

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ №

г. Тамбов

« ____ » _____ 20 г.

Акционерное общество «Тамбовская областная бытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

Основные понятия и термины по данному договору.

Гарантирующий поставщик - коммерческая организация, обязанная заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к нему Потребителем либо с лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя, в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

Потребитель - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых она оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляет 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. На момент заключения договора для Потребителя Сетевой организацией является _____, контактный телефон _____.

Расчетный период — период времени, равный одному календарному месяцу.

Срок платежа - срок исполнения Потребителем обязательства по оплате электрической энергии, установленный договором.

Энергопринимающие устройства - находящиеся у Потребителя аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и Потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

Точка присоединения энергопринимающих устройств Потребителя - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций (далее - опосредованное присоединение к электрической сети), точкой поставки по договору будет являться точка присоединения энергопринимающего устройства Потребителя электроэнергетики к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

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 документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Величина заявленной мощности не может превышать величину максимальной мощности, указанной в договоре.

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

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения режима

потребления электрической энергии). Безоговорочным потреблением не признается потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках:

в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание Потребителя;

в период заключения указанного договора в случае обращения Потребителя, имеющего намерение заключить с гарантирующим поставщиком договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), за заключением такого договора в случае смены собственника энергопринимающего устройства и в случае заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, до завершения технологического присоединения энергопринимающих устройств при условии соблюдения сроков, установленных для предоставления гарантирующему поставщику заявления о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (возвращения гарантирующему поставщику подписанного заявителем проекта договора (протокола разногласий, дополнительного соглашения к действующему договору, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке);

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором купли-продажи электрической энергии, 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 договором прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (потребителя) 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 (потребителя), а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя (потребителя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя (потребителя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

Уведомление - вручение уведомления лицу, которому оно адресовано, или его направление такому лицу одним из следующих способов (за исключением случаев, когда для отдельных видов уведомлений прямо предусмотрены иные способы):

а) заказное почтовое отправление - если адресатом является гражданин, то уведомление отправляется по адресу регистрации гражданина или месту жительства, или по адресу, который гражданин указал сам в договоре купли-продажи электрической энергии, оказания услуг по передаче электрической энергии), или, если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом в соответствующем договоре. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

б) включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям Потребителя;

в) электронная почта - по адресу электронной почты, который указан в соответствующем договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

г) направление короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее - номер мобильного телефона), который указан в соответствующем договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

д) факсимильная или другие телекоммуникационные каналы связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

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

Иное оборудование - оборудование, материалы и устройства, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности). В состав иного оборудования входят: измерительные трансформаторы; коммутационное оборудование и оборудование защиты прибора учета от токов короткого замыкания; материалы и оборудование для монтажа прибора учета (измерительного комплекса) в месте его установки; материалы и оборудование для организации вторичных цепей измерительного комплекса; устройства, предназначенные для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающие информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии.

Интегральный прибор - прибор учета, обеспечивающий учет электрической энергии суммарно по состоянию на определенный момент времени.

Прибор учета, присоединенный к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) - прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), предусмотренными пунктом 1 статьи 21 Федерального закона "Об электроэнергетике".

Показания прибора учета - показания и результаты измерений прибора учета электрической энергии (в т.ч. их почасовые значения), которые используются для целей взаиморасчетов за поставленную электрическую энергию и мощность.

Замещающая информация - показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

Основные положения – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

Правила технологического присоединения – Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг».

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу Потребителю электрической энергии (мощности), качество которой должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность).

1.2. В договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключаемом с гарантирующим поставщиком, не регулируются отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением и передачей электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств потребителя.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Отпускать электрическую энергию Потребителю до границ балансовой принадлежности электросети потребителей Потребителя по точкам поставки, указанным в Приложении №1, с качеством, установленным действующим законодательством, с учетом категории надежности энергоснабжения в соответствии с документами о технологическом присоединении и фактической схемой электроснабжения, заверенные копии которых приобщаются к договору. Максимальная мощность, в пределах которой Гарантирующий поставщик принимает на себя обязательства обеспечить подачу электрической энергии в точках поставки, указана в Приложении №1.

Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Гарантирующий поставщик и (или) Сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

2.1.2. Осуществить действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные в Основных положениях.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Проводить, равно как и привлеченные им лица:

- снятие контрольных показаний расчетных/контрольных приборов учета (в установленном законом случаях и порядке);
- ежемесячные контрольные замеры почасовых объемов потребления электрической энергии и мощности в целях соблюдения действующего законодательства и иных договорных обязательств;
- проверки с целью соблюдения условий эксплуатации расчётных/контрольных приборов учета (систем учета), правильности их работы и их сохранности (в установленном законом случаях и порядке).

