

**Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии  
(мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого  
хозяйства № 03КП-34-20**

г. Москва

«04» декабря 2019г.

**Общество с ограниченной ответственностью Энергосбытовая компания «Центрэнерго» (ООО «Центрэнерго»)**, именуемое в дальнейшем «**Энергосбытовая организация**», в лице генерального директора Игнатьева Сергея Ивановича, действующего на основании устава, с одной стороны, и

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

совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства (далее Договор) о нижеследующем:

**1. Общие положения**

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем договоре термины в следующем значении:

**Сетевые организации** - организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

**Точка приема** – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Сетевой организации со смежной сетевой организацией, иным владельцем объектов электросетевого хозяйства, либо с производителем электрической энергии, в котором определяется поступление электрической энергии в электрическую сеть Сетевой организации.

**Точка (точки) поставки** – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

**Фактические потери электрической энергии** - это объем электрической энергии, определяемый как разница между объемом электрической энергии, поставленной в

Сетевая организация \_\_\_\_\_

Энергосбытовая организация \_\_\_\_\_

электрическую сеть Сетевой организации из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей Энергосбытовой организации, а также переданной в смежную сетевую организацию.

**Нормативы потерь** электрической энергии в электрических сетях устанавливаются в отношении совокупности линий электропередачи и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих соответствующей сетевой организации (собственнику или иному законному владельцу объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, который ограничен в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" в осуществлении своих прав в части права заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов), с учетом дифференциации по уровням напряжения сетей при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

1.2. Иные используемые понятия имеют значение, определенное действующим законодательством РФ.

## 2. Предмет договора

По настоящему договору Энергосбытовая организация принимает на себя обязанность продавать электрическую энергию (мощность) в целях компенсации фактических потерь в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, а Сетевая организация обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) в порядке и в сроки, установленные настоящим договором.

## 3. Права и обязанности сторон

### 3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по договору руководствоваться действующим законодательством РФ и условиями настоящего договора.

3.1.2. По требованию одной из сторон производить взаимную сверку финансовых расчетов по настоящему договору путем составления «Акта сверки расчетов» в сроки, необходимые сторонам.

3.1.3. Вносить изменения в соответствующие приложения к настоящему договору в случае изменения в период действия настоящего договора состава смежных субъектов (сетевых организаций, производителей электрической энергии (мощности) на розничном рынке, потребителей, присоединенных к принадлежащим Сетевой организации объектам электросетевого хозяйства), а также при изменении точек поставки, замены средств учета, изменения схемы электроснабжения.

3.1.4. Информация по пункту 3.1.3. настоящего договора предоставляется в электронном виде, не позднее месяца, следующего за событием, с последующим оформлением на бумажном носителе.

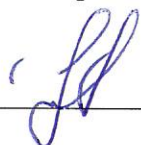
### 3.2. Энергосбытовая компания обязуется:

3.2.1. Обеспечивать продажу Сетевой организации электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в ее объектах электросетевого хозяйства в объеме фактических потерь. Качество электрической энергии должно соответствовать требованиями технических регламентов и иным обязательным требованиям.

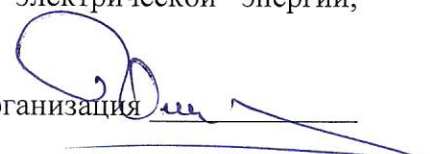
3.2.2. Направлять Сетевой организации в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным, счет-фактуру и Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации (приложение № 5).

3.2.3. Согласовывать в течение 4 (четырёх) рабочих дней со дня получения от Сетевой организации Акт первичного учета электрической энергии, переданной из сети Сетевой организации (форма 3.2 приложение № 3) в части объема электрической энергии,

Сетевая организация



Энергосбытовая организация



потребленной энергоустановками потребителей Энергосбытовой организации, либо предоставлять к нему мотивированные разногласия.

