

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
с энергосбытовой организацией
№ _____

г. Тольятти

«__» _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «ТольяттиЭнергоСбыт» (ОГРН 1046301100284), 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, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА:

Гарантирующий поставщик - коммерческая организация, которой в соответствии с законодательством Российской Федерации присвоен статус гарантирующего поставщика, которая осуществляет энергосбытовую деятельность и обязана в соответствии Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» заключить договор энергоснабжения, договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от своего имени или от имени потребителя электрической энергии и в интересах указанного потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

Покупатель – потребитель электрической энергии (мощности), владеющий на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, либо лицо, приобретающее электрическую энергию (мощность) для целей последующей продажи (поставки) электрической энергии (мощности) иным лицам.

Сетевые организации – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Средства измерения – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электрической энергии (мощности) (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи), соединенных между собой по установленной схеме, типы которых утверждены в установленном порядке.

АИИС КУЭ – автоматизированная информационно измерительная система коммерческого учета электрической энергии, включающая: измерительный комплекс (измерительные трансформаторы тока и напряжения, интервальный прибор учета электрической энергии) точек поставки; устройство сбора и передачи данных; каналобразующую аппаратуру; программно-аппаратный комплекс верхнего уровня, выполняющий функции вычисления расчетных величин и хранения архивных данных.

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.

Расчетный период – календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца.

Срок платежа – установленный Договором срок осуществления платежей, в том числе по предварительной оплате за приобретаемую электрическую энергию (мощность).

Период платежа – соответствует одному периоду между установленными Договором сроками платежа.

Гарантирующий поставщик

Покупатель

Безучетное потребление электрической энергии (мощности) – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с настоящим документом прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя (покупателя), а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

Договорные величины – согласованный сторонами плановый объем поставки (продажи) электрической энергии (мощности) за расчетный период, в пределах которого Гарантирующий поставщик несет обязательство перед Потребителем.

Заявленная мощность – предельная величина мощности, потребляемая Потребителем в соответствующем периоде регулирования (календарном году) в часы максимальной нагрузки энергосистемы, согласованная между Потребителем и Гарантирующим поставщиком.

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 электрической энергии.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с настоящим Договором Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в объеме, установленном в *Приложении № 1* к настоящему Договору и через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, Покупателю, в целях дальнейшей продажи и поставки потребителю Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Точки поставки электрической энергии (мощности) потребителя Покупателя находятся на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств), определенной в «Акте об осуществлении технологического присоединения» (*Приложение № 6* к Договору).

1.3. Качество поставляемой (потребляемой) в соответствии с настоящим Договором электрической энергии в точках поставки должно соответствовать требованиям технических регламентов, а до их принятия – обязательным требованиям государственных стандартов ГОСТ 32144-2013.

1.4. Категория надежности электроснабжения Покупателя определяется фактической схемой электроснабжения и классификацией «Правил устройства электроустановок».

В соответствии со схемой электроснабжения Покупатель является потребителем ___ категории.

1.5. Максимальная мощность Покупателя составляет _____ кВт.

1.6. При выполнении настоящего договора, а также по вопросам, им не оговоренным, стороны обязуются руководствоваться "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии" (далее - Основные положения ФРРЭ), "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии" (далее – Правила ограничения), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", а также иными нормативными актами Российской Федерации.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик ОБЯЗУЕТСЯ:

Гарантирующий поставщик

Покупатель

2.1.1. Обеспечить Покупателю продажу электрической энергии (мощности) в объеме, предусмотренном *Приложением № 1*, с показателями качества электрической энергии (мощности) в соответствии с техническими регламентами в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, с учетом категории надежности электроснабжения.

2.1.2. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) и предоставление иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности), путем заключения с третьими лицами в интересах Покупателя соответствующих договоров, исполнение которых связано с обеспечением устойчивого, надежного и качественного энергоснабжения Покупателя.

2.1.3. Производить по требованию Покупателя (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки по форме, предложенной Гарантирующим поставщиком.

2.1.4. Руководствоваться актами согласования технологической и (или) аварийной брони (при их наличии), которые фиксируют величину технологической и (или) аварийной брони Покупателя, заключенными между Покупателем и сетевой организацией. После предоставления указанного акта Гарантирующему поставщику становятся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.1.5. Производить расчеты в соответствии с выбранной Покупателя ценовой категорией.

2.1.6. По требованию Покупателя, выбравшего для расчета 5-6 ценовую категорию включить в настоящий договор условие о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток в случаях и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

2.1.7. Опубликовать не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода, составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории на своем официальном сайте в сети Интернет <http://www.tltes.ru/>.

2.1.8. Опубликовать не позднее чем через 11 дней после окончания расчетного периода часы для расчета величины мощности, оплачиваемой потребителем на розничном рынке, опубликованные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка на своем официальном сайте в сети Интернет <http://www.tltes.ru/> или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Самарской области.

2.1.9. Опубликовать не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода предельные уровни нерегулируемых цен для ценовых категорий на своем официальном сайте в сети Интернет <http://www.tltes.ru/> или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Самарской области.