2.2.2. Ограничить режим потребления электрической энергии с учетом особенностей процедуры ограничения определенной категории Потребителя, установленных действующим законодательством (законодательных запретов), при наступлении любого из следующих обстоятельств:

- а) соглашение сторон договора купли-продажи электрической энергии;
- б) нарушение своих обязательств Потребителем, выразившееся в:
 - неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе обязательств по предварительной оплате и обязательств по оплате неучтенного потребления электрической энергии;
 - невыполнении Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
 - нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя), вызванное подключением Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением Потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;
- в) прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи электрической энергии;
- г) выявление Гарантирующим поставщиком в случае, указанном в пункте 47 Основных положений, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;
- д) получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;
- е) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии, в случае если Гарантирующий поставщик самостоятельно (без участия сетевой организации) выявил такой факт.

2.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора, в случае если по договору купли-продажи электрической энергии Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.

2.2.4. Требовать оплаты затрат, связанных с прекращением и восстановлением энергоснабжения после ограничений.

2.2.5. Информировать Потребителя об образовавшейся задолженности посредством уведомлений, перечисленных в разделе 9 настоящего Договора.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией отношения по передаче электрической энергии в отношении принадлежащих ему энергопринимающих устройств и уведомить Гарантирующего поставщика о дате заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.1.2. Надлежащим образом производить оплату электроэнергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией согласно разделам 5, 6 настоящего договора и в соответствии с нормами действующего законодательства.

3.1.3. Соблюдать Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 12 августа 2022 г. N 811), Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15 декабря 2020 г. N 903н).

3.1.4. Представлять Гарантирующему поставщику по форме Приложения № 5 в течение 3 рабочих дней результаты замеров активной (реактивной) электрической энергии и мощности за третью среду июня и третью среду декабря. Обеспечивать проведение замеров на собственных энергопринимающих устройствах при проведении Гарантирующим поставщиком 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.

3.1.5. В суточный срок с даты обнаружения уведомить Гарантирующего поставщика обо всех нарушениях схемы учета и установленных пломб, неисправностях в работе (утрате) прибора(ров) учёта и иного оборудования.

3.1.6. Предоставлять показания приборов учета в соответствии с Приложением № 3.

3.1.7. Ежемесячно, не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным, подписывать акт снятия показаний приборов учета и до 20-го числа месяца, следующего за расчетным - акт сверки расчетов с Гарантирующим поставщиком. Подписываемый сторонами акт сверки расчетов фиксирует исполненные и неисполненные финансовые обязательства по расчетам, произведенным в соответствии с разделом 6 договора.

3.1.8. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.

3.1.9. Обеспечить за свой счет наличие и поддержание в состоянии готовности к использованию резервного источника снабжения электрической энергией. В указанном случае данный резервный источник устанавливается Потребителем и поддерживается в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии.

3.1.10. Обеспечивать сохранность и безопасность эксплуатации принадлежащих Гарантирующему поставщику и (или) Сетевой организации приборов учета и (или) иного оборудования, устройств противоаварийной автоматики, ранее установленного в границах балансовой принадлежности Потребителя и/или его земельного участка и принятого по Акту приёма-передачи измерительного оборудования для принятия на ответственное хранение (Приложение № 3А), и нести материальную ответственность перед Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией в случае его умышленного повреждения.

3.1.11. Не допускать изменений установленных показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности, вызванных действиями Потребителя или третьих лиц, в том числе подключением нелинейной нагрузки, а также соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.12. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, Потребитель обязуется самостоятельно урегулировать отношения с владельцами таких объектов. В случае если введение ограничения режима потребления в отношении потребителя, к которому присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики иных потребителей, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии таким потребителям, Потребитель обязан обеспечить переток электрической энергии таким потребителям в объеме их потребления.

3.1.13. Соблюдать предусмотренный настоящим договором режим потребления электроэнергии и выполнять в установленные сроки предписания Гарантирующего поставщика по реализации заданных режимов электропотребления.

3.1.14. В случае введения в отношении Потребителя ограничения подачи электрической энергии, последний обязан самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственного энергопринимающего оборудования. В случае отсутствия технической возможности самостоятельного ограничения режима потребления направлять Гарантирующему поставщику заявление о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления способом, позволяющим подтвердить доставку.

3.1.15. В случае ограничения режима потребления Потребителя компенсировать затраты в предусмотренных законодательством случаях, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного счета.

