

КОНТРАКТ
купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь

№ 33300331000649

г. Александров

22.05 2018 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбыт Волга» (ООО «ЭСВ»), именуемое в дальнейшем Гарантующий поставщик, в лице Широковой Светланы Михайловны, действующей на основании доверенности № 06 от «02» апреля 2018 г. с одной стороны, и

МУП «АЭС», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Николаева Юрия Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий контракт о следующем.

Термины, используемые в Контракте:

Стороны договорились, во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Контракта, понимать используемые в настоящем Контракте термины в следующем значении:

Потери электрической энергии (технологический расход электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) – это разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Покупателя из других электрических сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой электрической сети, а также переданной в другие сетевые организации;

Потребители – заключившие с Гарантующим поставщиком Контракты энергоснабжения и Контракты купли-продажи электрической энергии:

- физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, имеющие на праве собственности или на ином установленном законом основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрическим сетям Покупателя;

- физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях продажи электрической энергии физическим и (или) юридическим лицам, имеющим на праве собственности или на ином установленном законом основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрическим сетям Покупателя;

- исполнители коммунальных услуг, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению, а также в случае отсутствия централизованных систем теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения - в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах, внутридомовые инженерные системы которых, являющиеся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме, технологически присоединены (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрическим сетям Покупателя.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Покупателя через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства или объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии.

Точка приема – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и энергопринимающих устройств:

- сетевых организаций;
- лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии;
- производителей электрической энергии.

Точки приема определены Сторонами в Приложении №1 к настоящему Контракту.

Точка поставки – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей, являющееся местом исполнения

обязательств Покупателя по оказанию услуг по передаче электрической энергии данным Потребителям. Точки поставки определены Сторонами в Приложении №2 к настоящему Контракту.

Точка отпуска – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и технологически присоединенных к энергопринимающим устройствам Покупателя энергопринимающих устройств смежных сетевых организаций (по тексту настоящего Контракта – ССО).

Точки отпуска определены Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Контракту

Электрическая энергия, приобретаемая в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя – электрическая энергия, объем которой определяется в соответствии с условиями настоящего Контракта и законодательством РФ.

Все остальные, используемые в настоящем Контракте термины, применяются в значениях определенных Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики и жилищные отношения.

1. Предмет Контракта

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу Покупателю электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, объектах электросетевого хозяйства Покупателя, возникающих в процессе передачи электрической энергии, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность), приобретаемую им в целях компенсации потерь в электрических сетях, объектах электросетевого хозяйства Покупателя.

1.2. При выполнении настоящего Контракта Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами, постановлениями Правительства РФ, уполномоченного органа исполнительной власти РФ в области государственного регулирования тарифов и другими действующими нормативными правовыми актами РФ.

2. Права и обязательства Сторон

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Закупать на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и обеспечивать поставку Покупателю электрической энергии (мощности), приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя.

2.1.2. Рассматривать и при отсутствии разногласий подписывать представленный Покупателем (предварительно согласованный им с смежной сетевой организацией) акт определения объема электрической энергии, приобретаемого Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя, за расчетный период в течение 3 рабочих дней с момента представления данного акта Покупателем.

2.1.4. Ежеквартально направлять Покупателю для подписания акт сверки расчетов по настоящему Контракту.

2.1.5. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Покупателя, предусмотренных законодательством РФ.

2.1.6. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Контрактом и законодательством РФ.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Запрашивать у Покупателя для заключения Контракта с Потребителем документы, подтверждающие факт технологического присоединения Потребителя, в случае непредставления Потребителем данных документов Гарантирующему поставщику при заключении Контракта энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии.

2.2.2. Реализовывать иные права, определённые законодательством РФ, настоящим Контрактом и вытекающие из него.

2.3. Покупатель обязуется:

2.3.1. Оплачивать стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях Покупателя, в соответствии с условиями настоящего Контракта и законодательством РФ.

2.3.2. Производить на последнее число расчетного периода снятие показаний расчетных приборов учета по точкам приема, поставки, отпуска с последующим представлением Гарантирующему поставщику двухсторонних актов снятия показаний расчетных приборов учета в срок не позднее 17-00 3(третьего) числа месяца, следующего за расчетным периодом. В случае присоединения от электрических сетей Покупателя многоквартирных домов снятие показаний расчетных приборов учета по данным объектам, а также по собственникам и пользователям нежилых помещений в многоквартирных домах, производится с 23 по 25 число расчетного периода, акты снятия показаний расчетных приборов учета по многоквартирным домам представляются Покупателем Продавцу в срок до 17-00 26 числа расчетного периода.