3.2.4. Передавать в сроки, установленные действующим законодательством, либо договором оказания услуг, сведения о показаниях расчетных приборов учета, полученные от потребителей в рамках, заключенных с ними договоров энергоснабжения, сетевой организации, с которой у Энергосбытовой организации заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии.

### **3.3. Сетевая организация обязуется:**

3.3.1. Своевременно и в полном размере оплачивать Энергосбытовой организации стоимость электрической энергии (мощности), покупаемой в целях компенсации фактических потерь.

3.3.2. Предоставлять Энергосбытовой организации за расчетный период в электронном виде не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, способом, позволяющим подтвердить факт получения, следующую информацию:

- об объеме электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства;
- об объеме электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства смежным субъектам (сетевым организациям, производителям электрической энергии (мощности) на розничном рынке, потребителям), присоединенным к принадлежащим ей объектам электросетевого хозяйства);
- об объеме безучетного потребления электрической энергии;
- об объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией в целях компенсации фактических потерь электрической энергии.

Информацию об объеме электроэнергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Сетевой организации предоставлять в виде Акта первичного учета электрической энергии, поступившей в сеть Сетевой организации по форме № 3.1. приложения № 3 к настоящему договору.

Информацию об объеме электрической энергии, отпущенной из сети, предоставлять в виде Акта первичного учета электрической энергии, переданной из сети Сетевой организации по форме № 3.2. приложения № 3 к настоящему договору.

Информацию об объеме безучетного потребления электрической энергии предоставлять в виде Акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Информацию об объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией в целях компенсации фактических потерь электрической энергии (мощности) предоставлять в виде подписанного баланса электрической энергии, составленного в соответствии с требованиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии по форме приложения № 4 к настоящему договору.

3.3.3. Определять объемы потребления (производства) электрической энергии (мощности) и объем фактических потерь на основании данных, полученных:

- с использованием расчетных приборов учета;
- при отсутствии приборов учета путем применения расчетных способов, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.3.4. На основании определенных объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) определять фактические потери электрической энергии, возникшие за расчетный период в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации в соответствии с разделом 4 настоящего договора.

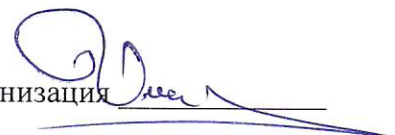
3.3.5. Составлять ежемесячно баланс электрической энергии.

3.3.6. Согласовывать в течение 4 (четырёх) рабочих дней со дня получения, и направлять Энергосбытовой организации Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации (приложение № 5) либо предоставлять к нему мотивированные разногласия.

Сетевая организация



Энергосбытовая организация



3.3.7. Обеспечивать беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Энергосбытовой организации, потребителей Энергосбытовой организации, смежной сетевой организации к приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Сетевой организации, для целей осуществления проверки состояния таких приборов учета и снятия показаний.

3.3.8. Соблюдать в соответствии с Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках порядок учета электрической энергии, в том числе в части:

- допуска установленных приборов учета в эксплуатацию;
- определения расчетного прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации расчетного прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- сообщения о выходе расчетного прибора учета из эксплуатации;

3.3.9. Заявлять в срок до 05 марта текущего года договорной (плановый) объем покупки электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях на следующий календарный год. Заявленный договорный объем потребления электрической энергии может быть изменен Сетевой организацией путем направления Энергосбытовой организации соответствующего уведомления в срок, обеспечивающий получение такого уведомления Энергосбытовой организации не позднее чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.

3.3.10. До начала работ по демонтажу прибора учета, установленного на границе балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией направлять Энергосбытовой организации копию заявки о необходимости снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, отправленной в адрес смежной сетевой организации.

#### **3.4. Энергосбытовая организация имеет право:**

3.4.1. Требовать своевременной и полной оплаты за проданную электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации.

3.4.2. Требовать предоставления документов от Сетевой организации, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством РФ.

#### **3.5. Сетевая организация имеет право:**

3.5.1. Выбирать любое лицо для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии.