3.1.16. В суточный срок уведомлять Гарантирующего поставщика об аварийных ситуациях на энергетических объектах, влияющих на работу энергосистемы, а в срок, не позднее, чем за 10 дней, о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.1.17. Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности строго выполнять требования Сетевой организации и Гарантирующего поставщика о снижении потребления электроэнергии и мощности на установленный объем участия в соответствии с графиком аварийного ограничения электрической энергии и мощности. Графики аварийного ограничения режима потребления ежегодно разрабатываются Сетевой организацией и размещаются на сайтах Сетевой организации и Гарантирующего поставщика.

3.1.18. В случаях, когда ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, в том числе, если частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при условии отнесения его к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии:

- предоставить гарантирующему поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по договору купли-продажи электрической энергии, если Потребитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по оплате электрической энергии (мощности) Гарантирующему поставщику и это привело к

образованию задолженности перед гарантирующим поставщиком по оплате электрической энергии (мощности) в размере, равном двойному размеру среднемесячной величины обязательств Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) или превышающем такой двойной размер;

- обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони (Приложение №4 Форма Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения) 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 оснований для изменения такого акта;

- передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией;

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

В случае неисполнения Потребителем обязательства по составлению и представлению Гарантирующему поставщику и Сетевой организации акта согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, Потребитель несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, в том числе при вводе в действие графиков аварийного ограничения.

В том случае, если Потребитель относится к той категории, ограничение режима потребления электрической энергии которой может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, последний обязуется разработать и утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении их энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления электрической энергии, либо за свой счёт обеспечить возможность функционирования автоматической системы электропитания.

3.1.19. В том случае, если Потребитель является поставщиком услуг по тепло- и водоснабжению, имеющим на праве аренды муниципальное (государственное) имущество, он обязуется предоставить банковскую гарантию Гарантирующему поставщику одновременно с заключением договора купли-продажи электрической энергии.

3.1.20. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии письменно известить об этом Гарантирующего поставщика перед началом работ.

3.1.21. При необходимости увеличения (уменьшения) максимальной мощности электроприемников, оговоренной в настоящем договоре, при изменении схемы электроснабжения и учета, а также категории надежности энергоснабжения, необходимо письменно уведомить Гарантирующего поставщика и предоставить Сетевой организации проектную документацию.

3.1.22. В трехдневный срок сообщать Гарантирующему поставщику об изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора.

3.1.23. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности Потребителя, расторжении договора, а также в случаях перехода права собственности или иного законного владения энергопринимающими устройствами, в отношении которых заключен настоящий договор, а также при их утрате за 30 дней направить письмо Гарантирующему поставщику о расторжении или изменении договора.

3.1.24. Указывать по каждой точке поставки максимальную, заявленную и трансформаторную мощности энергопринимающих устройств (Приложение №1).

3.1.25. В случае выбора для расчетов за электроэнергию (мощность) 3-6 ценовой категории, Потребитель обязан вести почасовой учёт, ежемесячно производить снятие показаний расчетных средств измерений, а также в срок до первого числа месяца, следующего за расчетным, представлять данные почасового потребления электрической энергии Гарантирующему поставщику в электронном виде с последующим подтверждением на бумажном носителе в течение 3 дней по установленной в приложении № 7 форме.

При выборе Потребителем 5 или 6 ценовой категории направлять Гарантирующему поставщику заявки с объемами планового почасового потребления электроэнергии не позднее, чем за двое суток до дня фактического потребления. В случае непредставления планового почасового объема потребления электроэнергии в указанный срок, плановые почасовые объемы потребления электроэнергии принимаются равными нулю.

3.1.26. В случае, если энергопринимающие устройства Потребителя подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным 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, и находятся под их воздействием, обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечить возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики.

3.1.27. 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.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Самостоятельно выбрать/выбирать ценовую категорию и условия почасового планирования для расчетов за электрическую энергию (мощность) посредством уведомления Гарантирующего поставщика с учётом особенностей и требований раздела V Основных положений. На момент заключения договора ценовая категория Потребителя для осуществления расчетов указана в приложении № 1 к договору.

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности). В случае если Гарантирующий поставщик не выставил счет в установленном порядке, и при этом Потребитель выполнил в установленные сроки все требования Основных положений, то от Потребителя в целях расторжения или изменения договора не требуется подтверждение оплаты счета и договор считается расторгнутым или измененным с заявленной Потребителем даты, что не освобождает Потребителя от обязанности в дальнейшем оплатить Гарантирующему поставщику имеющуюся задолженность.

3.2.3. Заявлять в десятидневный срок Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ в неоспариваемой части. Полная оплата суммы, указанной в платежном документе подтверждает согласие Потребителя с начисленной суммой.

