

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) № _____
дифференцированный по ценовым категориям для Гарантирующих поставщиков, которые вправе приобретать электрическую энергию (мощность) на розничном рынке у другого гарантирующего поставщика - ООО «ТНС энерго Пенза»

г. Пенза

« _____ » _____ 201 ____ г.

Общество с ограниченной ответственностью «ТНС энерго Пенза» (ООО «ТНС энерго Пенза»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Первого заместителя генерального директора ООО «ТНС энерго Пенза» Африканова Вениамина Викторовича, действующего на основании Доверенности № 126 от 04.09.2017 г.,

и Гарантирующий поставщик _____,

_____ - энергосбытовая организация, являющейся участником розничного рынка, именуем _____ в дальнейшем «Покупатель», в лице

(должность, Ф.И.О. полностью)

действующ _____ на основании _____

(указать номер, дату доверенности)

совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Настоящий договор заключается Покупателем в интересах своих Потребителей электрической энергии, не относящихся к категории «население» и приравненных к нему категорий потребителей, указанных в Приложении № 1а, по точкам поставки (энергопринимающим устройствам Потребителей (далее – энергопринимающие устройства), указанным в Приложении №№3, 3.1. к настоящему договору.

Гарантирующий поставщик (далее – ГП) обязуется осуществлять продажу (поставку) электрической энергии (мощности), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность), а также самостоятельно урегулировать отношения по ее передаче с Передающими организациями и уведомить ГП о дате заключения такого договора оказания услуг по передаче электроэнергии.

В настоящем договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) не урегулированы отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением и передачей электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств Потребителя.

Представление в соответствии с настоящим договором ГП интересов обслуживаемых им Покупателей электрической энергии не требует специальных полномочий.

1.2. Плановый объем потребления электроэнергии (мощности) по настоящему договору, определяемый в целях планирования обязательств ГП и объемов поставки на период регулирования, с разбивкой по месяцам, уровням напряжения и точкам поставки указан в Приложении № 1, а также при почасовом планировании - в Приложении №1.1. с почасовой разбивкой.

Величина максимальной мощности энергопринимающего устройства, присоединенного к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в порядке, установленном законодательством РФ, указана в Приложении №№3, 3.1. к договору.

1.3. По схеме внешнего электроснабжения энергопринимающие устройства относятся к _____ категории.

а) допустимое число часов отключения в год составляет _____;

б) срок восстановления энергоснабжения составляет _____.

1.4. Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт _____

Величина технологической брони электроснабжения, тыс. кВт _____ (Приложение № 5).

Акт аварийной и технологической брони электроснабжения (Приложение № 5 к договору энергоснабжения) составляется и согласовывается (подписывается) с Передающей организацией в порядке, установленном «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 N 861 (с последующими изменениями и дополнениями) (далее – Правилами НД к услугам) и направляется Покупателем ГП не позднее 5 дней со дня согласования с Передающей организацией.

1.5. Передающей организацией по настоящему договору является либо Сетевая организация, владеющая на праве собственности или ином установленном Федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых эта организация оказывает ГП услуги по передаче электроэнергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, либо Лицо, владеющее на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства (Приложение № 4).

Границы балансовой принадлежности и ответственность за состояние и обслуживание электроустановок определяются Актом о технологическом присоединении и (или) Актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности, являющимся неотъемлемой частью договора.

Границы балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Передающей организацией и Потребителей Покупателя, в том числе сетевых организаций, которым Покупатель продает электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства указаны в приложении №4 к настоящему договору.

Границы балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сетевых организаций, которым Покупатель продает электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства и Потребителей Покупателя, присоединенных к данным сетевым организациям, указаны в приложении №4.1. к настоящему договору.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГП

2.1. ГП имеет право:

2.1.1. Инициировать в установленном порядке введение частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии и мощности (далее – ограничение режима потребления) в порядке и в случаях, определенных законодательством РФ и настоящим договором.

2.1.2. Доступа к измерительным комплексам и схемам учета для проверки их технического состояния, условий эксплуатации, сохранности и целостности пломб (марок), снятия показаний приборов учета, а также доступа к энергопринимающим устройствам для контроля исполнения договорных обязательств, выдачи предписаний по устранению выявленных нарушений и составления акта доначислений.

2.1.3. В случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом обязательства Покупателя по оплате, ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Покупателя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора. При этом в случае если ГП по указанным основаниям в одностороннем порядке полностью отказывается от исполнения настоящего договора, заключенного с Покупателем, то для обеспечения бесперебойного энергоснабжения Потребителя, ГП обязан обеспечить принятие его на обслуживание, организованное в установленном разделом II "Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии", утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (далее – Основных положениях) порядке.