2.1.10. При получении уведомления Покупателя о намерении отказаться от исполнения настоящего договора полностью или уведомления об уменьшении объемов электрической энергии (мощности), в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления направить Покупателю счет, для проведения соответствующих расчетов, с учетом положений Основных положений ФРРЭ.

2.1.11. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Покупателя.

2.2. Гарантирующий поставщик ИМЕЕТ ПРАВО:

2.2.1. Производить полное (частичное) ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) в отношении потребителя Покупателя в порядке, установленном Правилами ограничения.

2.2.2. Проводить на объектах потребителя Покупателя в присутствии его представителя (с возможным привлечением представителя сетевой организации) работы, связанные с калибровкой, программированием, пломбированием средств измерений, а также другие виды работ, связанные с обслуживанием средств измерений (по прејскуранту, утвержденному Гарантирующим поставщиком).

2.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора, в случае если Покупателем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуги по передачеј электрической энергии (мощности), уведомив об этом Покупателя за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

2.2.4. Осуществлять снятие профилей нагрузки и показаний интервальных приборов учета при помощи технических средств для проверки, предоставляемой потребителем Покупателя информации о потреблении электроэнергии при наличии интервальных приборов учета, допущенной к эксплуатации и принятой для расчетов Гарантирующим поставщиком автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОКУПАТЕЛЯ

3.1. Покупатель ОБЯЗУЕТСЯ:

3.1.1. Уведомлять Гарантирующего поставщика о выбранной ценовой категории за 10 рабочих дней до начала расчетного периода.

3.1.2. Предоставлять документы, необходимые для заключения и исполнения настоящего Договора, установленные нормативными актами РФ, регулирующими отношения в электроэнергетике.

Гарантирующий поставщик

Покупатель

3.1.3. Представлять Гарантирующему поставщику величину заявленной мощности в точке присоединения каждого из энергопринимающих устройств Потребителя на следующий год не позднее 15 марта текущего года и заявку на объем поставки электрической энергии (мощности), с разбивкой по месяцам и по уровням напряжений на следующий год (*Приложение № 1 к Договору «Договорные величины потребления электрической энергии и заявленной мощности»*).

3.1.4. Ежемесячно снимать показания расчетных приборов учета в границах потребителя Покупателя по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения и представлять показания расчетных приборов учета до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (поставки электрической энергии (мощности), а также в письменной форме в виде бланка снятия показаний (*Приложение №2*) расчетных приборов учета в течение 2-х рабочих дней (в электронном виде, с последующем направлением на бумажном носителе).

3.1.5. Ежемесячно, не позднее 3-х дней месяца следующего за расчетным, предоставлять информацию об объеме потребления граждан-потребителей и иных потребителей, приравненных в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов к тарифной группе «население», входящим в общий объем потребленной электрической энергии потребителями Покупателя (при наличии таких потребителей).

3.1.6. 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.

3.1.7. В трехдневный срок уведомлять Гарантирующего поставщика об изменениях юридического адреса, адреса для переписки и/или электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением соответствующих документов. При несообщении о таких изменениях (непредставлении соответствующих документов) в указанный срок, платежные и иные документы, подлежащие направлению в адрес Покупателя, считаются доставленными, а риски (ущерб), связанные с неполучением таких документов, относятся на счет Покупателя.

3.1.8. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

3.1.9. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств 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.

3.1.10. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.11. Незамедлительно (не позднее суток с момента обнаружения) уведомлять Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию:

а) обо всех нарушениях схемы учета, защитных и пломбирующих устройств средств измерений, а также неисправностях в работе или утрате средств измерений, находящихся на территории потребителей Покупателя;

б) обо всех изменениях (нарушениях), происшедших в схеме энергоснабжения потребителей Покупателя;

в) об авариях на энергетических объектах потребителей Покупателя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей, а также о пожарах, вызвавших неисправность электроустановок;

г) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении или на территории потребителей Покупателя;

д) о случаях безучетного потребления, выхода из строя или утраты прибора учета;

е) информировать Сетевую организацию, к сетям которого непосредственно или опосредованно присоединены электроустановки потребителей Покупателя, о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах потребителей Покупателя в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления потребителей Покупателя.

Гарантирующий поставщик

Покупатель

3.1.12. 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.

3.1.13. В установленные Гарантирующим поставщиком сроки (дни) проводить замеры потребления активной и реактивной электрической энергии (мощности) и представлять обработанный материал (протокол замеров) Гарантирующему поставщику.

3.1.14. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные сетевой организацией, либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления. В случае несоблюдения установленных сетевой организацией, либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления, значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, нести ответственность в объеме и случаях, предусмотренных действующим законодательством.

3.1.15. Соблюдать установленные настоящим Договором Договорные величины потребления электрической энергии (мощности), указанные в *Приложении № 1* к настоящему Договору.

3.1.16. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети показатели качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами ГОСТ 32144-2013.

3.1.17. Выполнять команды (распоряжения) диспетчерских центров системного оператора и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и нести ответственность за несоблюдение указанной обязанности.