Перерасчет при подаче заявления об ошибке должен быть произведен Гарантирующим поставщиком при наличии на то оснований.

3.2.4. Если Потребитель расторг договор с Гарантирующим поставщиком в отношении энергопринимающих устройств, потребление электрической энергии которыми продолжается после даты и времени его расторжения, и при этом еще не наступили дата и время начала поставки электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств по договорам, заключенным на розничном рынке, или по договорам, заключенным на оптовом рынке, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление и влечет последствия бездоговорного потребления.

4. ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТА И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Сведения о приборах учета, установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя (в т.ч. места их установки, заводские номера и дата следующей поверки) и допущенных в эксплуатацию, изложены в Приложении №2.

4.2. Приборы учета, в т.ч. измерительные комплексы и системы учета не должны иметь повреждений, а также не должны иметь нарушений (повреждений) 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.

4.3. Гарантирующий поставщик (в отношении многоквартирных домов) и сетевые организации в отношении остальных потребителей обеспечивают коммерческий учет электрической энергии, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности):

- при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику);

- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии (мощности), за исключением установленных Федеральным законом "Об электроэнергетике" случаев оснащения вводимых в эксплуатацию многоквартирных жилых домов индивидуальными, общими (для коммунальной квартиры) и коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии, которые обеспечивают возможность их присоединения к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

4.4. Сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) (за исключением установки и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства.

4.5. Потребители, Гарантирующий поставщик и Сетевые организации обязаны осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), необходимыми для расчетов. Порядок предоставления показаний с приборов учета приведен в Приложении №3.

4.6. Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, а также собственники (владельцы) и (или) пользователи объектов, на которых установлены такие приборы учета и (или) иное оборудование, не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

4.7. Лицо, владеющее на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, в границах балансовой принадлежности которых установлен прибор учета, принадлежащий другому лицу, обязано обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей сетевой организации (гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) и иных собственников соответствующих приборов учета.

4.8. Обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля возлагается

на собственника (владельца) энергопринимающих устройств, в границах балансовой принадлежности которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Указанные лица в соответствии с законодательством Российской Федерации обязаны возместить сетевой организации (гарантирующему поставщику) убытки, причиненные 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).

Перечень приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и за сохранность и целостность которых несет ответственность Потребитель, изложен в Приложении №2.

Гарантирующий поставщик и сетевая организация вправе установить контрольные пломбы и индикаторы антимагнитных пломб, пломбы и устройства, позволяющие фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, а также конструкции, защищающие приборы учета от несанкционированного вмешательства в их работу с обязательным уведомлением потребителя о последствиях обнаружения факта нарушения таких пломб или устройств, при этом плата за установку таких пломб, устройств и конструкций с потребителя не взимается.

4.9. Для целей определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, постановления Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. N 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" (при условии наличия таких приборов учета в свободном доступе на соответствующем товарном рынке), а также требованиям, предусмотренным Основными положениями, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска. Используемые поверенные приборы учета, не соответствующие указанным требованиям, могут использоваться вплоть до истечения срока эксплуатации либо выхода таких приборов учета из строя или их утраты.

4.10. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании:

- показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности);

- отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренных Приложением №6 к настоящему договору.

4.11. В случае установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, количество электроэнергии, отпущенной Потребителю, определяется как разность последнего и предыдущего показаний прибора учета, умноженная на расчетный коэффициент. Расчетный коэффициент – это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.

4.12. В случае установки прибора учета электрической энергии не на границе раздела сетей по балансовой принадлежности, объем потребленной электроэнергии увеличивается/уменьшается на величину потерь электрической энергии, определенную Сетевой организацией и согласованной с Потребителем в соответствии с Положением об организации в Министерстве промышленности и энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям, утвержденным Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. №326.

4.13. В случае опосредованного присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к сетям Сетевой организации посредством перераспределения максимальной мощности, объем потребленной электроэнергии, учтенный приборами учета, указанными в Приложении №2, увеличивается на величину потерь электрической энергии, возникающих в электрических сетях владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств. Величина этих потерь, а также порядок их компенсации определяется сторонами опосредованного присоединения в соответствующем соглашении о перераспределении мощности в рамках опосредованного присоединения.

4.14. Прибор учета, по которому отсутствуют результаты измерений и информация о его состоянии более 180 дней с даты последнего снятия показаний с прибора учета, в том числе вследствие двукратного недопуска сетевой организации (гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) к месту установки прибора учета в целях исполнения возложенных на соответствующего субъекта обязанностей, признается утраченным.

4.15. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии объем безучетного потребления определяется в соответствии с Приложением №6. Соответствующий прибор учета при этом признается вышедшим из строя.

