

ДОГОВОР № 16/7/2023
КУПЛИ – ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ
ПОТЕРЬ

г. Волгоград

«08» августа 2023 г.

Публичное акционерное общество «Волгоградэнергосбыт» (ПАО «Волгоград-энергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице заместителя генерального директора по техническим вопросам Троценко Александра Ивановича, действующего на основании доверенности от 30.12.2022 № 20, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ» (ООО «ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ»), именуемое в дальнейшем Покупатель, в лице директора – главного инженера Господарика Павла Владимировича, действующего на основании устава, с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения

1.1. Для целей настоящего договора используются следующие основные понятия:

Фактические потери электрической энергии - объем электрической энергии, приобретаемый Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в своих сетях, и определяемый как разница между объемом электрической энергии, переданной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии в точках приема, и объемом электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и потреблена энергопринимающими устройствами, присоединенными к данной электрической сети, а также объемом электрической энергии, которая передана в электрические сети других сетевых организаций.

Точка приема электрической энергии (далее – точка приема) – место в электрической сети Покупателя, являющееся местом приема электрической энергии в сеть Покупателя от производителей электрической энергии, из электрических сетей ССО и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства.

Точка поставки электрической энергии (далее – точка поставки) – место в электрической сети Покупателя, используемое для определения объема отпущенной электрической энергии из сети Покупателя, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей, ССО и Покупателя, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Потребитель - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, либо энергосбытовая организация, исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию для ее перепродажи своим потребителям, энергопринимающие устройства которых имеют технологическое присоединение к электрическим сетям Покупателя.

Смежная сетевая организация (далее – ССО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно либо опосредованно присоединенными к электрическим сетям Покупателя, в сеть которой осуществляется поставка электрической энергии из сети Покупателя

для ее последующей передачи Потребителям, а также прием электрической энергии в сети Покупателя.

Опосредованное присоединение к электрической сети - присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Покупателя через энергетические установки производителей электрической энергии, лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям Покупателя.

Измерительный комплекс электрической энергии – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее – измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке приема или точке поставки.

Система учета - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Расчетный период – календарный месяц.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, но используемые в настоящем договоре, имеют значения, определенные Федеральным Законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от № 442 (далее Основные положения), Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – ПНД), иными федеральными законами и нормативными правовыми актами.

1.2. При исполнении настоящего договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, Основными положениями, ПНД, иными федеральными законами, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, а также иными нормативными правовыми актами органов государственной власти, принятыми в соответствии с ними, и регулирующими отношения в сфере электроэнергетики в рамках предоставленных им полномочий.

2. Предмет договора

2.1. Продавец обязуется осуществлять продажу Покупателю электрической энергии в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, возникающих в принадлежащих Покупателю объектах электросетевого хозяйства, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. Продавец обязан:

3.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии Покупателю в объеме, необходимом для компенсации потерь в его электрических сетях, связанных с передачей электрической энергии потребителям.

3.1.2. Принимать от Покупателя информацию об объеме электрической энергии, подлежащей покупке Покупателем в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, за расчетный период по форме Приложения № 3 к настоящему договору.

Проверять полученную от Покупателя информацию об объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Покупателем в целях компенсации фактических потерь электрической энергии за истекший расчетный период, и, при отсутствии возражений относительно объема электрической энергии, составлять и направлять Покупателю два экземпляра акта приема-передачи по форме Приложения № 5 к настоящему договору.

При несогласии с объемом потерь электрической энергии, предоставленным Покупателем, Продавец формирует и направляет Покупателю акт приема-передачи на основании собственных данных.

3.1.3. Формировать и направлять Покупателю счет - фактуру в соответствии с законодательством РФ.

При изменении составляющих расчета объема фактических потерь электрической энергии, после оформления акта приема-передачи за истекшие расчетные периоды, в том числе за периоды, в отношении которых имеются вступившие в законную силу судебные акты по спорам между Покупателем и Продавцом, направлять Покупателю носитель корректировочный акт приема-передачи и корректировочный счет – фактуру вместе с документами, подтверждающими изменение составляющих расчета.

3.2. Покупатель обязан:

3.2.1. Направлять Продавцу до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным периодом, информацию об объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Покупателем в целях компенсации фактических потерь электрической энергии за истекший расчетный период по форме Приложения № 3 к настоящему договору.

