

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ

г. Краснодар

23110601293

«01» июля 2018г.

ПАО «ТНС энерго Кубань», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП), в лице заместителя директора по договорной и претензионной работе Краснодарского филиала Арламова Евгения Александровича, действующего на основании доверенности от 13.04.2018 г № 23/114-Н/23-2018-3-668, с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Компания Импульс», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Пилипей Романа Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор купли-продажи (поставки) электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (далее именуемый «Договор») о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

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

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

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

Точка приема – место в электрической сети Покупателя, являющееся местом исполнения обязательств по поставке электрической энергии из смежных сетей или от производителей электрической энергии. Точки приема определены Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

Точка выдачи – место в электрической сети Покупателя, являющееся местом выдачи электрической энергии потребителям энергосбытовых организаций, чьи энергопринимающие устройства присоединены к сети Покупателя, а также в смежные сетевые организации и поставщикам электрической энергии, работающим в режиме потребления.

Точки выдачи определены Сторонами в Приложении № 1.1. к настоящему Договору, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, выданной потребителям энергосбытовых организаций, чьи энергопринимающие устройства присоединены к сети Покупателя, а также в смежные сетевые организации и поставщикам электрической энергии, работающим в режиме потребления.

Электрическая энергия, приобретаемая в целях компенсации потерь – объем электроэнергии, определяемый в соответствии с правилами, согласованными Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору.

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

1.2. Настоящий Договор считается заключенным при условии предоставления Покупателем всех документов, необходимых в соответствии с действующим законодательством РФ для заключения Договора, в том числе документов, содержащих описание границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Покупателя, в отношении которых он намеревается приобретать электрическую энергию, а также сведения о приборах учета, которыми они оборудованы.

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

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом настоящего Договора является продажа электроэнергии ГП и оплата ее Покупателем на условиях и в количестве, определенных настоящим Договором.

2.2. Покупатель приобретает электрическую энергию с целью компенсации потерь электрической энергии возникающих в принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства в объеме фактически сложившихся в расчетном периоде потерь электрической энергии.

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

2.4. Качество электрической энергии, продаваемой по настоящему договору, должно соответствовать требованиям действующего законодательства РФ.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Предоставлять Покупателю Акты сверки расчетов за электрическую энергию по настоящему Договору не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным.

3.1.2. В соответствии с требованиями действующего законодательства РФ доводить до сведения Покупателя через сайт ГП в глобальной сети «Интернет» www.kuban-tns-e.ru изменения действующих цен на электрическую энергию.

Гарантирующий поставщик

Покупатель

3.1.3. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Покупателя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

3.1.4. Принимать от Покупателя по итогам расчётного периода:

- до 6 числа следующего расчётного периода показания приборов учета по форме Приложения 3 к Договору;
- до 10 числа следующего расчётного периода информацию об объёме потребления, объёме оказанных услуг по передаче электрической энергии, объёме безучётного потребления электрической энергии, объёме электрической энергии, подлежащей покупке сетевой организацией в целях компенсации фактических потерь электрической энергии за расчётный период по форме Приложения 3.1. к Договору.

3.2. Покупатель обязан:

3.2.1. Соблюдать установленные Договором условия оплаты. Оплачивать все начисления в порядке и сроки, предусмотренные Договором.

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

3.2.3. В случае выбора ценовой категории, предполагающей почасовое планирование потребления до 9:00 за 2 (два) дня до планируемых суток предоставлять ГП уведомление о плановом почасовом потреблении (Приложение № 2а). В случае отсутствия возможности подачи уведомлений согласовать с ГП за 2 (два) дня до расчетного периода типовые почасовые графики работы (Приложение № 2б).

3.2.4. В случае выбора ценовой категории, предполагающей почасовое планирование потребления, соблюдать плановые почасовые объемы потребления. В случае отклонения плановых почасовых объемов потребления от фактических почасовых объемов потребления, компенсировать ГП стоимость отклонений в соответствии с законодательством РФ.

