

ДОГОВОР КУПЛИ - ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № 61230500725

г. Донецк

«___» _____ 2021 г.

Публичное акционерное общество "ТНС энерго Ростов-на-Дону", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директор Каменского межрайонного отделения Карасева Валерия Михайловича, действующего на основании Доверенности № 128 от 29.08.2020г, 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 внесения изменений в ранее выставленные первичные документы, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, направлять ТСО исправленный акт приема – передачи электроэнергии и исправленный счет-фактура.

В случае внесения изменений в ранее выставленные первичные документы, связанных с корректировкой значений (стоимости электроэнергии (мощности), в том числе в случае изменения цены (тарифа), в связи с получением информации для расчета фактических цен, и (или) уточнения объема потребленной электроэнергии (мощности)), направлять ТСО корректировочный акт приема – передачи электроэнергии и корректировочный счет-фактура.

В случае внесения изменений в ранее выставленные первичные документы, не связанных с получением информации для расчета фактических цен и (или) уточнения объема потребленной электроэнергии (мощности), а по причине вступления в силу решения суда, заключения мирового соглашения и прочим причинам, не связанным с ошибками, перерасчет стоимости реализованной электроэнергии производить с выставлением нового пакета документов, в том числе корректировочных счетов - фактур после подписания ТСО дополнительного соглашения к Договору на изменение стоимости электроэнергии, в соответствии с п. 10 ст. 172 НК РФ.

3.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью в случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом обязательства по оплате, указанных в п.6.2 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 Владелльцем 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, Владелльца 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.

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 «Актoв сверки расчетов».

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 Владелцем 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 Владелцем 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 №6).

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 № 5 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 объемы 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 № 3) 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», 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.

4.11. В случае, если приобретение электрической энергии по данному Договору осуществляется в отношении объектов, одновременно используемых для целей оказания услуг по передаче электроэнергии и в целях электропотребления на собственные хозяйственные нужды, объем фактических потерь ($V(\text{факт})$), определяется на основании следующей формулы:

$$V(\text{факт}) = V(\text{отп}) \times (N / (100\% - N)), \text{ где:}$$

$V(\text{отп})$ - объем отпуска электрической энергии из электрических сетей потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) смежных субъектов электроэнергетики;

N - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), которая рассчитана в процентах от объема отпуска электрической энергии в электрическую сеть потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, как сетевой организации и учтена органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов.

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.

Стороны подтверждают, что отсутствие у ТСО документов, предусмотренных в настоящем пункте, не препятствует исполнению им обязанности по оплате потребленной электроэнергии в сроки, указанные в п. 6.2. настоящего Договора.

6.2.5. В случае согласия ТСО, оформленного путем подписания приложения №7 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. 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 01.01.2021г, действует по 31.12.2021г. включительно и считается ежегодно продлённым, 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.

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 не достижении 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 расчётов, составление актов сверок, счетов-фактур, согласование графиков погашения задолженности и др.) ТСО обращается по адресу: 346330, Ростовская область, г. Донецк, ул. Казакова, 15.

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.

8.7. Гарантирующий поставщик направляет ТСО уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии на номер мобильного телефона _____ и адрес электронной почты rs-energo@rambler.ru.

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 (полное и сокращенное наименование):

Публичное акционерное общество "ТНС энерго Ростов-на-Дону" (ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону")

Место нахождения: 344022, область Ростовская, город Ростов-на-Дону, переулок Журавлева, дом 47
Почтовый адрес: 344022, область Ростовская, город Ростов-на-Дону, переулок Журавлева, дом 47
Адрес центра обслуживания клиентов: 346330, Ростовская область, г. Донецк, ул. Казакова, 15

ИНН	6168002922	КПП: 997650001
ОГРН:	1056164000023	КПП грузоотправителя: 614545001
Р/с:	40702810300300006131	Банк: Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Ростове-на-Дону
БИК:	046015999	К/с: 30101810300000000999
Телефон:	(86368) 5-95-41 доб. 5-95-40	Факс: (86365) 7-26-30
E-mail:	kmo@rostov.tns-e.ru	

Начальник Донецкого производственного участка Каменского МО :

Дмитриева Ирина Юрьевна

тел. 8-863-68-5-95-40

Договорной отдел (служба, группа):

Маркина Марина Евгеньевна

тел. 8-863-68-5-95-40

Расчетный отдел (служба, группа):