Акты снятия показаний расчетных приборов учета в обязательном порядке должны быть заверены соответствующими фирменными печатями, подписаны уполномоченными лицами Покупателя и:

- владельцев энергопринимающих устройств, от электрических сетей которых присоединены точки приема Покупателя (для актов снятия показаний по точкам приема);
- Потребителей (для актов снятия показаний по точкам поставки);
- ССО (для актов снятия показаний по точкам отпуска).

В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя и владельцев энергопринимающих устройств (для точек приема), Покупателя и ССО (для точек отпуска), Покупателя и Потребителя (для точек поставки) акт снятия показаний расчетных приборов учета должен содержать данные об объемах потерь электрической энергии, возникающих на участке электрической сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки расчетного прибора учета. Расчет объема потерь электрической энергии осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа:

-для точек приема сетевыми организациями (в случае присоединения от электрических сетей сетевых организаций), Покупателем (в случае присоединения от электрических сетей лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, производителей электрической энергии);

-Покупателем (для точек отпуска и точек поставки).

Необходимость определения объема потерь определяется исходя из актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и указывается в Приложениях №1, 2 к настоящему Контракту.

2.3.3. В случае, если расчетные приборы учета по точкам поставки Потребителей позволяют измерять почасовые объемы потребления электрической энергии Покупатель представляет Гарантирующему поставщику данные почасовых объемов потребленной электрической энергии за каждый час расчетного периода, по электронной почте _____ или на внешнем носителе информации в срок не позднее 1 числа месяца, следующего за расчетным периодом. Формат представления данных почасовых объемов потребленной электрической энергии должен быть согласован с Гарантирующим поставщиком.

Направлять Гарантирующему поставщику акт определения объема электрической энергии, приобретаемого Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя, за расчетный период до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным периодом.

Определять величины присоединенной и максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей в документах, составляемых при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителей, в т.ч. в актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон, актах об осуществлении технологического присоединения, а также определять, согласовывать с Потребителем и представлять Гарантирующему поставщику по его запросу величины присоединенной и максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента получения запроса.

2.3.4. Составлять и передавать Потребителям акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности энергопринимающих устройств в случае, если происходит смена собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, которые ранее в надлежащем порядке были технологически присоединены, а виды производственной деятельности, осуществляемой новым собственником или иным законным

владельцем, не влекут за собой пересмотр величины присоединенной мощности и не требуют изменения схемы внешнего электроснабжения и категории надежности электроснабжения, в срок не превышающий 1 (один) календарный месяц, с момента получения уведомления заявителя о переходе права собственности или возникновении иного основания владения энергопринимающими устройствами или объектами электроэнергетики.

2.3.5. Представлять по запросу Гарантирующего поставщика для заключения и исполнения Контракта энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Потребителем в течение 3 рабочих дней с момента получения запроса копии актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, технических условий, актов о выполнении технических условий, актов согласования аварийной и технологической брони, актов о технологическом присоединении, а также иных документов и сведений, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Потребителя.

2.3.6. Обеспечивать соблюдение установленного разделом X «Правила организации учета электрической энергии» «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (далее по тексту – раздел X «Правил») и настоящим Контрактом порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации 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;
- передачи данных приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

Определить лицо, ответственное за эксплуатацию приборов учета, измерительных трансформаторов.

2.3.7. Обеспечивать допуск в эксплуатацию, сохранность и целостность, своевременную замену расчетных, контрольных приборов учета, измерительных трансформаторов, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение показаний расчетных, контрольных приборов учета в случае если расчетные, контрольные приборы учета, измерительные трансформаторы находятся на балансе Покупателя. Обеспечивать надлежащее техническое состояние, целостность и сохранность расчетных, контрольных приборов учета, измерительных трансформаторов, ежемесячное снятие и хранение показаний расчетных, контрольных приборов учета, находящихся на балансе Потребителей, в случае установки их на объектах Покупателя.