4.16. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого Потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета, а также в случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, выявления факта безучетного потребления или бездоговорного потребления электрической энергии - объем потребленной электроэнергии определяется на основании замещающей информации с учетом расчетных способов, изложенных в Приложении №6.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА

5.1. Расчет за полученную электрическую энергию и мощность производится по регулируемым и нерегулируемым (свободным) ценам.

5.2. Регулируемой ценой является тариф для соответствующей группы Потребителей, установленный Управлением по регулированию тарифов Тамбовской области (далее - Управление). С даты, установленной Управлением, тарифы становятся обязательными как для Гарантирующего поставщика, так и для Потребителя. В случае принятия Управлением Приказа об изменении величины тарифов, они являются обязательными для всех Потребителей. Тарифы доводятся до Потребителей в порядке, установленном Управлением, после чего дополнительного уведомления не требуется.

5.3. Нерегулируемая (свободная) цена электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с действующим законодательством и ежемесячно рассчитывается Гарантирующим поставщиком с учетом ценовой категории, выбранной Потребителем на основании действующего законодательства.

5.4. Нерегулируемые цены для всех ценовых категорий публикуются Гарантирующим поставщиком на официальном сайте в сети "Интернет" (www.tosk.tmb.ru) не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода.

Нерегулируемые цены, а также их составляющие доводятся до сведения Потребителя в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

6.1. Расчетным периодом для расчета Потребителя с Гарантирующим поставщиком является один календарный месяц.

6.2. Потребитель оплачивает потребленную электроэнергию (мощность) в следующем порядке:

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

- 40 процентов стоимости объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца

6.3. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.4. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем 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 платежей на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, 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.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с [разделом X](#) Основных положений 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 Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.5. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по договору купли-продажи электрической энергии (мощности) осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), сбытовую надбавку, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и не включает стоимость услуг по передаче электрической энергии.

6.6. При осуществлении расчетов по настоящему договору Потребитель в платежных документах обязан указывать основание платежа, вид платежа, период, за который производится платеж. В случае отсутствия указания в платежных документах основания платежа и/или номера и даты договора, платеж считается произведенным по настоящему договору изначально за неоплаченные ранее периоды платежей, оставшаяся сумма засчитывается в счет оплаты текущего и будущего потребления электрической энергии (мощности).

6.7. Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.8 Расчеты между Гарантирующим поставщиком и Потребителем при получении Гарантирующим поставщиком уведомления Потребителя о намерении отказаться от исполнения договора купли-продажи электрической энергии (мощности) полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика (далее - уведомление о расторжении или изменении договора), осуществляются на основании счета, который Гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления обязан направить Потребителю. Указанный счет включает в себя:

- сумму задолженности Потребителя по договору, о расторжении или изменении которого указано в уведомлении Потребителя, на дату получения уведомления (при ее наличии);

- стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по договору до заявляемой Потребителем в уведомлении даты его расторжения или изменения, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период. Используемый при расчете стоимости электрической энергии (мощности) объем в случае расторжения договора определяется исходя из среднесуточного объема потребления электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период, а в случае изменения договора - исходя из объемов, на которые будет уменьшена покупка электрической энергии (мощности) у Гарантирующего поставщика.

Выставленный Гарантирующим поставщиком в соответствии с настоящим пунктом счет должен быть оплачен Потребителем не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения договора.

При наличии сумм, излишне внесенных Потребителем в счет оплаты электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик направляет Потребителю соответствующее извещение в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления о расторжении или изменении договора от Потребителя.

Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по договору, на дату расторжения или изменения договора.

Окончательные расчеты за электрическую энергию (мощность) должны быть произведены сторонами договора в сроки, предусмотренные настоящим договором, после определения за соответствующий расчетный период в соответствии с настоящим документом предельных уровней нерегулируемых цен для Потребителей розничных рынков

6.9. При выявлении факта безучетного электропотребления, стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с Приложением № 6 объеме безучетного потребления включается Гарантирующим поставщиком в выставляемый Потребителю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Указанный счет также должен содержать расчет объема и стоимости безучетного потребления. Потребитель обязан оплатить указанный счет до 18 числа месяца, следующего за расчетным.

7. ПОРЯДОК ДОПУСКА ПРИБОРА УЧЕТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ, ПОРЯДОК ДЕМОНТАЖА И ПРОВЕРКИ ПРИБОРА УЧЕТА

7.1. Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска. Процедура допуска к эксплуатации прибора учета не требуется, в случае если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета или смены собственника прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее при допуске к эксплуатации соответствующего прибора учета

7.2. В качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию сетевой организацией (гарантирующим поставщиком). Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию.

