

# СОГЛАШЕНИЕ

## о расторжении Договора энергоснабжения

от 13 января 2017 г. № 111 1219

г. Краснодар

«28» 11 2017 г.

ПАО «ТНС энерго Кубань», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора Краснодарского филиала Шеремета Александра Григорьевича, действующего на основании доверенности от «22» сентября 2017г. № 6-3211, с одной стороны, и Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Средняя школа № 13" п. Новый, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Уджуху Светланы Юсуфовны, действующей на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, достигли соглашения о нижеследующем:

1. Договор энергоснабжения от «13» 01 2017г. № 111 1219 (далее - Договор) считать расторгнутым с «01» 01 2018г.

2. Отношения Сторон по Договору прекращаются с момента его расторжения. Все финансовые обязательства, возникшие до момента расторжения Договора, подлежат исполнению в полном объеме и считаются прекращенными с момента их исполнения.

3. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

Директор Краснодарского филиала  
ПАО «ТНС энерго Кубань»

Директор МБОУ СШ № 13  
п. Новый



/Шеремет А.Г./



/Уджуху С.Ю./

«  »    2017г.  
М.П.

2017г.  
М.П.

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

г. Краснодар

№ 111 1219 / 23110401219

«28» 11 2014 г.

ПАО «ТНС энерго Кубань», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП), в лице директора Краснодарского филиала Шеремета Александра Григорьевича, действующего на основании доверенности от «22» сентября 2017г. № 6-3211, с одной стороны, и Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Средняя школа № 13" п. Новый Тахтамукайского района Республики Адыгея, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Уджуху Светланы Юсуфовны, действующей на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор энергоснабжения (далее именуемый «Договор») о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

**Сетевая организация** – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям и осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

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

**Владелец объектов электросетевого хозяйства** – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами объектами электросетевого хозяйства, через которые опосредованно присоединено к электрическим сетям Сетевой организации энергопринимающее устройство Потребителя.

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей** – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее – энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности.

**Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон** – документ, составленный Сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

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

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по договору, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон, расположенное, если иное не установлено законодательством РФ об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики) Потребителя.

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

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

Все иные термины Сторонами понимаются в соответствии со значениями основных понятий, определенных действующим законодательством в области электроэнергетики.

1.2. Настоящий Договор считается заключенным при условии предоставления Потребителем всех документов, необходимых в соответствии с действующим законодательством РФ для заключения Договора, в том числе документов, подтверждающих факт технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, в отношении которых осуществляется поставка электрической энергии (мощности), к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) в установленном действующим законодательством РФ порядке, обеспечение учета электрической энергии, надлежащего технического состояния энергопринимающих устройств, удостоверенного в соответствии с действующим законодательством РФ.

1.3. ГП и Потребитель в своих действиях руководствуются настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом Договора является продажа ГП электроэнергии (мощности) и оплата ее Потребителем на условиях и в количестве, определенных настоящим Договором.

Идентификационный код закупки, сформированный в соответствии со статьей 23 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»,

Гарантирующий поставщик

Потребитель

2.2. ГП продает Потребителю электрическую энергию в объеме, соответствующем выделенному лимиту бюджетных обязательств на 2018 год, финансируемому из местного бюджета по подстатье 223 «Коммунальные услуги» (классификации операций сектора государственного управления) на сумму 371 600 руб. 00 коп. (триста семьдесят одна тысяча шестьсот рублей).

2.3. ГП продает Потребителю электроэнергию (мощность) только в точке (точках) поставки, указанной (указанных) в Приложении № 1 к настоящему Договору, на границе балансовой принадлежности в пределах максимальной мощности. Отпуск (поставка) электроэнергии (мощности) в отношении точек поставки, включаемых в Договор после его заключения, осуществляется путем подписания дополнительного соглашения к Договору.

2.4. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору: с 00:00 «01» 01 2018 г.

2.5. Категория надежности снабжения электрической энергией по точкам поставки определяется в соответствии с требованиями Правил устройств электроустановок и иными нормативными актами и отражается в Приложении № 1 к Договору.

2.6. Качество электрической энергии, поставляемой по настоящему Договору, должно соответствовать требованиям действующего законодательства РФ.

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Продавать электрическую энергию (мощность) и урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении Договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, только в точки поставки и в пределах максимальной мощности, оговоренные в Приложении № 1 к Договору.

3.1.2. Поддерживать в точке поставки показатели качества электроэнергии в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства производителей электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, объекты электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, ГП несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

3.1.3. По заявлению Потребителя и в порядке, предусмотренном Договором, совершать действия, направленные на перерыв подачи электроэнергии (мощности) в точке (точках) поставки.

3.1.4. В соответствии с требованиями действующего законодательства доводить до сведения Потребителя через сайт ГП в глобальной сети «Интернет» [www.kuban.tns-e.ru](http://www.kuban.tns-e.ru) изменения действующих цен на электрическую энергию.