При этом под эксплуатацией прибора учета в настоящем Контракте понимается выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

Незамедлительно информировать Продавца обо всех нарушениях схемы учета, неисправностях в работе, выходе из строя, утрате, истечении срока госповерки, нарушении пломб расчетных приборов учета, измерительных трансформаторов, расположенных на объектах Покупателя.

Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям в отношении энергопринимающих устройств Покупателя, которые на дату заключения настоящего Контракта не оборудованы приборами учета, или установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

2.3.8. Направлять гарантирующему поставщику оформленный со стороны Покупателя акт сверки расчетов по настоящему Контракту в течение 3 (трех) рабочих дней с даты его получения.

2.3.9. Представлять Гарантирующему поставщику акты контрольного снятия показаний, акты допуска прибора учета в эксплуатацию, акты проверки приборов учета, акты проверки расчетных приборов учета Потребителей в течение 3 (трех) рабочих дней с момента снятия показаний, установки, демонтажа, замены приборов учета, но не позднее:

- предпоследнего рабочего дня расчетного периода (кроме собственников и пользователей жилых домов, собственников и пользователей помещений многоквартирных домов при выборе способа непосредственного управления многоквартирным домом);

-26 числа расчетного периода для собственников и пользователей жилых домов, собственников и пользователей помещений многоквартирных домов при выборе способа непосредственного управления многоквартирным домом.

2.3.10. Сообщать Гарантирующему поставщику об изменении состава объектов электросетевого хозяйства Покупателя, с использованием которого осуществляется передача электрической энергии Потребителям и ССО, за 30 дней до даты совершения юридического факта, фиксирующего данные изменения, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения соответствующих документов Гарантирующим поставщиком. Представлять Гарантирующему поставщику документы и сведения, связанные с данными изменениями состава объектов электросетевого хозяйства Покупателя, необходимые для внесения соответствующих изменений в настоящий Контракт и Контракты энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии с Потребителями и ССО, а также для исполнения данных Контрактов.

2.3.11. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Контрактом и законодательством РФ.

2.4. Покупатель имеет право:

2.4.1. Осуществлять выбор и изменение ценовой категории для расчетов за электрическую энергию (мощность) в порядке, предусмотренном п. 97 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. При этом в случае выбора пятой или шестой ценовой категории в настоящий Контракт подлежит включению условие о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток

В отсутствие уведомления Покупателя о выборе, изменении ценовой категории и в отсутствие иных, установленных действующим законодательством правил применения ценовой категории, для расчетов по настоящему Контракту применяется первая ценовая категория.

2.4.2. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

2.4.3. Досрочно расторгнуть или изменить настоящий Контракт при условии соблюдения требований, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4.4. Выбора любого лица для оборудования точек приема, поставки, отпуска по настоящему Контракту приборами учета электрической энергии.

2.4.5. Реализовывать иные права, определённые настоящим Контрактом и законодательством РФ.

2.5. Стороны обязуются:

2.5.1. Направлять уведомление об изменении своих реквизитов, в том числе места нахождения, адреса для корреспонденции, банковских реквизитов, наименования, должности и ф.и.о. руководителя предприятия и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Контракта, с указанием новых реквизитов и даты их изменения в срок, позволяющий другой Стороне исполнять свои обязательства по настоящему Контракту, но в любом случае не позднее 10 дней с даты изменения этих реквизитов.

2.5.2. Согласовывать путем обмена письмами, телефонограммами перенос определенных настоящим Контрактом дат исполнения Сторонами обязанностей по исполнению настоящего Контракта в случае, если дата исполнения обязанностей выпадает на нерабочий праздничный, либо выходной день.

3. Порядок учета электрической энергии, порядок взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии

3.1. Приборы учета электрической энергии, показания которых используются Сторонами для расчетов по настоящему Контракту при определении объемов электрической энергии по точкам приема, точкам поставки, точкам отпуска (по тексту – расчетные, контрольные приборы учета), данные измерительных трансформаторов, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены Сторонами в Приложениях №1, 2 к настоящему Контракту и в приложениях к Контрактам энергоснабжения,

купли-продажи электрической энергии, заключенным между Потребителями и Гарантирующим поставщиком. Порядок и периодичность передачи Покупателем показаний расчетных приборов учета определены в разделе 2 настоящего Контракта.