7.3. Сетевые организации и гарантирующие поставщики осуществляют установку либо замену прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии (мощности), а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Установка (замена) прибора учета электрической энергии и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены не позднее 6 месяцев:

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета;
- в иных случаях при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств - с даты получения обращения Потребителя электрической энергии об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности. Обращение в отношении коллективного (общедомового) прибора учета направляется лицом, осуществляющим управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицом, уполномоченным общим собранием собственников помещений;
- с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки;
- с даты признания прибора учета утраченным.

7.4. Сетевая организация, имеющая намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес следующих организаций (лиц):

- гарантирующий поставщик, с которым в отношении таких энергопринимающих устройств заключен договор купли-продажи электрической энергии;
- собственник (владелец) энергопринимающих устройств, в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета.

Гарантирующий поставщик, имеющий намерение установить либо заменить коллективный (общедомовой) прибор учета, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес следующих организаций (лиц):

- лицо, осуществляющее управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицо, уполномоченное общим собранием собственников помещений;
- сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен многоквартирный жилой дом.

В таком запросе на установку (замену) прибора учета должны быть указаны:

- реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона, а также причины установки либо замены ранее установленного прибора учета;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых лицо, направившее запрос, имеет намерение установить или заменить прибор учета;
- предлагаемые места установки прибора учета в случае, если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки;
- информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить и заменить;
- предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета (при необходимости допуска в эксплуатацию);
- обязанность собственника (владельца) энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета, по обеспечению допуска сетевой организации к местам установки приборов учета, а также последствия недопуска;
- обязанность лица, осуществляющего управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лица, уполномоченного общим собранием собственников помещений, по обеспечению допуска гарантирующего поставщика к месту установки коллективного (общедомового) прибора учета, а также последствия недопуска;
- информация о действиях, которые в соответствии с настоящим пунктом такая сетевая организация или гарантирующий поставщик вправе предпринять в случае, если им будет отказано в доступе к месту установки приборов учета (если запрос направляется соответствующими организациями).

Собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), лицо, осуществляющее управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицо, уполномоченное общим собранием собственников помещений, в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязаны либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки

приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

Собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) которого предложены места установки прибора учета, лицо, осуществляющее управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицо, уполномоченное общим собранием собственников помещений, вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета.

В подтвержденные дату и время сетевая организация, гарантирующий поставщик осуществляют действия по установке (замене) прибора учета.

При ненаправлении собственником (владельцем) энергопринимающих устройств сетевой организации (гарантирующему поставщику) в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые в соответствии с настоящим пунктом принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

При этом после двукратного недопуска объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) осуществляется на основании замещающей информации в соответствии с Приложением №6 к настоящему договору.

Ответственность сетевой организации (гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета не возникает в случае, если причиной неисполнения таких обязанностей стал недопуск к местам установки расчетных приборов учета, в то время как техническая возможность установки прибора учета в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, отсутствует.

Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию по форме, предусмотренной приложением №16 к Правилам технологического присоединения.

При составлении акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию в разделе "прочее" акта указывается выбранный Потребителем способ направления уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

Акт допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию. При отказе уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц и (или) их представителей из числа тех, кому направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

7.5. В случае замены по согласованию с Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) прибора учета и подписания уполномоченными лицами акта допуска данного прибора учета в эксплуатацию Приложение №2 считается измененным с даты подписания Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

7.6. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), имеющие намерение демонтировать такие приборы учета и (или) иное оборудование, а также собственники (владельцы) объектов, на которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), обязаны направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Сетевой организации и Гарантирующего поставщика. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

Сетевая организация и Гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления обязаны рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязаны согласовать иные дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке.

В согласованные дату и время Сетевая организация (Гарантирующий поставщик - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета), осуществляет снятие показаний прибора учета. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, схемы их подключения на дату проведения указанных действий фиксируются Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) в акте демонтажа прибора учета, который подписывается указанной Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета), а также лицами, которые уведомлены в соответствии с настоящим пунктом о демонтаже прибора учета и приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета.

Сетевая организация (Гарантирующий поставщик - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта и направить копию акта демонтажа приглашенным

лицам, которые не приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета, в течение 3 рабочих дней со дня составления акта демонтажа.

7.7. Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется на основании замещающей информации и в соответствии с Приложением №6 разделом IV «В случаях неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета».

7.8. Проверки расчетных приборов учета осуществляются в плановом и внеплановом порядке.