3.2.2. Подписывать и возвращать в адрес Продавца один экземпляр оформленного акта приема-передачи (корректировочного акта приема-передачи) электрической энергии, в течение 3 (трех) рабочих дней от даты его получения от Продавца. Акт приема-передачи (корректировочный акт приема-передачи) электрической энергии считается согласованным с Покупателем, если в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения указанных документов Покупатель не направит Продавцу свои мотивированные возражения.

Возражения считаются мотивированными, если содержат следующую информацию:

- точную ссылку на дату составления и номер документа, входящего в документооборот между Продавцом и Покупателем;
- позицию, по которой возникли разногласия;
- обоснование возникшего разногласия;
- количество и стоимость электрической энергии, рассчитанные Покупателем.

К возражениям должны прилагаться документы их обосновывающие. Рассмотрение возражений Покупателя производится Продавцом в течение трех рабочих дней от даты их получения. По результатам рассмотрения Продавцом производится либо перерасчет, либо урегулирование разногласий в порядке, предусмотренном в п. 7.2 договора.

3.2.3. Проверять и согласовывать ведомости показаний СКУЭ потребителей.

3.2.4. Принимать и оплачивать объем потерь электрической энергии в сетях Покупателя, связанный с передачей электрической энергии по сетям Покупателя потребителям, на условиях, оговоренных настоящим договором. При расторжении настоящего договора осуществить полный расчет за электрическую энергию.

3.3. Стороны обязаны:

3.3.1. Письменно сообщать об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического, почтового адреса либо адреса электронной почты, банковских реквизитов и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора в течение 3 (трех) дней от даты наступления указанного события.

3.4. Продавец имеет право:

3.4.1. В случае если Покупатель не предоставил информацию, предусмотренную п. 3.2.1 настоящего договора, либо если суммарная величина фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у Продавца отличается от объема электрической энергии, приобретенной Продавцом на оптовом и розничном рынках, уменьшенного на объем электрической энергии, поставленной иным его потребителям (покупателям), Продавец определяет фактические потери в объектах электросетевого хозяйства Покупателя в соответствии с пунктом 195 Основных положений.

3.5. Покупатель имеет право:

3.5.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью, что влечет его расторжение, при условии оплаты Продавцу не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Покупателем даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии.

3.5.2. Выбирать любое лицо для оборудования точек поставки приборами учета электрической энергии по настоящему договору, имеющее право на осуществление этого вида деятельности.

3.6. Стороны имеют право:

3.6.1. Вносить предложения по изменению условий договора в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

4. Порядок определения объема, стоимости и оплаты фактических потерь электрической энергии

4.1. Объем фактических потерь электрической энергии определяется на основании данных Приложений № 1 и № 2 по форме Приложения № 3 к настоящему договору, в соответствии с пунктом 50 ПНД, пунктами 194, 195 Основных положений.

4.2. Стоимость фактических потерь электрической энергии определяется исходя из предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных Продавцом, в соответствии с Правилами определения и применения Гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179, Основными положениями, и объемов, определенных в соответствии с п. 4.1. настоящего договора.

4.3. Стороны договорились использовать в расчетах предельные уровни нерегулируемых цен на фактические потери электрической энергии по первой ценовой категории без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии. При этом:

- для определения предельного уровня нерегулируемой цены на электрическую энергию в отношении величины **непревышения** фактического объема потерь электрической энергии над объемом потерь, учтенным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Волгоградской области (далее – сводный прогнозный баланс) за соответствующий расчетный период, используется сбытовая надбавка Продавца, установленная в отношении Покупателя;

- для определения предельного уровня нерегулируемой цены на электрическую энергию в отношении величины **превышения** фактического объема потерь электрической энергии над объемом потерь, учтенным в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период, используется сбытовая надбавка Продавца, установленная в отношении

потребителей, относящихся к подгруппе группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

В случае отсутствия данных о плановых объемах потерь в сетях Покупателя в сводном прогнозном балансе весь фактический объем электрической энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь в его электрических сетях, рассчитывается по цене, соответствующей величине превышения.