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

3.2.6. Обеспечить процесс учета электроэнергии в соответствии с установленным законодательством РФ требованиям.

3.2.7. Немедленно сообщать ГП о выходе прибора учета из строя, его утрате. Срок восстановления прибора учета в случае выхода из строя или утраты, не должен превышать 2 месяца.

3.2.8. В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности предоставить ГП, в течение 30 дней с момента заключения договора, расчет потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, рассчитанных Сетевой организацией в соответствии с действующим законодательством РФ. (Приложение № 5 к Договору «Расчет потерь электроэнергии»).

3.2.9. Ежемесячно до 4-го числа месяца, следующего за расчётным, сообщать ГП показания расчетных приборов учета по форме Приложения 3 к Договору.

3.2.10. Ежемесячно составлять баланс электрической энергии за расчётный период и до 10-го числа следующего расчётного периода передавать ГП, способом, позволяющим подтвердить факт получения, информацию об объёме потребления, объёме оказанных услуг по передаче электрической энергии, объёме безучётного потребления электрической энергии, объёме электрической энергии, подлежащей покупке сетевой организацией в целях компенсации фактических потерь электрической энергии за истекший расчётный период по форме Приложения 3.1. к Договору.

3.3. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.3.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и схемам учета для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления (мощности), осмотра расчетных средств измерения, проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии (не чаще 1 (одного) раза в месяц).

3.3.2. При невыполнении Покупателем, выбравшим 5 или 6 ценовую категорию, пункта 3.2.4. в части предоставления планового почасового потребления электроэнергии, производить его расчет по 3 или 4 категории соответственно.

3.3.3. При невыполнении Покупателем требований пункта 3.4.5. Договора о предоставлении уведомлений о выборе ценовой категории производить расчеты в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.3.4. Использовать факсимильное воспроизведение подписи уполномоченного лица при подписании с 1 по 4 (включительно) страниц Договора.

3.4. Покупатель имеет право:

3.4.1. На основании письменных запросов получать разъяснения и консультации по вопросам покупки электрической энергии.

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

3.4.3. Требовать от ГП ежемесячного проведения сверки расчетов по настоящему Договору.

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

3.4.5. Выбрать одну из ценовых категорий с учетом установленных приборов учета в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, о чем уведомляет ГП по форме Приложения № 2.1. к настоящему Договору.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Типы, номера, комплектность, технические параметры, места установки расчетных средств измерения указываются в Приложении № 1 и Приложении № 1.1. к Договору. При наличии в схеме учета измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, количество поданной ГП электроэнергии определяется как разница показаний расчетного прибора учета, умноженная на коэффициент учета.

4.2. Объем фактических потерь электроэнергии в электрических сетях Покупателя определяется как разница между объемом электроэнергии, полученной в электрическую сеть Покупателя, из смежных сетей и (или) от производителей электроэнергии, и суммой объемов электроэнергии, приобретаемых Покупателем на собственное потребление и передаваемых потребителям ГП, чьи энергопринимающие устройства присоединены к сети Покупателя, а также в смежные сетевые организации и производителям электрической энергии, работающим в режиме потребления, и подтверждается «Актом первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Покупателя» (Приложение № 3), который предоставляется Покупателем по п. 3.2.9 Договора, и балансом электроэнергии приём, выдача, потери и передача по электрическим сетям Покупателя» (Приложение 3.1.), который предоставляется Покупателем по п. 3.2.10 Договора.

Гарантирующий поставщик

Покупатель

В случае если Покупатель не предоставил информацию согласно п. 3.2.10. Договора, объем фактических потерь в объектах электросетевого хозяйства Покупателя определяется в соответствии с п. 190 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – ОПФРР).