3.5.2. Требовать от Энергосбытовой организации предоставления документов, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством РФ, а также осуществления действий, необходимых для реализации прав покупателя электрической энергии (мощности), предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

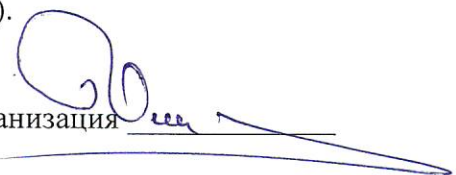
### **4. Определение объема фактических потерь электроэнергии (мощности)**

4.1. Объем фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации за расчетный период определяется Сетевой организацией как разница между объемом электрической энергии, полученной в принадлежащие ей объекты электросетевого хозяйства из других сетей или от производителей электрической энергии (форма 3.1) и объемом электрической энергии, отпущенным из принадлежащих ей объектов электросетевого хозяйства смежным субъектам (сетевым организациям, производителям электрической энергии (мощности) на розничном рынке, потребителям), присоединенным к принадлежащим ей объектам электросетевого хозяйства) (форма 3.2).

Сетевая организация



Энергосбытовая организация



4.2. Приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим договором используются при определении объемов фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.3. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, то объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативных технологических потерь электроэнергии при ее передаче.

4.4. Объем электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией по настоящему договору, уменьшается на выявленный и рассчитанный в соответствии с действующим законодательством объем безучетного потребления электрической энергии. В случае если объем безучетного потребления превышает объем электрической энергии (мощности), приобретаемой сетевой организацией в расчетном периоде для целей компенсации потерь, его превышение учитывается в следующих расчетных периодах.

## 5. Стоимость потерь и порядок расчетов

5.1. Расчетным периодом для оплаты стоимости электроэнергии (мощности), приобретаемой Сетевой организацией в целях компенсации потерь, является один календарный месяц.

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь  $S_{э/эн.i}$  определяется по следующей формуле:

$$S_{э/эн.i} = Ц_{пок.i} * V_{факт.i}, \text{ где } i - \text{ расчетный период;}$$

$Ц_{пок.i}$  - нерегулируемая цена, определенная Энергосбытовой организации в отношении поставленного в расчетном периоде объема электрической энергии (мощности), в соответствии с действующим законодательством РФ, руб./кВт.ч;

$V_{факт.i}$  - фактический объем потерь электрической энергии в сетях Сетевой организации в расчетном периоде;

$$Ц_{пок.i} = Ц_{нерег.i} + T_{сбыт.} + T_{инфр.}, \text{ где}$$

$Ц_{нерег.i}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электрической энергии и мощности Энергосбытовой организации на оптовом рынке электрической энергии (мощности), руб./кВт.ч.

$T_{сбыт.}$  - сбытовая надбавка Энергосбытовой организации, равная 0,005 руб./кВт.ч;

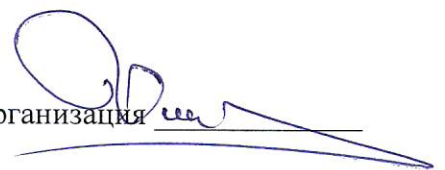
$T_{инфр.}$  - стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка (АО «ЦФР», АО «АТС», АО «СО ЕЭС»).

5.3. Сетевая организация оплачивает электрическую энергию по настоящему договору в следующие сроки:

Сетевая организация



Энергосбытовая организация



- 30 процентов стоимости электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца.

Стоимость электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии принимается равным объему потребления электрической энергии за предшествующий расчетный период.

- Фактически потребленная в истекшем месяце электрическая энергия с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты, оплачивается Сетевой организацией в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным на основании счета-фактуры Энергосбытовой организации путем перечисления денежных средств на расчетный счет Энергосбытовой организации.