Плановые проверки приборов учета проводятся в отношении приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Проверки расчетных приборов учета включают визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям действующего законодательства, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, в том числе соответствия пломб поверителя оттиску в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений, а также снятие показаний приборов учета. Указанная проверка проводится не реже одного раза в год и может осуществляться в виде инструментальной проверки.

Под инструментальной проверкой понимается процесс оценки работоспособности прибора учета (измерительных трансформаторов и других элементов), заключающийся в проведении визуальной проверки и проверки характеристик элементов измерительного комплекса, устройств сбора и передачи данных, схемы их соединения с помощью инструментов и дополнительного оборудования.

Плановые проверки приборов учета осуществляются сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлены подлежащие проверке расчетные приборы учета, на основании плана-графика проведения проверок расчетных приборов учета, разработанного и согласованного в соответствии с настоящим договором.

Основаниями для проведения внеплановой проверки приборов учета являются:

- полученное от Потребителя заявление о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его точек поставки;
- выявление факта нарушения сохранности контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля при проведении снятия показаний или осмотра состояния расчетного прибора учета перед его демонтажем, осуществляемым в порядке, установленном настоящим договором;
- срабатывание индикаторов вскрытия электронных пломб на корпусе и клемной крышки прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), и факт события воздействия магнитных полей на элементы прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в соответствии с предельными значениями, определенными правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя или отсутствия дистанционного опроса такого прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в течение одного месяца;
- отсутствие показаний расчетного прибора учета 2 и более расчетных периодов подряд.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Убытки, причиненные одной из сторон настоящего договора в результате ненадлежащего исполнения своих обязательств другой стороне, подлежат возмещению в порядке, установленном действующим законодательством.

8.2. В случае перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика последний возмещает причиненный Потребителю реальный ущерб (ст. 547 ГК РФ) в полном объеме, за исключением случаев, предусмотренных настоящим договором. При этом Потребитель обязан немедленно после наступления указанных случаев направить в адрес Гарантирующего поставщика письменно оформленную претензию в целях создания комиссии по рассмотрению происшедших случаев и оценке ущерба.

8.3. В случае неготовности Потребителя к ограничению режима потребления, ограничения вводятся Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией) с учетом особенностей процедуры ограничения отдельных категорий Потребителей, установленных действующим законодательством. При этом ответственность за убытки перед третьими лицами, надлежащим образом исполняющими свои обязательства по оплате электрической энергии, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления, несет Потребитель.

8.4. В случае нарушения Потребителем введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, невыполнение Потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо необеспечение Потребителем доступа представителей сетевой организации или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам, Потребитель несет ответственность в соответствии со статьей 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ.

8.5. В случае нарушения Потребителем, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, определенных в установленном законодательством об электроэнергетике порядке мероприятий, обеспечивающих готовность Потребителя к введению в отношении его полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления, Потребитель несет ответственность в соответствии со статьей 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ.

8.6. В случае нарушения Потребителем требований о составлении актов согласования технологической и (или) аварийной брони и направлении их для подписания в сетевую организацию или иному лицу, к объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) которых осуществляется (осуществлено) технологическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики указанного Потребителя, сроков и порядка согласования уровня технологической и (или) аварийной брони, Потребитель несет ответственность в соответствии со статьей 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ.

8.7. В случае неисполнения или несвоевременного исполнения обязательства по оплате, в том числе несвоевременного исполнения обязательств по оплате промежуточных платежей, предусмотренных абзацами 2, 3 п. 6.2 настоящего договора, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику пени в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

8.8. При выявлении в расчетном периоде случаев фактического потребления мощности сверх установленной (максимальной), потребитель оплачивает гарантирующему поставщику неустойку за такое превышение, которая рассчитывается за соответствующий расчетный период в виде произведения двух величин:

1) цены за мощность, сложившейся для расчетов за данный расчетный период;

2) разницы между максимальным фактическим потреблением мощности в какой-либо час расчетного периода и разрешенной (максимальной) мощностью.

Несоответствие установленной (максимальной) мощности фактической выявляется сетевой организацией посредством данных, полученных с использованием интервальных приборов учета электрической энергии (с предоставлением профилей нагрузок) с учетом коэффициента трансформации (при наличии).

О превышении установленной (максимальной) мощности гарантирующий поставщик направляет потребителю уведомление с расчетом. Потребитель вправе в течение 5 дней с момента получения указанного уведомления представить гарантирующему поставщику обоснованные письменные возражения. В случае непредставления таких возражений в установленный срок, факт и размеры превышения считаются согласованными сторонами и в дальнейшем оспариванию не подлежат.