4.4. Оплата по настоящему договору осуществляется Покупателем в безналичном порядке, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца, в следующем порядке:

- до 10-го числа текущего расчетного периода в размере 30 процентов стоимости от планового объема потерь электрической энергии в расчетном периоде, учтенного в сводном прогнозном балансе;

- до 25-го числа текущего расчетного периода в размере 40 процентов стоимости от планового объема потерь электрической энергии в расчетном периоде, учтенного в сводном прогнозном балансе;

- до 18-го числа следующего расчетного периода окончательный расчет за истекший расчетный период на основании акта приёма-передачи и счёта-фактуры за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии в течение текущего расчетного периода.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость фактического объема электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, в текущем расчетном периоде, излишне уплаченная сумма засчитывается Продавцом в счет платежа в следующем расчетном периоде.

4.5. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Продавцу Покупателем в течение расчетного месяца, стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, определяется, исходя из не регулируемых цен на электрическую энергию за предшествующий расчетный период для первой ценовой категории. Дополнительно к стоимости потерь электрической энергии предъявляется НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

4.6. Днем оплаты считается день зачисления банком денежных средств на расчетный счет Продавца.

4.7. В случае, когда Покупатель при оплате по договору не указал период, за который им производится платеж, Продавец направляет поступившие денежные средства на исполнение тех обязательств Покупателя, срок исполнения которых наступил ранее.

4.8. Стороны обязуются производить взаимную сверку финансовых расчетов по настоящему договору. Акт сверки расчетов за электрическую энергию в целях компенсации потерь составляется Продавцом, и направляется Покупателю до 25 числа квартала, следующего за кварталом образования фактических потерь в сетях. Покупатель обязан рассмотреть указанный документ, оформить его надлежащим образом, подписать и вернуть Продавцу в срок, не превышающий 30 дней с момента получения акта сверки.

4.9. В случае невозможности доставки по причине отсутствия Покупателя по адресу, указанному в договоре, выбытия, отказа в принятии корреспонденции, неполучения ее в установленный срок от организации почтовой связи и подобным причинам, акт приема-передачи (корректировочный акт приема-передачи) электрической энергии считается полученным и согласованным/акцептованным Покупателем в редакции Продавца.

5. Требования к учету электрической энергии

5.1. Технические характеристики приборов учета в точках приема и точках поставки отражены в Приложениях № 1 и № 2 к настоящему договору. Покупатель в границах балансовой принадлежности его электрических сетей и эксплуатационной ответственности обязан обеспечить установку в точках приема и точках поставки приборов учета, соответствующих требованиям законодательства РФ, в том числе к их классу точности, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

5.2. Организация допуска приборов учета в эксплуатацию возлагается на Покупателя в границах балансовой принадлежности его электрических сетей и эксплуатационной ответственности.

5.3. Порядок установки либо замены прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, а также проверки приборов учета перед их демонтажем в целях замены, ремонта или поверки осуществляется в соответствии с требованиями пунктов 151-154, 170-176 Основных положений.

5.4. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема электрической энергии в точке приема (поставки) осуществляется расчетным способом в соответствии с Основными положениями.

5.5. Техническое обслуживание приборов учета, снятие и хранение их показаний, своевременная замена и государственная поверка приборов учета, обеспечение сохранности и целостности приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля на них осуществляется Покупателем в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности его электрических сетей.

5.6. В целях сохранности и целостности приборов учета, Покупатель обязан обеспечить монтаж приборов учета в специально оборудованных местах, исключающих доступ к ним посторонних лиц.

5.7. Покупатель обязан информировать Продавца обо всех случаях выхода из строя либо утраты приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности его электрических сетей, и принять меры по восстановлению приборов учета в срок, не более 2 месяцев с момента выхода из строя приборов учета либо его утраты.

5.8. Покупатель обязан обеспечить Продавцу и/или Потребителям услуг периодический доступ (не чаще 1 раза в месяц) к приборам учета для их проверки и снятия показаний.

5.9. Сведения о приборах учета электрической энергии (п. 5.1 настоящего договора), и технические требования к ним, а также порядок их эксплуатации определены, в том числе в договорах:

- присоединения к торговой системе оптового рынка электрической энергии;
- энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с потребителями;
- оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенных Продавцом, либо Покупателем с ССО.

6. Ответственность Сторон

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ и настоящим договором.

6.2. Покупатель несвоевременно и (или) не полностью оплативший электрическую энергию Продавцу, обязан уплатить ему пени в соответствии со ст. 37 Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» в размере одной сотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

6.3. За нарушение условий поставки электрической энергии Продавец несет ответственность в соответствии с законодательством РФ.

