

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ № 21114

г. Таганрог

“ 07 января 2016 г.

Публичное акционерное общество "ТНС энерго Ростов-на-Дону", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП), в лице Директора Таганрогского МО Ковтуна Алексея Евгеньевича, действующего на основании доверенности с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью "ПК-ЭНЕРГО" в лице Генерального директора Ручко Павла Борисовича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация» (СО), 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 СО из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к сети СО, а также переданной в другие сетевые организации.

Сетевая организация – 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 СО.

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 СО в своих действиях руководствуются настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

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

2.2. ГП подает СО электроэнергию для целей компенсации потерь только в точки (точку) поставки, указанные (указанную) в Приложении № 2 к Договору, на границе балансовой принадлежности электросетей между СО 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 СО и Владелец смежной сети, СО и потребителями.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Урегулировать в интересах СО 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 СО в объеме определенном в Приложении № 1 к Договору.

3.1.3. В соответствии с требованиями действующего законодательства РФ доводить до сведения СО 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 СО в целях компенсации потерь в соответствии с действующим законодательством.

3.1.5. В случае получения от СО 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 СО 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.6.2 настоящего Договора, уведомив СО об этом за 10 рабочих дней до заявляемой ГП даты отказа от Договора.

3.3. СО 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 СО, 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 СО, 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. СО 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 «Акта сверки расчетов» по форме Приложения № 6 к настоящему Договору.

3.4.2. Ежегодно до 1 марта текущего года представлять заявки на объем поставки электрической энергии для целей компенсации потерь электроэнергии в электрических сетях СО 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 Владелльца смежной сети и ГП по приведению схем учета в соответствие с нормативными документами и требованиями.

3.4.4. Незамедлительно уведомлять Владелльца смежной сети и ГП об авариях на энергетических объектах СО, 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 СО энергетических сетей и исправности используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

3.4.6. Незамедлительно сообщать потребителям ГП, Владелльцу 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) СО.

3.4.7. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей ГП, Владелльца смежной сети и потребителей ГП (в целях снятия показаний) к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках СО, 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 СО в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии потребителям ГП.

3.4.8. Урегулировать с Владелльцем 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 Владелльцем 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 СО, 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 СО требования настоящего пункта, определенные настоящим Договором обязательства СО 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.

3.4.15. В случае если СО имеет намерение демонтировать прибор учета, установленный на границе балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией, 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 СО, 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 СО устанавливаются в Приложении №1 к Договору.

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

4.3. Приборы учета электрической энергии, устанавливаемые у СО, 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 так же 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 СО рассчитывает величину потерь электрической энергии и оформляет Баланс электроэнергии (в сечении каждого СП ГП и СО 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 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 СО в целях компенсации потерь, оформляется ГП на основании Баланса электрической энергии СО «Актом приема-передачи электроэнергии» (форма - Приложение № 5), кото-

рые 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 СО 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. СО 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 СО 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 СО 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 СО в сроки, предусмотренные действующим законодательством.

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

6.3. Оплата считается произведенной СО 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 СО 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 СО задолженности по оплате электроэнергии по настоящему Договору, поступающие от СО 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). СО 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 СО акта сверки расчетов ГП в течение десяти календарных дней со дня его получения, акт считается принятым СО.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

В случае нарушения СО сроков оплаты периодов платежей, указанных в п. 6.2.1. Договора, СО оплачивает ГП проценты за пользование чужими денежными средствами в размере двукратной ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

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 момента вступления в силу тарифно-балансового решения РСТ РО в отношении СО, действует по 31.12.2016 г. 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 СО 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 СО 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 расчетов, составление актов сверок, счетов-фактур, согласование графиков погашения задолженности и др.) СО обращается по адресу: **347910, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Ленина, 215-1.**

8.4. Об авариях связанных с отключением, повреждением питающих линий, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, СО сообщает соответствующей Сетевой организации или Владельцу смежной сети: ПАО "МРСК-Юга" по адресу: 347931, Ростовская область, г.Таганрог, ул.Дзержинского, 144 тел. (8634)38-31-10.

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 настоящей Статьи, 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. Приложение № 1 «Планируемый объем поставки электрической энергии для целей компенсации потерь электроэнергии в электрических сетях СО».
2. Приложение № 2 «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета электрической энергии, по которым производится расчет объема потерь электроэнергии в электрических сетях СО».
3. Приложение № 3 ФОРМА «Баланс электроэнергии в сетях СО».
4. Приложение № 4 «Расчетные способы определения объемов потребленной электроэнергии (мощности)».
5. Приложение № 5 ФОРМА «Акт приема-передачи».
6. Приложение № 6 ФОРМА «Акт сверки расчетов».
7. Приложение № 7 ФОРМА «Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям СО».
8. Приложение № 8 ФОРМА «Акт съема показаний приборов учета электрической энергии за ____ 20 ____ г.».
9. Приложение №9 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. Журавлева, 47

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

(адрес ГП)