2.2. ГП обязуется:

2.2.1. Поставлять Покупателю электрическую энергию (мощность) в точки поставки по настоящему договору в объеме планового потребления электроэнергии (мощности).

2.2.2. Качество электрической энергии, поставляемой по договору, должно соответствовать требованиям технических регламентов и иных обязательных документов в т.ч. ГОСТ Р 54149-2010.

2.2.3. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Покупателя, предусмотренные в Основных положениях.

"Гарантирующий поставщик":

1

"Покупатель":

М.П.

М.П.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОКУПАТЕЛЯ

3.1. Покупатель имеет право:

3.1.1. Самостоятельно (при условии оборудования точек поставки по договору соответствующими приборами учета) выбирать ценовую категорию для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, условия почасового планирования потребления электрической энергии в порядке и сроки, установленные нормативно-правовыми актами РФ и настоящим договором.

При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с «Основными ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011г.) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

3.1.2. В одностороннем порядке (при условии письменного уведомления ГП не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты способом, подтверждающим факт и дату получения уведомления) отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных в пункте 85 Основных положений, начисленной ему ГП суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого ГП в соответствии с пунктом 85 Основных положений.

3.1.3. В одностороннем порядке (при условии письменного уведомления ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты способом, подтверждающим факт и дату получения уведомления) уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ГП, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного ГП по договору за расчетный период, при условии выполнения Покупателем следующих обязанностей:

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора оплатить ГП стоимость потребленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных пунктом 85 Основных положений, начисленную ему ГП сумму компенсации в связи с изменением договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого ГП в соответствии с пунктом 85 Основных положений;

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора предоставить ГП выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами указанные в пункте 64 Основных положений условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора (при наличии печатей).

3.1.4. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание:

к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 3.1.2. настоящего договора;

к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.1.5. При условии выполнения указанных в разделе 10 Основных положений требований к порядку установки, замены и эксплуатации приборов учета привлекать на основании соответствующих гражданско-правовых договоров для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

3.2. Покупатель обязуется:

3.2.1. Принимать электрическую энергию и мощность в объемах плановых величин потребления, соблюдать предусмотренный договором режим потребления энергии (мощности).

Урегулировать отношения по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств Потребителя в соответствии с Основными положениями и Правилами недискриминационного доступа и уведомить ГП о дате заключения такого договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.2.2. Оплачивать принятые им активную (реактивную) энергию и мощность. В случае выбора ценовой категории, предусматривающей почасовое планирование оплачивать также стоимость в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Покупатель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены Основными положениями и Разделом 6 настоящего договора.

3.2.3. Вести учет потребляемой им энергии и мощности (активной и реактивной) по показаниям приборов учета.

3.2.4. Устанавливать при смешанной нагрузке приборы учета электроэнергии для каждой тарифной группы и/или ценовой категории. При отсутствии прибора учета у одной из тарифных групп и/или ценовой категории, величина его электропотребления определяется расчетным путем с применением расчетных способов, предусмотренных Основными положениями.

3.2.5. Ежемесячно представлять ГП предварительно согласованные с Передающей организацией сведения об электропотреблении и мощности согласно разделу 5 настоящего договора.

3.2.6. Обеспечить оснащение энергопринимающих устройств приборами учета потребляемой электрической энергии (мощности), а также допуск установленных приборов учета в эксплуатацию согласно разделу 10 Основных положений.

Незамедлительно сообщать ГП об утрате приборов учета и(или) измерительных трансформаторов и трансформаторов напряжения, нарушениях схемы учета, неисправностях в работе расчетных приборов учета (измерительных трансформаторов и трансформаторов напряжения), об истечении межповерочного интервала приборов учета (измерительных трансформаторов и трансформаторов напряжения), о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета (измерительных комплексов), указанных в Приложении № 3 к настоящему договору.

Обслуживание, замена и поверка приборов учета (измерительных трансформаторов и трансформаторов напряжения) осуществляется исходя из балансовой принадлежности.

На каждый случай нарушения учета составляется акт в соответствии с порядком, установленным разделом 10 Основных положений, в котором устанавливается срок восстановления работоспособности прибора учета или восстановления учета (не превышающий двух месяцев), обязательный для соблюдения.

3.2.7. Производить замену приборов учета, измерительных трансформаторов (если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы), систем учета, в соответствии с порядком, установленным разделом 10 Основных положений.

3.2.8. Проводить модернизацию схем учета и внедрение автоматизированных средств и систем учета в соответствии с нормами действующего законодательства.

