

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № 1610

г. Азов

30 декабря 2019г.

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Ростов-на-Дону», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП), в лице директора Азовского МО Белоусова Алексея Александровича, действующего на основании доверенности № 437 от 09.11.2019г.с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ПК-Энерго» в лице генерального директора Рыбинской Татьяны Евгеньевны, действующего на основании устава, именуемое в дальнейшем «Территориальная сетевая организация» (ТСО), с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее именуемый «Договор») о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей настоящего Договора применяются следующие термины и определения:

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях - разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть ТСО из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к сети ТСО, а также переданной в другие сетевые организации.

Сетевая организация (СО) – коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии, состоящая в договорных отношениях по оказанию этих услуг с ГП;

Владелец сети - организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, не состоящая в договорных отношениях по оказанию услуг по передаче электрической энергии с ГП;

Владелец смежной сети – организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства;

СП – структурное подразделение ГП или ТСО.

1.2. Иные термины, используемые в Договоре Стороны договорились понимать в соответствии со значениями основных понятий, определенных в Федеральном законе «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г. №35-ФЗ, постановлении Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 и «Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения розничных рынков).

1.3. Правоотношения ГП с третьими лицами, связанные с обеспечением надлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору, регулируются отдельными сделками между ГП и третьими лицами.

1.4. ГП и ТСО в своих действиях руководствуются настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом Договора является продажа электрической энергии ГП ТСО для целей компенсации потерь в его сетях, прием и оплата электрической энергии на условиях и в количестве определенных настоящим Договором.

2.2. ГП подает ТСО электроэнергию для целей компенсации потерь только в точки (точку) поставки, указанные (указанную) в Приложении № 2 к Договору, на границе балансовой принадлежности электросетей между ТСО и сетевой организацией (Владельцем сетей) в пределах разрешенной техническими условиями мощности по каждой точке поставки. Продажа электроэнергии в точках поставки, установленным после заключения Договора, осуществляется с даты, оговоренной в соответствующем дополнительном соглашении к Договору. Границы балансовой принадлежности устанавливаются «Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон» между ТСО и Владелец смежной сети, ТСО и потребителями.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Урегулировать в интересах ТСО отношения, необходимые для продажи электроэнергии по настоящему Договору, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении данных услуг.

3.1.2. Приобретать электрическую энергию для продажи ТСО в объеме, определенном в приложении № 1 к Договору.

3.1.3. В соответствии с требованиями действующего законодательства РФ доводить до сведения ТСО через средства массовой информации (печать, радио) и/или сайт ГП в глобальной сети «Интернет» <http://www.rostov.tns-e.ru> изменения регулируемых составляющих цены на электроэнергию, поставляемую для целей компенсации потерь.

3.1.4. Производить расчет стоимости электроэнергии, поставляемой ТСО в целях компенсации потерь в соответствии с действующим законодательством.

3.1.5. В случае получения от ТСО уведомления об изменении ценовой категории в установленные п.3.3.5 настоящего Договора сроки, производить расчеты по ценовой категории, указанной в уведомлении, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором ТСО направила соответствующее уведомление, но не ранее:

- даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);
- даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям).

3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.2.1. Беспрепятственного доступа, не чаще 1 раза в месяц, к электроустановкам и схемам учета для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления (мощности) потребителям ГП, осмотра расчетных средств измерения, проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии, а также для проведения мероприятий по ограничению или прекращению поставки электрической энергии потребителям ГП.

3.2.2. В случае изменения цены, в связи с получением информации для расчета фактических цен, и (или) объема потребленной электроэнергии и (или) мощности, производить перерасчет первоначальной стоимости электроэнергии и (или) мощности и выставлять корректировочный счет-фактуру на сумму произведенных перерасчетов.

3.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью в случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом обязательства по оплате, указанных в п.6 настоящего Договора, уведомив ТСО об этом за 10 рабочих дней до заявляемой ГП даты отказа от Договора.

3.3. ТСО имеет право:

3.3.1. Самостоятельно согласовывать с Владелцем смежной сети и потребителями ГП порядок и сроки отключения электроэнергии для производства ремонта своего электрооборудования, с последующим уведомлением ГП.

