, кВт	Наименование сетевой организации

Гарантирующей
Поставщик
/А.М. Мордюнов/

Потребитель
/ /

ФОРМА

ГРАФИК

платежей _____ месяца 201__ г.

(наименование предприятия)

В соответствии с п. 7.3. Договора энергоснабжения № _____ от « ____ » _____
20__ г. оплата денежными средствами составляет:

1.) Задолженность предыдущего периода платежа - _____ тыс.руб.

2.) План потребления и оплаты на _____ 20__ г. - _____ тыс.руб.
в т.ч.:

до 10 числа - _____ тыс.руб.

до 25 числа - _____ тыс.руб.

3.) Сумма платежа согласно графика реструктуризации - _____ тыс.руб.

Всего к оплате : - _____ тыс.руб.

Примечание : Корректировка настоящего Графика может производиться ежемесячно после контрольного снятия показаний приборов учета.

Гарантирующий поставщик
_____/_____/

Потребитель
_____/_____/

Форма Приложения согласована:
Гарантирующий поставщик

Форма Приложения согласована:
Потребитель

_____/А.М.Мордвинов/

_____/_____/