Андреева Светлана Васильевна

тел. 8-863-68-5-95-41

Официальный сайт в сети «Интернет»:

rostov.tns-e.ru

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

Юридический адрес: 347909, Ростовская область, город Таганрог, улица Щаденко, 69
Почтовый адрес: 347909, Ростовская область, город Таганрог, улица Щаденко, 69
ИНН - 6154135810 КПП - 615401001 ОГРН - 11446154005623 ОКВЭД – 40.10.2
ОКАТО – 60437000000 ОКПО - 12096146

Платежные реквизиты: БИК 04605762

р/с - 40702810500500002115 Банк: ПАО КБ «ЦЕНТР-ИНВЕСТ» г. Ростов-на-Дону

к/с - 30101810100000000762

тел. /факс 8-634-37-51-85

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Публичное акционерное общество
"ТНС энерго Ростов-на-Дону"

Директор Каменского МО

В.М. Карасев



Территориальная сетевая организация:



Т.Е. Рыбинская

МП

**Планируемый объем поставки электрической энергии
для целей компенсации потерь электроэнергии в электрических сетях ТСО на 2021 год**
Общество с ограниченной ответственностью "ПК-ЭНЕРГО"
(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	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17
ИТОГО:	электроэнергия заявленная мощность														
	электроэнергия заявленная мощность														
ИТОГО:	электроэнергия заявленная мощность														
	электроэнергия заявленная мощность														
ИТОГО:	электроэнергия заявленная мощность														
	электроэнергия заявленная мощность														
ИТОГО:	электроэнергия заявленная мощность														
	электроэнергия заявленная мощность														
Всего электроэнергия:															
Всего заявленная мощность:															

Гарантирующий поставщик
Директор Каменского МО
(Должность)

В.М. Карасев
(ФИО)

2021 год



Г.Е. Рыбинская
(ФИО)

2021 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		Расчетный коэффициент	Потери в КЛ, ВЛ, в тр-рах (% кВт*ч)	Максимальная мощность объектов электрохозяйства, кВт	Примечания
				Тип, номер и класс точности расчетного прибора учета	Межповерочный интервал, дата государственной поверки, дата следующей поверки	Коэффициент трансформации	Год, квартал поверки	Коэффициент трансформации	Год, квартал поверки				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Прием в сеть ТСО												
1.	ООО "ПК-ЭНЕРГО", 346345, Ростовская область, г. Донецк, ул. Б. Дорошевых, 16 а	ПС "Гундоровская" ТП-065	ТП-065 РУ-0,4 кВ	СЕ-303, № 009211 №127161128	16 лет, 11.04.2018г., 11.04.2034г.	20/5	1 квартал 2018г.	6000/100	4 квартал 2017г.	240	0,01%,	80	
	Отдача из сетей ТСО												
1.	ООО "Агроторг", Магазин, 346345, Ростовская область, г. Донецк, ул. Б. Дорошевых, 16 а	ПС "Гундоровская" ТП-065	ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения	АС-3500, № 06039032	10 лет, 30.09.2018г., 30.09.2028г.	200/5	4 квартал 2018г.	-	-	40	-	80	

Гарантирующий поставщик:
ПАО "ТНС-Энерго Ростов-на-Дону"
Директор Каневского МО

МП В.М. Карасев

Территориальная сетевая организация
ООО "ПК-ЭНЕРГО"
Генеральный директор

МП МП "ПК-ЭНЕРГО" г.Ростов-на-Дону
г.Ростов-на-Дону



ФОРМА

Форма согласована:

Гарантирующий поставщик:

В.М. Карасев



Приложение № 3

к Договору № 61230500725

от _____ 2021г.

Форма согласована:

Территориальная сетевая организация:

Т.Е. Рыбинская

МП



**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.

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.

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»

Директор Каменского МО

В.М. Карасев

2021г.

МП



Территориальная сетевая организация

ООО «ПК-ЭНЕРГО»

Генеральный директор

Т.Е. Рыбинская

2021г.

МП



Приложение №5

к Договору № 61230500725

от «__» _____ 2021г.

Форма

Форма согласована:

Гарантирующий поставщик

В.М. Карасев



Форма согласована:

Территориальная сетевая организация

Т.Е. Рыбинская



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:

В.М. Карасев

МП

Территориальная сетевая организация:

Т.Е. Рыбинская

МП

Приложение №6
к Договору № 61230500725
от «__» _____ 2021 г.

Форма согласована:



Аккредитация показаний приборов учета электрической энергии за _____ 20 г.
по Договору № _____ от _____ 20 г.