5.4. В случае, если Сетевая организация ненадлежащим образом указала в платёжных документах сведения о расчетном периоде, за который произведена оплата, то считается, что платёж произведён за предшествующий расчетный период. При этом, если сумма платежей превышает стоимость проданной электроэнергии (мощности) в этом периоде, или обязательства по оплате (на дату поступления денег) не наступили, то разница подлежит зачету в счёт погашения задолженности предыдущих расчетных периодов (начиная с раннего периода), а при отсутствии задолженности – в счет платежей за электроэнергию (мощность) текущего и (или) последующего периодов.

## 6. Ответственность Сторон

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. В случае нарушения сроков оплаты, в том числе по промежуточным (авансовым) платежам, предусмотренным настоящим договором, Сетевая организация уплачивает Энергосбытовой организации неустойку, размер которой составляет 1/130 ключевой ставки Банка России, действующей на день выставления соответствующего требования, за каждый день просрочки до момента фактического исполнения обязательства (уплаты денежных средств).

6.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

6.4. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно.

6.5. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

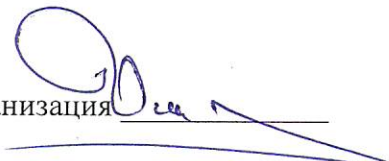
## 7. Разрешение споров

7.1. Споры и разногласия, возникающие при исполнении договора или в связи с ним, в том числе связанные с расторжением, прекращением, недействительностью договора или отдельных его положений разрешаются Сторонами в досудебном (претензионном) порядке. Срок рассмотрения претензии 10 (десять) дней с момента доставки претензии. Претензия считается доставленной либо в день получения претензии, либо по истечении пяти дней с момента доставки почтового отправления в отделение связи. Принимается наиболее ранняя из указанных дат.

Сетевая организация



Энергосбытовая организация



7.2. При не урегулировании спора в процессе переговоров и в претензионном порядке, спор передается на рассмотрение в Арбитражный суд г. Москвы.

## 8. Срок действия договора

8.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон, которая соответствует дате, указанной в правом верхнем углу первого листа настоящего договора и распространяет своё действие, в соответствии со статьёй 425 ГК РФ, на отношения сторон возникшие с 00 часов 00 минут «01» января 2020 года и действует до 24 часов 00 минут 31 декабря 2020 года.

8.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если за 30 (тридцать) дней до окончания текущего календарного года ни от одной из Сторон не последует заявления об отказе от исполнения настоящего договора или о пересмотре условий договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, одной из Сторон внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее настоящего договора.

8.3. В случае принятия в течение срока действия договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности гарантирующего поставщика, 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, стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов должны привести положения настоящего договора в соответствие.

8.4. Расторжение договора до истечения срока его действия допускается по основаниям и в порядке, предусмотренном договором и действующим законодательством РФ.

8.5. В случае прекращения права распоряжаться электрической энергией (мощностью), продажу которой Энергосбытовая организация осуществляет Сетевой организации, обязательства по поставке электрической энергии (мощности) прекращаются с 24 часов 00 минут дня, с которого прекратилось право Энергосбытовой организации распоряжаться электрической энергией (мощностью).

8.6. Истечение срока действия договора или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сетевой организации по оплате электрической энергии (мощности), не исполненных к моменту прекращения действия договора.

## 9. Заключительные положения

9.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

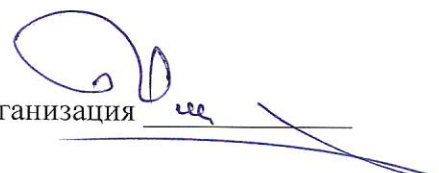
9.2. Если иное не предусмотрено настоящим договором все уведомления, сообщения и документы, связанные с исполнением настоящего договора, могут направляться с использованием факсимильной связи или по средствам электронной почты, с использованием контактных данных указанных в разделе 11 настоящего договора. Стороны признают юридическую силу документов, переданных в соответствии с настоящим пунктом договора, и возможность их использования в качестве доказательств.