3.2.9. Незамедлительно уведомлять ГП об аварийных ситуациях на энергопринимающих устройствах, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок. Уведомлять ГП о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергопринимающих устройствах за пять рабочих дней до начала соответствующего ремонта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

3.2.10. Обеспечивать доступ не чаще 1 раза в месяц уполномоченного представителя ГП в присутствии представителя Покупателя к энергопринимающим устройствам для осуществления проверок (замеров), для контроля исполнения договорных обязательств, к системам коммерческого учета для контроля установленных режимов потребления электроэнергии и мощности а также, не чаще 1 раза в месяц, к приборам учета представителей организаций, уполномоченных в соответствии с разделом 10 Основных положений для их проверки и снятия показаний.

3.2.11. Не позднее 1 ноября текущего года представлять ГП с помесечной детализацией плановый объем потребления электроэнергии (мощности) на следующий год по уровням напряжений и точкам поставки (Приложение №1).

"Гарантирующий поставщик":

2

"Покупатель":

В случае непредставления Покупателем планового объема в установленные сроки, ГП имеет право самостоятельно рассчитать плановые объемы потребления электрической энергии (мощности) на следующий календарный год исходя из имеющейся статистики потребления Покупателя.

Кроме того, при почасовом планировании, в срок не позднее 1 декабря года, предшествующего календарному году, Покупатель обязан направить ГП на данный год Плановый почасовой график электропотребления на каждые сутки в пределах максимальной мощности (Приложение № 1.1. к договору). Данный график направляется ГП Покупателем в письменном и электронном виде за подписью руководителя Покупателя. В случае неисполнения этой обязанности, плановый почасовой график электропотребления Покупателя на каждые сутки определяется ГП исходя из месячных плановых объемов потребления (согласно Приложению № 1 к договору), разделенных на количество часов соответствующего месяца.

3.2.12. Компенсировать инициатору введения ограничения (ГП и/или Передающей организации и/или Субисполнителю) расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, а также на совершение им действий, предусмотренных "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии", утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (далее – Правила ограничения).

3.2.13. Оформлять акт взаимной сверки расчетов за полученные им электроэнергию и мощность ежемесячно не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным.

3.2.14. Сообщать ГП в письменном виде:

а) об изменении реквизитов Покупателя - в 3-дневный срок;

б) об одностороннем отказе от исполнения договора полностью, что влечет расторжение договора - не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора (указанного в пункте 3.1.3.) способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Покупателем требования настоящего пункта об уведомлении ГП в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктами 49 или 50 Основных положений (оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных в пункте 85 Основных положений, начисленной ему ГП суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого ГП в соответствии с пунктом 85 Основных положений), определенные заключенным с ГП договором обязательства Покупателя и ГП сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

3.2.15. Самостоятельно урегулировать в установленном нормативно-правовыми актами порядке вопросы оперативно-диспетчерского взаимодействия.

3.2.16. В случае ограничения режима потребления из-за неисполнения или ненадлежащего исполнения им своих обязательств или в случае прекращения обязательств Сторон по договору, Покупатель, обязан предпринять все необходимые действия для поставки электрической энергии Потребителям ГП, присоединенным к энергопринимающим устройствам, надлежащим образом исполняющим свои обязательства по оплате электроэнергии и услуг, в объеме, установленном договором энергоснабжения с ГП.

3.2.17. При присоединении вновь вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки поставки, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств, руководствоваться «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», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (с последующими изменениями и дополнениями) (далее – Правила технологического присоединения), при условии обязательной установки приборов учета и внесения соответствующих изменений в настоящий договор.

3.2.18. В случае выбора Покупателем для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) ценовой категории, предусматривающей почасовое планирование, предоставлять ГП в электронном и письменном виде детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток (по форме Приложения № 1.2. к настоящему договору) за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня, а также, в случае необходимости, корректировку первоначально сообщенных плановых объемов потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня.

Допускается подача детализации планового объема потребления электрической энергии по часам суток по форме Приложения № 1.1. на один месяц – за 5 дней до начала этого месяца, с возможной последующей корректировкой в течение месяца в сроки и по форме, указанные в абзаце 1 настоящего пункта.

3.2.19. Покупатель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, к необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, при отсутствии у него Акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения настоящего договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного Акта в порядке, определенном Правилами НД к услугам, составить (изменить) и согласовать с Передающей организацией Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать ГП Акт согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Передающей организацией.

3.2.20. 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.