6.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору в случае действия обстоятельств непреодолимой силы, а также иных обстоятельств, которые независимы от воли сторон, не могли быть ими предвидены в момент заключения договора и предотвращены разумными средствами при их наступлении. Наличие таких обстоятельств должно подтверждаться документом, выданным уполномоченным органом.

7. Разрешение споров

7.1. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

7.2. Все споры, разногласия и требования, вытекающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Волгоградской области.

8. Действие договора

8.1. Договор вступает в силу и становится обязательным для Сторон с момента его подписания. Условия настоящего договора применяются к отношениям Сторон, возникших с 01.07.2023.

8.2. Договор считается продленным на каждый следующий календарный год на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

9. Заключительные положения

9.1. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные обязательные для сторон правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Продавца, то установленные такими документами новые нормы применяются с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

9.2. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 30 дней с момента вступления в силу нормативного правового акта. При недостижении согласия в установленный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия применяется к отношениям сторон, возникшим с даты вступления в силу нормативного правового акта.

9.3. В случае если в ходе исполнения договора вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным

органом власти в области государственного регулирования тарифов будет 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). При этом договор не перезаключается.

9.4. Изменения и дополнения к настоящему договору, вызванные изменением состава потребителей, в связи с изменением, заключением или расторжением договоров энергоснабжения, купли-продажи электроэнергии, оформляются путем направления Продавцом Покупателю письменного уведомления о заключении (изменении, расторжении) договора с потребителем, с указанием наименования и места нахождения юридического лица (фамилии, имени, отчества и места жительства физического лица), характеристики точек поставки.

9.5. Изменения и дополнения к договору, не предусмотренные п. 9.4, действительны при условии их оформления в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

9.6. Вся корреспонденция должна направляться в письменной форме. Корреспонденция считается направленной надлежащим образом, если она направлена одним из следующих способов: заказным письмом, по электронной почте или доставлена лично, с получением подписи соответствующих должностных лиц, на адреса Сторон, указанные в разделе 10 договора.

9.7. Представители Продавца и Покупателя, имеющие право осуществлять юридические и другие действия, связанные с реализацией условий настоящего договора, приведены в Приложении № 4 к настоящему договору.

9.8. Во всем, что не предусмотрено настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

9.9. Сведения, полученные Сторонами при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего Договора о деятельности друг друга, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам, кроме соответствующих государственных органов в соответствии с их компетенцией, в пределах и в порядке, установленных действующим законодательством РФ.

9.10. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

9.11. К настоящему договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 – Точки приема электрической энергии в сеть Покупателя и характеристика СКУЭ в точках приема;

Приложение № 2 – Точки поставки электрической энергии из электрической сети Покупателя на энергопринимающие устройства потребителей и характеристика СКУЭ в точках поставки;

Приложение № 3 – Расчет объема фактических потерь электрической энергии в сетях ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ" за _____ 20__ г. (форма);

Приложение № 4 – Перечень уполномоченных представителей Продавца и Покупателя;

Приложение № 5 – Акт приема-передачи № _____ от _____ (форма);

Приложение № 6 – Корректировочный акт приема-передачи № _____ от _____ к акту приема-передачи № _____ от _____ (форма).

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Покупатель:

ООО «ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ»

Юридический/почтовый адрес: 404103, Волгоградская область, г. Волжский, ул. 7-я Авто-
дорога, 29 Б

ИНН/КПП 3435315474/343501001

р/с 40702810611000090167

Банк Отделение № 8621 Сбербанк России г. Волгоград

БИК 041806647

к/с 30101810100000000647

Адрес электронной почты: pochta@vlzmethanol.ru

Продавец:

ПАО «Волгоградэнергосбыт»

Юридический/почтовый адрес: 400001, г. Волгоград, ул. Козловская, 14

ИНН/КПП 3445071523/785150001

р/с 40702810600000041570

Банк ГПБ (АО)

БИК 044525823

к/с 30101810200000000823

Адрес электронной почты: Post@energосale.ru

Продавец:

ПАО «Волгоградэнергосбыт»

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам


_____/А.И. Троценко
« » 2023 г.
М.П.



Покупатель:

ООО «ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ»

Директор — главный инженер

*и заместитель начальника цеха
по ремонту электрооборудования*


_____/П.В. Господарик
« » 2023 г.
М.П.



*Трижды 427 от 03.08.2023 г.
Роснефтегаз 406/2023 от 04.08.2023 г.*

Точки приема электрической энергии в электрическую сеть Покупателя и характеристика СКУЭ в точках приема