9.3. Каждая из Сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования, места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных договором обязательств, в срок не более 5-ти рабочих дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

Сетевая организация



Энергосбытовая организация



9.4. Передача прав и обязанностей по настоящему договору третьим лицам без письменного согласия другой Стороны не допускается. Энергосбытовая организация вправе передать (уступить) право требования исполнения денежного обязательства по настоящему договору третьему лицу без согласия Сетевой организации, но с обязательным письменным уведомлением Сетевой организации.

9.5. Настоящий договор подписан в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

## 10. Приложения:

Приложение № 1 Точки приема электрической энергии в сеть Сетевой организации.

Приложение № 2 Точки поставки электрической энергии из сети Сетевой организации:

Приложение № 3 Акт первичного учета электрической энергии, поступившей в сеть форма 3.1 и Акт первичного учета электрической энергии, переданной из сети Сетевой организации форма 3.2.

Приложение № 4 Форма баланса электрической энергии в сети Сетевой организации.

Приложение № 5 Форма Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации.

## 11. Адреса местонахождения и реквизиты Сторон:

### Сетевая организация

ООО «ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ»  
Адрес: 404130, Волгоградская область,  
г. Волжский, ул. 7-я Автодорога, 31Б  
ОГРН 1143435006318  
ИНН 3435315474 КПП 343501001  
Банк: Отделение №8621 Сбербанка России  
г. Волгоград  
Расчетный счет: 407 028 106 11 0000 901 67  
Кор. счет: 30101 810 1 000 000 00 647  
БИК: 041806647  
e-mail: [pochta@vlzmethanol.ru](mailto:pochta@vlzmethanol.ru)  
Тел. (8443) 33-74-61

### Энергосбытовая организация


ООО «Центрэнерго»  
Адрес: 123242, Россия, г. Москва,  
переулок Кудринский, дом 3Б, строение 2,  
эт.2, пом.1, ком.21  
ОГРН 1107746762012  
ИНН 7703728269, КПП 770301001  
Банк: ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ  
«РОССИЯ» г. МОСКВА  
Расчетный счет: 407 028 109 600 10 006 547  
Кор. счет: 30101 810 1 45250000 220  
БИК: 044525220  
e-mail: [info@centrenerg.ru](mailto:info@centrenerg.ru)  
Тел. (495) 641-81-05  
Факс: (495) 025-05-81

## Подписи сторон:

Сетевая организация  
ООО «ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ»  
Директор – главный инженер

  
Т.В. Господарик  


Энергосбытовая организация  
ООО «Центрэнерго»  
Генеральный директор

  
С.И. Игнатьев  


Сетевая организация \_\_\_\_\_

Энергосбытовая организация \_\_\_\_\_



Приложение № 1 к договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства № 03КП-34-20 от 04.12.2019

### Точки приема электрической энергии в сеть ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"

№№ п/п	Наименование точек приема		Место установки учета	Класс напряжения по тарифу, кВ	Электросчетчик			Акт об осуществлении П/лкт ограничения БП	
	наименование ПС (ТП)	наименование присоединения			Тип	Заводской номер	Коэф-т	номер	дата
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго" по уровню ВН								
1.5	ПС "Качурук" ГПП-5	ВЛ-110кВ № 273	ТП-5 вв.1	110	EA02RAL-PЗВ-4	01134304	110 000	3	24.04.2017
1.6	ПС "Качурук" ГПП-5	ВЛ-110кВ № 267	ТП-5 вв.2	110	EA02RAL-PЗВ-4	01134310	110 000	3	24.04.2017
3	с шин Волжской ТЭЦ-1 по уровню ВН								
3.3	ВТЭЦ-1 ГРУ-6кВ яч.6	РП-31 яч.8 ГПП-5 яч.12	ТП-5 яч.12	110	EA05RAL-PЗВ-3	01134320	36	8	17.03.2017
3.4	ВТЭЦ-1 ГРУ-6кВ яч.6	РП-31 яч.8 ГПП-5 яч.13	ТП-5 яч.13	110	EA05RAL-PЗВ-3	01134335	360	8	17.03.2017

Сетевая организация

ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"

Директор филиала инженер

П.В. Господарик

Энергосбытовая организация

ООО "Центрэнерго"

Генеральный директор

С.И. Игнатьев

*(Handwritten signature of S.I. Ignatyev)*

М.П.