В случае если по данным, полученным от всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь у ГП, суммарная величина фактических потерь электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства отличается от объема электрической энергии, приобретённой ГП на оптовом и розничном рынках (без учёта потерь электрической энергии, учтённых в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке), уменьшенного на объём электрической энергии, поставленной иным его потребителям (покупателям), то объём образовавшейся разницы распределяется между сетевыми организациями при определении объёма электрической энергии (мощности), подлежащей приобретению ими для компенсации потерь, в порядке, предусмотренном п. 190 ОПФРР. Если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности, объем фактических потерь электроэнергии в электрических сетях Покупателя корректируется на величину потерь электрической энергии, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему Договору «Расчет потерь электроэнергии».

4.3. В случае отсутствия у ГП, в том числе в случае непредставления Покупателем, выбравшим для расчетов часовую категорию, предполагающую почасовой расчет, данных о фактическом почасовом потреблении, расчет почасовых объемов производится расчетным способом в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. За расчетный период по настоящему Договору сторонами принимается один календарный месяц.

5.2. Стоимость электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь, определяется в соответствии с Регламентом расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях (Приложение № 4 к настоящему Договору).

5.3. Покупатель оплачивает стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях, с учетом цен, установленных в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов, путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП.

5.4. Оплата по настоящему Договору производится:

- 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.

Для целей настоящего пункта подлежащий оплате объем покупки электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, принимается равным фактическому объёму электрической энергии приобретаемой с целью компенсации потерь электрической энергии при ее передаче за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия фактических данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии рассчитывается в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.5. Фактический объем электрической энергии приобретаемой с целью компенсации потерь электрической энергии при передаче в истекшем месяце, с учетом средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за электрическую энергию в расчетном периоде, оплачивается в срок до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если фактический объем электрической энергии приобретаемой с целью компенсации потерь электрической энергии при ее передаче за расчетный период меньше подлежащего оплате объема покупки, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет оплаты за следующий месяц.

5.6. Сверка расчетов по итогам расчетного периода оформляется двухсторонним Актом. В случае не подписания Акта Покупателем от подписания Акта сверки без обоснования причин в течение 30 дней с момента его получения, при отсутствии письменного уведомления Покупателем, принимаются данные ГП.

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

5.8. В случае, когда Покупатель ненадлежащим образом указал сведения о документе, на основании которого производится оплата, или о виде платежа, то считается, что платеж произведен за поданную электроэнергию в соответствии с условиями Договора.

5.9. В случае, когда Покупатель ненадлежащим образом указал в платёжных документах сведения о периоде, за который произведена оплата, то считается, что платёж произведён в счёт погашения задолженности за предыдущие расчетные периоды (начиная с самого раннего периода), а при отсутствии задолженности – в счёт платежей за текущий и (или) последующих периодов.

5.10. В случае нарушения сроков оплаты электрической энергии, установленных пунктами 5.4. и 5.5. настоящего Договора, Покупатель выплачивает ГП неустойку в размере 1/130 (одной стотридцатой) ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки платежа. Размер неустойки рассчитывается исходя из учетной ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации в добровольном порядке, а при взыскании неустойки в судебном порядке – исходя из учетной ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на день предъявления иска или на день вынесения решения. Право на взыскание неустойки возникает у ГП с последнего дня срока платежа, установленного пунктами 5.4. и 5.5. Договора.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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

6.3. Покупатель несет ответственность за нарушение порядка оплаты, установленного настоящим Договором, и возмещает ГП реальный ущерб.

6.4. Заключение Договора не освобождает Стороны от выполнения финансовых обязательств. Обязательства сторон по исполнению Договора, подлежат исполнению в полном объеме.

Покупатель



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

- стихийные бедствия, военные действия любого характера.

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

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

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

7.1. Настоящий Договор вступает в силу момента подписания, действует до 01.11.2021г., и считается пролонгированным на новый срок, при предоставлении подтверждающей новый срок правоустанавливающей документации, если за 30 дней до окончания срока его действия Покупатель не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового Договора. 30-дневный срок, предусмотренный настоящим пунктом, начинает исчисляться со следующего дня после получения ГП соответствующего уведомления. Если за 30 дней до окончания срока действия Договора, заключенного на определенный срок, Покупателем внесено предложение об изменении Договора или о заключении нового Договора, то отношения сторон до изменения Договора или до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора.