№ п/п	№ и дата акта раздела границ	Характеристика точки приема	Точка учета (место установки коммерческого учета)	Тип счетчика	Номер счетчика	Ктт	Ктп	Расч.м	Примечание	Дата начала действия	
											4
Принято из электрических сетей ФПАО "Россети Юр" - "Волгоградэнерго"											
1	№ 4 от 24.04.2017 г.	Место входа линейных проводов ВЛ-35 кВ ПВЗ-1 в натяжные зажимы натяжных гирлянд изоляторов приемного портала ПС 35/6 кВ "ПВЗ" (ПС "Волжская")	ТП-ПВЗ ввод 35 кВ № 1	AIR-3-AL-C25-T	01134267	40/1	35000/100	14000	СН-1	01.07.2023 г.	
2	№ 5 от 24.04.2017 г.	Место входа линейных проводов ВЛ-35 кВ ПВЗ-2 в натяжные зажимы натяжных гирлянд изоляторов приемного портала ПС 35/6 кВ "ПВЗ" (ПС "Волжская")	ТП-ПВЗ ввод 35 кВ № 2	AIR-3-AL-C25-T	01134265	40/1	35000/100	14000	СН-1	01.07.2023 г.	
3	№ 5 от 24.04.2017 г.	Контактные присоединения наконечников кабельных линий 6 кВ АСВ 1 (3х95) в яч. № 6 ПС 35/6 кВ "ВЗС" (ПС "ВЗС" 35/6 кВ, яч. № 6)	РП-ВЗС яч. 6 кВ № 11 (ввод 1)	AIR-3-AL-C25-T+	01134268	150/1	6000/100	9000	СН-1	с 01.07.2023 г. по 23.07.2023 г.	
4	№ ЛР1/29-23 от 31.07.2023 г.		РП-ВЗС ТСН-1	A2T-3-0L-C25-IT+	01134272	-	-	1	СН-1	с 01.07.2023 г. по 23.07.2023 г.	
5	№ 5 от 24.04.2017 г.	Контактные присоединения наконечников кабельных линий 6 кВ АСВ 1 (3х95) в яч. № 16 ПС 35/6 кВ "ВЗС" (ПС "ВЗС" 35/6 кВ, яч. № 16)	ПС "ВЗС" яч. 6	CE 304832 402 - JAAQ2HY	0648280100174052	600/5	6000/100	7200	СН-1	24.07.2023 г.	
6	№ 5 от 24.04.2017 г.		РП-ВЗС яч. 6 кВ № 10 (ввод 2)	AIR-3-AL-C25-T+	01134266	150/1	6000/100	9000	СН-1	с 01.07.2023 г. по 23.07.2023 г.	
7	№ ЛР1/29-23 от 31.07.2023 г.	С яч. № 19 РП-1 КЛ-6 кВ АСВ (3х120), L=1200 м идет до яч. 9, 11 РП - 20 (ПС 6 кВ РП-1 (ПС ГРУ - 6 кВ ВТЭЦ))	РП-ВЗС ТСН-2	A2T-3-0L-C25-IT+	01134270	-	-	1	СН-1	с 01.07.2023 г. по 23.07.2023 г.	
8	№ 8 от 17.03.2017 г.		ПС "ВЗС" яч. 16	CE 304832 402 - JAEQ2HY	101079849	600/5	6000/100	7200	СН-1	24.07.2023 г.	
9	№ 8 от 17.03.2017 г.	С яч. № 22 РП-1 КЛ-6 кВ АСВ (3х120), L=1200 м идет до яч. 12, 14 РП - 20 (ПС 6 кВ РП-1 (ПС ГРУ - 6 кВ ВТЭЦ))	РП-1 1 с.ш. яч. 19	ПСЧ-4ТМ.05МК.00	1112181066	300/5	6000/100	3600	ВН	01.07.2023 г.	
10	№ 8 от 17.03.2017 г.		РП-1 2 с.ш. яч. 22	ПСЧ-4ТМ.05МК.00	1112181025	300/5	6000/100	3600	ВН	01.07.2023 г.	