Точки поставки электрической энергии из сети ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"

№	Точка поставки (в соответствии с документами о технологическом присоединении)	Место установки ПУ	Уровень напряжения	Максимальная мощность, МВт	ТН			ТТ			Расчет потерь	Счетчик	Признак включения в наделенности АИС КУЭ	Категория	Балансовая принадлежность приборов коммерческого учета
					Тип, класс точности	Коэффициент	Дата поверки/дата следующей поверки	Тип, класс точности	Коефф. трансформации	Дата выпуска/поверка					
1	Место входа линейных проводов ВЛ-110 кВ № 273 в натяжные зажимы натяжных гирлянд изоляторов приемного портала ПС 110/6 кВ "Каучук"	ГПП-5 вв.1	ВН	0	НАМИ-110УХЛ1	110000/100	2006/П, 2018/П	УХЛ1	100/1	2006/П, 2018/П	110000	ЕА02РАЛ-РЗВ-4, кл.0,2S	01134304	2014/П, 2022/П	АО "Волгайр-Пром"
2	Место входа линейных проводов ВЛ-110 кВ № 267 оттайка Каучук в натяжные зажимы натяжных гирлянд изоляторов приемного портала ПС 110/6 кВ "Каучук"	ГПП-5 вв.2	ВН	0,048	НАМИ-110УХЛ1	110000/100	2006/П, 2018/П	УХЛ1	100/1	2006/П, 2018/П	110000	ЕА02РАЛ-РЗВ-4, кл.0,2S	01134310	2014/П, 2022/П	АО "Волгайр-Пром"
3	На контактных присоединениях КЛ-6кВ в реакторной Т-1 ГПП-5	ГПП-5 вч.12	ВН	0,06	UZ-10-1Т, кл.0,5	6000/100	—	ТПШЛ, кл.0,5/1	3000/5	—	36	ЕА05РАЛ-РЗВ-3, кл.0,5S	01134320	2019/П, 2027/П	АО "Волгайр-Пром"
4	На контактных присоединениях КЛ-6кВ в реакторной Т-1 ГПП-5	ГПП-5 вч.13	ВН	0,02	UZ-10-1Т, кл.0,5	6000/100	—	ТПШЛ, кл.0,5/1	3000/5	—	360	ЕА05РАЛ-РЗВ-3, кл.0,5S	01134335	2019/П, 2027/П	АО "Волгайр-Пром"
<b>Отпущено Потребителям ООО "Центрэнерго"</b>															
1.1	на контактных присоединениях КЛ-6кВ в яч.№ 3 РУ-6кВ ГПП-5	ГПП-5 яч.№3	ВН	резерв	UZ-10-1Т, кл.0,5	6000/100	2015/П, 2020/П	ТПШЛ-10 УЗ, кл.0,5	100/5	2018/П, 2022/П	12	ЦЭ 6803В, кл.1,0	117369291	2017/П, 2035/П	ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"
1.2	на контактных присоединениях КЛ-6кВ в яч.№4 РУ-6кВ ГПП-5	ГПП-5 яч.№4	ВН	0,14	UZ-10-1Т, кл.0,6	6000/100	2015/П, 2020/П	ТПШЛ-10, кл.0,5/1	50/5	—	6	ЦЭ 6803В, кл.1,0	125183981	2018/П, 2034/П	ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"
1.3	на контактных присоединениях КЛ-6кВ в яч.№6 РУ-6кВ ГПП-5	ГПП-5 яч.№6	ВН	0,9	UZ-10-1Т, кл.0,7	6000/100	2015/П, 2020/П	ТПШЛ-10 УЗ, кл.0,5	150/5	2018/П, 2022/П	18	ЦЭ 6803В, кл.1,0	117369265	2017/П, 2035/П	ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"
1.4	на контактных присоединениях КЛ-6кВ в яч.№50 РУ-6кВ ГПП-5	ГПП-5 яч.№30	ВН	резерв	UZ-10-1Т, кл.0,8	6000/100	2015/П, 2020/П	ТПШЛ, кл.0,5/1	1500/5	—	18000	ЕА05РАЛ-РЗВ-3, кл.0,5S	01134321	2014/П, 2022/П	АО "Волгайр-Пром"
1.5	на контактных присоединениях КЛ-6кВ в яч.№ 35 РУ-6кВ ГПП-5	ГПП-5 яч.№35	ВН	0,9	UZ-10-1Т, кл.0,9	6000/100	2015/П, 2020/П	ТПШЛ-10 УЗ, кл.0,5	100/5	2018/П, 2022/П	12	ЦЭ 6803В, кл.1,0	120229464	2017/П, 2035/П	ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"
1.6	на присоединениях кабеля 0,4кВ к нижним контактам отходящего автомата № 7 ТП-67А, фид.№7	ТП-67А фид.№7	ВН	0,145	—	—	—	Т-0,66, кл.0,5	600/5	2015/П, 2023/П	0,12	СЕ 300, кл.0,5S	009186145154852	2019/П, 2035/П	ООО "ЭМП"
1.7	для ООО "ВАТИ-АВТО" на контактных присоединениях ТТ-6кВ в яч.№ 16 РУ-6кВ ГПП-5	ГПП-5 яч.№16	ВН	2,0	ЗНОЛНТЗ-6, кл.0,5	6000/100	2019/П, 2035/П	ТПОЛ-10УЗ, кл.0,5S	300/5	2019/П, 2035/П	36	Меркурий 230АРТ-00 PORSIDN, кл.0,5S	36298001	2018/П, 2028/П	ООО "ВАТИ-АВТО"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.8	ПАО "Волгоградэнерго" для ООО "ВАТИ-АВТО" на контактных присоединениях ТТ-6кВ в яч. № 28 РУ-6кВ ГПП-5	ПП-5 яч. №28	ВН	2.0	ЗНОЛ-НТЗ-6, кл.0.5	6000/100	2018/IV, 2034/IV	ТПОЛ-10УЗ, кл.0.5S	300/5	2019/II, 2035/II	36	-	Меркурий 230ART-00 POKSIDN, кл.0.5S	34765044	-	2018/IV, 2028/IV	включен	III	ООО "ВАТИ-АВТО"