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

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

7.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

7.4. По всем вопросам, возникающим в период действия Договора (порядок проведения расчетов, механизм составления актов сверок, графиков погашения задолженности и др.), Покупатель обращается по адресу:

г. Краснодар, ул. Трамвайная, 1/1.

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

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

7.7. Документы, полученные посредством факсимильной, электронной или иной связи (СМС, ММС, WhatsApp и пр.), в том числе с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», допускаются в качестве обмена между Сторонами и считаются надлежащими, если позволяют достоверно установить, что документ исходит от стороны по настоящему Договору. С целью исполнения информационного обмена стороны указывают в настоящем Договоре номера мобильного телефона, ~~факса~~ электронного адреса должностных лиц (руководителя, лица ответственного за электрохозяйство и др.).

7.8. В случае изменения информации, указанной в разделе 10 настоящего Договора, Покупатель в течение десяти ~~дней~~ с момента внесения таких изменений направляет ГП новые сведения. ГП не несет ответственность за осуществление информационного обмена по настоящему Договору, в случае неисполнения (несвоевременного исполнения) Покупателем ~~обязанности~~. установленной настоящим пунктом.

8. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

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

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

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

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

В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 8.1. настоящего ~~договора~~ и/или неполучения другой Стороной в установленный настоящим договором срок подтверждения, что ~~или~~ или произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке ~~или~~ или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут ~~договор~~ договор в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, ~~или~~ или в результате такого расторжения.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

№ 1	Перечень точек приема электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии
№ 1.1.	Перечень точек выдачи электрической энергии из сети Покупателя
№ 2а	Уведомление о плановом почасовом потреблении электрической энергии (мощности) на сутки
№ 2б	Типовой почасовой график потребления электрической энергии (мощности)
№ 2.1.	Уведомление о выборе ценовой категории
№ 3	Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Покупателя
№ 3.1	Баланс электроэнергии приём, выдача, потери и передача по электрическим сетям Покупателя
№ 4	Регламент расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии, возникающих в принадлежащих ему сетях
№ 5	Расчет потерь электроэнергии
№ 6	Соглашение об использовании системы электронного документооборота

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Публичное акционерное общество
«ТНС энерго Кубань»

Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55/1

Почтовый адрес: 350911, г. Краснодар, ул. Трамвайная, 1/1 (Краснодарский филиал ПАО «ТНС энерго Кубань»)

Контактный e-mail: 116_byt@mail.kubansbyt.ru
Контактный номер телефона (факса): (861)217-05-96; (861)237-12-71; (861)217-05-97; (861)217-05-89.

Р/с: 40702810930000011570
К/с: 30101810100000000602
Банк: в Краснодарском отделении №8619 ПАО Сбербанк г. Краснодар
ОГРН банка – 1027700132195
ИНН: 2308119595
БИК: 040349602
КПП: 230750001
ОКПО: 00127781

Гарантирующий поставщик
Заместитель директора по договорной и претензионной работе Краснодарского филиала ПАО «ТНС энерго Кубань»

_____/Ардатов Е.А./
20 ____ г.



СОГЛАСОВАНО
ЮРИСТ
КАРАПЕТЯН Л.С.

Handwritten signature of Karapetyan L.S.

Покупатель

Открытое акционерное общество
«Компания Импульс»

Юридический адрес: 350072, Российская Федерация, г. Краснодар, ул.Московская, д.5
Почтовый адрес: 350072, Российская Федерация, г.Краснодар, ул.Московская, д.5

Контактный e-mail: impuls@comimplus.com
Контактный номер телефона (факса): 8(861)-252-08-03
Номер мобильного телефона:

Р/с: 40702810351340000015
К/с: 30101810400000000239
Банк: Южный Филиал ПАО «РОСБАНК»

ИНН: 2311015116
БИК: 040349700
КПП: 231101001
ОГРН: 1022301172068

Покупатель
Генеральный директор
ОАО «Компания Импульс»

_____/Пилипей Р.В./
20 ____ г.



Handwritten signature of Pilipey R.V.