3.1.5. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

#### 3.2. Потребитель обязан:

3.2.1. Соблюдать установленные Договором условия оплаты. Оплачивать все начисления, предусмотренные Договором. Предоставлять подтверждение наличия установленного Потребителю лимита в рамках бюджетных обязательств и производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно в полном объеме в пределах, доведенных Потребителю главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств.

При несвоевременном поступлении средств на лицевой счет Потребителя, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате электрической энергии.

3.2.2. В случае выбора 5, 6 ценовой категории для проведения почасового планирования потребления до 9:00 за 2 (два) дня до планируемых суток предоставлять ГП уведомление о плановом почасовом потреблении в каждой точке поставки (Приложение № 2а). В случае отсутствия возможности подачи уведомлений согласовать с ГП за 2 (два) дня до расчетного периода (типовые) почасовые графики работы в каждой точке поставке (Приложение № 2б).

3.2.3. В случае выбора 5, 6 ценовой категории соблюдать плановые почасовые объемы потребления. В случае отклонения плановых почасовых объемов потребления от фактических почасовых объемов потребления, компенсировать ГП стоимость отклонений в соответствии с законодательством РФ.

3.2.4. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям для данной категории Потребителей, а также их допуск в эксплуатацию и эксплуатацию на протяжении всего срока службы (в т. ч. своевременную замену) в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

Для осуществления процедуры допуска установленного прибора учета в эксплуатацию Потребитель направляет в Сетевую организацию заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета.

3.2.5. Соблюдать предусмотренный Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности);

3.2.6. При необходимости увеличения мощности электроприемников в точке поставки сверх максимальной, обратиться в Сетевую организацию (Владельцу объектов электросетевого хозяйства).

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

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

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

3.2.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным

требованиям, в том числе соблюдать установленные Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) (Приложение № 5).

**3.2.11.** Выполнять требования Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), и (или) субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, направленные на введение ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) в случаях 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, а так же проведения плановых ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства, использовать в этих целях средства противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативно-техническими документами.

**3.2.12.** Представлять в Сетевую организацию (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

**3.2.13.** Незамедлительно информировать Сетевую организацию (Владельца объектов электросетевого хозяйства) об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, плановом, текущем и капитальном ремонте на них (Приложение № 3).

**3.2.14.** Информировать Сетевую организацию (Владельца объектов электросетевого хозяйства) 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, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики (Приложение № 3).

**3.2.15.** Незамедлительно сообщать Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и опломбированных устройств. Выполнять технически обоснованные предписания Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) по приведению схем учета в соответствие с нормами, правилами и требованиями действующего законодательства РФ (Приложение № 3).

**3.2.16.** Сообщать Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства), находящегося в помещении или на территории Потребителя (Приложение № 3).

**3.2.17.** Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей ГП и (или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов потребления электроэнергии (мощности), проведения замеров качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и схем учета на месте установки, проверок соблюдения технических требований (не чаще 1 (одного) раза в месяц).

**3.2.18.** Обеспечить доступ уполномоченных представителей ГП и (или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) к принадлежащим ему энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам для осуществления действий по ограничению режима потребления или контроля за введением ограничений в порядке и случаях, предусмотренных Договором и действующим законодательством РФ.

**3.2.19.** По уведомлению ГП в присутствии представителя ГП и (или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), в соответствии с условиями Договора и действующим законодательством РФ самостоятельно производить ограничение режима потребления путем отключения собственных электроустановок, а также вводить ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя, подключенным к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, находящимся в договорных отношениях с ГП, в случае нарушения ими условий Договора энергоснабжения.

**3.2.20.** Передать ГП не позднее 5 (пяти) дней со дня согласования Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с Сетевой организацией (Приложение № 4).

**3.2.21.** Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, социальным, экологическим, социальным последствиям, перечень категорий которых утвержден Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее по тексту Договора Правила ограничения), отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта.

Предоставить ГП в течение 3-х месяцев с момента заключения настоящего Договора согласованный в установленном порядке с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони. Непредставление данного акта в указанный срок свидетельствует об отсутствии у потребителя такого акта

**3.2.22.** 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.

**3.2.23.** Урегулировать с Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами, регламентирующими правила безопасности и технической эксплуатации электроустановок, а также использование электрогенерирующих установок (Приложение № 3).

**3.2.24.** Ежемесячно на 00:00 первого числа месяца, следующего за расчетным, снимать и до 12:00 первого числа месяца, следующего за расчетным, представлять Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) показания расчетных приборов учета для согласования.

**3.2.25.** Ежемесячно, до 12:00 третьего числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять ГП согласованные Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) показания расчетных приборов учета. Почасовые данные показаний приборов расчетного учета за каждый день расчетного периода предоставляются в электронном виде или на цифровом носителе с последующим оформлением в письменном виде и предоставлением ГП в срок до четвертого числа месяца, следующего за расчетным.