3.1.18. Выполнять команды Сетевой организации, к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены электроустановки потребителей Покупателя, либо команды Гарантирующего поставщика, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Сетевой организации, а также лиц не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, к объектам электросетевого хозяйства которых технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителей Покупателя, соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.1.19. В разрешенных законодательством случаях подключать (присоединять) к собственным сетям энергопринимающее оборудование субабонентов только с согласия Гарантирующего поставщика и сетевой организации с внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.

3.1.20. Не производить присоединение энергопринимающего оборудования к сети, приводящее к увеличению мощности свыше указанной в п. 1.5. настоящего Договора.

3.1.21. Урегулировать с Сетевой организацией, к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены электроустановки потребителей Покупателя, вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами.

3.1.22. Обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и/или Сетевой организации для осуществления следующих мероприятий:

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

б) проведения мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии (мощности) в связи с нарушением Покупателем условий Договора – в рабочее время суток потребителей Покупателя;

в) контроля соблюдения установленных режимов и согласованных объемов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки условий эксплуатации и сохранности средств измерений Потребителя – в рабочее время суток Потребителя;

г) проведения замеров по определению качества электрической энергии – в рабочее время суток потребителей Покупателя;

д) обеспечить периодический (не чаще 1 раза в месяц) доступ к приборам учета для их проверки и снятия показаний.

3.1.23. Самостоятельно обслуживать приборы учета электроэнергии, установленные в электроустановках потребителей Покупателя.

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

3.1.25. Компенсировать затраты Гарантирующего поставщика, понесенные им перед Сетевой организацией на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Покупателя и возобновления подачи электрической энергии.

3.1.26. Обеспечивать соблюдение порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- а) допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- б) определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- в) эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении, установленного для него межповерочного интервала;
- г) восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- д) передачи данных приборов учета, если по условиям Договора такая обязанность возложена на Покупателя;
- е) сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

3.1.27. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г.), и представлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.1.28. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии оснований для изменения такого акта. Покупатель, не исполнивший или ненадлежащее исполнивший обязательства по составлению и направлению акта согласования аварийной и технологической брони несет ответственность перед Гарантирующим поставщиком, в том числе обязан возместить Сетевой организации и Гарантирующему поставщику убытки, а также расходы по введению ограничения режима потребления и/или восстановлению энергоснабжения.

3.1.29. Представлять Сетевой организации технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.30. Покупатель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, к необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, обязуется передать Гарантирующему поставщику не позднее 5 дней со дня согласования копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с сетевой организацией после заключения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

3.1.31. Потребителя Покупателя, являющийся собственниками и (или) законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, через которые опосредованно присоединено к электрическим сетям Сетевой организации энергопринимающее устройство иного потребителя Гарантирующего поставщика, не вправе препятствовать перетоку через их объекты электрической энергии для такого потребителя и требовать за это оплату.

3.1.32. Получать в офисе (структурном подразделении) Гарантирующего поставщика Акт приема-передачи электрической энергии (мощности), счета-фактуры, счета на оплату электроэнергии и оказанных услуг, иные документы, связанные с исполнением обязательств по настоящему Договору в срок с 12 по 17 число месяца следующего за расчетным.

3.1.33. Производить по требованию Гарантирующего поставщика (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки задолженности по форме, предложенной Гарантирующим поставщиком.

3.1.34. В случае принятия решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации или ГП уведомить Гарантирующего поставщика о таком переходе не позднее, чем за 30 дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иной энергосбытовой организацией или ГП.

При отсутствии уведомления в указанный срок, а также при неисполнении других обязательных требований, предусмотренных настоящим Договором, Покупатель продолжает нести все предусмотренные настоящим Договором обязательства.

3.1.35. При намерении в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности) передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

Гарантирующий поставщик

Покупатель

Оплатить Гарантирующему поставщику не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Договора стоимость потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями ФРРЭ, начисленной ему гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого гарантирующим поставщиком.

При нарушении Покупателем требования настоящего пункта об уведомлении гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных Основными положениями ФРРЭ, определенные заключенным с гарантирующим поставщиком Договором обязательства Покупателя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

3.1.36. Покупатель может воспользоваться правом, указанным в п. 3.2.7. Договора при условии выполнения следующей обязанности:

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности), а также, начисленную ему Гарантирующим поставщиком сумму компенсации в связи с изменением договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком;

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами условия, обязательные при заключении такого договора;

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

3.1.37. Представить список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных актов снятия показаний расчетных приборов учета и иных актов, телефоны и факс для оперативной связи (*Приложение № 11* к Договору). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц и их рабочие телефоны. Покупатель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте. В случае непредставления Покупателем указанного списка или несвоевременного извещения Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте, отсутствие в указанном списке сведений о лице, подписавшем акт, не будет являться основанием для признания данного лица неуполномоченным на подписание акта.

3.1.38. Выполнять иные обязанности, установленные действующим законодательством для потребителей электрической энергии.

3.2. Покупатель ИМЕЕТ ПРАВО:

3.2.1. Инициировать замену принадлежащих потребителю Покупателя приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, входящих в измерительный комплекс, изменение схемы подключения расчетных приборов учета электрической энергии (вторичную коммутацию) в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

3.2.2. Получать электрическую энергию, показатели качества которой соответствуют техническим регламентам, а до их принятия - обязательным требованиям государственных стандартов ГОСТ 32144-2013.