Продавец:
ПАО «Волгоградэнерго»
Заместитель генерального директора
по техническим вопросам



Покупатель:
ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"

Директор - главный инженер
Иванов И.И. (подпись)



Иванов И.И. 27 июля 2023 г. 08.00.2023
ИНН 343531
ОГРН 1143431000000

Точки поставки электрической энергии из электрической сети Покупателя на энергопринимающие устройства потребителей и характеристика СКУЭ в точках поставки

№ п/п	№ и дата акта об осуществлении технологического присоединения	Наименование потребителя	Характеристика точки приема	Тип счетчика	Номер счетчика	КВт	Ктп	Расч.ми	Примечание	Дата начала действия	
											2
Отпущено потребителям ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ" (ФЛАО "Россети Юг" - "Волградэнерго" - ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ")											
1	№ 29 от 07.07.2017 г.	СНТ "Латекс"	На зажимах контактных присоединений КЛ-6 кВ в яч. № 1а ЗРУ-6 кВ РП-ПВЗ (ВЛ-35 кВ ПС "ПВЗ-1" 35/6 кВ)	ЕАО5РАЛ-Р3В-3	01134326	75/5	6000/100	0,9	СН-1	01.07.2023 г.	
2	№ 30 от 07.07.2017 г.	ТСН "СНТ "Заря"	На зажимах контактных присоединений КЛ-6 кВ в яч. № 6 ЗРУ-6 кВ РП-ПВЗ (ВЛ-35 кВ ПС "ПВЗ-1" 35/6 кВ)	ЕАО5РАЛ-Р3В-3	01134337	100/5	6000/100	1,2	СН-1	01.07.2023 г.	
3	№ 80 от 20.07.2018 г.	ООО "Центранерго" (в интересах ООО "ТК Самобранка")	Присоединение КЛ-6 кВ к нижним контактам трансформаторов тока в яч. № 3 РП-20 6 кВ (РП-20 6 кВ яч. № 3 I секция 6 кВ)	Ртутурый 234 ART2	45447339	100/5	6000/100	12	СН-2	01.07.2023 г.	
4	№ 70 от 23.04.2018 г.	ООО "Центранерго" (в интересах ООО "ТК Самобранка")	Присоединение КЛ-0,4 кВ к нижним контактам автоматического выключателя фидера № 8 ТП-15	Ртутурый 234 ART2	45946842	100/5	-	0,2	СН-2	01.07.2023 г.	
5	№ 138 от 04.03.2020 г.	ООО "Центранерго" (в интересах ООО "ТК Самобранка")	Присоединение КЛ-6 кВ к нижним контактам трансформаторов тока в яч. № 4 РП-20 6 кВ (РП-20 6 кВ яч. № 4 II секция 6 кВ)	Ртутурый 234 ART2	45447328	150/5	6000/100	18	СН-2	01.07.2023 г.	
6	№ 40 от 11.11.2019 г.	АО "АтомСбыт" (в интересах ОАО "ЭКТОС-Волга")	На зажимах контактных присоединений КЛ-0,4 кВ на рубильниках Р-2 ТП-15 (ТЭЦ яч. 4, РП-1 яч. 19, РП-20 яч. 8 Факельная установка РУ-0,4 кВ, СП-1 ввод 1)	ПСЧ-4ТМ.05МК.04	1111181382	100/5	-	0,2	СН-2; Прибавляются потери в соответствии с формулой расчета потерь электроэнергии в сечении коммерческого учета АО "АтомСбыт" (ОАО "ЭКТОС-Волга") - ПАО "Волградэнерго" на оптовом рынке: $dW = (W_d^2 + W_p^2) \cdot 0,0017 + 0,00285$	01.07.2023 г.	
Из расхода по прибору учета № 1111181382 вычитать расход субинтенга АО "Волжский Оргсинтез" по прибору учета № 1101190761											
7	№ 134 от 26.02.2020 г.	АО "Волжский Оргсинтез"	На боковых соединениях КЛ-0,4 кВ к предохранителям рубильника СП-1 факельной установки (РП-20 яч. 15, ТП-15 Т-1)	ПСЧ-4ТМ.05МК-20	1101190761	-	-	1	СН-2	01.07.2023 г.	
8	№ 40 от 11.11.2019 г.	АО "АтомСбыт" (в интересах ОАО "ЭКТОС-Волга")	На зажимах контактных присоединений КЛ-0,4 кВ на рубильниках Р-2 ТП-15 (ТЭЦ яч. 26, РП-1 яч. 22, РП-20 яч. 15 Факельная установка РУ-0,4 кВ, СП-2 ввод 2)	ПСЧ-4ТМ.05МК.04	1112180328	100/5	-	0,2	СН-2; Прибавляются потери в соответствии с формулой расчета потерь электроэнергии в сечении коммерческого учета АО "АтомСбыт" (ОАО "ЭКТОС-Волга") - ПАО "Волградэнерго" на оптовом рынке: $dW = (W_d^2 + W_p^2) \cdot 0,0017 + 0,00285$	01.07.2023 г.	
9	№ 139 от 01.11.2020 г.	АО "КомГЭК" (в интересах ИП-ТК(Ф)Х Алтес М.Р.)	На контактном присоединении КЛ-0,4 кВ ф.8 РУ-0,4 кВ ТП-17 (РП-20 яч. № 2 РП-4 яч. № 3 ТП-17 ф.8)	ЦЭ6803В М7 Р32	011070086003482	150/5	-	3	СН-2	01.07.2023 г.	
10	№ 211 от 30.09.2022 г.	АО "КомГЭК" (в интересах ООО "ВОЛЖСКОЕ ЖИЛИЩЕ")	На контактных присоединениях КЛ-0,4 кВ к автомату АЗ744 в РУ-0,4 кВ ТП-17 ф.9 (РП-20 яч. 2 II секция ТП-17 ф.9)	ЦЭ6803В М7 Р32	011076148490668	-	-	1	СН-2	01.07.2023 г.	