Покупатель _____
Handwritten signature of Pilipey R.V.

ПЕРЕЧЕНЬ
точек приема электрической энергии, приобретаемой в целях реализации плана мероприятий по повышению энергоэффективности

№ п/п	Точка приема	Описание точки приема (по АРБИ)	Дата, до документа, подтверждающего факт технологического присоединения		Максимальная мощность, кВт	Тип расчетных электросчетчиков	Приборы учета электроэнергии		Класс	Класс	Расчетный коэффициент учета	Тарифный провал	Потери (%) кВт*ч
			АРБИ	Акт о ТП			№ прибора учета электроэнергии	Играющая роль в АСУЭ					
1	ТУ №1 Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства), находящиеся по адресу: г. Краснодар, ул. Октябрьская, д.181/2, строение 3, Ввод №1	На болтовых соединениях наконечников кабельных линий 10кВ в РУ-10кВ ТП-2225п от РТП-2581п		№15/11 от 15.11.2017г.	1300	Меркурий 230 АРТ-03 РОРСИДН	№21813449		2000/5	-	400	СН-2	Потери начисляются в соответствии с приложением № 6 "Расчет потерь электроэнергии"
2	ТУ №2 Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства), находящиеся по адресу: г. Краснодар, ул. Октябрьская, д.181/2, строение 3, Ввод №2	На болтовых соединениях наконечников кабельных линий 10кВ в РУ-10кВ ТП-2225п от РТП-2581п				Меркурий 230 АРТ-03 РОРСИДН	№21975164		2000/5	-	400	СН-2	Потери начисляются в соответствии с приложением № 6 "Расчет потерь электроэнергии"

Гарантирующий поставщик

Покупатель

Заместитель директора по договорной и претензионной работе Краснодарского филиала ПАО "КЭС Энерго Кубань"

Генеральный директор ОАО "Компания Импульс"



Изначер _____ Хайдишева Е.Ф.

Дилишев Р.В.

МП

П Е Р Е Ч Е Н Ь
 точек выдачи электрической энергии на сети Потребителя

№ п/п	Точка выдачи	Описание точки выдачи (по АРБИ)	Дата, № документа, подтверждающего факт технологического присоединения		Максимальная мощность, кВт	Категория надежности	Тип, №, расчетных электрических, место установки	Расчетный коэффициент учета	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Потери (% кВт·ч)
			АРБИ	Акт о ПП								
1	ТУ 11 Многоквартирный жилой дом, г. Краснодар, ул. Октябрьская, д. 181/2, подъезд №1, Ввод 1 (общий)					1,2	СЕ 301 S 31 №00884008600245 6, ВРУ-1 жилого дома	30	4 кв. 2014г.	4 кв. 2030г.	16 лет	не начисляются
2	ТУ 21 Многоквартирный жилой дом, г. Краснодар, ул. Октябрьская, д. 181/2, подъезд №1, Ввод 2 (общий)					1,2	СЕ 301 S 31 №00884008600239 8, ВРУ-1 жилого дома	40	4 кв. 2014г.	4 кв. 2030г.	16 лет	не начисляются
3	ТУ 31 Многоквартирный жилой дом, г. Краснодар, ул. Октябрьская, д. 181/2, подъезд №1, Ввод 1 (АВР)					1,2	СЕ 301 S 31 №00884008600204 8, ВРУ-1 жилого дома	30	4 кв. 2014г.	4 кв. 2030г.	16 лет	не начисляются
4	ТУ 41 Многоквартирный жилой дом, г. Краснодар, ул. Октябрьская, д. 181/2, подъезд №1, Ввод 2 (АВР)	На болевых соединениях наконечников кабельных линий 0,4 кВ от ТП-2554п во ВРУ-0,4 кВ МЖД		№52 от 16.11.2017г.	520	1,2	СЕ 301 S 31 №00884008600214 9, ВРУ-1 жилого дома	30	4 кв. 2014г.	4 кв. 2030г.	16 лет	не начисляются
5	ТУ 51 Многоквартирный жилой дом, г. Краснодар, ул. Октябрьская, д. 181/2, подъезд №3, Ввод 1 (общий)					1,2	СЕ 301 S 31 №00884008600241 1, ВРУ-2 жилого дома	80	4 кв. 2014г.	4 кв. 2030г.	16 лет	не начисляются
6	ТУ 61 Многоквартирный жилой дом, г. Краснодар, ул. Октябрьская, д. 181/2, подъезд №3, Ввод 2 (общий)					1,2	СЕ 301 S 31 №00884008600214 2, ВРУ-2 жилого дома	80	4 кв. 2014г.	4 кв. 2030г.	16 лет	не начисляются
7	ТУ 71 Многоквартирный жилой дом, г. Краснодар, ул. Октябрьская, д. 181/2, подъезд №3, Ввод 1 (АВР)					1,2	Меркурий 230 АРТ-3 СN №20313280, ВРУ-2 жилого дома	30	3 кв. 2014г.	3 кв. 2024г.	10 лет	не начисляются
8	ТУ 81 Многоквартирный жилой дом, г. Краснодар, ул. Октябрьская, д. 181/2, подъезд №3, Ввод 2 (АВР)					1,2	Меркурий 230 АРТ-3 СN №20313280, ВРУ-2 жилого дома	40	3 кв. 2014г.	3 кв. 2024г.	10 лет	не начисляются