**3.2.26.** Возвращать ГП надлежащим образом оформленные двухсторонние акты сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде, товарные накладные, акты выполненных работ, в течение 3-х рабочих дней с момента их составления.

**3.2.27.** В отношении точек поставки, по которым осуществляется учет по зонам суток расчетного периода:

Информированный поставщик

*Акт*

Потребитель

*[Подпись]*

— обеспечить оборудование точек поставки приборами учета, позволяющими вести учет электрической энергии, дифференцированный по зонам суток и их программирование в соответствии с зонами суток, установленными нормативными правовыми актами и предоставить ГП акт совместной проверки правильности программирования приборов учета, согласованный с Сетевой организацией и ГП;

— с момента опубликования изменений интервалов зон суток и иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, в течение 3-х рабочих дней, за свой счет обеспечить перепрограммирование приборов учета в соответствии с опубликованными изменениями и в течение 5-ти рабочих дней предоставить ГП акт совместной проверки правильности программирования приборов учета, согласованный с Сетевой организацией и ГП.

**3.2.28.** Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Договор, и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

**3.2.29.** При намерении отказаться в одностороннем порядке от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии, приобретаемой у ГП, передать (вручить) ГП письменное уведомление не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

**3.2.30.** Немедленно сообщать ГП и Сетевой организации о выходе прибора учета из строя, его утрате. Восстанавливать прибор учета в течение 2-х месяцев в случае выхода из строя или его утраты и сообщать ГП и Сетевой организации о восстановлении.

В случае необходимости демонтажа прибора учета в целях его замены, ремонта или поверки, Потребитель направляет в Сетевую организацию письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения.

**3.2.31.** В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности, Потребитель предоставляет ГП, в течение 30 дней с момента заключения настоящего Договора, расчет потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, рассчитанных Сетевой организацией в соответствии с действующим законодательством РФ. (Приложение № 6 к настоящему Договору «Расчет потерь электроэнергии»).

**3.2.32.** Если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и Потребитель относится к категории, указанной в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, то Потребитель обязан предоставить ГП обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по настоящему Договору, при не исполнении или ненадлежащем исполнении обязательства по оплате электрической энергии (мощности), что привело к образованию задолженности перед ГП в размере, равном двойному размеру среднемесячной величины обязательств Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) или превышающем такой двойной размер.

### **3.3. Гарантирующий поставщик имеет право:**

**3.3.1.** Производить ограничение режима потребления в порядке, установленном Правилами ограничения, в случаях:

- неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными настоящим Договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед ГП в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными настоящим Договором сроками платежа;
- однократного неисполнения или ненадлежащего исполнения гарантий Потребителя принятых ГП, определенных соглашением Сторон по урегулированию задолженности за электрическую энергию (мощность);
- выявления факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;
- невыполнения Потребителем условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- выявления факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, с которым был заключен настоящий Договор в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение;
- прекращения обязательств сторон по настоящему 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 отпуск (поставка) электрической энергии (мощности);
- соглашения сторон настоящего Договора;
- поступления от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;
- подключения Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;
- удостоверения органом государственного энергетического надзора в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства);
- возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- необходимости проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления Потребителя;
- нарушения Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте Договора, послуживших основанием для его введения.

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

3.3.2. 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 производить ограничение режима потребления Потребителя (далее – аварийное ограничение), в том числе без согласования с ним при необходимости принятия неотложных мер в установленном порядке.

3.3.3. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и схемам учета для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления (мощности), осмотра расчетных средств измерения, проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии (не чаще 1 (одного) раза в месяц), а также для проведения мероприятий по введению частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроустановок Потребителя.

3.3.4. При невыполнении Потребителем, выбравшим 5 или 6 ценовую категорию, пункта 3.2.3. в части предоставления пикового почасового потребления электроэнергии, произвести его расчет по 3 или 4 категории соответственно.

3.3.5. При невыполнении Потребителем требований пункта 3.4.9. настоящего Договора о предоставлении уведомлений о выборе ценовой категории производить расчеты в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.3.6. По заявке Потребителя принимать участие в составлении «Акта согласования технологической и (или) аварийной брони» (Приложение № 4).

3.3.7. Использовать факсимильное воспроизведение подписи уполномоченного лица при подписании с 1 по 10 (включительно) страниц Договора.

3.3.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью в случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом Потребителем обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии (мощности), уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Договора.

#### 3.4. Потребитель имеет право:

3.4.1. Производить замену расчетных средств измерения только с согласия и под контролем Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), при условии предоставления ГП соответствующей документации, подтверждающей замену в течение суток после произведенной замены.

3.4.2. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по Договору приборами учета электрической энергии, при условии выполнения этим лицом требований действующего законодательства РФ к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета.

3.4.3. На основании письменных запросов получать разъяснения и консультации по вопросам пользования электрической энергией.