3.2.3. Изменять Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) (*Приложения № 1* к настоящему Договору) не позднее, чем за 15 дней до начала расчетного периода, в котором производятся изменения.

3.2.4. Выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) с Гарантирующим поставщиком соответствующую ценовую категорию, при наличии соответствующего энергопринимающего устройства, посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Самарской области. При этом выбранная ценовая категория применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие данных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году. Изменение уже выбранного на текущий календарный год варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии не допускается.

3.2.5. Изменить ценовую категорию для осуществления расчетов по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, путем направления заказным письмом уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию.

Гарантирующий поставщик обязан 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 (мощности) по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);

- даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления.

Гарантирующий поставщик

Покупатель

3.2.6. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по Договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке в случае приобретения электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

3.2.7. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности) в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.2.8. В случае утраты Гарантирующим поставщиком его статуса, перейти на обслуживание к иной организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, либо к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.9. В случае приобретения либо намерения приобрести электрическую энергию в отношении энергопринимающих устройств, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, (при условии оборудования точек поставки по договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии) потребовать, включить в настоящий договор условие о планировании им объемов потребления электрической энергии по часам суток:

- Покупатель обязан сообщать Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего потребителя) с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня;

- Покупатель обязан оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Покупатель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены Основным положением ФРРЭ.

3.2.10. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки потребителя приборами учета электрической энергии.

4. УСЛОВИЕ О ПОРЯДКЕ УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

4.1. Фактический объем поставленной (проданной) по настоящему Договору электрической энергии (мощности) определяется средствами измерений, за исключением случаев, отдельно оговоренных Договором, при которых определение объема фактически поставленной электрической энергии (мощности) определяется расчетным путем.

4.2. Перечень расчетных и контрольных приборов учета, характеристика электроустановок Покупателя согласовывается Сторонами в *Приложении № 5* к настоящему Договору.

4.3. Приборы учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в настоящем разделе требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в порядке установленном настоящим Договором и Основными положениями ФРРЭ, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля (далее - расчетные приборы учета).

4.4. Если приборы учета расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии (мощности) от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Величина потерь электрической энергии (мощности) определяется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии (мощности) при ее передаче по электрическим сетям;

при равных величинах потерь электрической энергии (мощности) от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии (мощности) при ее передаче; при равенстве условий,

Гарантирующий поставщик

Покупатель

указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии (мощности), в том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

4.5. Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов, оказанных услуг по передаче электрической энергии в соответствии с настоящим Договором подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то их определение производится путем суммирования объемов потребления электрической энергии, в том числе почасовых, по всем точкам поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств.

4.6. Для учета электрической энергии (мощности), потребляемой Потребителем, используются приборы учета и измерительные трансформаторы, класс точности которых должен соответствовать Основным положениям ФРРЭ.

4.7. Учет электрической энергии (мощности) для расчетов между Гарантирующим поставщиком и Покупателем производится в точках поставки в соответствии с *Приложением № 5* к настоящему Договору.

4.8. Допуском прибора учета в эксплуатацию является процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

4.9. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями Основных положений ФРРЭ и при участии уполномоченных представителей сетевой организации, Гарантирующего поставщика, Покупателя, потребителя Покупателя - собственника энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается прибор учета, если он не является. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается оформлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию, который составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, указанных в абзаце третьем настоящего пункта, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается оформлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию, который составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, указанных в абзаце третьем настоящего пункта, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

4.10. Если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей и энергопринимающего оборудования потребителя Покупателя, то объем потребления электрической энергии (мощности), определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии (мощности), возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора.

4.11. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии (мощности) в объектах электросетевого хозяйства осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием указанных в *Приложении № 5* к настоящему Договору приборов учета электрической энергии (мощности), в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета (получение показаний с приборов учета возможно по интерфейсу связи при помощи внешнего программного обеспечения).

- при отсутствии приборов учета - путем применения расчетного способа, предусмотренного п. 4.23 настоящим Договором для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.12. В случае неисправности, утраты или истечения срока межпроверочного интервала расчетного прибора учета, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется с даты признания прибора учета не пригодным к коммерческим расчетам и до восстановления работы прибора учета в порядке, установленном п. 4.23. настоящего Договора для случая не предоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.13. Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в качестве расчетного прибора учета, снимает Покупатель, в сроки, установленные для снятия показаний расчетного прибора учета, и ведет учет снятых показаний контрольного прибора учета. Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в соответствии с настоящим договором в качестве расчетного прибора учета, передаются по запросу Гарантирующего поставщика в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

4.14. Потребитель Покупателя (собственник энергопринимающих устройств), имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении таких энергопринимающих устройств, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку в адрес Гарантирующего поставщика о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в срок не позднее, чем за 7 рабочих дней до предполагаемой даты и времени осуществления указанных в заявке действий.