Таганрогское межрайонное отделение

Таганрогский ПУ

Адрес 347910, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Ленина, 215-1

ИНН-6168002922

ОКПО-73300551

Платежные реквизиты: БИК-046015207

р/с-40702810526000000765

к/с-30101810500000000207

тел. /факс-(8634) 621787

Сетевая организация – Общество с ограниченной ответственностью "ПК-ЭНЕРГО"

Юридический адрес: 347900, Ростовская область, г. Таганрог, ул.Щаденко,69

Почтовый адрес: 347900, Ростовская область, г. Таганрог, ул.Щаденко,69

ИНН-6154135810 КПП -615401001

ОГРН- 1146154005623

ОКПО- ОКВЭД- 40.10.2

ОКАТО-

Платежные реквизиты: БИК-046013993

р/с-40702810500500002115

Банк: Филиал №5 ОАО КБ "Центр-Инвест" г. Таганрог

к/с- 30101810700000000993

тел. /факс-(8634) 375-199, 375-061

Гарантирующий поставщик:

Публичное акционерное общество "ТНС энерго

Ростов-на-Дону"

Директор Таганрогского МО

А.Е. Ковтун/

« ____ » ____ 20 ____ г.

МП

Сетевая организация:

Общество с ограниченной ответственностью

"ПК-ЭНЕРГО"

Генеральный директор

/П.Б. Ручко/

« ____ » ____ 20 ____ г.



Приложение № 1

к договору купли - продажи электроэнергии в целях компенсации потерь № _____ от " _____ " _____ 20 _____ г.

Планируемый объем поставки электрической энергии для целей компенсации потерь электроэнергии в электрических сетях СО на 2016 год

Общество с ограниченной ответственностью "ПК-ЭНЕРГО"

(наименование СО)

	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				ноябрь	декабрь	
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
ИТОГО:	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17	
	электроэнергия заявленная мощность	ВН - 110 кВ и выше															
ИТОГО:	электроэнергия заявленная мощность	СН1 - 35 кВ													0		
	электроэнергия заявленная мощность	СН2 - 20-1 кВ													0		
ИТОГО:	электроэнергия заявленная мощность	НН - 0,4 кВ и ниже													0		
	Всего электроэнергия:		1290,479	1304,405	1159,406	1085,495	985,952	1023,861	1086,152	1122,872	914,633	1048,002	1137,881	1310,070	13479,208		
Всего заявленная мощность:			2,493	2,520	2,240	2,116	1,904	1,978	2,098	2,169	1,767	2,025	2,198	2,531	2,170		

Гарантирующий поставщик
ПАТ "ГНЭ" Энерго Ростов-на-Дону"

Директор Таганрогского МО

(подпись)

А.Е. Ковтун

(ФИО)

« _____ » _____ 20 _____ год

СО

ООО "ПК-ЭНЕРГО"

Генеральный директор

(подпись)

П.Б. Ручко

(ФИО)