3.2. Порядок определения (выбор) расчетного прибора учета при наличии приборов учета у Покупателя и владельцев энергопринимающих устройств, ССО (по точкам приема, отпуска) Покупателя и Потребителя (по точкам поставки) осуществляется в соответствии с разделом X «Правил». Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного прибора учета, является контрольным прибором учета.

3.3. Расчетные, контрольные приборы, измерительные трансформаторы должны соответствовать требованиям законодательства РФ, в том числе по их классу точности, быть допущенными к эксплуатации в установленном законодательством РФ порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

3.4. Установка, демонтаж, допуск, установленного расчетного, контрольного прибора учета измерительных трансформаторов в эксплуатацию, порядок проверки расчетного прибора учета измерительных трансформаторов перед демонтажем должны осуществляться в соответствии с разделом X «Правил».

3.5. Периодическая поверка расчетного, контрольного прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

3.6. При временном нарушении (неисправности, выходе из строя или утрате, истечении срока межповерочного интервала) расчетного прибора учета, измерительных трансформаторов расчет за принятую электрическую энергию производится в соответствии с разделом X «Правил».

Покупатель в течение 1 (одного) календарного месяца с момента выявления неисправности выхода из строя, истечении срока межповерочного интервала расчетного прибора учета измерительных трансформаторов обязан привести в соответствие требованиям законодательства РФ расчетные приборы учета, измерительные трансформаторы. Уведомление Гарантирующего поставщика о неисправности, истечении срока межповерочного интервала, выходе из строя или утрате расчетного прибора учета, измерительных трансформаторов производится Покупателем в соответствии с условиями настоящего Контракта.

4. Порядок определения объема электрической энергии (мощности), приобретаемого Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя

4.1. Контрактные объемы электрической энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя, учтенные в сводном прогнозном балансе помесечной детализацией указаны в Приложении №3 к настоящему Контракту.

4.2. Определение фактического объема электрической энергии, приобретаемого Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя по настоящему Контракту, за расчетный период, осуществляется на основании данных об объемах приема, передачи и отпуска электрической энергии, определенных в соответствии с законодательством РФ с использованием расчетных, контрольных приборов учета или расчетных способов.

4.3. Объем электрической энергии, приобретаемый Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя, за расчетный период определяется по формуле:

$$\Delta \mathcal{E} = \mathcal{E} \text{ поступление Покупателя} - (\mathcal{E} \text{ поставка Потребит.} + \mathcal{E} \text{ отпуск ССО})^1$$

¹ В случае если у Покупателя заключен Контракт энергоснабжения с Продавцом на производственные нужды Покупателя по точкам приема, объема электрической энергии, приобретаемый Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя, за расчетный период определяется по формуле:

$$\Delta \mathcal{E} = \frac{\%П \cdot (\mathcal{E} \text{ поставка Потребит.} + \mathcal{E} \text{ отпуск ССО})}{100\% - \%П}$$

где:

$\Delta \mathcal{E}$ - объем электрической энергии, приобретаемый Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя, за расчетный период;

%П - норматив процента потерь электрической энергии, установленный Покупателю на очередной период регулирования тарифов уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов;

$\mathcal{E}$ поступление Покупателя - объем электрической энергии, поступивший в электрические сети Покупателя, за расчетный период;

$\mathcal{E}$ поставка Потребит. - объем электрической энергии, переданный из электрических сетей Покупателя в точки поставки Потребителей, за расчетный период.

где:

$\Delta \mathcal{E}$ - объем электрической энергии, приобретаемый Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя, за расчетный период;

$\mathcal{E}$ поступление Покупателя – объем электрической энергии, поступивший в электрические сети Покупателя, за расчетный период;

$\mathcal{E}$ поставка Потребит. – объем электрической энергии, переданный из электрических сетей Покупателя в точки поставки Потребителей, за расчетный период.

$\mathcal{E}$ отпуск ССО – объем электрической энергии, отпущенный (переданный) из электрических сетей Покупателя в точки отпуска ССО, за расчетный период.

4.4. Объем электрической энергии, поступивший в электрические сети Покупателя за расчетный период, $\mathcal{E}$ поступление Покупателя), за расчетный период определяется Покупателем на основании:

4.5. - актов снятия показаний расчетных приборов учета за расчетный период по точкам приема электрической энергии в электрические сети Покупателя. Данные акты составляются Покупателем и владельцами энергопринимающих устройств, от электрических сетей которых присоединены точки приема Покупателя, на основании показаний расчетных приборов учета с указанием в данных актах объемов потерь электрической энергии, в случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя и владельцев энергопринимающих устройств, от электрических сетей которых присоединены точки приема Покупателя;

4.6. - актов о неучтенной электрической энергии (по факту безучетного потребления электрической энергии) по точкам приема, акцептованных Продавцом за расчетный период.