3.3.2. Принимать участие в составлении «Акта согласования аварийной и технологической брони энергоснабжения потребителя ГП».

3.3.3. Производить замену расчетных средств измерения только с согласия и под контролем потребителей ГП, присоединенных к сети ТСО, Владельца смежной сети, с последующим предоставлением ГП соответствующей документации, подтверждающей замену в течение суток после произведенной замены.

3.3.4. Увеличивать мощность электроприемников выше разрешенной мощности в точке поставки ТСО, при условии урегулирования вопросов технологического присоединения в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

3.3.5. Выбрать ценовую категорию с соблюдением сроков и условий, предусмотренных действующим законодательством.

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

3.3.7. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, что влечет расторжение настоящего Договора, при условии оплаты ГП не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Договора стоимости потребленной электрической энергии, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, начисленной ему ГП суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого ГП.

3.3.8. В случае утраты ГП его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения условий действующего законодательства.

3.4. ТСО обязана:

3.4.1. Соблюдать условия и порядок расчетов за электрическую энергию, установленные в настоящем Договоре, производить в конце расчетного периода сверку финансовых расчетов с составлением «Актa сверки расчетов» по форме Приложения № 6 к настоящему Договору.

3.4.2. Ежегодно до 1 марта текущего года представлять заявки на объём поставки электрической энергии для целей компенсации потерь электроэнергии в электрических сетях ТСО на следующий год, с разбивкой по месяцам. В случае непредставления в срок заявки, считать действующими величины из Приложения №1 предыдущего года.

3.4.3. Обеспечить безусловное выполнение технически обоснованных требований Владельца смежной сети и ГП по приведению схем учета в соответствие с нормативными документами и требованиями.

3.4.4. Незамедлительно уведомлять Владельца смежной сети и ГП об авариях на энергетических объектах ТСО, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок

3.4.5. Выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении ТСО энергетических сетей и исправности используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

3.4.6. Незамедлительно сообщать потребителям ГП, Владельцу смежной сети и ГП обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и опломбированных устройств, приборов и схем учета, расположенных в энергопринимающих устройствах (объектах электросетевого хозяйства) ТСО.

3.4.7. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей ГП, Владельца смежной сети и потребителей ГП (в целях снятия показаний) к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках ТСО, в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии, максимальной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и схем учета на месте установки, проверок соблюдения технических требований, а также к электроустановкам ТСО в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии потребителям ГП.

3.4.8. Урегулировать с Владельцем смежной сети и потребителями ГП вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами, регламентирующими правила безопасности и технической эксплуатации электроустановок, а так же использование электрогенерирующих установок.

3.4.9. Ежемесячно, во второй рабочий день месяца, следующего за расчетным, предоставлять ГП согласованные Владельцем смежной сети и потребителями показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 час. 00 мин 1-го числа месяца, следующего за расчетным и 25 числа расчетного месяца, для приборов учета фиксирующих объем электропотребления в многоквартирных домах (по форме Приложения №8).

3.4.10. Производить работы с приборами учета и в цепях учета электроэнергии, установленными по разрешению Владельца смежной сети в его электроустановках или в электроустановках ТСО, только в присутствии представителя Владельца смежной сети.

3.4.11. Не позднее, чем за 20 (двадцать) рабочих дней до заявляемой даты, в письменном виде уведомить ГП о расторжении Договора или изменении Договора, переходе права собственности или иных прав на них способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении ТСО требования настоящего пункта, определенные настоящим Договором обязательства ТСО и ГП сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего уведомления.

3.4.12. Возвращать ГП надлежащим образом оформленные двухсторонние акты сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде в течение 10-ти дней с момента их получения.

3.4.13. Представить ГП и Владельцу смежной сети список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и производства оперативных переключений.

3.4.14. Ежегодно до 01 декабря текущего года представлять ГП утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации нормативы технологических потерь по своим сетям на очередной календарный год, на основании которых оформляется Приложение № 7 к настоящему Договору. Если данные не предоставлены, то в качестве нормативов технологических потерь электрической энергии применяются нормативы технологических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства вышестоящей смежной сетевой организации (ТСО, СО).

