

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
(для бюджетных организаций)

№ 6741

г. Борисоглебск

«29» 12 2018 г.

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Воронеж» (ПАО «ТНС энерго Воронеж»), именуемое в дальнейшем Гарантирующий Поставщик, в лице начальника Борисоглебского отделения ПАО «ТНС энерго Воронеж» Назарова Константина Сергеевича, действующего на основании доверенности № 11-07/647 от 05.09.2017г., с одной стороны, и

Администрация Вознесенского сельского поселения Таловского муниципального района Воронежской области, именуемая в дальнейшем Потребитель, в лице главы администрации Дубровина Геннадия Петровича, действующего на основании устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, на основании п.29 ч.1 ст.93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По Договору энергоснабжения Гарантирующий Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также урегулировать отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

Код КБК _____ Код ОКПД (034-2014) - 35.14.10.000

Идентификационный код закупки _____

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий Поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить надежную и бесперебойную поставку энергии потребителю в соответствии с категорией надежности электроснабжения, в порядке, сроки и количестве, предусмотренные настоящим Договором, качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов, ГОСТ 32144-2013 и иным обязательным требованиям.

2.1.2. Осуществлять расчет стоимости электрической энергии согласно выбранной Потребителем ценовой категории.

2.1.3. Предоставлять Потребителю счета и счета-фактуры, оформленные в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

2.1.4. Рассматривать претензии Потребителя в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Гарантирующего Поставщика.

2.1.5. Публиковать информацию о своей деятельности в соответствии с действующим законодательством.

2.1.6. При соблюдении Потребителем обязательных требований обеспечить реализацию его права на уменьшение объемов потребления и досрочное расторжение Договора.

2.2. Гарантирующий Поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного доступа (не чаще одного раза в месяц, если иное не предусмотрено настоящим Договором) в рабочее время суток и часы максимума нагрузок, к электрическим установкам, приборам учета Потребителя и (или) третьих лиц для осуществления контроля за соблюдением условий настоящего Договора, в том числе:

а) контроля и учета количества и качества поставляемой энергии;

б) контроля установленных режимов потребления энергии.

2.2.2. Вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления энергии в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

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, при соблюдении требований установленных п.53 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.2.4. Устанавливать факт ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства, являющийся основанием для введения полного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) в отношении таких энергопринимающих устройств.

2.2.5. Формировать и направлять Потребителю акт приема-передачи и счет-фактуру на электрическую энергию (мощность), купленную по настоящему Договору, на бумажном носителе и(или) в электронном виде через оператора электронного документооборота с использованием электронной цифровой подписи, в сроки предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.3. Потребитель имеет право:

2.3.1. Самостоятельно выбирать для проведения расчетов за электрическую энергию одну из шести ценовых категорий, посредством уведомления Гарантирующего Поставщика.

Выбор ценовой категории, условий почасового планирования (в случае выбора пятой, шестой ценовой категории), переход из одной ценовой категории в другую осуществляется Потребителем для проведения расчетов в соответствующей точке поставки с учетом установленных приборов учета и выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, согласно действующему законодательству и приложению № 1 к настоящему Договору.

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

2.3.2. Передавать принятую по настоящему Договору энергию третьим лицам только после получения письменного

разрешения Гарантирующего Поставщика.

2.3.3. Исполнять обязательства по оплате энергии ранее сроков, предусмотренных настоящим Договором.

2.3.4. В период срока действия настоящего Договора уменьшить объемы потребления энергии при соблюдении обязательных требований установленных п.50 и п.51 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, что влечет расторжение такого Договора, при соблюдении обязательных требований установленных п.49 и п.51 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3.6. В случае лишения Гарантирующего Поставщика по настоящему Договору статуса Гарантирующего Поставщика перейти на обслуживание:

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, при условии соблюдения установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, условий заключения Договора с указанными субъектами.

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего Поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных п. 49 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3.7. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки по Договору приборами учета электрической энергии.

2.4. Потребитель обязуется:

2.4.1. Принимать и оплачивать энергию в порядке, количестве и сроки, предусмотренные настоящим Договором.

2.4.2. Поддерживать в точках поставки (Потребителя и третьих лиц) и точках технологического присоединения значения показателей качества энергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони и соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, в соответствии с порядком, утвержденным федеральным органом исполнительной власти.