4.7. Объем электрической энергии, переданный по электрическим сетям Покупателя в точки поставки Потребителей ($\mathcal{E}$ поставка Потребит.), за расчетный период определяется на основании:

4.8. - актов снятия показаний расчетных приборов учета Потребителей за расчетный период по точкам поставки электрической энергии Потребителей.

4.9. Данные акты составляются Покупателем и Потребителями на основании показаний расчетных приборов учета электрической энергии по точкам поставки с указанием в данных актах объемов потерь электрической энергии, в случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя и Потребителей, либо при отсутствии расчетных приборов учета (в отношении точек поставки Потребителей мощность потребления электрической энергии которых составляет менее 5кВт) на основании расчетных способов. Точки поставки Потребителей определены в Контрактах между Продавцом и Потребителем и в Приложении №2 к настоящему Контракту;

4.10. - расчетных способов определения объема электрической энергии, применяемых в случаях, определенных законодательством РФ;

4.11. - актов о неучтенном потреблении электрической энергии по факту безучетного потребления электрической энергии Потребителей по точкам поставки Потребителей, акцептованных Продавцом за расчетный период;

4.12. Объем электрической энергии, отпущенный (переданный) из электрических сетей Покупателя в точки отпуска ССО ($\mathcal{E}$ отпуск ССО), за расчетный период определяется на основании:

4.13. - актов снятия показаний расчетных приборов учёта за расчетный период по точкам отпуска ССО. Данные акты составляются Покупателем и ССО на основании показаний расчетных приборов учета электрической энергии по точкам отпуска с указанием в данных актах объемов потерь электрической энергии, в случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя и сетевых организаций;

4.14. - расчетных способов определения объема электрической энергии, применяемых в случаях, определенных законодательством РФ;

4.15. - актов о неучтенном потреблении электрической энергии по факту безучетного потребления электрической энергии сетевых организаций по точкам отпуска ССО.

4.16. Гарантирующий поставщик в случае непредоставления ему сведений о фактических потерях в объектах электросетевого хозяйства одной или нескольких сетевых организаций, покупающих у него электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в

$\mathcal{E}$ отпуск ССО – объем электрической энергии, отпущенный (переданный) из электрических сетей Покупателя в точки отпуска ССО, за расчетный период.

электрических сетях, распределяет между такими сетевыми организациями объем электрической энергии, рассчитанный как разность между совокупным объемом электрической энергии, приобретенной Гарантирующим поставщиком, и объемом электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком потребителям на розничном рынке и сетевым организациям, предоставившим сведения о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, пропорционально доле нормативных потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства таких сетевых организаций в суммарных нормативных потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь Гарантирующего поставщика и не предоставивших сведений о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства.

В случае если по данным, полученным от всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь у Гарантирующего поставщика, суммарная величина фактических потерь электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства отличается от объема электрической энергии, приобретенной Продавцом на оптовом и розничном рынках (без учета потерь электрической энергии, учтенных в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке уменьшенного на объем электрической энергии, поставленной иным его потребителям (покупателям), то объем образовавшейся разницы распределяется между сетевыми организациями при определении объема электрической энергии (мощности), подлежащей приобретению ими для компенсации потерь, в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

5. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя

5.1. Поставка электрической энергии (мощности) осуществляется по ценам, установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов. В случае если в ходе исполнения Контракта вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по Контракту, расчеты по Контракту осуществляются с применением нового порядка определения цен. Вся информация о применяемых ценах и тарифах размещается на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет по адресу (esbvolga.ru)

5.2. Предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен доводятся до сведения Потребителя в счетах на оплату электрической энергии (мощности) (в актах электропотребления).

6. Порядок расчетов и платежей

6.1. Расчетным периодом по настоящему Контракту является один календарный месяц.