3.4.15. В случае если ТСО имеет намерение демонтировать прибор учета, установленный на границе балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией (ТСО, СО), то он обращается в смежную сетевую организацию. с заявкой о необходимости снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а копию заявки за 10 рабочих дней направляет ГП.

3.4.16. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой электросетевого хозяйства ТСО, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.4.17. Обеспечивать сохранность расположенных на своей территории средств и систем учета электрической энергии, используемых при исполнении условий настоящего Договора. При обнаружении их повреждения или неисправности сообщать об этом в течение суток ГП в письменной форме.

3.4.18. Обеспечивать за свой счет поверку, замену и обслуживание (в т.ч. программирование) расчетных средств и систем учета электрической энергии, находящихся на его балансе, в установленные ГОСТом или заводом - изготовителем сроки, а также при их повреждении или не соответствии иным обязательным требованиям.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ.

4.1. Планируемые объёмы поставки электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии в сетях ТСО устанавливаются в Приложении №1 к Договору.

4.2. Объем фактических потерь электроэнергии в сети ТСО определяется по показаниям расчетных приборов учета, приведенных в Приложении № 2 к Договору как разность между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть ТСО от Владельца смежной сети или от производителей электрической энергии, и объемом электроэнергии, потребленной энергопринимающими устройствами ТСО на хоз. нужды и потребителями ГП, присоединенными к этой сети, а также переданной Владельцу смежной сети.

4.3. Приборы учета электрической энергии, устанавливаемые у ТСО, должны соответствовать нормативам, утвержденным законодательством РФ для данной категории потребителей.

4.4. В случае, если средство или система учета точки поставки расположено не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой (переданной) в электрические сети электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки средства или системы учета.

Расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с документом уполномоченного федерального органа, регламентирующего расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

4.5. При отсутствии прибора учета, не допуска к прибору учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, а также в случаях не предоставления показаний приборов учета и выявления фактов или случаев безучетного потребления электрической энергии применяются расчетные способы, предусмотренные действующим законодательством и согласованные в Приложении №4 к Договору.

4.6. На основании первичных учетных документов ТСО рассчитывает величину потерь электрической энергии и оформляет Баланс электроэнергии (в сечении каждого СП ГП и ТСО по форме Приложения № 5) и направляет его ГП до 10 числа месяца, следующего за расчетным.

4.7. ГП в случае непредоставления либо в случае возникновения расхождений между совокупной величиной потерь электрической энергии по всем сетевым организациям (ТСО и СО) и суммой потерь, определенных на основании предоставленной сетевыми организациями информации, ГП распределяет величины таких расхождений между сетевыми организациями, покупающими у него электрическую энергию для целей компенсации потерь в соответствии с требованиями действующего законодательства.

4.8. Итоговый объем электроэнергии, приобретаемый ТСО в целях компенсации потерь, оформляется ГП на основании Баланса электрической энергии ТСО «Актом приема-передачи электроэнергии» (форма - Приложение № 5), которые подписываются обеими сторонами.

4.9. При наличии у какой-либо из Сторон разногласий относительно содержания представленных документов, указанных в п. 4.8 настоящего Договора, документы подписываются Стороной с протоколом разногласий, с указанием мотивированных причин разногласий.

4.10. Сторона, получившая протокол разногласий, обязана рассмотреть его и уведомить другую сторону о принятом решении в течение 10 дней с момента получения.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

5.1. ГП производит поставку электроэнергии ТСО в целях компенсации потерь и производит расчет ее стоимости в соответствии с законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики.

5.2. В случае, если в ходе исполнения Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по Договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по Договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф). В указанном случае внесение изменений в настоящий Договор путем заключения сторонами дополнительного соглашения не требуется.

5.3. Стоимость электроэнергии подтверждается «Актом приема-передачи электрической энергии», оформленным в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ПОСТАВЛЕННУЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ

6.1. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

6.2. ТСО оплачивает Гарантирующему поставщику электрическую энергию, потребленную в целях компенсации потерь, по свободным (нерегулируемым) ценам.

6.2.1. Электрическая энергия оплачивается в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных ТСО в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была

осуществлена такая оплата.

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

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

6.2.3. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для применения пункта 6.2.1 настоящего Договора принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

6.2.4. Счет-фактуру и Акт приема-передачи электроэнергии ГП предоставляет ТСО в сроки, предусмотренные действующим законодательством.