2.4.3. Обеспечить коммерческий учет поставляемой энергии, в том числе путем оборудования точек поставки по Договору приборами учета, а также для целей учета и контроля передачи энергии третьим лицам, и передачу сведений о количестве фактически принятой и переданной энергии в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором, а в случае необеспечения оснащения приборами учета - обеспечить допуск сетевой организации и оплатить ей расходы на установку приборов учета и, при наличии, расходы на принудительное взыскание расходов на установку приборов учета.

2.4.4. Незамедлительно сообщать Гарантирующему Поставщику и сетевой организации в письменной форме:

- обо всех срывах поставки энергии, нарушениях и изменениях качества энергии, порядка приема (схем электроснабжения) и учета энергии любыми средствами связи, с подтверждением указанных обстоятельств надлежащим образом в течение трех последующих дней;

- об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;

- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

2.4.5. Осуществлять на объектах электроэнергетики проведение следующих замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения и предоставлять Гарантирующему поставщику и сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев предусмотренных законодательством:

- контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;

- внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;

- иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

2.4.6. Принимать участие в разработке графиков прекращения (ограничения) поставки энергии и надлежащим образом их выполнять, в том числе выполнять команды сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремонт, а также в иных случаях установленных действующим законодательством РФ.

2.4.7. Возмещать Гарантирующему Поставщику расходы, возникшие в результате прекращения (возобновления) поставки энергии по вине Потребителя и иные убытки, причиненные неисполнением (ненадлежащим исполнением) обязательств Потребителя.

2.4.8. Соблюдать предусмотренный Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии и иные требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации энергопринимающих устройств, средств и приборов, обеспечивающих поддержание требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

2.4.9. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей сетевой организации и Гарантирующего Поставщика (не чаще одного раза в месяц, если иное не предусмотрено настоящим Договором) к приборам учета энергии, установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления сетевой организацией контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, контроля количества и качества электрической энергии, проведения замеров, проведения

контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, снятия показаний, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления энергии.

2.4.10. Передавать сетевой организации и Гарантирующему Поставщику в согласованной форме и установленном настоящим Договором порядке и сроки показаний расчетных приборов учета, в границах балансовой принадлежности Потребителя, технологическую информацию, а также иную информацию, предусмотренную настоящим Договором и действующим законодательством.

2.4.11. Компенсировать подтвержденные в установленном порядке убытки сетевой организации, связанные с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

2.4.12. Выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении Потребителя энергетических сетей, систем противоаварийной и режимной автоматики, по обеспечению возможности реализации воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации,

и исправности используемых приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

2.4.13. Информировать сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

2.4.14. Предоставлять предварительный годовой объем электрической энергии и мощности на следующий год с разбивкой по каждому месяцу, кварталу года и плановый объем электрической мощности по месяцам года не позднее 15-го марта предшествующего года.

2.4.15. Предоставлять Гарантирующему Поставщику не позднее чем за 2 (два) месяца до начала очередного периода регулирования тарифов:

- договорной объем потребления электрической энергии (мощности) с помесечной детализацией на каждый следующий год;

- согласованную с сетевой организацией величину максимальной мощности энергопринимающего устройства, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения электрической сети.

В случае если Потребитель не уведомил Гарантирующего поставщика о согласованной с сетевой организацией, в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в точках поставки, в отношении которых заключен настоящий Договор расчет максимальной мощности осуществляется в соответствии с п.86 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4.16. Не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения или изменения Договора направить Гарантирующему Поставщику письменное уведомление, способом позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.4.17. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности, а также 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.

2.4.18. Своевременно выполнять диспетчерские команды (распоряжения) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующие требования сетевой организации, в том числе требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных электрических сетей сетевой организации, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления.

2.4.19. Обеспечить восстановление учета электрической энергии в случае выхода из строя или утраты прибора учета в срок, предусмотренный п. 5.14 настоящего Договора.

2.4.20. Составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему Поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией, в случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении Договора энергоснабжения или при возникновении после заключения Договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

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

3. КОЛИЧЕСТВО ЭНЕРГИИ, СРОКИ ПОСТАВКИ

3.1. Поставка энергии осуществляется в течение срока действия настоящего Договора в количестве и сроки, определенные в Приложении № 2а.