Наименование абонента	Место установки учета (наименование ПС, РП, РУ, ТП)	№ расчетного электросчетчика	Показания приборов учета		Разность показаний	Расчетный коэффициент T	Потери, (%, кВт.ч)	Расход, кВтч				
			текущее	предыдущие				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

Руководитель
ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"

Директор Каменского МО
(должность)
В.М. Карасев
МП

Территориальная сетевая организация

Руководитель
ООО "ТНС-ЭНЕРГО"

Генеральный директор
(должность)
Т.Е. Рыбинская
МП

Соглашение об использовании электронного документооборота
к Договору купли - продажи электрической энергии
№ 61230500725 от _____ г.

г. Донецк

« _____ » _____ 2021г.

Публичное акционерное общество "ТНС энерго Ростов-на-Дону", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директор Каменского межрайонного отделения Карасева Валерия Михайловича, действующего на основании Доверенности № 128 от 29.08.2020г, 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, при совместном или раздельном упоминании именуемые в дальнейшем соответственно «Стороны» или «Сторона», заключили настоящее соглашение об использовании электронного документооборота (далее – Соглашение) при исполнении заключенного Договора купли продажи, именуемого далее «Договор», о нижеследующем:

1. Термины и определения, используемые при исполнении настоящего Соглашения и Договора:

«Система электронного документооборота (далее - Система ЭДО) - информационная система, в которой осуществляется обмен информацией в электронной форме между участниками информационного взаимодействия.

Электронное взаимодействие – обмен электронными документами через Систему ЭДО.

Участники электронного взаимодействия – осуществляющие обмен информацией в электронной форме Гарантирующий поставщик и Потребитель.

Электронный документ – документированная информация, представленная в электронной форме, то есть в виде, пригодном для восприятия человеком с использованием электронных вычислительных машин, а также для передачи по информационно-телекоммуникационным сетям или обработки в информационных системах.

Электронная подпись – информация в электронной форме, которая присоединена к электронному документу (подписываемому электронному документу) или иным образом связана с таким электронным документом и которая используется для определения участника электронного взаимодействия, подписывающего электронный документ.

Ключ электронной подписи – уникальная последовательность символов, предназначенная для создания электронной подписи.

Неквалифицированная электронная подпись – электронная подпись, которая:

- 1) получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа электронной подписи;
- 2) позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- 3) позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- 4) создается с использованием средств электронной подписи.

Квалифицированная электронная подпись – электронная подпись, которая соответствует всем признакам неквалифицированной электронной подписи и следующим дополнительным признакам:

- 1) ключ проверки электронной подписи указан в квалифицированном сертификате;
- 2) для создания и проверки электронной подписи используются средства электронной подписи, получившие подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

Сертификат ключа проверки электронной подписи - электронный документ или документ на бумажном носителе, выданные удостоверяющим центром либо доверенным лицом удостоверяющего центра и подтверждающие принадлежность ключа проверки электронной подписи владельцу сертификата ключа проверки электронной подписи.

Квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи - сертификат ключа проверки электронной подписи, соответствующий требованиям, установленным Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» и иными принимаемыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами, и созданный аккредитованным удостоверяющим центром либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования электронной подписи».

2. Стороны пришли к соглашению об использовании в процессе исполнения Договора системы юридически значимого электронного документооборота, в рамках которой Стороны направляют и получают подписанные квалифицированной электронной подписью платежные документы, счета, счета-фактуры, акты сверки взаимных расчетов, первичные учетные документы (в том числе акты приема-передачи электрической энергии, акты снятия показаний приборов учета по каждой точке поставки, в том числе и сведения о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии (мощности) (при условии их предоставления Потребителем в соответствии с Договором), расшифровки стоимости электрической энергии), а также уведомления в адрес Потребителя о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии, претензии и иные документы, связанные с исполнением 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 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 Системы ЭДО равнозначно получению документов на бумажном носителе и такое получение документов будет иметь юридическую силу и являться юридически значимым для Сторон.

3. Оператором электронного документооборота по Договору является _____ . Операторы электронного документооборота, услугами которых пользуются Стороны, должны соответствовать требованиям, утверждаемым федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным осуществлять функции по контролю и надзору в сфере налогов и сборов.

4. Операции шифрования и подписания электронной подписью в Системе ЭДО выполняются с помощью сертифицированных средств криптографической защиты информации.