6.2.5. В случае согласия ТСО, оформленного путем подписания приложения №9 к Договору, ГП направляет ТСО счета, счета-фактуры, акты приема-передач в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением ЭЦП.

6.3. Оплата считается произведенной ТСО при поступлении денежных средств на расчетный счет ГП.

6.4. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны обязаны указывать в платежных документах следующие сведения: наименование плательщика; наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты; КПП, ИНН; наименование банка получателя; сумму платежа с учетом НДС; документы, на основании которых производится платеж; вид платежа; период, за который производится платеж; назначение платежа; номер договора.

6.5. В случае, если ТСО не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах сведения о виде, назначении и периоде платежа, ГП самостоятельно определяет вид, назначение и период платежа.

6.6. При наличии у ТСО задолженности по оплате электроэнергии по настоящему Договору, поступающие от ТСО текущие платежи за электроэнергию засчитываются: в первую очередь – в счет погашения задолженности по оплате электроэнергии за предыдущие периоды; во вторую очередь – в счет оплаты текущего потребления электроэнергии.

6.7. Сверка расчетов по итогам расчетного периода оформляется двухсторонним актом сверки (Приложение № 6). ТСО подписывает акт сверки расчетов и один экземпляр возвращает ГП не позднее десяти календарных дней с момента его получения, при несогласии – возвращает с письменным объяснением.

В случае непредставления ТСО акта сверки расчетов ГП в течение десяти календарных дней со дня его получения, акт считается принятым ТСО.

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. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, таких как стихийные бедствия и иные явления (пожары, наводнения, грозы, гололед, буря, шуга, снежные заносы и т.п.), военные действия любого характера, постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий Договора.

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

7.3. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, прекращения или действительности разрешаются путем переговоров. При не урегулировании споров и разногласий путем переговоров разногласия подлежат рассмотрению в арбитражном суде Ростовской области.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. Договор вступает в силу с 01.01.2020г., действует по 31.12.2020г. включительно и считается ежегодно продленным, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении Договора на иных условиях. При этом письменное уведомление о прекращении действия Договора или его изменении направляется заявляющей Стороной другой Стороне нарочным или заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты прекращения или изменения Договора. Если одной из Сторон 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.

Исполнение обязательств ГП по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени устранения обязательств, явившихся основанием для отказа от исполнения Договора купли – продажи электрической энергии в целях компенсации потерь от _____ № _____.

8.2. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных 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 целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами, ГП в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет ТСО уведомление об изменении условий Договора.

В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения ТСО соответствующего уведомления от ГП. При недостижении согласия в указанный срок согласованным считается условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с момента вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения согласия по нему.

8.3. По всем вопросам, возникающим в период действия Договора (порядок проведения расчетов, составление актов сверок, счетов-фактур, согласование графиков погашения задолженности и др.) ТСО обращается по адресу: г. Азов, ул. Пушкина, № 62.

8.4. Об авариях, связанных с отключением, повреждением питающих линий, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, ТСО сообщает соответствующей Сетевой организации по адресам, указанным на сайте <http://www.donenergo.ru/contacts/> (сети АО «Донэнерго») и <http://rostovenergo.mrsk-yuga.ru/o-filiale/kontakty/> (сети ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»).

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.

9. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

9.1. При исполнении своих обязательств по 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 Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/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 раздела, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или представить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела 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.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Планируемый объем поставки электрической энергии для целей компенсации потерь электроэнергии в электрических сетях ТСО.
2. Перечень средств измерений для целей коммерческого учета электрической энергии в точках поставки, по которым производится расчет объема потерь электроэнергии в электрических сетях ТСО.
3. ФОРМА «Баланс электроэнергии в сетях ТСО».
4. Расчетные способы определения объемов потребленной электроэнергии (мощности).
5. ФОРМА «Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО».
6. ФОРМА «Акт съема показаний приборов учета электрической энергии за ____ 20__ г.».
7. Соглашение об использовании системы юридически значимого электронного документооборота.

11. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик - Публичное акционерное общество «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Юридический адрес: 344022, г. Ростов-на-Дону, пер. Журавлёва, 47

Фактический адрес: 344022, г. Ростов-на-Дону, пер. Журавлева, 47

(адрес ГП)

Азовское межрайонное отделение

Азовский производственный участок

Адрес ПУ: 346780, Ростовская область, г. Азов, ул. Пушкина, №62

ИНН 6168002922 КПП: 997650001 КПП (участка) - 614045004 ОГРН 1056164000023

ОКПО 73300551

Платежные реквизиты (ПУ): БИК 046015205

р/с 40702810006600643433 Банк: Ростовский Ф Банка «Возрождение» (ПАО)

к/с 30101810900000000205

тел. /факс 8(86342)4-67-52 Факс: 8(86342) 4-69-60 E-mail: amo@rostov.tns-e.ru

Начальник Азовского производственного участка I категории

Азовского межрайонного отделения: Павлова Оксана Николаевна тел. _____

Договорной отдел (служба, группа): Горбунова Ольга Анатольевна тел. 8-86342-36563

Расчетный отдел (служба, группа): Антоненко Дарья Олеговна тел. 8-86342-36566

Официальный сайт в сети «Интернет»: <http://rostov.tns-e.ru>

Территориальная сетевая организация – Общество с ограниченной ответственностью «ПК-Энерго»

Юридический адрес: 347909, Ростовская область, город Таганрог, улица Щаденко, д.69

Почтовый адрес: 347909, Ростовская область, город Таганрог, улица Щаденко, дом 69

ИНН 6154135810 КПП - 615401001 ОГРН 1146154005623 ОКВЭД 35.12 ОКАТО- 60437000000

ОКПО 12096146

Платежные реквизиты: БИК 046015762

р/с 40702810500500002115 ПАО КБ «Центр-Инвест» г.Ростов-на-Дону

к/с 30101810100000000762

тел. /факс (8634)375-185

E-mail: pc-energo@rambler.ru

Гарантирующий поставщик:
Публичное акционерное общество
«ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Директор Азовского МО

_____/А.А. Белоусов/

_____/ 20__ г.



Территориальная сетевая организация:
Общество с ограниченной ответственностью
«ПК-Энерго»
Генеральный директор

_____/Е. Рыбинская/

_____/ 20__ г.



Планируемый объем поставки электрической энергии
для целей компенсации потерь электроэнергии в электрических сетях ТСО на 2020 год

(наименование ТСО)

	Расчетный (тарифный) уровень напряжения	В том числе по кварталам и месяцам тыс. кВтч / кВт												Год	Ценовая категория	
		I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал					
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2	электроснабжения	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17
		заявленная мощность														
ИТОГО:	ВН - 110 кВ и выше	электроснабжения														0
		заявленная мощность														
ИТОГО:	СН1 - 35 кВ	электроснабжения														0
		заявленная мощность														
ИТОГО:	СН2 - 20-1 кВ	электроснабжения	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	3	
		заявленная мощность	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	
ИТОГО:	НН - 0,4 кВ и ниже	электроснабжения													0	
		заявленная мощность														
Всего электроснабжения:			0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	3	
			4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	
Всего заявленная мощность:																

Гарантирующий поставщик
Директор Азовского-МО

Белюсов А.А.
(ФИО)

20 год

Генеральный директор
(подпись)

Ростовская Т.Е.
(ФИО)

20 год

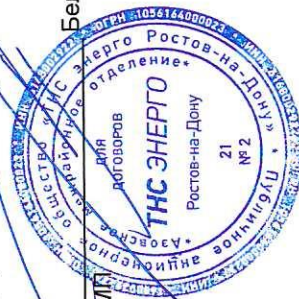
**Перечень средств измерения
для целей коммерческого учета электрической энергии в точках поставки,
по которым производится расчет объема потерь в электрических сетях ТСО**