4. ОСНОВАНИЯ И ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ И ВОЗОБНОВЛЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

4.1. Ограничение режима потребления вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

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

б) нарушение потребителем своих обязательств, вызвавшееся в следующих действиях:

неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, если это привело к образованию задолженности потребителя перед гарантирующим поставщиком, энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке по основному обязательству, возникшему из договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, если это привело к образованию задолженности потребителя перед сетевой организацией по основному обязательству, возникшему из договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, в том числе обязательству по предварительной оплате таких услуг;

неисполнение или ненадлежащее исполнение 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 энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики по договору оказания услуг по передаче электрической энергии;

г) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

"Гарантирующий поставщик":

3

"Покупатель":

д) выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, которое установлено гарантирующим поставщиком, заключившим с этим потребителем в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков 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 - Основные положения), договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

е) поступление от потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;

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 и (или) объекты электроэнергетики потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима потребления.

4.1.1. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления Гарантирующий поставщик осуществляет одним из следующих способов:

а) посредством направления уведомления по телефаксу, указанному в п.11.2 договора;

б) нарочным под роспись в получении;

в) почтовым отправлением с отметкой о получении;

г) посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в п.11.2 договора для направления потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления;

д) посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в п.11.2 договора для направления потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления;

е) посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет» www.penza.tns-e.ru ;

ж) посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности);

з) посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Пензенской области;

и) иным любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

4.2. Ограничение режима потребления Покупателя (в Правилах ограничения именуемого потребителем) производится лицами, способами и при выполнении условий, указанных в Основных положениях и Правилах ограничения.

4.3. ГП не несет материальной ответственности перед Покупателем за отключение устройствами релейной защиты и автоматики.

4.4. Уровни технологической и аварийной брони при введении ограничения режима потребления учитываются в случаях и порядке, которые установлены Правилами ограничения.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Объем потребления электрической энергии Покупателем за расчетный период и объем потерь электроэнергии в сетях, учитываемый в расчетах Сторон, определяется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определенных по показаниям расчетных приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также требованиям, установленным в Основных положениях, а также ПУЭ и другой технической документации, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля (далее - расчетные приборы учета) и/или расчетным способом в случаях и в соответствии с разделом 10 Основных положений.

Порядок определения прибора учета в качестве расчетного по настоящему договору осуществляется в соответствии с разделом 10 Основных положений. Расчетные и контрольные приборы учета указаны в Приложении №№3, 3.1. настоящего договора.

Установка, замена, эксплуатация и периодические проверки приборов учета (в том числе измерительных трансформаторов – если прибор учета подключен через них), используемых для определения объема потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору, осуществляется в соответствии с требованиями раздела 10 Основных положений.

5.2. Покупатель обязуется обеспечить оснащение энергопринимающих устройств приборами учета, принять меры по допуску установленных приборов учета (измерительных комплексов) в эксплуатацию.

Энергопринимающие устройства считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности, кроме тех точек поставки, по которым допускается использование интегральных приборов учета.

Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже, при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств.

Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета (измерительного комплекса), сохранности и целостности прибора учета (измерительного комплекса), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета (измерительного комплекса).

Балансовая принадлежность приборов учета (собственник) указана в Приложениях №№3, 3.1., За настоящего договора.

5.3. Фактический объем потребления электрической энергии Покупателя за расчетный период определяется как разница между объемом электрической энергии, поставленной в точки поставки из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами иных Потребителей ГП, присоединенными к энергопринимающим устройствам, а также объемом электрической энергии, переданной Передающим организациям, присоединенным к энергопринимающим устройствам.

В случае, если Покупатель осуществляет продажу приобретенной им у ГП по настоящему договору электрической энергии (мощности) своему Потребителю - сетевой организации для целей компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, то объем электрической энергии (мощности), покупаемой Покупателем у ГП определяется как разница между объемом электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства сетевой организации, которой Покупатель продает электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, и объемом электрической энергии, поставленной иными продавцами электрической энергии в отношении присоединенных к объектам электросетевого хозяйства такой сетевой организации энергопринимающих устройств потребителей, а также объемом электрической энергии, отпущенной в объекты электросетевого хозяйства других сетевых организаций и на энергопринимающие устройства Потребителей Покупателя и/или ГП.

Объемы электрической энергии, переданной Потребителям ГП, Передающим организациям определяются на основании данных приборов учета, указанных в Приложении №3а, и/или согласованного Сторонами расчетного способа.

Объемы электрической энергии, поставленной в точки поставки из других сетей или от производителей электрической энергии, или на объекты электросетевого хозяйства сетевой организации, которой Покупатель продает электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, определяются на основании данных приборов учета, указанных в Приложении №3 и/или согласованного Сторонами расчетного способа.

Объемы электрической энергии, поставленной в точки поставки Потребителей Покупателя, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, которой Покупатель продает электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, определяются на основании данных приборов учета, указанных в Приложении №3.1. и/или согласованного Сторонами расчетного способа.