3.2. Фактически переданное Потребителю количество энергии (объем покупки электрической энергии и оказанных услуг за расчетный период) определяется на основании приборов учета энергии в порядке, предусмотренном разделом № 5 настоящего Договора по расчетным приборам учета, указанным в приложении № 2, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов, оказанных услуг по передаче электрической энергии согласно приложению № 2 к настоящему Договору 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 Потребителя.

4. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ЭНЕРГИИ

4.1. Порядок поставки электрической энергии:

4.1.1. Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с категорией электроприемников путем ее передачи через электрические сети до точек поставки Потребителя, указанных в Приложении № 3.

4.1.2. Гарантирующий Поставщик считается исполнившим свои обязательства по поставке энергии с момента ее передачи в точки поставки Потребителя или иного лица, указанного в настоящем Договоре в качестве получателя.

4.1.3. Категория надежности снабжения Потребителя установлена проектно-технической документацией, ПУЭ, Актом разграничения балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений и указывается в Приложении № 2 к настоящему Договору. При отсутствии проектно-технической документации электроприемники Потребителя относятся к 3-й категории.

4.1.4. Передача энергии оформляется актом приема-передачи энергии.

4.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления энергии:

4.2.1. Частичное и (или) полное ограничение режима потребления энергии в отношении Потребителя осуществляется Потребителем самостоятельно, а также сетевой организацией, к сетям которой имеет технологическое присоединение Потребитель и применяется в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.12г. и (или) настоящим Договором, в том числе:

а) получение законного требования судебного пристава – исполнителя о введении ограничения режима потребления;

б) нарушение своих обязательств потребителем, выразившееся в:

неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителем, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными Договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим Поставщиком;

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 снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по Договору на энергоснабжение и (или) Договору на оказание услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств сторон по Договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый Договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

г) выявлении факта Потребителем бездоговорного потребления электрической энергии;

д) выявление Гарантирующим Поставщиком в случае, указанном в пункте 47 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

е) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

ж) окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;

з) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

и) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления.

4.2.2. При наступлении обстоятельств, указанных в абзаце втором пп. «б», п.4.2.1 настоящего Договора Гарантирующий Поставщик направляет Потребителю письменное уведомление о планируемом введении ограничения режима потребления с указанием размера задолженности по оплате электрической энергии (мощности), даты полного ограничения режима потребления электроэнергии (не ранее истечения 10 дней со дня получения уведомления Потребителем) подлежащего введению в случае невыполнения потребителем требования о погашении задолженности в указанном в уведомлении размере.

Потребитель, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится ограничение режима потребления, обязан осуществить самостоятельно полное ограничение режима потребления указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики на дату, которая указана в уведомлении об ограничении режима потребления, а если это ограничение вводится в отношении

энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, в день, следующий за датой, в которую этим потребителем в соответствии с пунктом 16(1) настоящих Правил должны быть выполнены мероприятия по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления.

В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя вводится частичное ограничение режима потребления, этот потребитель обязан осуществить самостоятельно частичное ограничение режима потребления указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики на дату и до уровня, которые указаны в уведомлении об ограничении режима потребления.

Самостоятельное ограничение режима потребления должно быть осуществлено до 12 часов дня, соответствующего дате, указанной в уведомлении о введении ограничения режима потребления, а если полное ограничение режима потребления вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, - до 12 часов дня, следующего за датой, в которую этим потребителем в соответствии с пунктом 16(1) настоящих Правил должны быть выполнены мероприятия по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления.

Введение соответствующего ограничения режима потребления исполнителем (субисполнителем) со своих объектов электросетевого хозяйства не отменяет обязанности потребителя выполнить требование о самостоятельном ограничении режима потребления.

Инициатор введения ограничения и исполнитель (субисполнитель) вправе присутствовать при осуществлении потребителем самостоятельного ограничения режима потребления и снять показания приборов учета потребителя на дату и время введения ограничения режима потребления.

4.2.3. При наличии у Потребителей акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного и согласованного в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных во втором абзаце подпункта «б» пункта 4.2.1. настоящего Договора, Гарантирующий Поставщик направляет Потребителю письменное уведомление о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии до уровня технологической брони в случае невыполнения в срок, установленный в уведомлении, требования о погашении задолженности по оплате электрической энергии (мощности), с указанием размера задолженности по оплате электрической энергии (мощности), даты предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления (не ранее истечения 10 дней со дня получения уведомления Потребителем), а по истечении 5 дней, (если иной срок не установлен актом аварийно-технологической брони), после дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони вводится полное ограничение режима потребления.