3.4.4. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платёжном документе. Подача заявления об ошибках в платёжном документе не освобождает Потребителя от обязанности осуществления оплат по настоящему Договору в установленный срок.

3.4.5. Увеличивать мощность электроприемников сверх максимальной в точке поставки (присоединять иных потребителей) только после согласования с Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) и заключения дополнительного соглашения к Договору, при условии выполнения процедуры технологического присоединения в установленном законодательством РФ порядке.

3.4.6. Требовать от ГП ежемесячного проведения сверки расчетов за потребленную электроэнергию.

3.4.7. Отказаться от исполнения Договора полностью или частично в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.4.8. Согласовывать предложенные Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) объектах, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

3.4.9. В течение 1 месяца с даты принятия Региональной энергетической комиссии – департаментом цен и тарифов Краснодарского края решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии уведомлять ГП по каждой точке поставки о выборе одной из ценовых категорий, с учетом установленных приборов учета и выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (Приложение № 2.1.):

– первая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

– вторая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

– третья ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

– четвертая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении;

– пятая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

– шестая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении.

В отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт – ценовая категория определяется без возможности выбора и применения первой и второй ценовых категорий.

3.4.10. Отказаться в порядке, предусмотренном пунктом 3.2.29. настоящего Договора, от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы приобретаемой у ГП электроэнергии, при условии оплаты стоимости потребленной электрической энергии (мощности) определяемой в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством РФ, не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения или изменения Договора.

#### 4. КОЛИЧЕСТВО И УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. За расчетный период сторонами принимается один календарный месяц.

4.2. Количество фактически поданной ГП и принятой Потребителем электроэнергии (мощности) определяется по показаниям показаний расчетных средств измерений на конец и начало расчетного периода, с учетом корректировки предусмотренной в п. п. 4.3. – 4.8. настоящего Договора. При наличии в схеме учета измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, количество поданной ГП электроэнергии определяется как разница показаний расчетного прибора учета, умноженная на коэффициент учета.

Типы, номера, технические параметры, места установки расчетных средств измерения указываются в Приложении № 1 к настоящему Договору.

4.3. Если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности, количество поданной электроэнергии корректируется на величину потерь электрической энергии, в соответствии с Приложением № 6 к настоящему Договору «Расчет потерь электроэнергии».

4.4. Количество поданной ГП электрической энергии (мощности) в точке поставки Потребителя определяется расчетным способом в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ в следующих случаях:

- непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;
- отсутствия расчетного прибора учета, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала прибора учета, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой;
- в случае 2-кратного недопуска к прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения КСП или проведения проверки приборов учета;
- выявления факта безучетного потребления.

4.5. Если к сетям Потребителя присоединены иные потребители электроэнергии, самостоятельно заключившие договоры энергоснабжения с ГП, то количество поданной электроэнергии Потребителю уменьшается на величину их потребления. Типы, номера, технические параметры, места установки расчетных средств измерения таких потребителей электроэнергии указываются в Приложении № 1.1. к Договору.

4.6. Если точки поставки Потребителя являются также точками приема в сеть Сетевой организации, приобретающей у ГП электроэнергию по договору купли-продажи потерь, то количество поданной электроэнергии Потребителю уменьшается на величину этих потерь.

4.7. В случае отсутствия у ГП, в том числе в случае непредставления Потребителем, выбравшим для расчетов 3-6 ценовую категорию, данных о фактическом почасовом потреблении по точкам поставки (или группе точек поставки), расчет почасовых объемов производится расчетным способом в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

4.8. В случае не обеспечения Потребителем, выбравшим для расчетов 2-ю ценовую категорию, программирования (перепрограммирования) приборов учета в соответствующих точках поставки в соответствии с зонами суток, установленными нормативными правовыми актами, и отсутствия у ГП данных о фактическом почасовом потреблении, определение объемов производится без разделения по зонам суток в целом за расчетный период по 1-ой ценовой категории.

## 5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

5.1. ГП производит отпуск (поставку) электроэнергии (мощности) Потребителю по ценам, определенным в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов.

5.2. Оплата по Договору производится:

- до 10 числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности) в размере 30 % стоимости подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) указанного периода;
- до 25 числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности) в размере 40 % стоимости подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) указанного периода.

Для целей настоящего пункта подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.3. Фактически потребленная в истекшем месяце электрическая энергия (мощность), с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде, оплачивается в срок до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактического потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период меньше подлежащего оплате объема покупки, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.4. Сверка расчетов по итогам расчетного периода оформляется двухсторонним Актом сверки. В случае не подписания, либо уклонения Потребителя от подписания Акта сверки без обоснования причин в течение 30 дней с момента его получения, при наличии доказательства получения Акта сверки Потребителем, принимаются данные ГП.

5.5. Оплата считается произведенной с момента поступления денежных средств на расчетный счет ГП. Стороны вправе также предусмотреть безакцептный порядок расчетов, путем заключения дополнительного соглашения к Договору.