В случае своевременного предоставления потребителем гарантирующему поставщику обоснованных письменных возражений, стороны создают согласительную комиссию из своих уполномоченных представителей и представителей сетевой организации.

Потребитель обязан оплатить гарантирующему поставщику неустойку по договору в течение 10 дней с момента выставления счета на оплату.

8.9. Гарантирующий поставщик несет ответственность за правильность расчета свободных (нерегулируемых) цен за исключением случаев, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных из АО "АТС".

8.10. Стороны освобождаются от ответственности за все или часть взятых на себя обязательств по настоящему договору в случае возникновения непредвиденных и независящих от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства), а также в случаях:

- военных действий любого характера;

- принятия государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему договору.

Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме и представить подтверждающий указанные обстоятельства документ из соответствующего государственного органа.

По требованию одной из сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность (способ) дальнейшего исполнения договора.

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

8.12. Расторжение настоящего договора не освобождает стороны от возникших по нему обязательств в части расчетов.

9. УВЕДОМЛЕНИЯ

О ВВЕДЕНИИ РЕЖИМА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

9.1. Уведомление Гарантирующим поставщиком Потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется следующим образом:

- посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона,

указанный в настоящем договоре для направления Потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления,

- посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в настоящем договоре для направления Потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления,

- посредством публикации на официальном сайте инициатора введения ограничения в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет"), зарегистрированном в качестве средства массовой информации,

- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям,

- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации,

- любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

9.2. Дата уведомления Потребителя о введении ограничения режима потребления определяется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442).

9.3. С целью исполнения условий настоящего договора Потребитель собственноручно вписал номер телефона и адрес электронной почты.

9.4. Номер телефона для уведомления:

9.4.1. Номер телефона для уведомления:

(обязательно к заполнению)

+ 7 - □ □ □ - □ □ □ - □ □ - □ □

+ 7 - □ □ □ - □ □ □ - □ □ - □ □

_____ (подпись, печать Потребителя)

11.8. Изменения настоящего договора совершаются в форме дополнительных соглашений к настоящему договору, подписываемых уполномоченными представителями сторон.

11.9. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью и обязательны для исполнения сторонами.

11.10. В рамках исполнения настоящего договора купли-продажи электрической энергии представителями Потребителя по вопросам, касающимся:

- снятия и передачи значений показаний приборов учета,
- передачи и принятия платежно-расчетных документов, а также иной корреспонденции,
- внесения оплаты за потребленную электроэнергию,
- подписания ведомостей снятия показаний приборов учета, различного рода уведомлений и актов, являются следующие лица:

_____ (ф.и.о., должность, контакты);

_____ (ф.и.о., должность, контакты);

Лицо, ответственное за эксплуатацию прибора учета:

_____ (ф.и.о., должность, контакты):

Приложение № 1 – Сведения о точках поставки, ценовой категории, максимальной и трансформаторной мощности.

Приложение № 2 - Сведения о приборах учета (измерительном комплексе, системе учета) на дату заключения договора.

Приложение № 3 – Порядок предоставления показаний приборов учета.

Приложение № 3А – Форма Акта приёма – передачи измерительного оборудования для принятия на ответственное хранение.

Приложение № 4– Форма Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности).

Приложение № 5 – Форма сводной ведомости результатов замера активной и реактивной мощности.

Приложение № 6 – Расчетные способы, подлежащие применению в случаях отсутствия прибора учета, недопуска к прибору учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, а также в случаях непредоставления показаний приборов учета и выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

Приложение № 7 – Форма акта фактического почасового потребления электроэнергии по точке поставки.

12. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.

Гарантирующий поставщик:

АО «ТОСК»

Юридический адрес: 392000, г. Тамбов,

ул. Студенческая, 10

ИНН: 6829017247 / КПП: 682901001

Грузоотправитель: Тамбовское отделение

АО «ТОСК»

Адрес грузоотправителя: 392000, г. Тамбов,

ул. Студенческая, д. 10

тел: 72-83-35

E-mail: tambov@tosk.tmb.ru

Реквизиты для перечисления денежных средств:

Получатель: АО «ТОСК»

ИНН 6829017247

КПП 682901001

Наименование банка: отделение № 8594

ПАО Сбербанк России г. Тамбов

р/с 40702810061000105101

к/с 30101810800000000649

БИК046850649

ОКВЭД 35.14

_____/_____/_____/

« _____ » _____ 20__ г.

Потребитель:

Юридический адрес:

Банковские реквизиты:

р/с _____

к/с _____

БИК:

ИНН:

КПП:

ОГРН

ОКВЭД

Тел./факс

_____/_____/_____/

« _____ » _____ 20__ г.