Гарантирующий поставщик

Покупатель

4.15. Изменение в перечне приборов учета, указанных в *Приложении № 5* к настоящему Договору при замене, проведении поверки и ремонте, если место их установки не изменяется не требует внесения изменений в настоящий Договор. После составления соответствующего акта, определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по новому прибору учета, начиная с начальных показаний, зафиксированных в акте.

4.16. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии (мощности) потребителя Покупателя Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком, в случае определенном Основными положениями ФРРЭ) составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности) и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передается Покупателю.

4.17. Покупатель должен присутствовать при составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности). Отказ Покупателя, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии (мощности), от подписания составленного акта о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности), а также его отказ присутствовать при составлении акта должен быть зафиксирован с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности), составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц.

4.18. К фактам неучтенного потребления для целей настоящего Договора относятся:

- а) вмешательство в работу прибора учета (системы учета);
- б) не исполнение обязанности Покупателя по обеспечению целостности и сохранности прибора учета (системы учета), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета);
- в) несоблюдение установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета);
- г) совершение Покупателем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

4.19. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности). Объем потребления электроэнергии определяется в порядке, предусмотренном п. 4.23. настоящего Договора для случая не предоставления показаний прибора учета в установленные сроки начиная с 3-го расчетного периода.

При обнаружении нарушений работы средств расчетного учета электрической энергии, эксплуатационная ответственность за которые лежит на сетевой организации, расчет за потребленную энергию осуществляется с момента выявления нарушения и до момента устранения выявленного нарушения, в соответствии с п. 4.23. настоящего Договора для случая не предоставления показаний за 1 и 2 расчетный периоды. Факт выявления нарушения работы средств учета и его устранение подтверждается соответствующими актами.

4.20. При наличии интервальных приборов учета, включенных в Автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учета электроэнергии Гарантирующего поставщика (далее – АИИС КУЭ) объемы фактического потребления электроэнергии (мощности) в расчетном периоде определяются с использованием в качестве расчетных данных - данные, получаемые путем интегрирования данных интервального учета электроэнергии по точкам поставки Потребителя в целом за расчетный период.

4.21. В случае выхода АИИС КУЭ из строя определение объема фактического потребления электроэнергии (мощности) производится по показаниям приборов учета (с учетом п. 4.10. настоящего Договора), опломбированных Гарантирующим поставщиком и указанных в *Приложении № 5* к настоящему Договору.

4.22. Данные интервального учета электроэнергии по точкам поставки Потребителя, оснащенным интервальными приборами учета и включенными в АИИС КУЭ Гарантирующего поставщика, могут быть предоставлены Потребителю, путем заключения соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору.

4.23. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем Договоре, применяются показания контрольного прибора учета, при этом:

-показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении Потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

-показания контрольного прибора учета для потребителей с третьей по шестую ценовую категорию используются с учетом следующих требований:

-если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

-если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

-для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за

Гарантирующий поставщик

Покупатель

расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

-для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном Приложением № 7, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии Основными положениями ФРРЭ.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств в точке поставки потребителя определяется в соответствии с Основными положениями ФРРЭ.

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

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ, РАСЧЕТОВ ПО ДОГОВОРУ И СРОК ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Гарантирующим поставщиком Покупателю состоит из:

- стоимости объема покупки электрической энергии (мощности);
- стоимости услуг по передаче электрической энергии;
- бытовой надбавки;
- стоимости иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Стоимость электрической энергии определяется в соответствии с настоящим Договором.

5.2. Покупатель приобретает у Гарантирующего поставщика электрическую энергию (мощность), по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен.

5.3. Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории Гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;
- бытовая надбавка Гарантирующего поставщика;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии Основными положениями ФРРЭ.

Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории Гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

- дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

Гарантирующий поставщик

Покупатель

- одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;
- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии Основными положениями ФРРЭ.

Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;
- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;
- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии Основными положениями ФРРЭ.

Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;
- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии Основными положениями ФРРЭ.

Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории Гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
- приходющаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;
- приходющаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;
- одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;
- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии Основными положениями ФРРЭ.

Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

Гарантирующий поставщик

Покупатель

- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;
- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;
- ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии Основными положениями ФРРЭ.

5.4. При наличии у Покупателя объектов, потребление которых осуществляется по различным уровням напряжения, расчет стоимости потребленной электрической энергии производится с учетом расхода электрической энергии по каждому уровню напряжения отдельно.

5.5. Действующие на момент заключения настоящего Договора величины платы за услуги по передаче электрической энергии, сбытовой надбавки, а также платы за иные услуги, применение и расчет которых требует использование тарифов (цен), утверждаемых государственными органами, могут изменяться в соответствии с решениями уполномоченного органа. Изменение указанных тарифов (цен) в период действия Договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в законодательных и нормативных актах.

5.6. Расчетным периодом для расчетов Покупателя с Гарантирующим поставщиком за потребленную электрическую энергию является 1 месяц.