При отсутствии у потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного и согласованного в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, и не относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, ограничение режима потребления в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением таким потребителем своих обязательств либо в связи с прекращением обязательств сторон по Договору, вводится полное ограничение режима потребления не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления указанного потребителя о введении полного ограничения режима потребления.

4.2.4. В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и который имеет в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указаны уровни технологической и аварийной брони, частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони, указанного в данном акте, вводится по истечении 5 дней (если иной срок не установлен актом согласования технологической и (или) аварийной брони) после дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони.

В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и который имеет в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором не указан уровень технологической брони, частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони, указанного в данном акте, вводится не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления такого потребителя о введении ограничения режима потребления.

В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, полное ограничение режима потребления вводится в течение одного рабочего дня после дня получения исполнителем (субисполнителем) от указанного потребителя уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления, предусмотренного пунктом 16(1) «Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.

4.2.5. В случае если введение частичного (полного) ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики лица, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики иных потребителей, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии таким потребителям, в отношении такого лица вводится частичное (полное) ограничение режима потребления в соответствии с настоящим пунктом до уровня (уровень потребления электрической энергии иных потребителей), определенного инициатором введения ограничения для каждого часа путем суммирования следующих величин:

- предельный объем потребления электрической энергии указанными потребителями в соответствующий час, определяемый путем умножения максимальной мощности энергопринимающих устройств таких потребителей на один час;

- величина потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства лица, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится ограничение режима потребления (указанная величина определяется как максимум из величины, соответствующей 3 процентам предельного объема потребления электрической энергии указанными потребителями в соответствующий час, и величины, которая является наименьшей из величины, рассчитанной в соответствии с актом уполномоченного федерального органа исполнительной власти, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям данного лица, и величины в размере 10 процентов предельного объема потребления электрической энергии указанными потребителями в соответствующий час);

- уровень технологической или аварийной брони, умноженный на один час.

4.2.6. При введении ограничения режима потребления электрической энергии Исполнителем и/или Гарантирующим Поставщиком составляется акт о введении ограничения режима потребления, согласно п.7(1) «Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.

В случае отказа Потребителя от подписания акта или в случае его отсутствия (не обеспечение участия представителя) при составлении акта, в акте делается соответствующая запись. Отказ потребителя от подписания акта не является препятствием для введения ограничения режима потребления электроэнергии.

В случае необеспечения исполнителю (субисполнителю, инициатору введения ограничения) потребителем доступа к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики, приборам учета при осуществлении этим потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления исполнитель (субисполнитель, инициатор введения ограничения) составляет акт о необеспечении доступа..

4.2.7. Возобновление подачи электрической энергии осуществляется после полного погашения (оплаты) задолженности Потребителем, либо на основании соглашения Сторон или по решению суда.

4.2.8. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях полное и (или) частичное ограничение режимов потребления (аварийное ограничение) вводится для принятия неотложных мер без предупреждения Потребителя. В таких случаях аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности или изменения режима потребления Потребителя с регулируемой нагрузкой. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

4.2.9. Уведомление потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона, адрес электронной почты указанные в разделе 10 настоящего Договора (или указанных в последующих официальных письмах Потребителя), посредством публикации на официальном сайте ПАО «ТНС энерго Воронеж» в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет"), зарегистрированном в качестве СМИ, посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), или любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно.

5. ПОРЯДОК УЧЕТА И КОНТРОЛЬ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Учет и контроль поставляемой энергии и оказанных услуг осуществляются системами учета и (или) приборами учета, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений по каждой точке поставки (Потребителя и третьих лиц) и точке технологического присоединения (Приложение № 2 к настоящему Договору), в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. и иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

5.2. В случае если система учета и (или) прибор учета, электрической энергии установлены не в точке поставки Потребителя, количество переданной Потребителю энергии корректируется на величину потерь электрической энергии на ее передачу, возникающих на участке электрической сети от точки поставки до места установки приборов учета.

При этом расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, либо при наличии согласованной методики выполнения измерений, аттестованной в установленном порядке.