5. Юридически значимый электронный документооборот Стороны осуществляют в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Налоговым кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2011 № 1137 «О формах и правилах заполнения (ведения) документов, применяемых при расчетах по налогу на добавленную стоимость», Порядком выставления и получения счетов-фактур в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением квалифицированной электронной подписи, утвержденным приказом Минфина России от 10 ноября 2015 года № 174н», а также утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов, форматами представления актов об оказании услуг и счетов-фактур в электронной форме, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации. При

этом в случае принятия и вступления в силу иных нормативных правовых актов, изменяющих либо отменяющих положения указанных выше актов, Стороны руководствуются положениями вступивших в силу нормативных правовых актов.

6. До начала осуществления обмена электронными документами каждая Сторона обязуется получить у Оператора электронного документооборота идентификатор участника обмена и реквизиты доступа.

7. До начала обмена электронными документами в соответствии с настоящим Соглашением Стороны обмениваются документами, подтверждающими полномочия лиц, осуществляющих подписание квалифицированной электронной подписью электронных документов, с целью обмена которыми Сторонами заключено настоящее Соглашение.

8. Стороны обязаны в течение 3 (трех) рабочих дней с момента предоставления полномочия предоставлять другой Стороне документы, подтверждающие полномочия лиц, осуществляющих подписание квалифицированной электронной подписью электронных документов, с целью обмена которыми Сторонами заключено настоящее Соглашение.

9. Стороны в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения запроса другой Стороны обязаны предоставлять ей документы, подтверждающие полномочия лиц, осуществляющих подписание квалифицированной электронной подписью электронных документов, с целью обмена которыми Сторонами заключено настоящее Соглашение. Риск неправомерного владения сертификатом ключа проверки электронной подписи несет Сторона, уполномоченный представитель которой является владельцем сертификата ключа проверки электронной подписи.

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

11. Электронные документы, подписанные Гарантирующим поставщиком квалифицированной электронной подписью и направленные им Потребителю в процессе исполнения Договора, подлежат рассмотрению Потребителем, и те документы, которые предусматривают подписание со стороны Потребителя, подлежат, при отсутствии возражений подписанию Потребителем квалифицированной электронной подписью и направлению им Гарантирующему поставщику в сроки, установленные Договором.

Электронные документы – акты снятия показаний приборов учета по каждой точке поставки, в том числе и сведения о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии (мощности) (при условии их предоставления Потребителем в соответствии с Договором) направляются Гарантирующему поставщику подписанными Потребителем квалифицированной электронной подписью в сроки, установленные Договором.

12. Стороны имеют право в сроки, установленные Договором, заявить свои возражения в отношении указанных в электронных документах данных путем направления через Систему ЭДО оформленного надлежащим образом протокола разногласий. В случае если в сроки, установленные Договором, Сторонами не направлены письменные возражения в отношении полученных документов, то такие документы, в том числе влекущие возникновение денежных обязательств, считаются согласованными Сторонами без разногласий.

13. Уведомление Потребителя о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии может быть направлено Гарантирующим поставщиком посредством ЭДО или на бумажном носителе в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

14. Одной электронной подписью могут быть подписаны несколько связанных между собой электронных документов, именуемых далее по тексту «пакет документов».

15. Направление Сторонами по телекоммуникационным каналам связи друг другу документов (пакетов документов) в электронном виде, подписанных квалифицированной электронной подписью, производится в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Каждая из Сторон несет ответственность за содержание любого документа, направленного ею другой Стороне через Систему ЭДО.

16. Датой выставления Гарантирующим поставщиком Потребителю документа (пакета документов) в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи считается дата, указанная в документе (пакете документов).

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

18. Датой получения Потребителем документа (пакета документов) в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления файла документа (пакета документов) в электронном виде Потребителю Оператором электронного документооборота, указанная в подтверждении этого Оператора электронного документооборота.

19. Датой подписания документа (пакета документов) Потребителем считается дата, получения Гарантирующим поставщиком подтверждения Оператором ЭДО о подписании и направлении документа (пакета документов) по телекоммуникационным каналам связи.

20. Стороны обеспечивают хранение документов, подписанных электронной подписью и направленных или полученных с использованием Системы ЭДО, а также хранение применявшегося для проверки подлинности электронной подписи сертификата ключа проверки электронной подписи в течение срока, установленного для хранения указанных документов.

21. В случае возникновения технических неисправностей в автоматизированной системе электронного документооборота, ответственность за работоспособность которой несет одна из Сторон, соответствующая Сторона обязуется в течение 24 часов уведомить другую Сторону о невозможности подписания документов электронной подписью, а также их направления или получения в электронном виде через Систему ЭДО. До устранения технических неисправностей Стороны подписывают и направляют друг другу документы на бумажном носителе в порядке, установленном Договором.