"Гарантирующий поставщик":

4

"Покупатель":

При наличии иных Потребителей ГП, энергопринимающие устройства которых присоединены к энергопринимающим устройствам, в случае выбора Покупателем второй ценовой категории, исключение объемов потребления иными Потребителями ГП в разрезе каждой зоны суток производится следующим образом:

при наличии приборов учета, позволяющих измерять объемы потребления электрической энергии (мощности) по зонам суток, в отношении указанных объемов – согласно данным учета;

при отсутствии такого учета в отношении указанных объемов – в каждую зону суток расчетного периода доля потребления электрической энергии иными Потребителями ГП принимается равной доле совокупного объема потребления электрической энергии этими Потребителями ГП за расчетный период в фактическом объеме электрической энергии, поступившей в точки поставки за расчетный период (уменьшенного на объемы потребления иных Потребителей ГП, имеющих соответствующие приборы учета, по соответствующим зонам суток расчетного периода).

При наличии иных Потребителей ГП, энергопринимающие устройства которых присоединены к энергопринимающим устройствам, в случае выбора Покупателем третьей-шестой ценовой категории, исключение объемов потребления иными Потребителями ГП в разрезе каждого часа суток производится следующим образом:

при наличии приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности), в отношении указанных объемов - согласно данным учета;

при отсутствии такого учета в отношении указанных объемов - в каждый час расчетного периода доля потребления электрической энергии иными Потребителями ГП принимается равной доле совокупного объема потребления электрической энергии этими Потребителями ГП за расчетный период в фактическом объеме электрической энергии, поступившей в точки поставки за расчетный период (уменьшенного на объемы потребления иных Потребителей ГП, имеющих соответствующие приборы учета, по соответствующим часам суток расчетного периода).

5.4. Снятие показаний расчетных приборов учета (используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета) осуществляется Покупателем по состоянию на 00 ч. 00 мин. 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора.

Снятие и передача показаний контрольных приборов учета, когда они не используются в качестве расчетных приборов учета, осуществляются в соответствии с пунктом 161 Основных положений.

Покупатель обязан ежемесячно до окончания 1 числа месяца, следующего за расчетным, после согласования с Передающей организацией в письменном виде (с использованием факсимильной связи, электронной почты или иным согласованным Сторонами способом, позволяющим подтвердить факт получения), по установленной форме (Приложения №№6, 6.1., 6.2.) представлять ГП сведения об объеме потребления электроэнергии и мощности, фактически принятых за расчетный месяц Покупателем, иными Потребителями ГП и Передающими организациями, имеющими технологическое присоединение к энергопринимающим устройствам, определяемые по показаниям расчетных приборов учета и (или) согласованного в настоящем договоре расчетного способа.

По согласованию с Передающей организацией допускается предоставление указанных сведений (за исключением, когда Покупатель, выбрал с второй по шестую ценовые категории) – за 3 дня до окончания расчетного периода с расчетным доначислением электропотребления по состоянию на последнее число расчетного месяца.

В случае выбора Покупателем для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) второй ценовой категорий Покупатель обязуется предоставлять в электронном виде сведения, указанные в абзаце 1 настоящего пункта в разрезе каждой зоны суток расчетного периода по форме Приложения № 6.1.

В случае выбора Покупателем для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) третьей-шестой ценовой категорий Покупатель обязуется предоставлять в электронном виде сведения, указанные в абзаце 1 настоящего пункта в разрезе каждого часа суток расчетного периода по форме Приложения № 6.2.

Сведения, указанные в абзацах третьем-шестом настоящего пункта предоставляются также в письменном виде в течение 3 рабочих дней месяца, следующего за расчетным.

В случае непредставления Покупателем сведений о фактическом потреблении электроэнергии (мощности) за расчетный период в установленный срок, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) Покупателя за расчетный период, Стороны руководствуются пунктом 166 Основных положений.

В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности), 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 для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5.5. Учет активной и реактивной энергии и мощности производится на границе раздела балансовой принадлежности (Приложения №№4, 4.1.). В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета.

Величина потерь определяется в соответствии с методикой выполнения измерений, согласовываемой Сторонами по договору – Приложения №№2,2.1. или №№3,3.1. к настоящему договору.

В случае выбора Покупателем второй ценовой категории объем величины потерь по каждой зоне суток определяется, как произведение фактического поступления в сеть по соответствующей зоне суток и отношения величины потерь, сложившихся в соответствующем расчетном периоде и определенных по приборам учета, указанным в Приложении №№3,3.1. к общему поступлению в сеть.

В случае выбора Покупателем третьей-шестой ценовой категории почасовой объем величины потерь электрической энергии определяется, как произведение фактического почасового поступления в точки поставки по данным приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии и отношения величины потерь, сложившихся в соответствующем расчетном периоде и определенных по приборам учета, указанным в Приложении №№3,3.1. к общему поступлению в сеть.