5.7. Оплата за электрическую энергию (мощность) осуществляется Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика, внесения денежных средств в кассу Гарантирующего поставщика (для последующего зачисления на расчетный счет Гарантирующего поставщика), либо по согласованию с Гарантирующим поставщиком иными способами, предусмотренными действующим законодательством в следующем порядке:

- а) до 1 числа текущего расчетного периода Покупатель производит платеж в размере 50 % электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;
- б) в период с 1 до 25 числа текущего расчетного периода Покупатель производит платеж в размере 20 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;
- в) в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным, Покупатель производит оплату стоимости объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца.

5.8. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Покупателем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется - исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

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

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя, определяемой в соответствии с Правилами доступа к услугам, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.9. В случае если Покупатель произвел предварительный платеж в соответствии с подп. «а» п. 5.7. настоящего Договора с превышением указанного в нем объема, сумма переплаты денежных средств засчитывается в платеж, осуществляемый Покупателем по сроку, предусмотренному подп. «б» п. 5.7. настоящего Договора. В случае, если размер

Гарантирующий поставщик

Покупатель

оплаты, произведенной Покупателем в соответствии с подп. «а» и «б» п. 5.7. настоящего Договора, превышает 70 % от стоимости Договорного объема потребления электрической энергии (мощности), сумма переплаты учитывается при окончательном расчете в соответствии с подп. «в» п. 5.7. настоящего Договора.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена оплата. Если Покупатель не укажет в платежном документе назначение платежа (период платежа либо документ, на основании которого производится оплата), Гарантирующий поставщик засчитывает произведенную оплату в погашение обязательства, срок исполнения которого наступил ранее, в порядке календарной очередности.

5.10. В случае предоставления Покупателем безакцептного списания денежных средств (дополнительного соглашения к Договору банковского счета) с банком Гарантирующий поставщик вправе в сроки, указанные п. 5.7. настоящего Договора, выставить в банк Покупателя платежные требования на неоплаченные суммы в безакцептном порядке.

Оплата платежных требований производится не позднее 5 (пяти) дней после поступления их в банк Покупателя.

5.11. Окончательный расчет стоимости фактически потребленной за расчетный период электрической энергии (мощности) Покупателем производится по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным.

5.12. Гарантирующий поставщик передает Покупателю 2 экземпляра подписанного со своей стороны «Акта приема-передачи» (по форме *Приложения № 4* к настоящему Договору), а также счет-фактуру в месте нахождения офиса или структурного подразделения Гарантирующего поставщика в течение 17 дней с момента окончания расчетного периода.

Покупатель обязан в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения указанных документов подписать Акт и один экземпляр вернуть Гарантирующему поставщику.

5.13. По истечении 5 дней с момента получения Покупателем указанных в п. 5.12. документов, и в случае отсутствия у него возражений (в письменной форме) в части количества, стоимости фактически потребленной в расчетном периоде электрической энергии (мощности), количество и стоимость фактически потребленной в расчетном периоде электрической энергии (мощности) считаются признанными Покупателем, а счет-фактура подлежит оплате.

5.14. В случае неполучения Покупателем документов, являющихся основанием для расчетов, в установленные Договором сроки Покупатель обязан своевременно и в полном объеме оплатить стоимость договорной величины потребления электрической энергии в расчетном периоде.

После получения Покупателем документа, являющегося основанием для расчетов, в котором стоимость электрической энергии (мощности) (с учетом отклонений) превышает размер произведенной им оплаты, Покупатель обязан оплатить возникшую разницу в течение пяти рабочих дней с момента получения платежного документа.

Если указанная в счет-фактуре стоимость электрической энергии (мощности) (с учетом отклонений) меньше суммы оплаты, произведенной Покупателем, сумма переплаты учитывается Сторонами при расчетах в последующие расчетные периоды.

5.15. Обязательства Покупателя по оплате электрической энергии по настоящему Договору считаются исполненными при поступлении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в порядке и сроки, определенные настоящим Договором.

5.16. Стоимость объема безучетного потребления по настоящему Договору рассчитывается по ценам на электрическую энергию (мощность), определяемым и применяемым в соответствии с Основными положениями ФРПЭ за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами Гарантирующего поставщика по заключенным им во исполнение настоящего Договора, договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), а также за иное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

6.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность за правильность расчета свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность), используемых в расчетах с Покупателем, за исключением случаев, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных от организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка и сетевых организаций.

6.3. Гарантирующий поставщик, при наличии своей вины, в случаях перерывов (ограничения или прекращения) энергоснабжения Покупателя возмещает причиненный Покупателю реальный ущерб в порядке и размере, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

6.4. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования потребителей Покупателя при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения, либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

Гарантирующий поставщик

Покупатель

6.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), в том числе по предварительной оплате, Гарантирующий поставщик имеет право начислить Покупателю пени, в соответствии с действующим законодательством.

Покупатель обязан оплатить пени на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета не позднее 10 дней после его выставления.

6.6. В случае ограничения режима потребления потребителя Покупателем, к которому присоединены энергопринимающие устройства иных потребителей Гарантирующего поставщика, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией иных потребителей Гарантирующего поставщика, Покупатель, не предпринявший все необходимые действия для поставки электрической энергии (мощности) таким потребителям в необходимом объеме, несет ответственность за невыполнение таких действий и обязан возместить убытки, возникшие у таких потребителей.