№ п/п	Дата окончания гарантийного периода	Наименование оборудования	Характеристика товара продавца	Тип счетчика	Номер счетчика	Класс	Класс	Расчет	Примечание	Дата окончания действия
11	№ 142 от 01.01.2020 г.	АО "КомТЭК" (в интересах ИП Васильев С.В.)	На контактом соединения автоматического выключателя АЗ744 в РУ-0,4 кВ ТП-17 ф.10 (РП-20 яч. 2 II секция ТП-17 ф. 10)	5	10706749	-	8	9	СН-2	01.07.2023 г.
12	№ 140 от 01.01.2020 г.	АО "КомТЭК" (в интересах ИП Васильева Т.А.)	На контактом присоединении ВЛП-0,4 кВ ф. 11 РУ-0,4 кВ ТП-17 (РП-20 яч. № 2 РП-4 яч. № 3 ТП-17 ф.11)	5	28836008-17г.	-	-	1	СН-2	01.07.2023 г.

Продавец:

ПАО «Волгоградэнергобыт»

Заместитель генерального директора по техническим вопросам

А.И. Троценко
 2023 г.
 м.п.



Покупатель:

ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"

Директор – главный инженер

А.П. Мамонтов
 2023 г.

А.П. Мамонтов
 2023 г.
 м.п.



Договор № 27 от 03.07.2023г.
 Водоснабжение в Волгоград от 04.07.2023

Расчет объема фактических потерь электрической энергии в сетях ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ" за _____ 20 _____ г. (форма)

№ п/п	Наименование сетевой организации / Наименование потребителя	Точка поставки	Номер ПУ	Формула расчета потерь	Расход электроэнергии, кВт*ч	Расчет потерь электроэнергии, кВт*ч	Расход электроэнергии с учетом потерь, кВт*ч	№ договора энергоснабжения / купли-продажи	Примечание
1	Принято в сеть, всего (п. 1.1 + п. 1.2)								
1.1	Принято от производителей (п. 1.1.1 + ... + п. 1.1.1...)								
1.1.1									
...									
1.2	Принято из сети _____ (п. 1.2.1 + ... + п. 1.2...)								
1.2.1									
...									
2	Отпущено из сети, всего (п. 2.1 + п. 2.2)								
2.1	Отпущено в сети (п. 2.1.1 + ... + п. 2.1...)								
2.1.1									
...									
2.2	Отпущено по договорам энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии (мощности) (п. 2.2.1 + ... + 2.2...)								
2.2.1									
...									
3	Фактические потери электроэнергии (п. 1 - п. 2)								

Продавец:
ПАО «Волгоградэнерго»

_____ / _____ 20 _____ г.
М.П.

Покупатель:
ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"

_____ / _____ 20 _____ г.
М.П.

Форма согласована:



Продавец:
ПАО «Волгоградэнерго»
Заместитель генерального директора
по техническим вопросам
_____ / _____ 2023 г.
М.П.