5.6. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном Основными положениями, составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого в соответствии с Основными положениями рассчитывается стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления, учитываемой в стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой Покупателем у ГП по настоящему договору за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии).

5.7. В иных случаях определение объема потребления электрической энергии (мощности) Покупателя осуществляется в порядке, предусмотренном нормативными актами.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

6.1. Расчеты Покупателя за электрическую энергию (мощность) поставляемую по настоящему договору и приобретаемую Покупателем для ее поставки своим Потребителям, осуществляются по нерегулируемым ценам (кроме того НДС) не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных ГП в порядке, предусмотренном разделом 5 Основных положений.

Расчеты Покупателя за электрическую энергию (мощность) поставляемую по настоящему договору осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объема потребления (покупки) электрической энергии (мощности), бытовую надбавку ГП, за исключением случаев, когда, в соответствии с действующим законодательством, гарантирующие поставщики определяют и применяют предельные уровни нерегулируемых цен без учета своей бытовой надбавки, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии и не включает стоимость услуг по передаче электрической энергии.

Предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией применяемых при определении предельных уровней тарифов (ставок тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, а также начиная с расчетного периода, в котором применяются бытовые надбавки гарантирующих поставщиков, определяемые в виде формулы в

"Гарантирующий поставщик":

5

"Покупатель":

М.П.

М.П.

соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ, предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по группам (подгруппам) потребителей.

6.1.1. В случае выбора Покупателем для проведения расчетов ценовой категории, предусматривающей почасовое планирование, Покупатель оплачивает стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Покупатель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены действующим законодательством.

6.1.2. ГП определяет ценовую категорию для осуществления Покупателем расчетов за электрическую энергию (мощность) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств в соответствии с порядком, изложенным в пункте 97 Основных положений.

6.2. Под расчетным периодом для расчета Покупателя с ГП понимается один календарный месяц.

6.3. Если при исполнении договора вступил в силу новый акт, изменяющий цену или порядок определения цены по договору, то с этого момента Стороны обязаны применять новую цену (или новый порядок определения цен).

6.3.1. Покупатель имеет право согласовать с кредитными организациями, в которых имеет расчетные счета, порядок безакцептного списания денежных средств со счетов по платежным требованиям ГП на основании дополнительных соглашений к договору банковского счета или на основании писем-распоряжений, являющихся неотъемлемой частью договора банковского счета. На письмах-распоряжениях должна быть отметка обслуживающей Покупателя кредитной организации о принятии к исполнению его указания о безакцептной форме расчетов.

6.4. Подтверждением совершенного платежа является факт поступления денежных средств на расчетный счет либо в кассу ГП.

6.5. Расчеты по договору Покупателем производятся платежными поручениями Покупателя на расчетный счет и/или наличными денежными средствами в кассу ГП в следующем порядке (в следующие сроки платежа):

-аванс: 50 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 1-го числа этого месяца;

- окончательный расчет: стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течении этого месяца либо авансом, оплачивается до 18 числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата исходя из объемов, определенных в соответствии с разделом 5 настоящего договора и цен, указанных в пункте 6.1., а также за отклонения фактических почасовых объемов электроэнергии от плановых почасовых объемов и плановых почасовых объемов от фактических почасовых объемов в соответствии с Основными положениями и пунктом 3.2.2. настоящего договора.

В случае если размер предварительной оплаты превышает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается следующим образом:

- при наличии сложившейся бесспорной задолженности переплата направляется на погашение этой задолженности в порядке календарной очередности ее образования;

- если отсутствует сложившаяся задолженность, то переплата засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены ГП Покупателем в течении 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 ГП используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для целей применения настоящего пункта договора принимается равным определяемому в соответствии с разделом 10 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, указанной в Приложении №3 к настоящему договору, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.6. Счета, счета-фактуры и расчеты вручаются Покупателю при его прибытии к ГП или иным согласованным способом.

6.7. Стороны составляют совместные акты сверки расчетов за отпущенную электрическую энергию и мощность в порядке, предусмотренном пунктом 3.2.19. настоящего договора.

6.8. Если дата расчетов приходится на выходные или праздничные дни, то расчетным является рабочий день, предшествующий им.

6.9. При осуществлении расчетов по настоящему договору Покупатель обязан указывать в платежных документах следующие сведения: наименование плательщика; наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты, ИНН; наименование банка получателя; сумму платежа, НДС; документы, на основании которых производится платеж (договор от _____ № _____; акт от _____ № _____); назначение платежа, период, за который производится платеж.

В случае если за Покупателем числится задолженность по ранее заключенным договорам, ГП имеет право засчитать платежи, полученные от Покупателя в период действия настоящего договора, в оплату электроэнергии по ранее заключенным договорам энергоснабжения.