5.6. В случае, когда Потребитель ненадлежащим образом указал сведения о документе, на основании которого произведен платёж или о виде платежа, то считается, что платёж произведён за поданную электроэнергию (мощность) в соответствии с настоящим Договором.

5.7. В случае, когда Потребитель ненадлежащим образом указал в платёжных документах сведения о периоде назначения платежа, за который произведена оплата, то считается, что платёж произведён в счёт погашения задолженности предыдущих расчетных периодов (начиная с самого раннего периода), а при отсутствии задолженности – в счёт платежей за электроэнергию (мощность) текущего и (или) последующих периодов.

При наличии исполнительных документов за предыдущие периоды задолженности, оплата электроэнергии производится в счет погашения задолженности, не переданной на рассмотрение суда и не охваченной исполнительными документами.

5.8. В случае нарушения сроков оплаты электрической энергии, установленных пунктами 5.2. и 5.3. Договора, Потребитель выплачивает ГП неустойку в размере 1/130 (одной стотридцатой) ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки платежа. Размер неустойки рассчитывается исходя из учетной ставки банковского процента на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части (уплаты неустойки за просрочку платежа в добровольном порядке), а при взыскании неустойки в судебном порядке – исходя из учетной ставки банковского процента на день предъявления иска или на день вынесения решения. Право на взыскание неустойки возникает у ГП со дня, следующего за последним днем срока платежа, установленного пунктами 5.2. и 5.3. Договора.



Гарантирующий поставщик

  
Потребитель

## ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии допускается в случаях, предусмотренных законодательством РФ и настоящим Договором. Введение ограничения режима электропотребления, возобновление (восстановления до прежнего уровня) подачи электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами ограничения и с законодательством РФ.

6.2. Процедура уведомления Потребителя об ограничении режима потребления электрической энергии осуществляется ГП в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

Обязательное предварительное письменное уведомление Потребителя о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии подписывается ГП и вручается Потребителю под расписку либо направляется одним из следующих способов:

- заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении;
- факсимильной связью по телефонному номеру: +7 952 840-55-84. При поступлении уведомления Потребитель сообщает должность и ФИО ответственного лица, принявшего факсограмму;
- на электронный адрес: \_\_\_\_\_, с обязательным запросом подтверждения о доставке;
- путем СМС-уведомления, направленного на мобильный телефон Потребителя, указанный в разделе 11 Договора.

6.3. В случае изменения информации, указанной в пункте 6.2. настоящего Договора, Потребитель в течение десяти дней с момента таких изменений, передает ГП новые сведения. В случае непредоставления Потребителем ГП новой информации, указанной в пункте 6.2. настоящего Договора, в десятидневный срок, ГП не несет ответственность за надлежащее уведомление Потребителя о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии. В случае изменения информации, указанной в пункте 6.2. настоящего Договора, при направлении Потребителю уведомления о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии по реквизитам, указанным в разделе 11 настоящего Договора, Потребитель считается надлежащим образом уведомленным, о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии.

6.4. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов в энергосистеме или отдельных ее частях и в иных чрезвычайных ситуациях допускается аварийное ограничение, в том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

6.5. В случае возникновения внеплановых отключений, ограничение режима потребления является следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений. Для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем технологической и (или) аварийной брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) или оборудования объектов по производству электрической энергии задействуются резервные источники питания, предусмотренные категорией надежности Потребителя.

6.6. Данные о причинах и предполагаемой продолжительности ввода аварийных ограничений и причинах внеплановых отключений предоставляются по запросу Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления.

6.7. При введении ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю за невыполнение договорных обязательств, Потребитель компенсирует ГП затраты, понесенные в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. ГП несет ответственность, определенную Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии.

7.3. Потребитель несет ответственность в размере причиненного ГП реального ущерба за:

- нарушение порядка оплаты установленного настоящим Договором;
- обеспечение функционирования и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности;
- обеспечение своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) и соответствующих требований Сетевой организации.

7.4. Расторжение Договора не освобождает Стороны от выполнения финансовых обязательств. Обязательства, возникшие до момента расторжения Договора, подлежат исполнению в полном объеме.

7.5. В случае самовольного присоединения энергопринимающих устройств или увеличения потребляемой мощности, в том числе путем опосредованного присоединения к своей электрической сети потребителей, сверх максимальной (разрешенной) мощностью (указанной в документах, подтверждающих факт технологического присоединения), без согласования с Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства), Потребитель уплачивает ГП десятикратную стоимость каждого кВт по тарифной ставке на содержание сетей двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленной действующим решением органа исполнительной власти субъекта РФ в области регулирования тарифов, по соответствующему уровню напряжения.

7.6. В случае, когда Потребитель не обеспечил доступ или отказал в доступе уполномоченных представителей ГП и (или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), которые должны присутствовать при осуществлении действий по самостоятельному ограничению режима потребления, Потребитель обязан возместить возникшие вследствие этого убытки ГП. Если вследствие этого было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), в том числе по причине введенного Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) в отношении такого потребителя полного ограничения режима потребления, - то возмещает убытки таким потребителям.