Потребитель

Генеральный директор ОАО "Компания Импульс"

М.П. Дирекции Р.В.



РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ ПОКУПАТЕЛЕМ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ВОЗНИКАЮЩИХ В ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ СЕТЯХ

1. Настоящий Регламент определяет порядок расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих ему электрических сетях (далее по тексту – потерь электроэнергии).

2. Расчет стоимости потерь электроэнергии производится ГП в течение 3 дней с момента предоставления Покупателем Акта первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Покупателя (Приложение № 3 к настоящему Договору) за расчетный период на основании фактического объема покупки потерь электроэнергии и рассчитанных ГП в соответствии требованиями действующего законодательства РФ ценами на соответствующий расчетный период. Покупатель имеет право осуществлять проверку расчета цены, произведенного ГП.

ПОРЯДОК РАСЧЕТА ОБЪЕМА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

3. Объем фактических потерь электроэнергии в электрических сетях Покупателя $\Delta \mathcal{E}^{факт}$ определяется по формуле:

$$\Delta \mathcal{E}^{факт} = \mathcal{E}_{пост.} - \mathcal{E}_{отп.} - \mathcal{E}_{собств.}$$

где:

$\mathcal{E}_{пост.}$ – количество электрической энергии, поступившее в сети Покупателя;

$\mathcal{E}_{отп.}$ – количество электрической энергии, отпущенное из сетей Покупателя.

$\mathcal{E}_{собств.}$ – количество электрической энергии, приобретенное на собственное потребление Покупателя.

Количество электрической энергии, поступившее в сеть, определяется на основании данных приборов учета (соглашений об информационном обмене) и включает в себя:

- количество электрической энергии, принятое в сеть Покупателя из сетей смежных сетевых организаций пределах или на границах балансовой принадлежности Покупателя и смежной сетевой организации;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Покупателя от производителей электроэнергии (генерирующих компаний);
- количество электрической энергии, принятое в сеть Покупателя от потребителей, имеющих блок-станции.

Количество электрической энергии, отпущенное из сети Покупателя, определяется на основании данных приборов учета (соглашений об информационном обмене) и включает в себя:

- количество электрической энергии, отпущенное в сеть смежной сетевой организации на границе балансовой принадлежности Покупателя и смежной сетевой организации;
- количество электрической энергии, потребленной электростанциями генерирующих компаний, работающими в режиме потребления электрической энергии;
- количество электрической энергии, отпущенное потребителям, имеющим блок-станции;
- количество электроэнергии, потребленной потребителями ГП, присоединенными к сетям Покупателя, и в интересах которых ГП заключен договор оказания услуг на передачу с Покупателем, в том числе, количество электрической энергии, рассчитанное по актам о безучетном потреблении.