В случае если Покупатель не указал или ненадлежащим образом указал назначение платежа, то ГП самостоятельно определяет обязательство, в счет исполнения которого произведена оплата.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. ГП не несет материальной ответственности перед Покупателем за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием неправильных действий персонала Покупателя или действиями посторонних лиц.

7.2. Стороны не несут ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора, препятствующие выполнению условий настоящего договора. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме.

7.3. Покупатель несет ответственность за необеспечение выполнения действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения энергопринимающих устройств, а также за необеспечение доступа или за отказ от допуска представителей Передающей организации (субисполнителя или инициатора введения ограничений) для осуществления действий по ограничению режима потребления и обязан возместить возникшие вследствие этого убытки инициатора введения ограничения, исполнителя, субисполнителя (в том числе убытки, возникшие вследствие такого отказа у Потребителей ГП надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией).

7.4. Покупатель, у которого отсутствует Акт согласования аварийной и (или) технологической брони (пункт 1.4.) и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим договором.

7.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий настоящего договора, в том числе за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего договора.

7.6. ГП несет перед Покупателем ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии, за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, в том числе за

"Гарантирующий поставщик":

6

"Покупатель":

действия лиц, привлеченных ГП для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Покупателю.

7.7. ГП в соответствии с гражданским законодательством РФ имеет право обратного требования (регресса) к лицам, за действия (бездействия) которых он несет ответственность перед Покупателем по настоящему договору.

7.8. Ответственность Покупателя за нарушение порядка оплаты определяется нормами действующего законодательства.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. Споры Сторон, связанные с заключением, изменением, исполнением и расторжением настоящего договора регулируются путем обмена письмами, телеграммами, подписанными уполномоченными лицами, заключением дополнительных соглашений, а также другими необходимыми мерами. При недостижении согласия споры Сторон, связанные с заключением, изменением, исполнением и расторжением настоящего договора могут быть переданы на рассмотрение арбитражного суда по истечении 10 календарных дней со дня направления претензии (требования).

При недостижении согласия споры Сторон, связанные с заключением, изменением, исполнением и расторжением настоящего договора, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Пензенской области.

8.2. ГП и Покупатель обязуются руководствоваться действующими нормативно – правовыми актами РФ и настоящим договором. В случае принятия после заключения договора нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности ГП, то 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 ГП в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Покупателю соответствующее уведомление, после получения которого Покупателем договор считается измененным в соответствии с уведомлением.

В случае, если новая норма предусматривает положение, по которому должно быть достигнуто соглашение Сторон, то Стороны обязуются достичь такое соглашение в течение 2 недель с момента получения Покупателем соответствующего уведомления от ГП, при недостижении 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.

8.3. После заключения настоящего договора неисполненные обязательства Сторон по ранее действовавшим договорам энергоснабжения прекращаются, кроме обязательств по оплате потребленной электроэнергии. В случае неисполнения обязательств Покупателя по оплате Стороны применяют условия настоящего договора, обеспечивающие полное исполнение обязательств, возникших из ранее действовавших договоров, в том числе о порядке ограничения энергоснабжения.

8.4. Условия настоящего договора, содержащиеся в пунктах, подпунктах и разделах договора: 1.1., 1.4., 1.5., 2.1.2., 2.1.3., 3.1.1., 3.2.1., 3.2.2., 3.2.4., 3.2.5., 3.2.7., 3.2.9., 3.2.10., 3.2.12., 3.2.13., 3.2.15., 3.2.16., 3.2.19., раздел 4., 5.1. - 5.5., 6.1., 6.1.1., 6.1.2., 6.3., 6.5., 6.5.1., 6.5.2., 6.7., 6.9., 7.1., 7.3., 7.4., 7.8., 8.1., 8.4., 9.1., 9.3. и в приложениях к настоящему договору: №1а, №2, №2.1., №3, №3.1., №3а, №4, №4.1., №6, №6.1. - являются существенными и по ним должно быть достигнуто соглашение Сторон.

9. ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор вступает в силу с часа и дня урегулирования всех существенных условий настоящего договора, указанных в законодательстве и пункте 8.4., в случае предоставления Покупателем в адрес ГП актов снятия показаний приборов учета на дату и время урегулирования всех существенных условий настоящего договора по точкам поставки, указанным в Приложении №3, подписанных Покупателем и сетевыми организациями, а при не предоставлении Покупателем в адрес ГП вышеуказанных актов с указанием даты и времени вступления в силу с 00.00 ч. первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором будут урегулированы все существенные условия настоящего договора, указанные в законодательстве и пункте 8.4. настоящего договора.