6.2. Покупатель оплачивает стоимость электрической энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.3. Оплата электрической энергии (мощности) производится Покупателем в следующем порядке:

-30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в расчетном периоде вносится до 10-го числа этого расчетного периода;

-40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в расчетном периоде вносится до 25-го числа этого расчетного периода;

-стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) за расчетный период за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) за расчетный период, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за расчетным периодом (окончательный платеж) на основании предъявленных Продавцом акта приема-передачи электрической энергии и счета – фактуры.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) за расчетный период, излишне уплаченная сумма

засчитывается в счет оплаты следующего расчетного периода при отсутствии у Покупателя задолженности по настоящему Контракту.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Покупателем в течение расчетного периода, стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

В случае выставления счета-фактуры для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Платежи оформляются Покупателем платежными документами с обязательным указанием номера и даты настоящего Контракта, суммы и периода, за который производится платеж.

6.4. Оплата считается произведенной после поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.5. Покупатель в течение 3 (трех) рабочих дней с даты предъявления Гарантирующим поставщиком акта приёма-передачи электрической энергии (акта электропотребления) и счета – фактуры обязан подписать, заверить печатью и вернуть Продавцу акт приёма-передачи электрической энергии (акт электропотребления).

При возникновении разногласий к объему электрической энергии, приобретаемому Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя, Покупатель обязан с актом приема-передачи электрической энергии (актом электропотребления), подписанным в неоспариваемой части, направить Продавцу протокол разногласий к акту приема-передачи электрической энергии (акту электропотребления).

При непредставлении Покупателем надлежащим образом оформленного акта приёма-передачи электрической энергии (акта электропотребления) в сроки, установленные настоящим пунктом, поставка электрической энергии (мощности) считается исполненной Продавцом надлежащим образом, надлежащего качества и в срок.

6.6. Покупатель вправе досрочно произвести оплату электрической энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя.

7. Ответственность Сторон

7.1. Стороны несут предусмотренную настоящим Контрактом и действующим законодательством РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Контракту.

7.2. В случае несвоевременной и (или) не полной оплаты электрической энергии (мощности) Гарантирующему поставщику в сроки, установленные настоящим Контрактом, Покупатель обязан уплатить Гарантирующему поставщику установленные законодательством РФ пени (неустойку) за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

7.3. За нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения стороны несут ответственность предусмотренную Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. №442.

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

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможности дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7.5. Каждая из Сторон несет ответственность перед другой Стороной за достоверность и полноту указанных в настоящем Контракте своих реквизитов.

8. Порядок разрешения споров

8.1. Споры Сторон, связанные с заключением, изменением (дополнением), исполнением, расторжением настоящего Контракта, разрешаются путем урегулирования на взаимной основе, в случае не достижения Сторонами соглашения – в Арбитражном суде Владимирской области.

9. Срок действия Контракта. Изменение и расторжение Контракта.

9.1. Настоящий Контракт вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшим с 00 час.00 мин. «1» апреля 2018 года.

9.2. Настоящий Контракт считается продленным на следующий календарный год, если не позднее чем за 30 дней до окончания срока действия не поступит заявление о его прекращении или изменении либо о заключении нового Контракта. В указанном случае отношения сторон по заключению нового Контракта регулируются настоящим Контрактом.

9.3. Настоящий Контракт может быть изменен, дополнен или расторгнут по соглашению Сторон путем составления единого документа (соглашения) или по решению Арбитражного суда. Соглашения, становятся неотъемлемой частью настоящего Контракта с момента их подписания Сторонами, если иное не оговорено в соглашении.

9.4. При внесении изменений и дополнений в настоящий Контракт Сторона-инициатор обязана представить другой Стороне в письменной форме мотивированное обоснование своего предложения.

9.5. Настоящий Контракт заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения настоящего Контракта законов и (или) иных нормативных правовых актов устанавливающих иные правила исполнения публичных Контрактов или содержащие иные правила деятельности Гарантирующего поставщика и (или) Покупателя, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если сами нормативными актами не установлен иной срок.

В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достигнуть такое соглашение в течение 2 недель с момента получения Покупателем соответствующего уведомления от Гарантирующего поставщика. При не достижении соглашения в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта независимо от даты достижения соглашения по нему.

9.6. Стороны вправе отказаться от исполнения настоящего Контракта в одностороннем порядке по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ, за исключением случаев, установленных законом, иными правовыми актами и настоящим Контрактом.