Покупатель:
ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"

_____ / _____ 2023 г.
М.П.
Директор - главный инженер
_____ / _____ 2023 г.
М.П. Грошецкий
ИНВ-Государник



Принят 12.08.2023 г.
Директор завода _____

к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь

от " РСТ " август 2023 г. № 16/Р-2023

Перечень уполномоченных представителей Продавца и Покупателя

Перечень уполномоченных представителей Продавца

№ п/п	Должность	Фамилия, имя, отчество	Контактный телефон
1	Заместитель генерального директора по техническим вопросам	Троценко Александр Иванович	8(8442) 26-26-26 (доб. 61-48)
2	Главный бухгалтер	Лапушкина Елена Ивановна	8(8442) 26-26-26 (доб. 60-73)

Перечень уполномоченных представителей Покупателя

№ п/п	Должность	Фамилия, имя, отчество	Контактный телефон
1	Директор - главный инженер	Господарик Павел Владимирович	8(8443) 33-30-08

Продавец:

ПАО "Волгодонэнерго"

Заместитель генерального директора по техническим вопросам



_____ / А.И. Троценко

_____ 2023 г.

м.п.

Покупатель:

ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"

Директор – главный инженер

Самостоятельно осуществляю все вопросы закупочной программы



_____ / Н.В. Господарик

_____ 2023 г.

*Транше №27 от 09.08.2023г
Собственность в объеме 07 04.08.23*

Поставщик ИНН
Адрес
ИНН/КПП Продавца
Грузоотправитель и его адрес
Грузополучатель и его адрес

Акт приема-передачи № _____ от _____ (форма)

Покупатель
Адрес
ИНН/КПП покупателя
Электроэнергия за: _____ от _____

Договор № _____

N п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг)	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), всего без налогов
1	1а	2	3	4	5
1	Электроэнергия по перег. ценам: Фактические потери не превышение	кВт*ч			
2	Электроэнергия по перег. ценам: Фактические потери превышение	кВт*ч			

Итого без НДС:
Итого с НДС:
в т.ч. НДС:

Всего электроэнергии (мощности) на сумму: _____ в т.ч. НДС: _____
Покупатель претензий по объему, качеству и срокам поставки не имеет.

Поставщик: _____ (Ф.И.О.) _____ М.П. _____
Доверенность № _____ от _____ Покупатель: _____ М.П. _____
Подпись _____ Подпись _____
Расшифровка подписи _____

Конец формы



Продавец:
ПАО «Волготрансэнергосбыт»
Заместитель генерального директора по техническим вопросам

Покупатель:
ООО «ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ»

Директор — главный инженер
Иванович, Иван Иванович
по ремонту электрооборудования

И.А.И. Трофенко
И.П. /Н.В. Господарик—
2023 г.

_____ М.П.
_____ 2023 г.
_____ М.П.
_____ 2023 г.
_____ М.П.
_____ 2023 г.

Поставщик ИНН
 Адрес
 ИНН/КПП Продавца
 Грузоотправитель и его адрес
 Грузополучатель и его адрес

Корректировочный акт приема-передачи № _____ от _____
 к акту приема-передачи № _____ от _____ (форма)

Покупатель
 Адрес
 ИНН/КПП покупателя
 Электроэнергия за: _____ от _____
 Договор № _____ от _____

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг)	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), всего без налогов
До изменения					
1	Электроэнергия по перег. ценам: Фактические потери непревышение	кВт*ч			
2	Электроэнергия по перег. ценам: Фактические потери превышение	кВт*ч			
После изменения					
1	Электроэнергия по перег. ценам: Фактические потери непревышение	кВт*ч			
2	Электроэнергия по перег. ценам: Фактические потери превышение	кВт*ч			
Итого без НДС:					
Итого с НДС:					
в т.ч. НДС:					

Всего электроэнергии (мощности) на сумму: _____ в т.ч. НДС: _____

Покупатель претензий по объему, качеству и срокам поставки не имеет.

Поставщик: _____ (Ф.И.О.) _____ от _____ Доверенность № _____ от _____ Покупатель: _____
 М.П. Подпись М.П. Подпись
 М.П. Подпись М.П. Подпись

Конец формы



Продавец:
 ПАО «Волгоградэнергобыт»
 Заместитель генерального директора по техническим вопросам

« _____ » _____ 2023 г.
 М.П. И.И. Троценко

Покупатель:

ООО «ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ»

Директор – главный инженер

Иванов И.И. / П.В. Господарик

М.П. 1143452469

2023 г.

« _____ » _____ 2023 г.
 М.П. Подпись