« _____ » _____ 20 _____ год



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

№ п л	наименование объекта (адрес)	Диспетчерское наименование точки поставки (отдачи)/присоединения	Место установки учёта (наименование ПС, РП, ТП)	Расчётные электросчётчики		трансформаторы тока		трансформаторы напряжения		расчётный коэффициент	потери в КЛ,ВЛ, в тр-рах (%кВт/ч)	максимальная мощность объектов электросетевого хозяйства,кВтА	примечание
Принем электроэнергию от ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"													
1	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Чекова, 128	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №51 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №17 КЛ-6кВ №3 к ТП-6/0,4кВ №924	РУ-0,4кВ ТП №924	Меркурий 230 АR-03 №13664916		300/5				60	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} \cdot T_n + \Delta P_{кз} \cdot Z_{а\cdot z} / (T_{тр} \cdot \cos \phi_{\Delta Z} \cdot S_{н\cdot z})$	160	
2	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Строительная, 1	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №604 РУ-6кВ к КТП-1 КТП-2 КТП-3	яч. №604 РУ-6кВ	A1805 R-DW-4 №1171195		150/5		6000/100		1800	приборы учёта на границе раздела		
3	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Строительная, 1	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №913 РУ-6кВ к КТП-1 КТП-2 КТП-3	яч. №913 РУ-6кВ	A1805 R-DW-4 №1171413		400/5		6000/100		4800	приборы учёта на границе раздела		
4	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Адмирала Крюкова, 23	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №712 КТПН ООО "ТД "Электра-Стрела"	яч. №712 РУ-6кВ	Ц36850M №721570508123663		150/5		6000/100			приборы учёта на границе раздела		
5	Ростовская обл., г.Таганрог, пер. 1-й Новый, 20	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ ООО "Толпарэнерго" №45 к ТП 6/0,4кВ №293 КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ Семейно-досуговый центр	РУ-0,4кВ КТП Семейно-досуговый центр	Меркурий 230 АR-03 №7955042		600/5				120	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} \cdot T_n + \Delta P_{кз} \cdot Z_{а\cdot z} / (T_{тр} \cdot \cos \phi_{\Delta Z} \cdot S_{н\cdot z})$ $\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$	400	
6	Ростовская обл., г.Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я Линия, 1	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ ООО "Толпарэнерго" №45 отапливая КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ ООО "Стройдом"	РУ-0,4кВ КТП ООО "Стройдом"	Ц36803BM 009082061000552 №		600/5				120	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} \cdot T_n + \Delta P_{кз} \cdot Z_{а\cdot z} / (T_{тр} \cdot \cos \phi_{\Delta Z} \cdot S_{н\cdot z})$ $\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$	320	
7	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Мясникова, 31-13, 31-2	ПС 110/6кВ Т-13 яч. №1307/1 КЛ-6кВ РУ-6кВ ЦРП-7 яч. №233 ООО "Брик" КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ ИП Ларин	яч. №23 РУ-6кВ ЦРП-7	Меркурий 230 АR-03 №13083285		150/5		6000/100		1800	приборы учёта на границе раздела		
8	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Сызранова, 23-1	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №274/1 к РП-10кВ ООО "Стройтрестурс" яч. №19 КЛ-10кВ к ТП №1004	РУ-0,4кВ ТП №1004	Ц36803BM №011068091388708		2000/5				400	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} \cdot T_n + \Delta P_{кз} \cdot Z_{а\cdot z} / (T_{тр} \cdot \cos \phi_{\Delta Z} \cdot S_{н\cdot z})$ $\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$	1000	
9	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Сызранова, 23-1	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №274/1 к РП-10кВ ООО "Стройтрестурс" яч. №7 КЛ-10кВ к ТП №1004	РУ-0,4кВ ТП №1004	Ц36803BM №011068091388710		2000/5				400	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} \cdot T_n + \Delta P_{кз} \cdot Z_{а\cdot z} / (T_{тр} \cdot \cos \phi_{\Delta Z} \cdot S_{н\cdot z})$ $\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$	1000	
10	Ростовская обл., г.Таганрог, Поликовское шоссе, 39	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №274/1 отапливая от оп.№29 ВЛ-10кВ к КТП ООО "Магистраль-плюс" ввода тр-ра 1	РУ-0,4кВ КТП ООО "Магистраль-плюс"	Ц36803BM №011068074001985		1000/5				200	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} \cdot T_n + \Delta P_{кз} \cdot Z_{а\cdot z} / (T_{тр} \cdot \cos \phi_{\Delta Z} \cdot S_{н\cdot z})$ $\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$		
11	Ростовская обл., г.Таганрог, Поликовское шоссе, 39	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №274/1 отапливая от оп.№29 ВЛ-10кВ к КТП ООО "Магистраль-плюс" ввода тр-ра 2	РУ-0,4кВ КТП ООО "Магистраль-плюс"	Ц36803BM №011068074000787		1000/5				200	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} \cdot T_n + \Delta P_{кз} \cdot Z_{а\cdot z} / (T_{тр} \cdot \cos \phi_{\Delta Z} \cdot S_{н\cdot z})$ $\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$		
12	Ростовская обл., г.Таганрог, Поликовское ш. 20	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №2705 (НТФ "Энергомаш инжиниринг") отапливая от оп.№25 ВЛ-10кВ к КТП ООО "Полимерпром"	РУ-0,4кВ КТП	CE-304 №006484039000033		1000/5				200	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} \cdot T_n + \Delta P_{кз} \cdot Z_{а\cdot z} / (T_{тр} \cdot \cos \phi_{\Delta Z} \cdot S_{н\cdot z})$ $\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$		
13	Ростовская обл., г.Таганрог, пер. Гоголевский, 27/9	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, производственно-складской комплекс, пер. Гоголевский, 27/9	ВРУ-0,4кВ производственно-складского комплекса	Ц36803BM №009026037008287						1	$\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$		
14	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Александровская, 101/1	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, магазин, ул.Чекова, 114/пер. Гоголевский, 29	ВРУ-0,4кВ магазина	Ц36803BM №008517015011804						1	$\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$		
15	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Чекова, 114/пер. Гоголевский, 29	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, магазин, ул.Чекова, 114/пер. Гоголевский, 29	ВРУ-0,4кВ магазина	Ц36803BM №58335507348						1	$\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$		
16	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Фрунзе, 79/6	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №8 КТП-6/0,4кВ №154 ВЛ-0,4кВ, магазин, ул. Фрунзе, 79/6	ВРУ-0,4кВ магазина	Ц36803BM №53555807322						1	$\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$		
17	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Колпостроительная, 37	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №32 РП-4 ВЛ-6кВ №32 ТП-982, мебельный участок	РУ-0,4кВ ТП №982	Меркурий 230 АR-03 №07017937		400/5				80	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} \cdot T_n + \Delta P_{кз} \cdot Z_{а\cdot z} / (T_{тр} \cdot \cos \phi_{\Delta Z} \cdot S_{н\cdot z})$		
18	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.1-й Новый 26	отопечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №276А	РУ-0,4 кВ КТП №726А	CE-300 №09186080000348		1500/5				300	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} \cdot T_n + \Delta P_{кз} \cdot Z_{а\cdot z} / (T_{тр} \cdot \cos \phi_{\Delta Z} \cdot S_{н\cdot z})$ $\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$		
19	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Колпостроительная, 37/13	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №94/1 РП-4 КЛ-6кВ №32 ТП-140 ВЛ-0,4кВ "Торговый комплекс", Колпостроительная 37/13	ВРУ-0,4кВ торгового комплекса	Ц36803BM №00856510001082		150/5				30	$\Delta Z_{лн}=(Z_{а\cdot z}\cdot Z_{3p\cdot z})\cdot R\cdot K_{ф\cdot z}/(10^3\cdot U_{\Delta Z}\cdot T_n)$		