7.7. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора,



стихийные бедствия, военные действия любого характера, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий настоящего Договора.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств. Действительность таких обстоятельств должна быть подтверждена уполномоченными государственными структурами. В этом случае, по требованию одной из Сторон, может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

**7.8.** Все споры, разногласия и требования, возникающие при заключении, исполнении, изменении или расторжении настоящего Договора разрешаются путем переговоров, обмена документами. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров или обмена документами, спор подлежит разрешению в Арбитражном суде Краснодарского края после принятия оспариваемой стороной мер по досудебному урегулированию по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии (требования).

## 8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

**8.1.** Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.12.2018г., а в части финансовых обязательств до полного их исполнения.

**8.2.** В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения договоров или содержащих иные правила деятельности ГП, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными актами не установлен иной срок.

В случае, когда новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения одной из Сторон соответствующего уведомления от другой Стороны.

**8.3.** По всем вопросам, возникающим в период действия настоящего Договора (порядок проведения расчётов, механизм составления актов сверок, графиков погашения задолженности и др.), Потребитель обращается по адресу: 385130, Республика Адыгея, Тахтамукайский район, пгт. Энем, ул. Октябрьская, 8 тел.: 8(87771) 41-4-04, Тахтамукайский производственный участок Краснодарского филиала ПАО «ТНС энерго Кубань».

**8.4.** Об авариях, связанных с отключением, повреждением питающих линий, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, Потребитель сообщает Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства), в соответствии с Приложением № 3.

**8.5.** Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

**8.6.** Все приложения и дополнения к настоящему Договору являются неотъемлемой его частью.

**8.7.** Документы (в том числе уведомления о планируемом введении режима ограничения потребления электрической энергии), полученные посредством факсимильной, электронной или иной связи (СМС, ММС, WhatsApp и пр.), в том числе с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», допускаются в качестве обмена между сторонами и считаются надлежащими, если позволяют достоверно установить, что документ исходит от стороны по Договору. С целью исполнения информационного обмена стороны указывают в Договоре номера факса, мобильного телефона и электронного адреса должностных лиц (руководителя, лица, ответственного за электрохозяйство и др.).

**8.8.** В случае изменения информации, указанной в разделе 11 настоящего Договора, Потребитель в течение десяти дней с момента внесения таких изменений направляет ГП новые сведения. ГП не несет ответственность за осуществление информационного обмена по Договору, в случае неисполнения (несвоевременного исполнения) Потребителем обязанности, установленной настоящим пунктом.

## 9. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

**9.1.** При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

**9.2.** В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 9.1. настоящего Договора действий и/или неполучения другой Стороной в установленный настоящим Договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, причиненного в результате такого расторжения.





## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ

№ 1	Перечень точек поставки, по которым производится контроль и расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность)
№ 1.1.	Перечень точек поставки иных потребителей, присоединенных к сетям Потребителя, по которым производится контроль и расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность)
№ 2а	Уведомление о плановом почасовом потреблении на сутки электрической энергии (мощности)
№ 2б	Типовой почасовой график потребления электрической энергии (мощности)
№ 2.1.	Уведомление о выборе ценовой категории
№ 3	Перечень Сетевых организаций и Владельцев объектов электросетевого хозяйства, к чьим сетям подключен Потребитель
№ 4	Акт согласования технологической и (или) аварийной брони
№ 5	Условия потребления и генерации реактивной энергии (мощности)
№ 6	Расчет потерь электроэнергии
№ 7	Соглашение об использовании системы электронного документооборота

## 11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Гарантирующий поставщик:**  
Публичное акционерное общество «ТНС энерго Кубань»  
(ПАО «ТНС энерго Кубань».)

Юридический адрес: 350000, г. Краснодар,  
ул. Гимназическая, 55/1  
Почтовый адрес: 350911, г. Краснодар, ул. Трамвайная, 1/1  
(Краснодарский филиал ПАО «ТНС энерго Кубань»)  
Контактный e-mail: 111\_dog@mail.kubansbyt.ru  
Контактный номер телефона: 8(87771) 42-9-74,  
факс: 8(87771) 41-4-04  
P/c: 40702810201000106402  
K/c: 30101810600000000602  
Банк: Адыгейское отделение № 8620/028 а. Тахтамукай в  
Юго-Западном банке ПАО «Сбербанк России»  
ИНН: 2311919595  
БИК: 046015602  
ОКПО: 00127781  
КПП: 230801001

Гарантирующий поставщик  
Директор Краснодарского филиала  
ПАО «ТНС энерго Кубань»  
\_\_\_\_\_ /Шеремет А.Г./  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.  
М.П.