5.3. Обеспечение оснащения точек поставки соответствующими действующему законодательству системами учета и (или) приборами учета, допуска в эксплуатацию, эксплуатации установленных и допущенных в эксплуатацию систем учета и (или) приборов учета, их сохранности и целостности, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению показаний, своевременной замене, возлагается на Потребителя.

Потребитель обязан обеспечить функционирование расчетных приборов учета в соответствии с их назначением на всей стадии их жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию до выхода из строя, включающих в том числе осмотры приборов учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки приборов учета и измерительных трансформаторов. Периодическая поверка приборов учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа

прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

5.4. Потребитель, имеющий намерение установить, либо демонтировать в целях замены, ремонта или поверки ранее установленные системы учета и (или) приборы учета, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в адрес сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены его энергопринимающие устройства.

5.5. Потребитель осуществляет действия по допуску в эксплуатацию установленных систем учета и (или) прибора учета в ходе которых проверяется и определяется готовность прибора учета или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

5.5.1. Допуск установленных систем учета и (или) прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

5.5.2. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям законодательства в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

5.5.3. По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством РФ 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 сетевой организацией, а в случае, если сетевая организация не явилась в согласованные дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются Гарантирующим Поставщиком, участвующим в процедуре допуска. Установленную Гарантирующим Поставщиком контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля сетевая организация вправе заменить при проведении первой инструментальной проверки.

5.5.4. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать в том числе описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки), межповерочный интервал, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку токовых цепей трансформатора тока.

5.5.5. Если в ходе процедуры допуска системы учета и (или) прибора учета в эксплуатацию будет установлено несоблюдение требований, установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требований, установленных настоящим разделом, то в допуске в эксплуатацию такого прибора учета отказывается с указанием причин отказа. Устранение нарушений в таком случае должно осуществляться за счет лица, осуществившего установку приборов учета.

5.5.6. В случае выявления нарушений в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию возможно проведение повторной процедуры допуска в соответствии с действующим законодательством.

5.5.7. В случае намерения Потребителя демонтировать прибор учета, он направляет письменную заявку с указанием предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии сведений в сетевую организацию. Сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки уведомляет о ее получении гарантирующего поставщика и в течение 5 рабочих дней обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения заявки в предложенный в ней срок - согласовать иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а также уведомить способом, позволяющим подтвердить факт получения, о согласованных дате и времени гарантирующего поставщика. В согласованные дату и время сетевая организация осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Полученные сведения фиксируются сетевой организацией в акте проверки, который должен быть подписан сетевой организацией, Потребителем, а также гарантирующим поставщиком в случае его участия. Сетевая организация обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта.

5.6. Снятие показаний расчетных приборов учета для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг, за расчетный период осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

Показания приборов учета передаются Гарантирующему Поставщику и сетевой организации ежемесячно до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, по всем точкам поставки (Потребителя и третьих лиц) и точкам технологического присоединения Потребителя и третьих лиц по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, с последующим подтверждением в течение 3 рабочих дней в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета.

- 5.7. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные в п. 5.6. настоящего Договора сроки и при отсутствии контрольного прибора учета или оснований для его применения для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг, за расчетный период применяются расчетные способы в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г.
- 5.8. Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.
- 5.9. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 179 посредством применения расчетных способов в соответствии с пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г.
- 5.10. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном п. 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.
- 5.11. В случае отсутствия прибора учета, для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии, если иное не установлено в п. 179 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 приложения N 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 приложения N 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии.
- 5.12. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом "а" пункта 1 приложения N 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии в порядке, установленном п. 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
- 5.13. Объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется расчетным способом, предусмотренным пунктом 2 приложения N 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии в порядке, установленном п. 196 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
- 5.14. Срок восстановления работоспособности систем учета и (или) приборов учета в случае их выхода из эксплуатации или утраты составляет 15 дней.

6. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Цена настоящего Договора составляет: 436581 руб. 00 коп. (четыреста тридцать шесть тысяч пятьсот восемьдесят один рубль 00 копеек), в том числе НДС -72763 руб. 50 коп. (семьдесят две тысячи семьсот шестьдесят три рубля 50 копеек) за счет средств бюджета поселений.

Цена Договора является твердой и определяется на весь срок исполнения настоящего Договора, за исключением случаев, предусмотренных ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ.