Количество электрической энергии, приобретенное Покупателем на собственное потребление, определяется на основании данных приборов учета.

В случае отсутствия у Покупателя приборов учета, позволяющих определить объемы приема электрической энергии в сеть объема электрической энергии, приобретаемой на собственное потребление, или объема отпуска электрической энергии из сети Покупателя, объем фактических потерь $\Delta \mathcal{E}^{факт}$ определяется в соответствии со сводным прогнозным балансом за соответствующий расчетный период.

ПОРЯДОК РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4. Стоимость электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электроэнергии, возникающих в принадлежащих ему электрических сетях, рассчитывается в зависимости от соотношения величины фактических потерь, сложившихся в расчетный период, и нормативных потерь в электрических сетях Покупателя, утвержденных ФСТ России в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) на регулируемый период для соответствующего субъекта Российской Федерации.

1) Если $\Delta \mathcal{E}_{Покупателя}^{факт} > \mathcal{E}_{норм}$ то $\mathcal{E}_{норм} = 0$,

стоимость потерь рассчитывается по формуле:

$$S = \mathcal{E}_{норм}^{бал} \times (\Pi_{свои} - \Pi_{иные}) + (\Delta \mathcal{E}_{Покупателя}^{факт} - \mathcal{E}_{норм}^{бал}) \times (\Pi_{свои} + \Pi_{иные}) + \Pi_{иные}$$

гарантирующий поставщик



2) Если $\Delta \mathcal{E}_{\text{норм}} \geq \Delta \mathcal{E}_{\text{факт}}$
 стоимость потерь рассчитывается по формуле:

$$S = \Delta \mathcal{E}_{\text{факт}} \times (\mathcal{C}_{\text{нерег}} + \mathcal{C}_{\text{сб1}} + \mathcal{C}_{\text{иныеусл}}), \text{ где:}$$

$\mathcal{E}_{\text{норм}}$ – объем технологического расхода электроэнергии (потери) при передаче по электрическим сетям Покупателя за расчетный период, соответствующий объему, утвержденному ФСТ России в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии (мощности) для Покупателя за соответствующий период регулирования;

$\Delta \mathcal{E}_{\text{факт}}$ – объем фактических потерь в электрических сетях Покупателя за расчетный период, определяемый в соответствии с пунктом 3 настоящих Регламента;

$\mathcal{C}_{\text{нерег}}$ – средняя регулируемая (свободная) цена за электроэнергию (мощность);

$\mathcal{C}_{\text{сб1}}$ – тариф за услуги для ОАО «Кубаньэнергосбыт», утвержденная приказом РЭК – ДЦТ КК на период регулирования для потребителей, приобретающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях;

$\mathcal{C}_{\text{сб2}}$ – бытовая надбавка, рассчитанная ГП в соответствии с требованиями действующего законодательства в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы "прочие потребители" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт

$\mathcal{C}_{\text{иныеусл}}$ – значение платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Гарантирующий поставщик
 Заместитель директора по договорной и претензионной работе Краснодарского филиала ПАО "ТНС энерго Кубань"



Покупатель
 Генеральный директор ОАО «Компания Импульс»



М.П.

М.П.

Пилипай Р.В./ 20__ г.

Handwritten signature in blue ink.

Гарантирующий поставщик

Handwritten signature in blue ink.

СОГЛАШЕНИЕ
об использовании системы электронного документооборота

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

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

340 «ЛЭО «СКБ Контур», система электронного документооборота «ДИАДОК»
ОАО «ИнфоТекс Интернет Траст», система электронного документооборота «VIPNet ЭДО Документ»
ООО «Компания «Тензор», система электронного документооборота «ЭВМ СБИС»

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Гарантирующий поставщик _____

Покупатель _____