Настоящий договор подлежит исполнению Сторонами не ранее выполнения Потребителем, в интересах которого действует Покупатель, требования пункта 51 Основных положений об уведомлении ГП в установленные сроки и (или) выполнения им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктом 49 Основных положений.

Исполнение обязательств ГП по настоящему договору осуществляется не ранее заключения Потребителем договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства Потребителя.

В случае заключения настоящего договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, исполнение обязательств ГП по договору осуществляется начиная с даты подписания Передающей организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств в отношении которых заключается договор и представления его ГП.

Настоящий договор является заключенным на определенный срок - по 24.00 ч. _____ года и считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора, но не позднее даты начала участия Покупателя в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, соответствующих границам его зоны деятельности в качестве гарантирующего поставщика, или не позднее даты включения в соответствии с нормами действующего законодательства, зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика, в отношении которой им не осуществляется покупка электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, в зону деятельности гарантирующего поставщика - участника оптового рынка, функционирующего на территории того же субъекта Российской Федерации, или до утраты статуса гарантирующего поставщика и присвоения статуса гарантирующего поставщика в соответствующей зоне деятельности другой организации в порядке, определенном Основными положениями. На указанные даты настоящий договор является окончившим свое действие.

Если одной из Сторон за 30 дней до окончания срока действия договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

9.2. Изменение отдельных положений, условий договора, включая приложения, оформляются в форме "Дополнительных соглашений" к настоящему договору, заключенных путем составления документа, подписанного уполномоченными представителями Сторон.

Сторона, получившая предложения об изменении условий договора, обязана дать ответ не позднее 30 дней после получения предложения.

9.3. При заключении договора в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых Передающей организацией введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, по предыдущему договору, исполнение ГП обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по заключенному договору начинается не ранее даты и времени отмены указанного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного ограничения режима потребления электрической энергии.

9.4. Настоящий договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

10.1. Приложения к настоящему договору, являющиеся его неотъемлемыми частями:

№ 1. Плановый объем потребления электроэнергии (мощности);

№ 1.1. Плановый почасовой график электропотребления (форма);

№ 1.2. Детализация планового объема потребления электрической энергии по часам суток (форма);

№ 1а. Сведения о Потребителях;

№ 2. Расчет потерь электроэнергии в трансформаторах и линиях электропередачи;

№ 2.1. Расчет потерь электроэнергии в трансформаторах и линиях электропередачи Потребителей Покупателя, присоединенных к сетевой организации – Потребителя Покупателя;

"Гарантирующий поставщик":

7

"Покупатель":

- № 3. Перечень расчетных и контрольных приборов учета в точках поставки;
№ 3.1. Перечень расчетных и контрольных приборов учета Потребителей Покупателя, присоединенных к сетевой организации – Потребителя Покупателя;
№ 3а. Перечень расчетных и контрольных приборов учета иных Потребителей ГП и(или) Передающих организаций;
№4. Акт о технологическом присоединении и (или) Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности;
№4.1. Акт о технологическом присоединении и (или) Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Потребителей Покупателя и сетевой организации – Потребителя Покупателя;
№ 5. Акт аварийной и технологической брони электроснабжения;
№ 6. Сведения об объеме потребления электроэнергии (акт снятия показаний приборов учета) (форма) по первой ценовой категории;
№ 6.1. Сведения об объеме потребления электроэнергии (акт снятия показаний приборов учета) (форма) по второй ценовой категории;
№6.2. Сведения об объеме потребления электроэнергии (акт снятия показаний приборов учета) (форма) по третьей-шестой ценовой категории.

11. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

11.1. **ГП:** Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ТНС энерго Пенза»;

Сокращённое наименование: ООО «ТНС энерго Пенза»;
ИНН 7702743761, КПП 583501001, ОГРН 1107746839463,
Юридический адрес: 440039, г. Пенза, ул. Гагарина, 11"Б",
Почтовый адрес: 440039, г. Пенза, ул. Гагарина, 11"Б",
телефон (8412) 55-90-19, 55-90-11, факс: (8412) 48-51-80
КПП обособленного подразделения _____

Реквизиты районной службы сбыта: _____

Банк: _____, БИК _____,

расчетный счет № _____, кор.счет № _____.

11.2. **Покупатель:** _____

адрес: _____

расчетный счет № _____

в _____

БИК _____ Корр. счет № _____

ИНН _____ КПП _____ код ОКПО _____

код ОКВЭД _____ код ОКОГУ _____

Телефон _____ Телефакс: _____

Выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (номер мобильного телефона) потребителя, предназначенный для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:

Адрес электронной почты потребителя, предназначенный для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:

"Гарантирующий поставщик":

8

"Покупатель":

м.п.

м.п.