10. Особые условия

10.1. Абонент обязуется в срок не позднее 30 дней с момента заключения настоящего Контракта предоставить Гарантирующему поставщику документы, указанные в абзацах третьем – девятом пункта 34 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, также, в случае если Потребитель является исполнителем коммунальной услуги, документ

указанные в пункте 6 Правил, обязательных при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом Контрактов с ресурсоснабжающими организациями, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.02.2012 № 124.

10.2. Исполнение сторонами настоящего Контракта начинается с даты и времени, установленных в соответствии с абзацем четвертым пункта 16 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, а именно с 00 часов 00 минут 01.04.2018, но при условии, что акцепт получен стороной, направившей оферту, не позднее 31.05.2018.

10.3. Со стороны Гарантирующего поставщика при подписании Контракта, дополнительных соглашений, актов приема-передачи, писем, счетов, счетов-фактур может использоваться факсимильное воспроизведение подписи с помощью средств механического копирования.

10.4. Покупатель во исполнение требований абзаца пятого пункта 16 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, снимает показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут даты начала исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств по настоящему Контракту и сообщает их Гарантирующему поставщику не позднее дня, следующего за датой заключения настоящего Контракта, посредством телефонной связи, электронной почты или иными способами, позволяющими подтвердить получение указанных показаний Гарантирующим поставщиком, а также в письменной форме не позднее первого рабочего дня, следующего за датой заключения настоящего Контракта.

11. Приложения к Контракту

11.1. Приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего Контракта:

Приложение №1 «Перечень точек приема Покупателя с указанием мест их установки»;

Приложение №2 «Перечень точек поставки Потребителей с указанием расчетных, контрольных приборов учета, измерительных трансформаторов, мест их установки»;

Приложение №3 «Перечень точек поставки отпуска ССО с указанием расчетных, контрольных приборов учета, измерительных трансформаторов, мест их установки»;

Приложение №4 «Контрактные объемы электрической энергии, приобретаемые Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя »;

Приложение №5 «Примерная форма акта определения объема электрической энергии, приобретаемого Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя»;

Приложение №6 «Акт приема-передачи электроэнергии (мощности)».

11. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Гарантирующий поставщик: ООО «ЭСВ»

Место нахождения: 119435, г. Москва, ул. Пироговская Б., д. 27 стр. 4

ИНН / КПП 7704440018/ 770401001

Расчетный счет 40702810800000007518 в «Газпромбанк» (Акционерное общество) ГПБ (АО)

Получатель: Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбыт Волга»

БИК 044525823 Корреспондентский счет 30101810200000000823

Телефон _____ Факс _____

Адрес для переписки: 600015, Владимирская область, г. Владимир, ул. Разина, д. 21, 3 этаж.

Начальник отделения: Александровский Александр Александрович тел. (49244) 3-09-16

Начальник абонентской службы: Барсукова Вера Константиновна тел. 8(49244) 3-06-95, (999) 776-88-46, (910) 671-89-22

Расчетная группа: Белова Ольга Анатольевна тел. 8(49244) 3-03-64

Договорная группа: Белова Наталья Вячеславовна тел. 8(49244) 3-09-17, 8(915) 790-99-69

Абонент: МУП «АЭС»

Место нахождения: 601655, обл Владимирская, р-н Александровский, г Александров, пер Красный, д.8

ИНН 3301025780 КПП 330101001 ОГРН 1093339001931

Расчетный счет 4070281000226000530

в отделении

ООО "ММБАНК" г. Москва

БИК 044525600 Корреспондентский счет

3010181030000000600

Код ОКВЭД 35.12, 43.21, 71.12.12 Код ОКПО 89470668 Код ОКОГУ

49004

Телефон для передачи уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии (49244) 2-27-36 Факс (49244) 2-27-36

E-mail для передачи уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии turaes@mail.ru

Адрес для переписки: 601655, обл Владимирская, р-н Александровский, г Александров, пер Красный, д.8

Руководитель

Николаев Ю.В

тел. 8(49244) 2-34-30

Главный инженер

Федотов М.И

тел. (49244) 2-48-48

Юрисконсульт

Житина Л.И

тел.

2-12-86

Главный энергетик

тел.

Лицо ответственное за снятие и передачу показаний

тел. 8(49244) 2-41-23

Савина С.А

Руководитель

Руководитель

С.М. Широкова

С.М. Широкова

М. П.

Ю.В. Николаев

М.П.

по доверенности № 06 от 02.04.2018 г.