**Потребитель:**  
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Средняя школа № 13" п. Новый Тахтамукайского района Республики Адыгея  
Юридический адрес: 385129, Респ. Адыгея, Тахтамукайский р-н, п. Новый, ул. Ленина, д. 1  
Почтовый адрес: 385129, Респ. Адыгея, Тахтамукайский р-н, п. Новый, ул. Ленина, д. 1  
Контактный e-mail:  
Контактный номер телефона (факса): +7 952 840-55-84  
Номер мобильного телефона:  
P/c: 40204810000000000010  
K/c:  
Банк: Юго-Западный банк ПАО "Сбербанк "

ИНН: 0106009596  
БИК:  
ОКПО:  
КПП: 010701001

Потребитель  
Директор  
МБОУ СОШ № 13 п. Новый  
\_\_\_\_\_ /Уджуху С.Ю./  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.  
М.П.



П Е Р Е Ч Е Н Ь  
точек поставки, по которым производится контроль и расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность)

№ п/п	№ ТУ	Наименование и адрес объекта	Дата, № документа, подтверждающего факт технологического присоединения	Максимальная мощность, кВт	Категория надежности	Тарифный уровень напряжения	Тип, № расчетных электросчетчиков, место установки	Значимость прибора учета	Расчетный коэффициент	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Начальные (конечные) показания	Дата начала исполнения обязательств	Потери (% кВт·ч)	Режим работы объекта			
																часов в сутки	продолжительность рабочей недели		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	21	МБОУ СОШ № 13 п. Новый, ул. Ленина, 1	№ 000697 28.12.2012г	90	3	НН	ЦЭ 6803 ВН № 009072063003786 РЩ-0,4кВ у потребителя	6	1	1 кв. 2013г.	1 кв. 2029г.	16 лет					Потери начисляются согласно приложению №6 "расчет потерь электроэнергии"	10	шестидневная



Уведомление о выборе ценовой категории по точкам поставки электрической энергии (мощности) на  
201\_\_ год  
месяц/год

№ п/п	Наименование и адрес объекта	Ценовая категория (1, 2, 3, 4, 5, 6)
1	2	3
1	МБОУ СОШ № 13 п.Новый, ул.Ленина, 1	1

Потребитель

Директор

МБОУ СОШ № 13 п.Новый

Уд.ж.х. С.Ю./

" 28 " 11 2017 г.





**СОГЛАШЕНИЕ**  
**об использовании системы электронного документооборота**

1. Стороны пришли к соглашению об использовании системы электронного документооборота (далее – Система ЭДО) при направлении, получении и при необходимости подписания электронно-цифровой подписью (далее – ЭЦП) платежных документов, счетов, счетов-фактур, а также первичных учетных документов (в том числе актов приема-передачи электрической энергии), уведомлений и иных документов, связанных с выполнением Договора, по телекоммуникационным каналам связи через организацию, обеспечивающую обмен информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота (далее – Оператор электронного документооборота) между Гарантирующим поставщиком (ГП) и Потребителем.

2. Оператором электронного документооборота по данному Соглашению и Договору является:

1	ЗАО «ПФ «СКБ Контур», система электронного документооборота «ДИАДОК»
2	ОАО «ИнфоТеКС Интернет Траст», система электронного документооборота «VIPNet ЭДО Документ»
3	ООО «Компания «Тензор», система электронного документооборота «ЭВМ СБИС»

(выбранный оператор электронного документооборота обозначается знаком «V», слева от его наименования)

3. В качестве средства шифрования и электронной подписи в Системе ЭДО используются сертифицированные средства криптографической защиты информации. Требования к сертификату ключа проверки электронной подписи устанавливаются нормативными правовыми и иными актами, регулирующими электронный документооборот.

4. Электронный документооборот Стороны осуществляют в соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Приказом Минфина РФ от 25.04.2011 № 50н «Об утверждении Порядка выставления и получения счетов-фактур в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением электронной цифровой подписи», Приказом ФНС РФ от 05.03.2012 № ММВ-7-6/138@ «Об утверждении форматов счета-фактуры, журнала учета полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж, дополнительных листов книги покупок и книги продаж в электронном виде», Приказом ФНС от 30.01.2012 № ММВ-7-6/36@ и иными нормативными правовыми актами РФ.

5. Стороны не позднее 10 (десяти) рабочих дней после подписания настоящего Соглашения обязуются за свой счет получить квалифицированные сертификаты ключа проверки электронной подписи в удостоверяющем центре, аккредитованном на соответствие требованиям Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

6. До начала осуществления обмена электронными документами Стороны должны получить у Оператора электронного документооборота идентификатор участника обмена и реквизиты доступа.

7. Электронные документы, подписанные квалифицированной электронной подписью, признаются электронными документами, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанными уполномоченным лицом собственноручной подписью с проставлением печатей, и порождают для Сторон юридические последствия в виде установления, изменения и прекращения взаимных прав и обязанностей. Дублирования электронных документов, подписанных квалифицированной электронной подписью, на бумажных носителях не требуется.