20	Ростовская обл., Неклиновский р-н, 62км а/д РОСТОВ-ТАГАНРОГ	ПС 110/10кВ Симбек отпавшая ВЛ-10кВ №6 на КТП №637 отпавшая от оп.№9 к КТП №685А	РУ-0,4кВ КТП №685А	ЦБ6803ВМ №011070085000181	1000/5					200	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рхх} \cdot T_n + \Delta P_{рз} \cdot Z_{а*2} / (T_{пр} \cdot \cos \phi_{\Sigma} \cdot S_{н*2})$ $\Delta Z_{лн} = (Z_{а*2} + Z_{р*2}) \cdot R \cdot K_{ф*2} / (10^3 \cdot U_{л*2} \cdot T_n)$
21	Ростовская обл., Неклиновский р-н, с.Приморка, ул.Ленина, 181/1	ПС 110/10кВ Симбек отпавшая ВЛ-10кВ №7 к КТП 461А отпавшая ВЛ-10кВ от оп.№6 к КТП №282А	РУ-0,4кВ КТП №282А	ЦБ6803ВМ №0746580602509819	-					1	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рхх} \cdot T_n + \Delta P_{рз} \cdot Z_{а*2} / (T_{пр} \cdot \cos \phi_{\Sigma} \cdot S_{н*2})$ $\Delta Z_{лн} = (Z_{а*2} + Z_{р*2}) \cdot R \cdot K_{ф*2} / (10^3 \cdot U_{л*2} \cdot T_n)$
22	Ростовская обл., Неклиновский р-н, с.Самбек, пер.Веселый, 1	ПС 110/10кВ Симбек отпавшая ВЛ-10кВ №3 к КТП-10/0,4кВ №340А	РУ-0,4кВ КТП №340А	ЦБ6803ВМ №3403640	200/5					40	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рхх} \cdot T_n + \Delta P_{рз} \cdot Z_{а*2} / (T_{пр} \cdot \cos \phi_{\Sigma} \cdot S_{н*2})$
23	Ростовская обл., Неклиновский р-н, с.Самбек, пер.Веселый, 1	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №3 к КТП-10/0,4кВ №340А - РЕЗЕРВ									
24	Ростовская обл., г.Таганрог, Северо-Западное шоссе, 3	ПС 110/35/10кВ Даргановская ВЛ-10кВ №4 отпавшая от оп.№92 КВЛ-10кВ к ТП №334А СНТ "Дачное-2"	РУ-0,4кВ ТП №334А СНТ "Дачное-2"	ЦБ6803ВМ №011070086004398	600/5					120	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рхх} \cdot T_n + \Delta P_{рз} \cdot Z_{а*2} / (T_{пр} \cdot \cos \phi_{\Sigma} \cdot S_{н*2})$ $\Delta Z_{лн} = (Z_{а*2} + Z_{р*2}) \cdot R \cdot K_{ф*2} / (10^3 \cdot U_{л*2} \cdot T_n)$
25	Ростовская обл., г.Таганрог, Северо-Западное шоссе, 3	ПС 110/35/10кВ Даргановская ВЛ-10кВ №4 отпавшая от оп.№92 КВЛ-10кВ к ТП №334А СНТ "Дачное-2"	РУ-0,4кВ ТП №334А СНТ "Дачное-2"	ЦБ6803ВМ №011070086002814	100/5					20	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рхх} \cdot T_n + \Delta P_{рз} \cdot Z_{а*2} / (T_{пр} \cdot \cos \phi_{\Sigma} \cdot S_{н*2})$ $\Delta Z_{лн} = (Z_{а*2} + Z_{р*2}) \cdot R \cdot K_{ф*2} / (10^3 \cdot U_{л*2} \cdot T_n)$
26	Ростовская обл., Неклиновский р-н, х.Красный Десент, ул.Октябрьская, 1-в	ПС 35/10кВ Русский Колодезь ВЛ-10кВ №4 отпавшая от оп.№162 КВЛ-10кВ к ЗТП-10/0,4кВ №89А	РУ-0,4кВ КТП №89А	ЦБ6803ВМ №011068086000372	1000/5					200	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рхх} \cdot T_n + \Delta P_{рз} \cdot Z_{а*2} / (T_{пр} \cdot \cos \phi_{\Sigma} \cdot S_{н*2})$ $\Delta Z_{лн} = (Z_{а*2} + Z_{р*2}) \cdot R \cdot K_{ф*2} / (10^3 \cdot U_{л*2} \cdot T_n)$
Прием электроэнергии от МУП "Таганрогэнерго"											
27	Ростовская обл., г.Таганрог, Северо-Западное шоссе, 3	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп.№4 ВЛ-10кВ "Садик" отпавшая от оп.№55/6 к КТП №50А	РУ-0,4кВ КТП №50А	ЦБ6803ВМ №11070070002706	300/5					60	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рхх} \cdot T_n + \Delta P_{рз} \cdot Z_{а*2} / (T_{пр} \cdot \cos \phi_{\Sigma} \cdot S_{н*2})$ $\Delta Z_{лн} = (Z_{а*2} + Z_{р*2}) \cdot R \cdot K_{ф*2} / (10^3 \cdot U_{л*2} \cdot T_n)$
28	Ростовская обл., г.Таганрог, СНТ "Радуга", 13-й аллея, уч.№37А	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп.№4 ВЛ-10кВ "Садик" к КТП №392А	РУ-0,4кВ КТП №392А	ЦБ6803ВМ №009072060006785	200/5					40	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рхх} \cdot T_n + \Delta P_{рз} \cdot Z_{а*2} / (T_{пр} \cdot \cos \phi_{\Sigma} \cdot S_{н*2})$