Оплата энергии производится Потребителем в пределах выделенных Потребителю бюджетных ассигнований на соответствующий финансовый год, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего Поставщика в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ, а также актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов, действующих на момент оплаты, в сроки, предусмотренные п. 6.7. настоящего Договора.

6.2. Расчетный период - промежуток времени, в течение которого была поставлена подлежащая оплате электрическая энергия. Срок платежа – дата, до которой должна быть осуществлена оплата за потребленную электрическую энергию.

Расчетным периодом для оплаты поставленной Потребителю энергии по настоящему Договору является один календарный месяц.

6.3. Поставка энергии осуществляется Гарантирующим Поставщиком по ценам, рассчитанным в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ, а также актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

6.4. В случае применения прогнозных цен при определении стоимости энергии, перерасчет стоимости энергии осуществляется в течение 5-ти дней после получения информации для расчета фактических цен, в соответствии с действующим законодательством.

6.5. При наступлении обстоятельств указанных в п.6.4. настоящего Договора Гарантирующий Поставщик выставляет корректировочные счета-фактуры в соответствии с действующим законодательством. В этом случае дополнительного согласия на выставление корректировочных счетов-фактур не требуется.

6.6. Стоимость электрической энергии, поставленной за расчетный период, определяется путем умножения составляющих нерегулируемой цены на объем электрической энергии, поставленный в целом за расчетный период, либо дифференцированный по зонам (часам) суток (в зависимости от выбранной ценовой категории). Нерегулируемая

цена и ее составляющие рассчитываются по формулам согласно Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. N 1179.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с разделом V Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике.

В зависимости от применяемого в отношении Потребителя вида цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике объем услуг по передаче электрической энергии, определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

6.7. Оплата за энергию производится Потребителем в следующие сроки:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

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.

6.8. 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, 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 договорной объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с разделом 5 настоящего Договора 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, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.9. Значения предельных уровней нерегулируемых цен публикуются Гарантирующим Поставщиком не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода на его официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти субъекта РФ.

6.10. Отказ от исполнения обязательств по оплате и (или) изменение их условий (изменение назначения платежа, зачет встречного однородного требования, исполнение обязательств Потребителя третьим лицом, ценными бумагами и т.п.) допускается только по согласованию сторон, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

6.11. При поступлении платежа с неопределенным назначением, поступившие средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Потребителя в порядке календарной очередности их возникновения, при отсутствии разногласий между сторонами, если иное не предусмотрено соглашением сторон.

6.12. Излишне уплаченная за определенный период сумма относится в счет погашения задолженности за потребленную энергию, либо учитывается при последующих расчетах, при отсутствии разногласий между сторонами.

6.13. По окончании расчетного периода стороны оформляют акт приема-передачи энергии в натуральном и стоимостном выражении и акт сверки расчетов в стоимостном выражении.

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

6.15. Приостановление исполнения обязательств по настоящему Договору не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в полном объеме потребленную энергию.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору стороны несут

ответственность в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором.

7.2. В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Гарантирующий поставщик вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней). Пени начисляются за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного настоящим Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства, в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы. Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

Размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы и определяется в следующем порядке:

- а) 1000 рублей, если цена Договора не превышает 3 млн. рублей (включительно);
- б) 5000 рублей, если цена Договора составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);
- в) 10000 рублей, если цена Договора составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);
- г) 100000 рублей, если цена Договора превышает 100 млн. рублей.

Размер штрафа по настоящему Договору составляет 1000 руб. 00 коп.

7.3. В случае просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Потребитель направляет Гарантирующему поставщику требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

Штрафы начисляются за неисполнение или ненадлежащее исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором, за исключением просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

Размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы и определяется в следующем порядке:

- а) 10 процентов цены Договора в случае, если цена Договора не превышает 3 млн. рублей (включительно);
- б) 5 процентов Договора в случае, если цена Договора составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);
- в) 1 процент цены Договора в случае, если цена Договора составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);
- г) 0,5 процента цены Договора в случае, если цена Договора составляет от 100 млн. рублей до 500 млн. рублей (включительно);
- д) 0,4 процента цены Договора в случае, если цена Договора составляет от 500 млн. рублей до 1 млрд. рублей (включительно);
- е) 0,3 процента цены Договора в случае, если цена Договора составляет от 1 млрд. рублей до 2 млрд. рублей (включительно);
- ж) 0,25 процента цены Договора в случае, если цена Договора составляет от 2 млрд. рублей до 5 млрд. рублей (включительно);
- з) 0,2 процента цены Договора в случае, если цена Договора составляет от 5 млрд. рублей до 10 млрд. рублей (включительно);
- и) 0,1 процента цены Договора в случае, если цена Договора превышает 10 млрд. рублей.