22. Сторона обязуется приостановить исполнение направленного другой Стороной документа в электронном виде в случае, если Сторона, направившая документ, в течение одного рабочего дня уведомит Сторону, получившую документ, о необходимости приостановить исполнение направленного электронного документа. Уведомление о приостановлении исполнения документа может быть направлено через Систему ЭДО, а также иным способом, позволяющим подтвердить факт и время получения такого уведомления.

23. Участники электронного взаимодействия обязаны использовать, принимать и признавать квалифицированные сертификаты ключей проверки электронной подписи, выданные аккредитованным удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования электронной подписи.

24. Участники электронного взаимодействия обязаны для создания электронной подписи в электронном документе с использованием ключа электронной подписи, для подтверждения подлинности электронной подписи в электронном документе с использованием ключа проверки электронной подписи, для создания ключа электронной подписи и ключа проверки электронной подписи принимать и использовать в качестве средств электронной подписи сертифицированные лицензионные средства криптографической защиты информации.

25. Владелец ключа электронной подписи несет ответственность за обеспечение конфиденциальности и недопущение использования неуполномоченным лицом принадлежащего ему ключа электронной подписи. Сторона, получившая документ, подписанный электронной подписью, добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени Стороны, направившей

такой документ, надлежащим лицом, действующим в рамках предоставленных ему полномочий. Квалифицированная электронная подпись, которой подписан документ, признается действительной до тех пор, пока иное не будет установлено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

26. Сторона не имеет права использовать ключ электронной подписи при наличии оснований полагать, что конфиденциальность данного ключа нарушена. При возникновении у Стороны оснований полагать, что конфиденциальность ее ключа электронной подписи нарушена, такая Сторона обязуется в течение 24 часов уведомить способом, позволяющим подтвердить дату и время получения уведомления, другую Сторону об отмене или временном блокировании действия своего ключа электронной подписи и ключа проверки электронной подписи.

27. Сторона обязана приостановить электронный документооборот в случаях:

- а) обнаружения технических неисправностей своей автоматизированной системы электронного документооборота;
- б) несоблюдения другой Стороной требований к электронному документообороту и обеспечению информационной безопасности, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

При наступлении указанных обстоятельств Сторона обязана незамедлительно письменно уведомить другую Сторону способом, позволяющим подтвердить факт и время получения уведомления, о приостановлении электронного документооборота. В уведомлении указываются причина, дата начала и продолжительность срока приостановления электронного документооборота.

На срок приостановления электронного документооборота Стороны переходят на документооборот на бумажных носителях, порядок которого установлен Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

28. Возобновление электронного документооборота осуществляется на основании письменного уведомления, направляемого Стороной, которой было инициировано приостановление электронного документооборота, другой Стороне. Электронный документооборот возобновляется в согласованный Сторонами срок.

29. Организация электронного документооборота между Сторонами не отменяет использование Сторонами иных способов изготовления, подписания и направления документов в случае неиспользования ЭДО.

30. В случае возникновения между Гарантирующим поставщиком и Потребителем спорных ситуаций по вопросам направления, получения или подписания документов в Системе ЭДО такие спорные ситуации должны быть рассмотрены комиссией, формируемой из представителей Сторон с привлечением представителя Оператора электронного документооборота.

Споры и разногласия, не урегулированные Сторонами в рамках работы указанной комиссии, подлежат разрешению в соответствии с Договором.

31. Стороны не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты подписания настоящего Соглашения обязуются за свой счет получить ключи квалифицированной электронной подписи, квалифицированные сертификаты ключей проверки электронной подписи в удостоверяющем центре, аккредитованном на соответствие требованиям Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

32. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты подписания.

33. Каждая Сторона имеет право в одностороннем порядке отказаться от настоящего Соглашения, письменно уведомив другую Сторону за один месяц способом, позволяющим подтвердить дату и время получения уведомления.

34. Прекращение действия настоящего Соглашения по любому основанию не влечет недействительности электронных документов, направленных и полученных через Систему ЭДО и подписанных квалифицированной электронной подписью до даты прекращения действия настоящего Соглашения.

35. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Соглашению Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

36. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора. Условия Договора, не указанные в настоящем Соглашении, остаются неизменными и сохраняют свою юридическую силу.

37. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру - для каждой из Сторон.

Гарантирующий Поставщик:

Публичное акционерное общество "ТНС энерго Ростов-на-Дону"

Директор Каменского МО

В.М. Карасев

расшифровка подписи



Потребитель:



Г.Е. Рыбинская

расшифровка подписи