29	Ростовская обл., г.Таганрог, СНТ "Радуга", 13-й аллея, уч.№37А	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп.№4 ВЛ-10кВ "Садик" к КТП №107А	РУ-0,4кВ КТП №107А	ЦБ6803ВМ №009072064003510	200/5					40	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рхх} \cdot T_n + \Delta P_{рз} \cdot Z_{а*2} / (T_{пр} \cdot \cos \phi_{\Sigma} \cdot S_{н*2})$
30	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Москалова, 3	ПС 110/6кВ Т-21 КВЛ-6кВ №1374 РТ-6 КВЛ-6кВ №47 ТП-6/0,4кВ №180, магазин, ул.Москалова, 3	ВРУ-0,4кВ магазина	ЦБ6803ВМ №0747978081297265	-					1	$\Delta Z_{лн} = (Z_{а*2} + Z_{р*2}) \cdot R \cdot K_{ф*2} / (10^3 \cdot U_{л*2} \cdot T_n)$
31	Пригородные опосредованно через септ ПАО "Прибой", Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Б.Булаварная, 11	ПС 110/6кВ Т-9 ТП-6/0,4кВ №276 (ПАО "Прибой") КВЛ-0,4кВ, магазин, ул.Б.Булаварная, 11	ВРУ-0,4кВ магазина	ЦБ6803ВМ №0851780603416489	-					1	$\Delta Z_{лн} = (Z_{а*2} + Z_{р*2}) \cdot R \cdot K_{ф*2} / (10^3 \cdot U_{л*2} \cdot T_n)$
32	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Биржевой спуска, 8/2	ПС 35/6кВ Т-7 КВЛ-6кВ №708 ТП-6/0,4кВ №261 КВЛ-0,4кВ, нежилые помещения, ул.Биржевой спуска, 8/2	ВРУ-0,4кВ нежилых помещений	ЦБ6803ВМ №009359026008206	200/5					40	$\Delta Z_{лн} = (Z_{а*2} + Z_{р*2}) \cdot R \cdot K_{ф*2} / (10^3 \cdot U_{л*2} \cdot T_n)$
Передача электроэнергии потребителям											
ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"											
1	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Чехова, 128	ПС 110/6кВ Т-5 КВЛ-6кВ №3 в сторону ТП №51 КВЛ-6кВ №3 в сторону ТП №17 КВЛ-6кВ №3 к ТП-6/0,4кВ №924 ИП Турчиннов А.Л.	РУ-0,4кВ ТП №924	Меркурий 230 АР-03 №13664916	300/5					60	приборы учета на границе раздела
2	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Чехова, 128	ПС 110/6кВ Т-5 КВЛ-6кВ №3 в сторону ТП №51 КВЛ-6кВ №3 в сторону ТП №17 КВЛ-6кВ №3 к ТП-6/0,4кВ №924 ИП Турчиннов А.Л.	РУ-0,4кВ ТП №924	ЦБ6803ВМ №011068091388330	200/5					40	приборы учета на границе раздела
3	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Строительная, 1	ПС 35/6кВ Т-6 КВЛ-6кВ №604 РУ-6кВ к КТП-1 КТП-2 КТП-3		А1805 К-ДВ-4 №1171195							Прибор учета отсутствует, объем отпущенной электроэнергии определяется расчетным способом: $W = (3 \cdot I_{сч.ном} \cdot U_{ф.ном} \cdot \cos \phi \cdot T) / 1,5 \cdot 1000$
4	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Строительная, 1	ПС 35/6кВ Т-6 КВЛ-6кВ №913 РУ-6кВ к КТП-1 КТП-2 КТП-3		А1805 К-ДВ-4 №1171413							Прибор учета отсутствует, объем отпущенной электроэнергии определяется расчетным способом: $W = (3 \cdot I_{сч.ном} \cdot U_{ф.ном} \cdot \cos \phi \cdot T) / 1,5 \cdot 1000$
5	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Строительная, 1	ПС Т-6 КВЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КВЛ-6кВ №913		СЕ-303 №0211055000362	50/5			6000/100		10	приборы учета на границе раздела
6	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Строительная, 1	ПС Т-6 КВЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КВЛ-6кВ №913 от эк.№3 ТП "Строительная" (ИП Керимов)	РУ-0,4кВ ТП "Строительная"	Меркурий 230 АР-03 №233537						1	приборы учета на границе раздела
7	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Адмирала Крюка, 23	ПС 35/6кВ Т-7 КВЛ-6кВ №712 КТП1 ООО "ТД "Звезда-Стрела"	РУ-0,4кВ КТП1 ООО "Звезда-Стрела"	ЦБ6803ВМ №0011068091388893	1000/5					200	приборы учета на границе раздела
8	Ростовская обл., г.Таганрог, пер. 1-й Новый, 20	ПС 35/6кВ Т-8 КВЛ-6кВ (ООО "Тончерго") №45 к ТП 6/0,4кВ №293 КВЛ-6кВ к КТП Б/О-4кВ Семейно-досуговый центр	РУ-0,4кВ КТП Семейно-досуговый центр	Меркурий 230 АР-03 №795042						1	приборы учета на границе раздела