Размер штрафа по настоящему Договору составляет 43658 руб. 10 коп.

7.4. Пени начисляются за каждый день просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены настоящего Договора, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных настоящим Договором и фактически исполненных Гарантирующим поставщиком.

7.5. Стороны освобождаются от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажут, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного настоящим Договором, произошло по вине другой стороны.

7.6. Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.6.1. Потребитель обязан возместить убытки, возникшие у Гарантирующего Поставщика вследствие невыполнения Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, если при этом отсутствует техническая возможность сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) с центров питания сетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии в точке (точках) поставки Потребителя, либо иного лица, к объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) которого технологически присоединены энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) Потребителя.

7.6.2. Потребитель, не обеспечивший доступ или отказавший в доступе лицу, которое должно присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления, обязан возместить возникшие вследствие этого убытки Гарантирующего Поставщика.

7.6.3. Гарантирующий Поставщик обязан возместить Потребителю убытки, возникшие у последнего в связи с несоблюдением порядка введения ограничения режима потребления, а также в случае признания судом необоснованными действия Гарантирующего Поставщика как инициатора введения ограничения по введению ограничения режима потребления.

7.6.4. Потребитель обязан возместить убытки, причиненные Гарантирующему Поставщику в связи с нереализацией или ненадлежащей реализацией графиков аварийного ограничения.

7.7. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по

настоящему Договору, если это явилось следствием непреодолимой силы: стихийных явлений (наводнение; пожар; землетрясение; ураган; шуга; снежный занос; обледенение и т.д.); военных действий любого характера; диверсий; террористических актов; забастовок; принятия Государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему Договору. Потребитель не освобождается от обязанности произвести окончательный расчет за фактически принятую энергию. При возникновении обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению обязательств по настоящему Договору одной из сторон, она обязана оповестить другую сторону не позднее 3-х дней с момента возникновения таких обстоятельств. Надлежащим подтверждением наличия непреодолимой силы будут служить решения (заявления, сообщения) либо иной соответствующий документ компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

7.8. В случае 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 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.

7.9. В случае несоблюдения обязанности предусмотренной п.2.4.18. Потребитель возмещает Гарантирующему Поставщику убытки вызванные таким несоблюдением.

7.10. Потребитель несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые ими в интересах Потребителя, и не освобождается от определенных в настоящем Договоре и действующем законодательстве последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии и возмещения причиненных Гарантирующему поставщику убытков.

7.11. Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пени) за неисполнение или ненадлежащее исполнение Гарантирующим Поставщиком или Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором не может превышать цену Договора.

8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. По всем вопросам, не урегулированным настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8.2. Стороны Договора договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из Договора обязательствам производится по адресам, указанным в Договоре. Сторона, адрес, банковские реквизиты, мобильный телефон и адрес электронной почты, для доставки уведомлений о введении ограничений режима потребления электрической энергии (мощности), а также состав органов управления которой изменились, обязана в 3-х дневный срок с момента наступления указанных обстоятельств надлежащим образом уведомить другую сторону о соответствующих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления стороной об указанных изменениях, переписка с использованием реквизитов, указанных в Договоре, является надлежащей.

8.3. С момента заключения настоящего Договора, вся предшествующая переписка, переговоры, заключенные Договоры и соглашения, регулирующие взаимоотношения сторон в части отпуска и потребления (поставки) энергии, прекращают свое действие, за исключением обязательств сторон по взаиморасчетам и исполнению денежных обязательств.

8.4. Началом исполнения обязательств каждой из сторон является время и дата вступления в силу настоящего Договора.

При этом начало исполнения обязательств по Договору каждой из сторон не может быть ранее начала предоставления Потребителю услуг по передаче электрической энергии.

8.5. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных Договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего Поставщика, 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-го месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий Договора.