8. В случае если Потребитель не получил от ГП счет-фактуру в электронном виде, допускается составление ГП такого счета-фактуры на бумажном носителе. При этом ГП переносит показатели из составленного счета-фактуры в электронном виде, не изменяя их, в счет-фактуру, составленный на бумажном носителе. При составлении такого счета-фактуры на бумажном носителе организацией реквизиты счета-фактуры дополняются подписью главного бухгалтера организации или иного уполномоченного лица.

После выставления ГП и получения Потребителем такого счета-фактуры на бумажном носителе его перевыставление в электронном виде не допускается.

9. Одной электронной подписью могут быть подписаны несколько связанных между собой электронных документов – пакет документов.

10. Обмен документами (пакетами документов) в электронном виде между Сторонами по телекоммуникационным каналам связи, подписанными квалифицированной электронной подписью, производится в соответствии с действующим законодательством РФ.

10.1. Датой выставления Потребителю документа (пакета документов) в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа (пакета документов) в электронном виде Оператору электронного документооборота от ГП, указанная в подтверждении этого Оператора электронного документооборота.

10.2. Датой получения Потребителем документа (пакета документов) в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи (как в отношении документов, подлежащих подписанию ЭЦП получившей стороной, так и в отношении документов, не требующих подписания ЭЦП), считается дата направления Потребителю Оператором электронного документооборота файла документа (пакета документов) в электронном виде, указанная в подтверждении этого Оператора электронного документооборота.

10.3. В случае если Потребитель не подписывает ЭЦП документ (пакет документов) в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их получения в соответствии с подп. 11.2. настоящего Соглашения, документ (пакет документов) в электронном виде считается полученным, а рассчитанный ГП объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде Потребителем, считается принятым Потребителем без претензий по количеству и качеству поставленной электроэнергии и считается акцептованным (принятым к оплате).

10.4. Стороны обеспечивают хранение документов, подписанных электронной подписью, направленных/полученных с использованием Системы ЭДО, совместно с применявшимся для формирования электронной подписи указанных документов сертификатом ключа подписи в течение срока, установленного для хранения указанных документов.

11. Стороны в течение одних суток обязаны информировать друг друга о невозможности направления/получения и подписания документов в электронном виде через Систему ЭДО, в случае технического сбоя внутренних систем Стороны. В этом случае, в период действия такого сбоя, Стороны направляют и подписывают документы на бумажном носителе установленным порядком.

12. Владелец квалифицированного сертификата ключа проверки электронной подписи несет ответственность за обеспечение его конфиденциальности и недопущение использования неуполномоченным лицом принадлежащего ему сертификата

ключа проверки электронной подписи. Получающая Сторона добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени направляющей Стороны надлежащим лицом, действующим в пределах, имеющихся у него полномочий. Квалифицированная электронная подпись, которой подписан документ, признается действительной до тех пор, пока иное не будет установлено в соответствии с законодательством РФ.

13. Организация электронного документооборота между Сторонами не отменяет использование иных способов изготовления, обмена и подписания документов между Сторонами.

14. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Соглашению Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

15. Квалифицированная электронная подпись, которой подписан документ, признается действительной до тех пор, пока решением суда не установлено иное, при одновременном соблюдении условий, установленных нормативными правовыми актами РФ.

16. Каждая из Сторон несет ответственность за содержание любого платежного документа, счета, счета-фактуры, а также первичного учетного документа (в том числе акта приема-передачи электрической энергии), уведомления и иного документа, связанного с выполнением Договора, направленного ею другой Стороне в Системе ЭДО.

17. Направление, получение и подписание документов в Системе ЭДО может быть признано недействительным в соответствии с законодательством РФ.

18. При возникновении конфликтных ситуаций, возникающих при направлении, получении и подписании документов в Системе ЭДО между ГП и Потребителем, создается Комиссия из представителей Сторон с возможным привлечением представителя Оператора электронного документооборота для проведения технической экспертизы.

Споры и разногласия, по которым Сторонами не было достигнуто соглашение, подлежат разрешению в соответствии с Договором.

19. Стороны могут в одностороннем порядке расторгнуть настоящее Соглашение, письменно уведомив другую Сторону за один месяц, при этом оформление дополнительного соглашения к Договору не требуется.

20. Прекращение действия настоящего Соглашения по любому основанию не влияет на действительность электронных документов, направленных/полученных через Систему ЭДО и подписанных электронной подписью Стороны (Сторон) до даты прекращения действия настоящего Соглашения.

Гарантирующий поставщик  
Директор Краснодарского филиала  
ПАО «ТНС энерго Кубань»

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.  
М.П. \_\_\_\_\_



Потребитель  
Директор  
МБОУ СШ № 13 п. Новьин

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.  
М.П. \_\_\_\_\_



Пронумеровано и прошнуровано

15 (пятинадцать) лист(ов).