9	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я линия, 1	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Толэнерго") №45 отпайка КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ ООО "Стройдом"	РУ-0,4кВ КТП ООО "Стройдом"	ЦЭ6803ВМ №09082061000552	600/5					120	приборы учёта на границе раздела	
10	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Мокшалева, 31-13, 31-2	ПС 110/6кВ Т-13 №11307/1 КЛ-6кВ РУ-6кВ ЦРП-7 №№23 (ООО "Бриг") КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ ИП Ларин									Прибор учёта отсутствует, объём отпущенной электроэнергии определяется расчетным способом: $W = (I^2 \cdot R_{\text{доп.дл}} \cdot t) \cdot 10^{-6} \cdot \cos \varphi \cdot T / (1,5 \cdot 1000)$	
11	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Сырзанова, 23-1	№1 РУ-0,4кВ ТП №1004	№1 РУ-0,4кВ ТП №1004	ЦЭ-4ТМ.03М09 №0906121070	400/5					80	приборы учёта на границе раздела	
12	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Сырзанова, 23-1	№1 РУ-0,4кВ ТП №1004	№1 РУ-0,4кВ ТП №1004	ЦЭ-4ТМ.03М09 №0908120035	400/5					80	приборы учёта на границе раздела	
13	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Сырзанова, 23-1	№14 РУ-0,4кВ ТП №1004	№1 РУ-0,4кВ ТП №1004	ЦЭ-4ТМ.03М09 №0908120288	200/5					40	приборы учёта на границе раздела	
14	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Сырзанова, 23-1	№14 РУ-0,4кВ ТП №1004	№1 РУ-0,4кВ ТП №1004	ЦЭ-4ТМ.03М09 №0908120010	200/5					40	приборы учёта на границе раздела	
15	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Сырзанова, 23-1	№2 РУ-0,4кВ ТП №1004	№1 РУ-0,4кВ ТП №1004	ЦЭ6803ВМ №011068072003806	150/5					30	приборы учёта на границе раздела	
16	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Сырзанова, 23-1	№10 РУ-0,4кВ ТП №1004	№1 РУ-0,4кВ ТП №1004	ЦЭ6803ВМ №011068072003827	150/5					30	приборы учёта на границе раздела	
17	Ростовская обл., г. Таганрог, Полновское шоссе, 39	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №274/1 отпайка от оп.№29 КВЛ-10кВ к КТП ООО "Магистраль-плюс" ввод тр-ра 1	РУ-0,4кВ КТП ООО "Магистраль-плюс"	ЦЭ6803ВМ №011068074001985	1000/5					200	приборы учёта на границе раздела	
18	Ростовская обл., г. Таганрог, Полновское шоссе, 39	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №274/1 отпайка от оп.№29 КВЛ-10кВ к КТП ООО "Магистраль-плюс" ввод тр-ра 2	РУ-0,4кВ КТП ООО "Магистраль-плюс"	ЦЭ6803ВМ №011068074000787	1000/5					200	приборы учёта на границе раздела	
19	Ростовская обл., г. Таганрог, Полновское ш. 20	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, производственно-складской комплекс, пер. Гололевский, 27/9	РУ-0,4кВ КТП	СЕ-303 №006484039000033	1000/5					200	приборы учёта на границе раздела	
20	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. Гололевский, 27/9	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, склад, магазин, Александровская, 101/1	ВРУ-0,4кВ магистраль	ЦЭ6803ВМ №009026037008287						1	приборы учёта на границе раздела	
21	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Александровская, 101/1	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, магазин, ул. Чехова, 114/пер. Гололевский, 29	ВРУ-0,4кВ магистраль	ЦЭ6803ВМ №008517015011804						1	приборы учёта на границе раздела	
22	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чехова, 114/пер. Гололевский, 29	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, магазин, ул. Фрунзе, 79/6	ВРУ-0,4кВ магистраль	ЦЭ6803ВМ №58355507348						1	приборы учёта на границе раздела	
23	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Фрунзе, 79/6	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №8 КТП-6/0,4кВ №154 ВЛ-0,4кВ, магазин, ул. Фрунзе, 79/6	ВРУ-0,4кВ магистраль	ЦЭ6803ВМ №3555807322						80	$\Delta Z_{\text{н}} = (3 \cdot \pi \cdot 2 \cdot 3 \cdot \pi \cdot 2) \cdot K \cdot K_{\text{ф}} \cdot 2 / (10 \cdot 3 \cdot 1 \cdot 2 \cdot \pi \cdot T)$	
24	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Коллестроительная, 37	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №32 РП-4 ВЛ-6кВ №32 ТП-982, мебельный участок	РУ-0,4кВ ТП №982	Меркурий 230 АР-03 №07017937	400/5					30	приборы учёта на границе раздела	
25	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Коллестроительная, 37/13	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №94/1 РП-4 КЛ-6кВ №32 ТП-140 ВЛ-0,4кВ "торговый комплекс", Коллестроительная 37/13	ВРУ-0,4кВ торгового комплекса	ЦЭ6803ВМ №008556018001082	150/5					300	приборы учёта на границе раздела	
26	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. 1-й Новый 26	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №5 отпайка ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазРоснодар") оп. №47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А	РУ-0,4кВ КТП №726А	СЕ-300 №009186080000348	1500/5						приборы учёта на границе раздела	
27	Ростовская обл., Неклиновский р-н, д.з.м. 4/А РОСТОВ-ТАГАНРОГ	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №6 на КТП №637 отпайка от оп.№9 к КТП №655А	РУ-0,4кВ КТП №685А	ЦЭ6803ВМ №011070085000181	1000/5					200	приборы учёта на границе раздела	
28	Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Приморья, ул. Ленина, 181/1	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №7 к КТП 461А отпайка КВЛ-10кВ от оп.№8 к КТП №282А	РУ-0,4кВ КТП №282А	ЦЭ6803ВМ №074698060259819						1	приборы учёта на границе раздела	
29	Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Самбек, пер. Весёлый, 1	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №3 к КТП-10/0,4кВ №340А - РЕЗЕРВ	РУ-0,4кВ КТП №340А	ЦЭ6803ВМ №3103640	200/5					40	приборы учёта на границе раздела	
30	Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Самбек, пер. Весёлый, 1	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №3 к КТП-10/0,4кВ №340А - РЕЗЕРВ	РУ-0,4кВ ТП №344А СНТ "Дачное-2"	ЦЭ6803ВМ №011070086004398	600/5					120	приборы учёта на границе раздела	
31	Ростовская обл., г. Таганрог, Северо-Западное шоссе, 3	ПС 110/35/10кВ Дарагановская ВЛ-10кВ №4 отпайка от оп.№92 КВЛ-10кВ к ТП №334А СНТ "Дачное-2"	РУ-0,4кВ ТП №334А СНТ "Дачное-2"	ЦЭ6803ВМ №011070086002814	100/5					20	приборы учёта на границе раздела	
32	Ростовская обл., г. Таганрог, Северо-Западное шоссе, 3	ПС 35/10кВ Русский Колосец ВЛ-10кВ №4 отпайка от оп.№162 КЛ-10кВ к ЗТП-10/0,4кВ №89А	РУ-0,4кВ КТП №89А	ЦЭ6803ВМ №011068086000572	1000/5					200	приборы учёта на границе раздела	
33	Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Красный Десант, ул. Октябрьская, 1-а	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп.№4 ВЛ-10кВ "Садик" отпайка от оп.№55/6 к КТП №504	РУ-0,4кВ КТП №504	ЦЭ6803ВМ №11070070002706	300/5					60	приборы учёта на границе раздела	
МУП "Таганрогэнерго"												
34	Ростовская обл., г. Таганрог, Северо-Западное шоссе, 3	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп.№4 ВЛ-10кВ "Садик" отпайка от оп.№55/6 к КТП №504	РУ-0,4кВ КТП №504	ЦЭ6803ВМ №11070070002706	300/5					60	приборы учёта на границе раздела	