8.6. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достичь такое соглашение в течение 2(двух) недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от Гарантирующего Поставщика, при не достижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

8.7. Обязательства Гарантирующего Поставщика по настоящему Договору прекращаются с даты лишения последнего статуса Гарантирующего Поставщика в установленном законодательством РФ порядке.

8.8. Изменение существенных условий Договора при его исполнении не допускается, за исключением их изменения по соглашению Сторон в следующих случаях:

8.8.1. при снижении цены Договора без изменения предусмотренных Договором количества электрической энергии, качества поставляемой электрической энергии и иных условий Договора;

8.8.2. если по предложению Потребителя увеличиваются предусмотренные Договором количество электрической энергии не более чем на десять процентов или уменьшается предусмотренное Договором количество поставляемой электрической энергии не более чем на десять процентов. При этом по соглашению Сторон допускается изменение с учетом положений бюджетного законодательства Российской Федерации цены Договора пропорционально дополнительному объему электрической энергии исходя из установленной в Договоре цены электрической энергии, но не более чем на десять процентов цены Договора.

При уменьшении предусмотренного Договором количества электрической энергии Стороны Договора обязаны

уменьшить цену Договора исходя из цены электрической энергии.

8.8.3. изменение в соответствии с законодательством Российской Федерации регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию;

8.8.4. в случаях, предусмотренных пунктом 6 статьи 161 Бюджетного кодекса Российской Федерации, при уменьшении ранее доведенных до Потребителя как получателя бюджетных средств лимитов бюджетных обязательств. При этом Потребитель в ходе исполнения Договора обеспечивает согласование новых условий Договора, в том числе цены и (или) сроков исполнения Договора и (или) количества электрической энергии, предусмотренных Договором.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 00.00ч. 01.01.2019г. и действует до 24.00ч. «31» декабря 2019г.

В части касающейся расчетов настоящий Договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

9.2. Настоящий Договор может быть изменен (дополнен) или расторгнут:

а) по соглашению сторон;

б) по решению суда и в случаях предусмотренных действующим законодательством РФ.

9.3. Каждая из сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в соответствии с положениями ч. 8-26 ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

9.4. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменном виде и вступают в силу с момента их подписания обеими сторонами, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

9.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Воронежской области.

9.6. Настоящий Договор подписан в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу для каждой из Сторон.

9.7. Все Приложения указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемой частью настоящего Договора:

1. Цена и порядок расчетов.

2. Перечень расчетных приборов учета, по которым определяется потребление электрической энергии, и мест их установки.

2а. Количество и сроки поставки энергии.

3. Точки поставки.

4. Список лиц, имеющих право вести диспетчерские переговоры.

5. Акт по разграничению балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений.

6. Акт аварийно-технологической брони со схемой внешнего электроснабжения.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий Поставщик

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

394029, г.Воронеж, ул.Меркулова, 7а

ИНН 3663050467 КПП 366750001

р/сч 40702810500253001826

Банк получатель: филиал Банка ВТБ (ПАО)

в г. Воронеже

БИК 042007835

к/сч 30101810100000000835

Расчет ведет:

Борисоглебское отделение ПАО «ТНС энерго Воронеж»

397160, Воронежская обл., г.Борисоглебск,

ул. Матросовская, д.119

ИНН 3663050467 КПП 360431001

ОГРН 1043600070458 ОКПО 74334277

ОКВЭД 35.14

bor_vesc1@voronezh.tns-e.ru

Телефон: 6-68-57, 6-68-23 Факс 6-64-07

Потребитель

Администрация Вознесенского сельского поселения Таловского муниципального района Воронежской области

397461 Воронежская область, Таловский район, п.1-я Вознесенка, ул. Полевая 1 а

ИНН 3629002054 КПП 362901001

ОГРН 102360135712

ОКПО 04132709

ОКВЭД 75.11.32

Р/с 40204810600000000895

Кор.сч.

БИК 042007705

Тел./факс : 6-71-86

мобильный телефон и адрес электронной почты,

для доставки уведомлений о введении

ограничений режима потребления электрической

энергии (мощности)

МБ: 8-920-228-12-65

e-mail: voznesensk.talovsk@govvrn.ru

Начальник Борисоглебского отделения
ПАО «ТНС энерго Воронеж»



К.С. Назаров

М.П.

Глава администрации Вознесенского сельского поселения Таловского муниципального района Воронежской области



М.П.

Губровин Г.П.