№ п/п	Наименование и место нахождения объекта	Диспетчерское наименование точки поставки	Место установки учета	Расчетные приборы учета		Трансформаторы тока		Трансформаторы напряжения		Расчет ный коэффи циент	Потери в КЛ, ВЛ, в тр-рах (%, кВт*ч)	Максималь ная мощность объектов электроос траты хозяйства, кВт	Примечания
				Тип, номер и класс точности расчетного прибора учета	Межповерочный интервал, дата государственной поверки, дата следующей поверки	Коэффици ент трансфо рмации	Год, квартал поверки	Коэффици ент трансфор мации	Год, квартал поверк и				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Прием в сеть ООО "ПК-Энерго"													
1	ТП-6/0,4кВ 630 кВА ВЛЗ 6кВ, Ростовская область, Азовский район, Кагальницкое сельское поселение, к.н.61:01:06000004:490	ПС 35/6 кВ А-4 КВЛ 6 кВ №429 оп.№71	ПКУ 6 кВ на опоре	ЦЗ6850 №007251133258248	16 лет 31.12.2017 31.12.2033	50/5	2017-4	6000/100	2017-4	600	-	400	
Отдача из сетей ООО "ПК-Энерго"													
ООО "АМТ"													
1	Ростовская область, Азовский район, Кагальницкое сельское поселение, к.н.61:01:06000004:490	ПС 35/6 А-4 СШ 1 КВЛ-6 кВ № 429 оп.№71 ТП-6/0,4 кВ	РУ-0,4кВ в ТП	СЕ 301 №008840135286237	16 лет 22.01.2019 22.01.2035	1000/5	2019-1	-	-	200		400	

Гарантирующий поставщик
ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"

Директор Азовского МО

Белусов А.А.



Территориальная сетевая организация



ФОРМА

Форма согласована:



Приложение № 3
к Договору № 1610
от 30.12. 2019г.

Форма согласована:



**Баланс электроэнергии
в электрических сетях территориальной сетевой организации**
за _____ 20__ г.

№ п/п	Составляющие баланса	Объем, кВт*ч
1	Прием в сети территориальной сетевой организации	
2	Полезный отпуск Потребителям	
3	Собственное электропотребление территориальной сетевой организации	
4	Отпуск в сети смежных сетевых организаций	
5	Объем электроэнергии, приобретаемой территориальной сетевой организации в целях компенсации потерь	

Территориальная сетевая организация: _____ (_____)

Сетевая организация
котлодержатель: _____ (_____)

**Расчетные способы определения объемов
потребленной электроэнергии (мощности)**

1. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем Договоре, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

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

б) показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - потребитель, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность), с учетом следующих требований:

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

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

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (ТСО) в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие

дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления Гарантирующего поставщика и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем 2 подпункта в) настоящего пункта.

2. В случае непредоставления потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

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

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по формулам, приведенным в подпункте а) п. 3, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с формулой приведенной в подпункте б) п. 3 настоящего приложения.

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

3. Объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

а) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где: $P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, но не более 8760 часов, ч;

если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где: $I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных коэффициент принимается равным 0,9;

б) Почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с формулой № 1, МВт·ч.

с 01.07.2012 до 01.01.2013 вышеуказанные расчетные способы применяются с коэффициентом 0,8

4. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности), начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном п. 1, 2, 3 настоящего приложения для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии

осуществляется в порядке, установленном пунктом 1,2,3 настоящего приложения для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого – в соответствии с порядком, предусмотренном в аб. 2 п.п.в) пункта 1 или аб. 2 пункта 2 настоящего приложения;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в соответствии с порядком, предусмотренном в аб. 3 п.п.в) пункта 1 или аб. 3 пункта 2 настоящего приложения.

6. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено в пункте 5 настоящего приложения, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом а) пункта 3, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом в соответствии с подпунктом б) п. 3 настоящего приложения.

В случае если в отношении потребителя, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

При этом указанный порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии применяется в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт с 1 июля 2013 г.

В отсутствие приборов учета у потребителя, на которых не распространяются требования статьи 13 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии), а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для указанных потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

7. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом а) п.3 настоящего приложения. При этом в отношении потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче

электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с подпунктом б) п 3 настоящего приложения.

8. В случае, если точки (точка) поставки в электрическую сеть ТСО не оборудованы средствами и системами учета, Стороны определяют объем электроэнергии, поставленный в точки (точку) поставки расчетным способом. Указанный расчетный способ будет применяться при определении объема электроэнергии в целях компенсации потерь до того месяца, в котором прибор учета введен в эксплуатацию. Объем поставленной в точки (точку) поставки электроэнергии определяется как произведение максимальной мощности электроустановок ТСО на количество часов в расчетном периоде.