35	Ростовская обл., г. Таганрог, СНТ "Радуга", 13-я аллея, уч. №37А	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп. №4 ВЛ-10кВ "Сады" к КТП №392А	РУ-0,4кВ КТП №392А	ЦЭ6803ВМ №009072060006785	200/5			40	приборы учёта на границе раздела	
36	Ростовская обл., г. Таганрог, СНТ "Радуга", 13-я аллея, уч. №37А	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп. №4 ВЛ-10кВ "Сады" к КТП №107А	РУ-0,4кВ КТП №107А	ЦЭ6803ВМ №009072064003510	200/5			40	приборы учёта на границе раздела	
37	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Московская, 3	ПС 110/6кВ Т-21 КЛ-6кВ №1374 РП-6 КЛ-6кВ №47 ТП-6/0,4кВ №180, магазин, ул. Московская, 3	ВРУ-0,4кВ магазин	ЦЭ6803ВМ №0747970801297265				1	приборы учёта на границе раздела	
38	Присоединение опосредованно через сети ПАО "Прибой", Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Б. Бульварная, 11	ПС 110/6кВ Т-9 ТП-6/0,4кВ №276 ПАО "Прибой" КЛ-0,4кВ, магазин, ул. Б. Бульварная, 11	ВРУ-0,4кВ магазин	ЦЭ6803ВМ №0851780603416489				1	приборы учёта на границе раздела	
39	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Биржевой спуск, 8/2	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №708 ТП-6/0,4кВ №261 КЛ-0,4кВ, нежилое помещение, ул. Биржевой спуск, 8/2	ВРУ-0,4кВ нежилых помещений	ЦЭ6803ВМ №009355026008206	200/5			40	приборы учёта на границе раздела	