Сетевая организация  
**ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"**

Директор - главный инженер  
 П.В. Господарик



Энергосбытовая организация  
**ООО "Центрэнерго"**

Генеральный директор  
 С.И. Игнатъев

*(Handwritten signature of S.I. Ignatyev)*



**Приложение № 3 форма 3.1.**

к Договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства  
№ 03КП-34-20 от 04.12.2019

**Акт первичного учета электрической энергии, поступившей в сеть ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"**

№ п/п	Наименование объектов учета	Номера счетчиков	Направление перетока	Расчетный уровень напряжения	Показание расчётных счётчиков		Разность показаний счетчиков	Кoeffициент в	Кол-во э/э учтенное счетчиками (кВт*ч)	Кол-во э/э приведенное к границам БП (кВт*ч)	Акт	Отчётное кол-во эл.энергии, кВт*ч
					на 00-00 ч. 1-го числа текущего месяца	на 00-00 ч. 1-го числа истекшего месяца						
<b>1. Сетевая организация филиал Волгоградэнерго ПАО МРСК Юга</b>												
<b>Итого получено</b>												
	в т.ч. ВН:											
	в т.ч. СН1:											
	в т.ч. СН2:											
	в т.ч. НН:											

Сетевая организация

Энергосбытовая организация

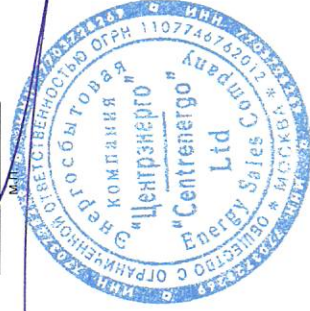
Сетевая организация  
ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"  
Директор - главный инженер