6.7. Покупатель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления потребителя Покупателя может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Покупатель несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением ограничения режима потребления в соответствии с Правилами ограничения.

6.8. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Покупателя не освобождает его от обязанности оплатить гарантирующему поставщику в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение потребителем (покупателем) своих обязательств по договору.

6.9. Покупатель несет ответственность за неисполнение обязанности по обеспечению функционирования и реализации управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям или Правилами доступа к услугам по передаче электроэнергии, а также по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

6.10. Покупатель несет ответственность за действия привлеченных Покупателем лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые ими в интересах Покупателя, и не освобождается от определенных законодательством РФ последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии.

6.11. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, в т.ч.: стихийные бедствия, забастовка, военные действия любого характера, террористические действия, нормативно-правовые акты, препятствующие выполнению условий настоящего Договора.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение трех дней информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

6.12. 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.

6.13. При заключении настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением потребителем обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

6.14. В иных случаях, не оговоренных в настоящем договоре, Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Основными положениями, Правилами ограничения, а также иными нормативно-правовыми актами в соответствии с действующим законодательством РФ.

7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

7.1. В случае если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, Покупатель обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям. Гарантирующий поставщик (сетевая организация) не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Покупателем требований настоящего пункта и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

7.2. В случае если Покупатель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязанность по соблюдению установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с сетевой организацией), он обязан, либо установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии (мощности) в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом соответствующего повышающего коэффициента, установленного законодательством.

7.3. Покупатель дает согласие на самостоятельное использование Гарантирующим поставщиком его персонализирующих данных, в т.ч. персональных его должностных лиц, путем опубликования в СМИ, размещения в сети Интернет, передачи третьим лицам и иными способами необходимыми для исполнения настоящего Договора.

7.4. Предоставление документов (информации, сведений), касающихся исполнения настоящего Договора, осуществляется способом, позволяющим подтвердить их направление и получение стороной.

В случае если для передачи документов (информации, сведений) используется факсимильная связь и/или электронная почта, подлинные экземпляры должны быть направлены курьером или заказным письмом не позднее 3-х календарных дня после направления документов (информации, сведений) посредством факсимильной связи и/или электронной почты.

7.5. Изменения и дополнения к Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны сторонами или надлежаще уполномоченными представителями сторон.

7.6. В случае возникших разногласий при заключении настоящего Договора либо разногласий, которые могут возникнуть из условий настоящего Договора (соглашения к Договору) любая из сторон вправе передать разногласия по настоящему Договору (соглашению) для урегулирования на рассмотрение Арбитражного суда Самарской области.

7.7. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, из которых один находится у Гарантирующего поставщика, а другой – у Покупателя.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий договор вступает в силу с 00 час. 00 мин. «_____» _____ 20__ г. и действует по 24 час. 00 мин. «31» декабря 20__ г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении такого энергопринимающего устройства. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору начинается с даты и времени вступления в силу настоящего Договора.

8.2. Если за 30 дней до окончания срока действия настоящего договора Покупатель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора, то Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях.

Если за 30 дней до окончания срока действия настоящего Договора Покупателем внесено предложение об изменении Договора или заключении нового договора, то отношения Сторон до изменения Договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.3. При намерении в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности) передать гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Покупателем требования настоящего пункта об уведомлении гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных Основными положениями ФРРЭ, определенные заключенным с гарантирующим поставщиком Договором обязательства Покупателя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

8.4. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или)

Гарантирующий поставщик

Покупатель

иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, то 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, в т.ч. путем размещения на своем официальном сайте в сети Интернет <http://www.tltes.ru/>.

8.5. Обязательства Покупателя по настоящему Договору прекращаются после полной оплаты стоимости потребленной до момента расторжения Договора и составления акта о показаниях прибора учета на момент отключения, электрической энергии и выполнения иных установленных законодательством требований, а обязательства Гарантирующего поставщика по Договору прекращаются с момента его расторжения.

9. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ

- 9.1 Приложение № 1 «Договорные величины потребления электрической энергии и заявленной мощности».
- 9.2. Приложение № 2 «Бланк снятия показаний» (форма).
- 9.3. Приложение № 3 «Схема расчета объемов потребления электрической энергии (мощности)».
- 9.4. Приложение № 4 «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)» (форма).
- 9.5. Приложение № 5 «Перечень мест установки расчетных приборов учета электрической энергии».
- 9.6. Приложение № 6 «Акт разграничения балансовой принадлежности».
- 9.7. Приложение № 7 «Ведомость начисления за потребленную электрическую энергию и мощность»
- 9.8. Приложения № 1, 2, 3, 4, 5, 6 являются неотъемлемой частью настоящего Договора (при их наличии).
- 9.9. В случае составления и подписания Сторонами Приложения, не поименованного в перечне приложений как неотъемлемая часть Договора, данное Приложение становится неотъемлемой частью Договора.

10. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

10.1. Гарантирующий поставщик:

ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»

445020, Самарская обл., г. Тольятти,
ул. Белорусская, 33,

Тел.: 8(8482) 63-89-35; 8-800-100-17-78

Официальный сайт: www.tltes.ru

Адрес эл.почты: info-es@tltes.ru

ИНН/КПП 6321144460/632401001

р/с 40702810454280103255 в Поволжском банке

ПАО Сбербанк г. Самара

БИК 043601607, к/с 30101810200000000607

10.2. Покупатель:

Юридический адрес: _____

Тел./факс _____ ИНН/КПП _____

ОКВЭД _____ р/с _____

банк _____

БИК _____ к/с _____

Мобильный телефон для направления смс-, ммс-сообщений: _____

Адрес эл.почты: _____

10.3. Контактная информация сетевой организации:

Тел./факс _____

Сайт: _____

Адрес эл.почты: _____

Гарантирующий поставщик:

_____ (_____)

подпись

М.П.

Покупатель:

_____ (_____)

подпись

М.П.

Гарантирующий поставщик

Покупатель

ДОГОВОРНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ЗАЯВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ
на 20__ -20__ гг.

Период	Уровень напряжения									
	ВН		СН I		СН II		НН		Итого	
	эл.эн. (тыс. кВтч)	мощность (кВт)	эл.эн. (тыс. кВтч)	мощность (кВт)	эл.эн. (тыс. кВтч)	мощность (кВт)	эл.эн. (тыс. кВтч)	мощность (кВт)	эл.эн. (тыс. кВтч)	мощность (кВт)
Январь										
Февраль										
Март										
Апрель										
Май										
Июнь										
Июль										
Август										
Сентябрь										
Октябрь										
Ноябрь										
Декабрь										
Итого год :										

Гарантирующий поставщик

_____ (_____)

М.П.

Покупатель

_____ (_____)

М.П.

"УТВЕРЖДАЮ"

Гарантирующий поставщик

_____ (_____)

М.П.

"УТВЕРЖДАЮ"

Покупатель

_____ (_____)

М.П.

БЛАНК СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ (форма)

Бланк заполнить и передать не позднее одного рабочего дня с момента снятия показаний в ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" по адресу:
ул. Белорусская, 33, а также по эл.почте info-es@ltes.ru или по факсу: 8(8482)63-89-35

Бланк снятия показаний _____ 20__ г.

месяц

Договор № _____, _____

Абонент

Код точки учета	Наименование точки учета		Коэфф.	Разр.	№ счетчика	Начальные показания	Конечные показания

Руководитель _____ / _____ /

Энергетик _____ / _____ /

М.П.

Схема расчета объемов потребления электрической энергии (мощности)

Гарантирующий поставщик: ООО "ТольяттиЭнергоСбыт"

Покупатель

Период: 20__-20__ г.

Параметры точек учета

№ ТУ	Диспетчерское наименование присоединения, на котором организован учет	№ расчетного (коммерч. прибора учета)	№ договора на вычет	Уровень расчетного напряжения для тарифа	Группа потребителей	Потери в транс-ре/сети %	Код формы 46-ЭЭ	Схема расчета
1								
2								

Алгоритм расчета

1. Порядок расчета при наличии сведений о показаниях приборов учета

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг)	Уровень расчетного напряжения для тарифа	Группа потребителей	Формула
1	Электроэнергия			

Гарантирующий поставщик

(_____)

Покупатель

(_____)

М.П.

М.П.

"УТВЕРЖДАЮ"

Гарантирующий поставщик

_____ (_____)
м.п.

"УТВЕРЖДАЮ"

Покупатель

_____ (_____)
м.п.

Продавец : Общество с ограниченной ответственностью "ТольяттиЭнергоСбыт"
Идентификационный номер (ИНН) : 6321144460/632401001

Покупатель : _____
Идентификационный номер (ИНН) : _____

Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) № _____ от " ____ " _____ 20__ г. (форма)

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Продавца _____, действующий на основании _____ от _____ г. с одной стороны и представитель Покупателя _____, действующий на основании _____ с другой стороны, составили настоящий АКТ о том, что согласно Договора энергоснабжения № _____ от _____ г. Продавец передал Покупателю за период с _____ по _____ электрическую энергию (мощность) в количестве и на сумму:

№ п/п	Наименование товара (работы, услуги)	Ед. изм.	Количество	Цена	Стоимость товара (работ, услуг)	Сумма НДС	Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС
1		кВт.ч.					
Итого							

Итого: передано электрической энергии (мощности) на сумму _____

Вышеуказанный товар передан полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец _____
м.п.

Покупатель _____

Перечень мест установки расчетных приборов учета электрической энергии

Гарантирующий поставщик: **ООО "ТольяттиЭнергоСбыт"**

Покупатель: _____

Сетевая организация: _____

Период: 20__-20__ г.

№ п/п	Место установки (подстанция, ТП, РП) и Наименование присоединения/Адрес энергоснабжаемого объекта (фактическое местонахождение)	Уровень напряжения на котором установлен расчетный прибор учета, кВ	№ расчетного прибора учета	Вид измеряемой энергии (Активная (А) или Реактивная (Р))	Потери в трансформаторе/сети %	Коэффициент		Расчетный коэффициент
						Ктг	Ктн	
1								
2								

Гарантирующий поставщик

Покупатель

_____ (_____)

_____ (_____)

М.П.

М.П.