Сетевая организация
ООО "ПК-ЭНЕРГО"
Генеральный директор



Ручко П.Б.



Гарантирующий поставщик
ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"
Директор Таганрогского МО

Костун А.Е.
(подпись)

Форма согласована:

Гарантирующий поставщик:

ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"

А.Е. Ковтун



Форма согласована:

Сетевая организация:

ОАО "СК-ЭНЕРГО"

П.Б. Ручко



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

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

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 (СО) 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 СО 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 СО на количество часов в расчетном периоде.

9. При непредоставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства СО, 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 СО, 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 СО, 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"
А.Е. Ковтун
«__» ____ 20__ г.

МП

Сетевая организация
ООО "ПК-ЭНЕРГО"
И.Б. Ручко
«__» ____ 20__ г.

МП



Акт приема-передачи электроэнергии за _____ 20__ г.

к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь № _____ от "___" "___" 20__ г.

Гарантирующий поставщик _____

Сетевая организация _____

ИНН _____

ИНН _____

Адрес: _____

Адрес: _____

Реквизиты Гарантирующего поставщика _____

Реквизиты сетевой организации _____

банк
р/сч
кор/сч
БИК
КПП

банк
р/сч
кор/сч
БИК
КПП

Наименование товара	Количество	Цена за единицу измерения (тариф)	Сумма
	кВтч/кВт	руб/кВтч, руб/кВт	руб
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях за _____ 20__ г., в объеме потерь, учтенном в прогнозном балансе ____ цен. категория			
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях за _____ 20__ г., в объеме потерь, сверх объема учтенном в прогнозном балансе ____ цен. категория			
ИТОГО:			
НДС 18%			
Всего с налогом			
Всего с налогом			

Поставка электрической энергии произведена в полном объеме в сроки, установленные договором.

Потребитель не имеет претензий по объему и качеству продукции.

Гарантирующий поставщик _____

Сетевая организация _____

Руководитель организации _____

Руководитель _____

Форма согласована:

Гарантирующий поставщик

ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"

А.Е. Ковтун

МП



Форма согласована:

Сетевая организация

ООО ПК-Энерго

П.Б. Ручко



А К Т С В Е Р К И Р А С Ч Е Т О В

между _____ и _____

Дата составления _____

_____ в лице _____ с одной стороны и _____ в лице _____ с другой стороны, составили настоящий акт сверки в том, что состояние взаимных расчетов по данным учета следующее:

№№ п/п	Наименование операции, документы	По данным ГП, руб		По данным Сетевой организации	
		Дебет	Кредит	Дебет	Кредит

По данным ГП на _____ сумма задолженности составляет _____

Гарантирующий поставщик:

Руководитель:

Главный бухгалтер:

МП

Сетевая организация:

Руководитель:

Главный бухгалтер:

МП

Приложение № 7 к договору купли -продажи
электроэнергии в целях компенсации потерь
№ _____ от _____ года

Форма согласована:

Гарантирующий поставщик

ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"

А.Е. Ковтун

МП



Форма согласована:

Сетевая организация

ООО "ТК-ЭНЕРГО"

П.Б. Ручко

МП



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

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

Гарантирующий поставщик:

МП

Сетевая организация:

МП



Акты съема 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	Потери, %	Расход, кВтч				
			настоящие	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

Сетевая организация

Руководитель

Руководитель

(должность)

(должность)

МП

МП

Руководитель ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"

(Ф. И. О.)