**ФОРМА СОГЛАСОВАНА:**

Энергосбытовая организация  
ООО "Центрэнерго"  
Генеральный директор

*[Handwritten signature]*  
\_\_\_\_\_ С.И. Игнатьев



Приложение № 3 форма 3.2.  
к договору купли-продажи (поставки) электрической энергии  
(мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого  
хозяйства № 03КП-34-20 от 04.12.2019

Акт первичного учета электрической энергии, переданной из сети ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"

№ п/п	Наименование субъекта	Наименование объектов учета	Номера счетчиков	Расчетный уровень напряжения	Показание расчётных счётчиков		Разность показаний счетчиков	Коэффициент счетчиков	Кол-во э/э учтенное счетч. (кВт*ч)	Кол-во э/э, приведенное к границам БП (кВт*ч)	Отчётное кол-во эл.энергии, кВт*ч
					на 00-00 ч. 1-го числа текущего месяца	на 00-00 ч. 1-го числа истекшего месяца					
<b>1. Передано электроэнергию Потребителю Энергосбытовой организации:</b>											
Итого:											
в т.ч. ВН:											
в т.ч. СН1:											
в т.ч. СН2:											
в т.ч. НН:											

Сетевая организация \_\_\_\_\_

Энергосбытовая организация \_\_\_\_\_

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

Сетевая организация

ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"  
Директор:  П.В. Гостолодник



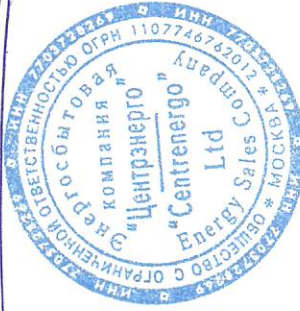
Энергосбытовая организация

ООО "Центрэнерго"

Генеральный директор

С.И. Игнатьев

М.П.



ФОРМА

**Приложение № 4** к договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства № 03КП-34-20 от 04.12.2019

**БАЛАНС**

электрической энергии в сетях ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"

за \_\_\_\_\_ 201\_\_ года

	кВт.ч.
Поставлено в сеть в точках приема	0
Передано из сети в точках передачи всего в том числе:	0
потребителям ООО "Центрэнерго"	0
потребителям сторонних Сбытовых организаций	0
Потери электрической энергии	0

Сетевая организация  
(должность, ф.и.о., полномочия)

Энергосбытовая организация  
(должность, ф.и.о., полномочия)

**ФОРМА СОГЛАСОВАНА:**

Сетевая организация  
ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"

Директор - главный инженер

П.В. Господарик



Энергосбытовая организация  
ООО "Центрэнерго"

Генеральный директор

С.И. Игнатьев



ФОРМА

Приложение № 5 к договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства № 03КП-34-20 от 04.12.2019

**А К Т**

приема-передачи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"

за \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

г.Москва

"\_\_" \_\_\_\_ 201\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся представители:

ООО "Центрэнерго", именуемое в дальнейшем Энергосбытовая организация, и

ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ", именуемое в дальнейшем Сетевая организация

составили настоящий акт о том, что в соответствии с договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_ 201\_\_ г. Энергосбытовая компания передала, а Сетевая организация приняла электроэнергию в объеме и на сумму:

объем потерь (кВтч)	цена (руб/кВтч)	сумма (руб)
	НДС 20%	
	ИТОГО с НДС	

Сетевая организация  
(должность, ф.и.о., полномочия)

Энергосбытовая организация  
(должность, ф.и.о., полномочия)

**ФОРМА СОГЛАСОВАНА:**

**Сетевая организация  
ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"**

**Энергосбытовая организация  
ООО "Центрэнерго"**

Директор - главный инженер

Генеральный директор

П.В. Господарик

С.И. Игнатьев



  
\_\_\_\_\_ м.п.