9. При непредоставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства ТСО, а также в случае 2-кратного недопуска к такому расчетному прибору учета, объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), определяется начиная с даты, когда наступили указанные события, исходя из показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии:

объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства ТСО, определяется исходя из максимальных среднесуточных значений за месяц, в котором было зафиксировано наибольшее поступление в сеть по данной точке поставки за прошедший год;

объем электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства ТСО, определяется по минимальным среднесуточным значениям за месяц, в котором был зафиксирован наименьший отпуск из сети по данной точке поставки за прошедший год.

Гарантирующий поставщик

ПАО «ТНС-энерго Ростов-на-Дону»

Белоусов А.А.

20__ г.



Территориальная сетевая организация

ООО «РСК-Энерго»

Рыбинская Т.Е.

20__ г.



Форма:

Форма согласована:

Гарантирующий поставщик

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Белоусов А.А.

МП



Форма согласована:

Территориальная сетевая организация

ООО «ПК-энерго»

Рыбинская Т.Е.

МП



Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО на 20__ год.

Уровень напряжения	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО на 20__ год
	% от отпуска электроэнергии в сеть ТСО
ВСЕГО	
ВН	
СН - I	
СН - II	
НН	

Гарантирующий поставщик:

Территориальная сетевая организация:

МП

МП

Форма согласована:

Гарантирующий поставщик
ПАО «ТНС-Энерго Ростов-на-Дону»

/ Белоусов А.А./



Форма согласована:

Территориальная сетевая организация

/ Рыбинская Т.Е./



Акт о приеме показаний приборов учета электрической энергии за _____ 20__ г.
№ Договора № _____ от "___" _____ 20__ г.

Наименование абонента	Место установки прибора учета (наименование ТПС, РП, РУ, ТП)	№ расчетного электросчетчика	Показания приборов учета		Разность показаний	Расчетный коэффициент	Потери, %	Расход, кВтч				
			текущее	предыдущее				Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
прием электроэнергии, всего		x	x	x	x	x	x					
собственное электропотребление, всего		x	x	x	x	x	x					
отдача электроэнергии, всего		x	x	x	x	x	x					
итого потери		x	x	x	x	x	x					

Гарантирующий поставщик

Территориальная сетевая организация

Руководитель

Руководитель

(должность)

(должность)

МП

МП

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к договору энергоснабжения (купли-продажи) № 1610 от 30.12.2020г.

г. Азов

27.01.2020

ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора Азовского межрайонного отделения Белоусова Алексея Александровича, действующего на основании доверенности № 437 от 09.11.2019г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ПК—Энерго» в лице генерального директора Рыбинской Татьяны Евгеньевны, действующего на основании устава, именуемый в дальнейшем «Потребитель» с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящее Дополнительное соглашение к договору энергоснабжения (купли-продажи) № 1610 от 30.12.2020г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению об использовании системы юридически значимого 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. При этом Стороны подтверждают, что документы, направляемые ими друг другу посредством Системы ЭДО будут считаться полученными надлежащим образом, а также получение Сторонами документов посредством ЭДО равнозначно получению документов на бумажном носителе и такое получение документов будет иметь юридическую силу для Сторон (быть юридически значимым).
2. Оператором электронного документооборота по данному Дополнительному соглашению и Договору является СБИС.
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. Юридически значимый электронный документооборот Стороны осуществляют в соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом от 06.04.2011г. №63-ФЗ «Об электронной подписи», Федеральным законом от 06.12.2011г. №402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Приказом Минфина РФ от 25.04.2011г. №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 04.03.2015г. №ММВ-7-6/93@ «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 30.01.2012г. №ММВ-7-6/36@ и иными нормативными правовыми актами РФ.
5. Стороны не позднее 10 (десяти) рабочих дней после подписания настоящего Дополнительного 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. 10.2 настоящего Дополнительного 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 Дополнительному 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 дополнительное соглашение, письменно уведомив другую Сторону за один месяц, при этом оформление дополнительного соглашения не требуется.
 20. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора. Все остальные условия Договора остаются без изменений и сохраняют свою юридическую силу.
 21. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.
 22. Прекращение действия настоящего Дополнительного 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 Дополнительного соглашения.
 23. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Гарантирующий поставщик:



Потребитель:

