*Для ТСО*

ДОГОВОР

ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(для компенсации потерь в электрических сетях)

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_201\_\_ г.

Публичное акционерное общество «Саратовэнерго» (имеющее статус Гарантирующего поставщика), именуемое в дальнейшем «поставщик», в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(полное наименование предприятия, Покупателя)

именуемый(-ое) в дальнейшем «Покупатель» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, а при совместном упоминании «стороны», заключили настоящий договор, о нижеследующем:

**Понятия и термины, используемые в договоре.**

Cистемообразующая территориальная сетевая организация - территориальная сетевая организация, являющаяся заказчиком услуг по передаче электрической энергии Потребителям, оказываемых Покупателем, определенная решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации в соответствии с критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядком определения системообразующих территориальных сетевых организаций, установленными Правительством Российской Федерации, функционирующая в границах субъекта Российской Федерации, обеспечивающая надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства, расположенных в субъекте Российской Федерации (далее по тексту договора - Сетевая организация 1) .

Сетевая организация 2 – организации, кроме Сетевой организации 1, указанной в настоящем разделе, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами 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.

Покупатель – юридическое лицо, являющееся территориальной сетевой организацией, не имеющей собственного электропотребления, приобретающее у Поставщика на основании настоящего договора электрическую энергию, необходимую для компенсации фактических потерь, возникающих в собственных электрических сетях в процессе передачи электрической энергии Потребителям, указанным в Приложении №2 к настоящему договору.

Потребитель – потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Приборы учета – приборы учета, в том числе включенные в состав измерительных комплексов, систем учета, соответствующие требованиям законодательства российской Федерации об обеспечении единства измерений и действующих Правил.

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

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях определяется как разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной в другие сетевые организации.

Нормативные потери электрической энергии – объём потерь электрической энергии, учтенный в сводном прогнозном балансе, утвержденном ФСТ РФ.

Сверхнормативные потери электрической энергии – величина объема потерь электрической энергии, превышающая объем потерь, учтенный в сводном прогнозном балансе, утверждённом ФСТ РФ.

Технологические потери электрической энергии – потери электрической энергии, возникающие на участках электрических сетей от границы их балансовой принадлежности до мест установки соответствующих приборов учета.

Бездоговорное потребление - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

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

Владелец сетей – юридическое лицо, не оказывающее услуги по передаче электрической энергии.

1. **Предмет договора.**

1.1. Поставщик осуществляет поставку электрической энергии Покупателю для компенсации фактических потерь электрической энергии, возникающих в электрических сетях Покупателя в процессе передачи электрической энергии до точек поставки потребителей электрической энергии в соответствующем расчетном периоде, а Покупатель принимает и оплачивает поставленную Поставщиком электрическую энергию для компенсации фактических потерь, в соответствии с условиями настоящего договора и действующего законодательства РФ.

1. **Взаимные обязательства Сторон.**
   1. При исполнении настоящего договора Стороны обязуются руководствоваться действующим законодательством РФ, решениями органов исполнительной власти, уполномоченных в области государственного регулирования тарифов, другими действующими нормативными и правовыми актами Российской Федерации, соблюдать требования оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом передачи, приема и распределения электрической энергии.
2. **Обязанности и права Поставщика.**

3.1. Поставщик обязуется:

3.1.1. Обеспечить закупку в интересах Покупателя на оптовом и (или) розничном рынке, качественной электрической энергии, соответствующей требованиям действующих технических регламентов.

3.1.2. Поставить Покупателю электрическую энергию в необходимом объеме, согласно Приложению № 3 настоящего договора.

3.1.3. Доводить до сведения Покупателя прогнозные и фактически сложившиеся значения нерегулируемых цен на электрическую энергию, которые будут использоваться для осуществления расчетов платежей, за соответствующий расчетный период, путём размещения на сайте [www.saratovenergo.ru](http://www.saratovenergo.ru/).

3.1.4. Производить расчёт и выставлять Покупателю, в сроки, указанные в настоящем договоре, счета на оплату поставленной электрической энергии. Документооборот осуществляется на бумажном носителе и (или) в электронном виде с использованием телекоммуникационных каналов связи и усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с требованиями Приложения №7 к настоящему договору.

3.1.5. Произвести в следующих расчетных периодах перерасчёт, при возникновении одного или нескольких обстоятельств:

а) ошибка, допущенная при оформлении расчётного документа;

б) ошибка, допущенная при оформлении «Сводного акта первичного учёта принятой в сеть Покупателя и переданной потребителям электрической энергии», наличие которой документально подтверждено Поставщиком и Сетевой организацией, либо в случае его несвоевременного предоставления Поставщику, в соответствии с требованиями пункта 4.1.2. настоящего договора;

в) выявление неисправности (отсутствия) приборов учета, подтвержденное документально Поставщиком и (или) Сетевой организацией;

г) вступившее в законную силу решение суда;

д) изменение нерегулируемых цен на электрическую энергию;

е) корректировка объёмов электрической энергии фактически поставленной потребителям, кроме граждан-потребителей, на основании данных, зафиксированных расчётными (контрольными) приборами учёта, при условии отсутствия у приборов учёта, зафиксированных фактов нарушения требований действующих Правил.

3.1.6. В случае реорганизации, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, адреса веб-сайта или электронной почты Поставщика, уведомить Покупателя об изменениях с использованием коммуникационных каналов связи, указанных в Приложении №6 к настоящему договору, с последующим предоставлением данной информации об изменениях в письменной форме, в течение 5 рабочих дней.

3.1.7. Обеспечить прием и обработку писем, корреспонденции и иной информации от Покупателя, потребителей и Сетевой организации, необходимой для надлежащего исполнения настоящего договора. Документооборот осуществляется на бумажном носителе и (или) в электронном виде с использованием телекоммуникационных каналов связи и усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с требованиями Приложения №7 к настоящему договору.

3.1.8. По окончании каждого расчетного периода, не позже 5-ти рабочих дней направить Покупателю: счет-фактуру в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, расчет стоимости электроэнергии, акт приемки-передачи выполненных работ (услуг). Документооборот осуществляется на бумажном носителе и (или) в электронном виде с использованием телекоммуникационных каналов связи и усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с требованиями Приложения №7 к настоящему договору.

3.2. Поставщик имеет право:

3.2.1. Беспрепятственного доступа, в сопровождении персонала Покупателя, к электроустановкам и приборам расчётного (контрольного) учета, находящимся на территории Покупателя, а так же к необходимой технической документации для: контроля над соблюдением установленных режимов электропотребления, технического состояния, условий эксплуатации; проверки правильности работы приборов расчётного (контрольного) учета; проведения измерений и работ по заявке Покупателя.

3.2.2.Требовать от Покупателя оплаты расчетных документов, выставленных согласно пунктам 7.2., 7.3., с 7.5. по 7.7., 8.5. настоящего договора, а так же перерасчёта произведённого в соответствии с пунктом 3.1.5 настоящего договора, в сроки и порядке установленные настоящим договором.

3.2.3. При наличии данных об объемах переданной электроэнергии, полученных от потребителей и отличающихся от данных об объемах предоставленных Покупателем, заявлять обоснованные разногласия, детализировано по каждой точке поставки. Порядок рассмотрения и урегулирования разногласий осуществляется в соответствии с действующим законодательством, согласно регламенту, оформленному отдельным соглашением.

3.2.4. В случае непредставления следующей информации: объем потребления электрической энергии, объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, объем безучетного потребления электрической энергии, объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке сетевой организацией в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, определять объём фактических потерь по следующему алгоритму:

- распределять между сетевыми организациями 1 и 2, не представившими, указанную в настоящем пункте информацию, объем электрической энергии, рассчитанный как разность между совокупным объемом электрической энергии, приобретенной Поставщиком, и объемом электрической энергии, поставленной 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 у Поставщика и не предоставивших сведений о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства.

3.2.5. В случае если по данным, полученным от всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь у Поставщика, суммарная величина фактических потерь электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства отличается от объема электрической энергии, приобретенной Поставщиком 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 соответствии с требованиями п.190 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2.6. По письменному заявлению Покупателя, оформленного по форме приложения № 6 к настоящему договору, Поставщик имеет право с использованием факсимильной связи, электронной почты, а также путём SMS сообщения направлять следующие уведомления и претензии (требования) Покупателю:

а) уведомления о размере и сроках платежей, в соответствии с условиями настоящего договора;

б) уведомления о произведённых перерасчётах в соответствии с требованиями пункта 3.1.5. настоящего договора;

в) уведомления о планируемых сроках проведения работ по проверке и замене приборов учёта (измерительного комплекса, системы учёта);

г) уведомления о возникновении у Покупателя неисполненных обязательств, в соответствии с условиями настоящего договора;

д) уведомление об отказе поставщика от исполнения договора полностью в одностороннем порядке, согласно требованиям пункта 10.3. настоящего договора;

е) претензии (требования) Покупателю, в соответствии с требованиями пункта 9.3. настоящего договора.

3.2.7. Направлять уведомления (претензии) покупателю и осуществлять документооборот, предусмотренный требованиями п. 3.1.6. и п.3.2.6., в электронном виде с использованием телекоммуникационных каналов связи и усиленной квалифицированной электронной подписи поставщика, в соответствии с требованиями Приложения №7 к настоящему договору.

**4. Обязанности и права Покупателя.**

4.1. Покупатель обязуется:

4.1.1. Производить оплату Поставщику расчетных документов, выставленных согласно требованиям пунктов 7.2., 7.3., с 7.5. по 7.7., 8.5. а так же в случае перерасчёта произведенного в соответствии с требованиями пункта 3.1.5. настоящего договора, в соответствующие сроки и на условиях предусмотренных настоящим договором.

4.1.2. Определять объем электрической энергии, полученной в принадлежащие им объекты электросетевого хозяйства, объем электрической энергии, отпущенной из принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства смежным субъектам (сетевым организациям, производителям электрической энергии (мощности) на розничных рынках, потребителям, присоединенным к принадлежащим им объектам электросетевого хозяйства), и определяют фактические потери электрической энергии, возникшие за расчетный период в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации.

Документооборот осуществляется на бумажном носителе и (или) в электронном виде с использованием телекоммуникационных каналов связи и усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с требованиями Приложения №7 к настоящему договору.

4.1.3. Договорным объемом считается утвержденный государственным органом исполнительной власти технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях покупателя, указанный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

4.1.4. Обеспечить:

- беспрепятственный доступ на свою территорию, в сопровождении персонала Покупателя, представителей Поставщика и Сетевой организации 1 и (или) Сетевой организации 2 к приборам расчётного (контрольного) учета и необходимой технической документации для составления акта проверки, контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, технического состояния, условий эксплуатации и проверки правильности работы приборов учёта, проведения измерений, работ по заявке Покупателя, проведения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии в энергопринимающих устройствах Покупателя;

- наличие приборов расчётного (контрольного) учёта потребления электрической энергии, соответствующих требованиям действующих норм и правил;

- достоверное формирование объёмов электрической энергии, фактически потреблённой потребителями, а также корректировку объёмов электрической энергии фактически поставленной гражданам-потребителям в текущем периоде, на основании данных, зафиксированных расчётными приборами учёта.

4.1.5. В случае реорганизации, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, сообщить об изменениях Поставщику в письменной форме в течение 5 рабочих дней. Документооборот осуществляется на бумажном носителе и (или) в электронном виде с использованием телекоммуникационных каналов связи и усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с требованиями Приложения №7 к настоящему договору.

4.1.6. При обнаружении фактов бездоговорного потребления электроэнергии Покупатель к объектам электросетевого хозяйства которого технологически присоединены энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) лица, осуществляющего бездоговорное потребление электрической энергии, обязан обеспечить введение полного ограничения режима потребления такого лица в установленном правилами порядке.

4.1.7. При наличии автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта электрической энергии (АИИСКУЭ), находящейся на балансе Покупателя, предоставить дистанционный доступ Поставщику к уровням: информационному измерительному комплексу (ИИК) и информационному вычислительному комплексу электроустановки (ИВКЭ) устройства сбора передачи данных (УСПД).

4.1.8. Обеспечить прием и обработку писем, корреспонденции и иной информации от Поставщика, потребителей и Сетевой организации, необходимой для надлежащего исполнения настоящего договора. Документооборот осуществляется на бумажном носителе и (или) в электронном виде с использованием телекоммуникационных каналов связи и усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с требованиями Приложения №7 к настоящему договору.

4.1.9. Принимать заявленные Поставщиком разногласия в объёмах потерь и в случае отсутствия обоснованных возражений акцептовать. Порядок рассмотрения и урегулирования разногласий устанавливается Сторонами в регламенте, оформленном отдельным соглашением.

4.2. Покупатель имеет право:

4.2.1. Заявлять Поставщику об ошибках, обнаруженных в расчётном документе, сводном акте первичного учёта принятой в сеть Покупателя и переданной потребителям электрической энергии.

4.2.2. С согласия Поставщика, корректировать договорные величины потребления электрической энергии, необходимой для компенсации фактических потерь в электрических сетях не позднее, чем за 15 дней до начала расчетного периода, путем подачи письменной заявки, подписанной уполномоченным лицом и скреплённой печатью Покупателя.

4.2.3. Производить замену расчётных (контрольных) приборов учёта, в соответствии с порядком установленным действующим законодательством РФ.

4.2.4. В период действия настоящего договора заключить договор на поставку электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях Покупателя с иной энергосбытовой организацией на приобретение части или полного объёма потребления электрической энергии, при условии выполнения следующих требований:

- отсутствия задолженности по оплате потреблённой по настоящему договору электрической энергии (подтвержденной актом сверки расчётов или решением суда);

- обеспечения раздельного учёта объёмов потребления электрической энергии Покупателем и потребителями, по договору энергоснабжения с Поставщиком и иной энергосбытовой организацией;

- возмещения убытков Поставщика, обусловленных переходом Покупателя на обслуживание к иной энергосбытовой организации в порядке, установленном действующим законодательством, нормативными и правовыми актами РФ.

4.2.5. Требовать от Поставщика:

- возмещения причиненного реального (документально подтверждённого) ущерба, в случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Поставщиком обязательств по настоящему договору;

- обеспечения закупки на оптовом и (или) розничном рынке, качественной электрической энергии, соответствующей требованиям действующих технических регламентов;

- проведения сверки расчётов с оформлением актов сверки расчётов;

- по отдельному письменному запросу, пояснений о порядке формирования стоимости поставленной электрической энергии;

- перерасчёта объемов и стоимости поставленной электрической энергии, в случаях указанных в пункте 3.1.5. настоящего договора.

**5. Учет и контроль потребления электрической энергии.**

5.1. Определение объёмов электрической энергии отпущенной Покупателю и переданной потребителям, указанным в Приложении № 2 к настоящему договору, осуществляется на основании:

- показаний приборов расчётного (контрольного) учета, полученных с помощью систем, указанных в п.4.1.7 настоящего договора, а также в виде Сводных Актов первичного учёта, оформленных Покупателем и Сетевой организацией 1 и (или) Сетевой организацией 2 и Актов снятия показаний, предоставленных Покупателем либо Потребителем;

- данных, полученных расчетным способом в соответствии с требованиями действующего законодательства и условиями настоящего договора;

- данных, полученных способами, указанными в п.7.13. настоящего договора.

Приоритетным источником информации являются данные приборов расчётного (контрольного) учёта, находящихся по адресам, указанным в Приложении № 1 и Приложении № 2 к настоящему договору, при отсутствии зафиксированных фактов нарушения требований действующих Правил и настоящего договора.

5.2. Для учета электрической энергии, отпущенной Покупателю и переданной потребителям, используются приборы учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности приборов учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

5.3. При выходе из строя, утраты приборов расчетного учета Покупателя и (или) Потребителя, а также при признании их непригодными для расчетов за электроэнергию (кроме случаев безучетного потребления), расчет объемов принятой Покупателем и (или) переданной потребителям электрической энергии, за период с момента выхода из строя до момента восстановления приборов расчётного учета осуществляется на основании показаний контрольных приборов учета, указанных в Приложении № 1 и Приложении № 2 настоящего договора, при отсутствии у данных приборов контрольного учёта зафиксированных фактов нарушения требований действующих Правил и настоящего договора. При этом обязательно достижение соглашения Сторон о:

- признании контрольных приборов учёта пригодными (по условиям договора и требований нормативно-технической документации) для производства расчёта за потребленную (переданную) электрическую энергию;

- наличии и признании достоверных показаний контрольных приборов учёта на момент начала расчёта по ним.

5.4. Покупатель обеспечивает сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие, хранение и предоставление его показаний в своевременное информирование собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности), а также по возобновлению учета электрической энергии путем усмтановки нового прибора учета в случае выхода из строя ранее установленного прибора учета в отношении приборов учета установленных в границах энергопринимающих устройств Покупателя.

5.5. Исправные приборы расчётного (контрольного) учёта поставленной Покупателю электрической энергии должны иметь пломбы Госповерителя, Поставщика и Сетевой организации (в установленных случаях специальные знаки визуального контроля), и не должны иметь следов повреждений пломб (знаков визуального контроля), корпусов приборов учёта, смотровых окон (дисплеев), клеммных крышек или иных повреждений, указывающих на возможное вмешательство в работу приборов учёта. Соответствие расчётных (контрольных) приборов учёта, требованиям действующих правил, подтверждается «Актом осмотра приборов учёта», составленным персоналом Покупателя и Сетевой организации 1; Сетевой организации 2 - в случаях если это приборы учёта Покупателя и персоналом Покупателя и Потребителя – в случаях если это приборы учёта Потребителя.

5.6. В случае если расчетный (контрольный) прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя, объем переданной потребителям электрической энергии корректируется (увеличивается или уменьшается) на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики до места установки прибора учета. Расчет величины потерь осуществляется покупателем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

5.7. При наличии у Поставщика доступа к информации о фактических режимах электропотребления Покупателя и (или) потребителей, полученной с использованием аттестованной автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта электрической энергии (АИИСКУЭ), находящейся на балансе Покупателя, Потребителей, либо Сетевой организации, учёт поставленной Покупателю и переданной Потребителям электрической энергии, контроль соблюдения установленных режимов потребления электрической энергии производится по данным АИИСКУЭ.

5.8. При выходе из строя, утраты приборов расчетного (контрольного) учета Покупателя или Потребителя, при признании их непригодными для расчетов, а также при не предоставлении Покупателем Поставщику по настоящему договору сводного документа об объёме принятой в сеть Покупателя и переданной Потребителям электрической энергии, расчёт объёмов электрического потребления производится в соответствии с требованиями действующего законодательства и условиями договоров энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), указанного в Приложении №2 настоящего договора, заключенного Поставщиком с Покупателем (Потребителем).

**6. Цена договора.**

6.1. Цена настоящего договора определяется суммой ежемесячных платежей, размер которых рассчитывается как произведение соответствующих нерегулируемых цен, на приобретение электроэнергии, на объем электроэнергии, приобретаемый Покупателем для компенсации потерь и ориентировочно составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей, с учётом НДС.

**7. Расчеты за поставленную электрическую энергию.**

7.1. Расчетным периодом считается календарный месяц, период платежа определяется сроками промежуточных платежей, установленных внутри расчетного периода.

7.2. Расчет стоимости электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях производится исходя из предельных уровней нерегулируемых цен без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии и используются поставщиком в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях сетевой организации.

Для определения предельных уровней в отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации, используется сбытовая надбавка поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения - сбытовая надбавка поставщика, установленная в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы "прочие потребители" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

7.3. Покупатель производит оплату промежуточных платежей по цене покупки электрической энергии для компенсации фактических потерь в электрических сетях, согласно действующему законодательству РФ, в следующие сроки:

- до 10 числа текущего месяца промежуточный платеж в размере 30 % от стоимости договорного объёма потребления электрической энергии;

- до 25 числа текущего месяца промежуточный платеж в размере 40 % от стоимости договорного объёма потребления электрической энергии.

Стоимость договорного объема потребления электрической энергии для расчета размера промежуточных платежей определяется исходя из договорных объемов потребления электрической энергии и средневзвешенной цены за единицу электрической энергии за предшествующий расчетный период. Средневзвешенная цена определяется исходя из сложившегося соотношения объемов поставки электрической энергии и цены на электрическую энергию, рассчитанную Поставщиком согласно пункту 7.2. настоящего договора.

7.4. Право собственности, равно как и иные права на электрическую энергию, приобретаемую у Поставщика в рамках настоящего договора, возникает у Покупателя по мере их фактической передачи в сеть Покупателя в точках поставки, указанных в Приложении № 1 настоящего договора. Свидетельством факта передачи прав на электрическую энергию от Поставщика Покупателю являются данные, зафиксированные приборами расчетного и (или) контрольного учета, указанными в Приложении № 1 настоящего договора.

7.5. Объём фактических потерь в электрических сетях Покупателя за расчётный период рассчитывается следующим образом:

W факт.потери = W приём ТСО – W передача

где:

W приём ТСО – согласованный Сетевой организацией 1 и (или) Сетевой организацией 2 и Поставщиком объём электрической энергии, поступившей в сеть Покупателя, зафиксированный приборами расчётного (контрольного) учёта, указанными в Приложении № 1 к настоящему договору (кВт.час);

W передача – согласованный Поставщиком объём электрической энергии, переданный Покупателем Потребителям Поставщика, зафиксированный приборами расчётного (контрольного) учёта, в том, числе указанными в Приложении №2 к настоящему договору, либо определённый расчётным путём в соответствии с условиями договоров энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) заключенными Поставщиком с Потребителями (кВт.час), а также:

- субъектам оптового рынка;

- Сетевой организации 2;

- Владельцам сетей, технологически присоединённым к электрическим сетям Покупателя.

Распределение объёмов фактических потерь по уровням напряжения производится пропорционально распределению объёмов электрической энергии поступившей в сеть Покупателя по соответствующим уровням напряжения. При наличии возможности раздельного учёта потерь в обособленных участках сети Покупателя, распределение объёма фактических потерь электрической энергии производится пропорционально объёмам поступления электрической энергии по уровням напряжения в соответствующих участках сети Покупателя.

Объем бездоговорного потребления электрической энергии включается в объем фактических потерь электроэнергии в сетях Покупателя. Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного бездоговорного потребления электрической энергии (далее - стоимость объема бездоговорного потребления) рассчитывается сетевой организацией, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства лица, осуществлявшего бездоговорное потребление электрической энергии, и взыскивается такой сетевой организацией с указанного лица на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость объема бездоговорного потребления за весь период осуществления такого потребления на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, рассчитывается по нерегулируемой цене, определенной за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии, как сумма следующих составляющих:

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная за соответствующий расчетный период по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы коммерческим оператором;

произведение коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824, и средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке, определенной коммерческим оператором;

тариф на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

7.6. Объём сверхнормативных потерь в электрических сетях Покупателя за расчётный период рассчитывается по формуле:

W сверхнорм.потери = W приём ТСО - W передача - W норм.потери = W факт.потери - W норм.потери,

где:

W приём ТСО - согласованный Сетевой организацией 1 и (или) Сетевой организацией 2 и Поставщиком объём электрической энергии, поступившей в сеть Покупателя, зафиксированный приборами расчётного (контрольного) учёта, указанными в Приложении №1 к настоящему договору (кВтч);

W передача – согласованный Поставщиком объём электрической энергии, переданный Покупателем Потребителям Поставщика, зафиксированный приборами расчётного (контрольного) учёта, в том, числе указанными в Приложении №2 к настоящему договору, либо определённый расчётным путём в соответствии с условиями договоров энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) заключенными Поставщиком с Потребителями (кВт.час), а также:

- субъектам оптового рынка;

- сетевой организации 2;

- владельцам сетей, технологически присоединённым к электрическим сетям Покупателя.

W норм.потери – объём потерь электрической энергии, учтенный в сводном прогнозном балансе, утвержденном ФСТ РФ (кВт.час);

W факт.потери - объём фактических потерь, рассчитанный в соответствии с требованиями пункта 7.5. настоящего договора (кВт.час).

7.7. Расчёт стоимости объёмов фактического потребления электрической энергии для компенсации фактических потерь в электрических сетях Покупателя, по состоянию на 1 число месяца, следующего за расчётным, выполняется Поставщиком до 10 числа месяца следующего за расчётным, на основании:

а) данных сводного акта первичного учёта принятой в электрическую сеть Покупателя и данных переданной Потребителям электрической энергии, указанных в Сводных ведомостях переданной электрической энергии сформированных исходя из сведений о показаниях приборов расчётного или контрольного учёта, с учётом требований пункта 5.6., а также согласно п.5.1. настоящего договора, а также коэффициента трансформаторов тока и напряжения, указанных в Приложении № 1 и Приложении №2 настоящего договора, а в отсутствие сведений о показаниях приборов учёта исходя из замещающей информации, согласно требованиям действующего законодательства;

б) расчётов, произведённых Сетевой организацией 1 и (или) Сетевой организацией 2 на основании Акта о неучтенном потреблении электрической энергии, выявленный объем безучетного потребления электрической энергии принимается как фактическое электропотребление и учитывается при расчёте потреблённой Покупателем электрической энергии в том периоде, в котором был составлен Акт о неучтённом потреблении электрической энергии;

7.8. В случае если по итогам расчётного периода установлено, что объём электрической энергии, переданной Потребителям, оказался больше объёма электрической энергии принятой в сеть Покупателем, при производстве расчётов по настоящему договору величина фактических потерь электрической энергии за данный расчётный период принимается равной нулю. Объём небаланса в электрических сетях Покупателя, в данной ситуации, по соглашению Сторон может быть учтён при производстве расчётов по настоящему договору:

- в последующих расчётных периодах в течение текущего календарного года;

- в прошедших периодах текущего календарного года, при условии производства перерасчёта;

- при определении взаимных обязательств Сторон, в случае расторжения настоящего договора.

7.9. Объём электрической энергии в истекшем месяце, рассчитанный в соответствии с требованиями пункта 4.1.2. настоящего договора, с учетом средств, ранее внесенных Покупателем по промежуточным платежам в качестве оплаты за электрическую энергию в расчетном периоде, согласно требованиям пункта 7.3. настоящего договора, оплачивается Покупателем в срок до 18-го числа месяца, следующего за расчётным.

В случае если по итогам расчётного периода объём денежных средств по промежуточным платежам, произведённым Покупателем в соответствии с требованиями пункта 7.3. настоящего договора, превысит стоимость фактического объема потребления электрической энергии за прошедший расчетный период, излишне оплаченная сумма, по согласованию с Покупателем, засчитывается в счет платежа за следующий расчетный период.

7.10. Оплата считается произведенной со дня зачисления денежных средств на расчётный счет Поставщика, указанный в настоящем договоре или сообщённый письмом Поставщика. Доказательством оплаты является представленная банком выписка из лицевого счета Поставщика.

7.11. Поставщик и Покупатель, по мере необходимости, но не реже 1 раза в квартал, производит сверку расчетов за потребленную электрическую энергию с оформлением актов сверки в двух экземплярах. Акты сверки подписываются, и один экземпляр направляется инициирующей сверку Стороне, в трехдневный срок. В случае если Акт сверки не возвращён инициирующей Стороне по истечении трех дней, размер стоимости потреблённой электрической энергии принимается Сторонами в редакции инициирующей Стороны, и считается фактическим.

Документооборот осуществляется на бумажном носителе и (или) в электронном виде с использованием телекоммуникационных каналов связи и усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с требованиями Приложения №7 к настоящему договору.

7.12. В случае если Покупатель в платёжном документе не указал назначение платежа, сумма произведенного платежа погашает задолженность в следующей последовательности:

а) задолженность Покупателя по прошедшим неоплаченным плановым платежам (расчётным периодам);

б) плановый платеж Покупателя текущего периода.

в) неустойка за нарушение обязательств по оплате, в соответствии с условиями пункта 8.5 настоящего договора.

7.13. Определение объёмов электрической энергии, переданной Покупателем Потребителям, относящимся к категории граждан-потребителей и приравненным к ним, осуществляется на основании данных, полученных из следующих источников:

а) по данным приборов учёта, обеспечивающих возможность дистанционного снятия показаний;

б) по результатам обходов граждан-потребителей и снятия показаний приборов учёта, предоставленных Покупателем;

в) по сведениям, полученным из платёжных документов в течение расчётного периода;

г) на основании данных об объёмах безучётного потребления электроэнергии, зафиксированных в надлежаще оформленном административном акте;

д) для потребителей, не имеющих приборов учёта и производящих расчёт по нормативу потребления электрической энергии, утверждённого органом исполнительной власти, уполномоченным в области государственного регулирования тарифов.

е) исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления коммунального ресурса потребителем, определенного по показаниям индивидуального прибора учета в случае непредставления потребителем показаний, на котором лежит обязанность по передаче показаний индивидуального прибора учета за расчетный период с расчетного периода, за который потребителем не предоставлены показания прибора учета, но не более 3-х расчетных периодов подряд, а по окончании указанного периода исходя из нормативов потребления коммунальных услуг;

ж) по показаниям приборов учета сообщенных потребителем Поставщику, в том числе способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета по телефону, через сеть Интернет и др.

7.14. Уровень напряжения в отношении каждой точки поставки по настоящему договору определяется в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г №1178.

**8. Экономическая ответственность Сторон за нарушение условий электропотребления.**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения договора – стихийные бедствия, военные действия любого характера, действия третьих лиц, акты государственных органов власти, препятствующие выполнению условий настоящего договора. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать в письменном виде другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств. Если указанные обстоятельства длятся свыше одного месяца, Стороны проводят переговоры с целью достижения приемлемого для обеих Сторон решения.

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

8.3. Прекращение (приостановление) действия настоящего договора не освобождает стороны от обязательств по возмещению имеющейся дебиторской или кредиторской задолженности, возникшей при исполнении настоящего договора.

8.4. Поставщик не несёт ответственности за поставку электрической энергии в случае:

а) приостановления действия или расторжения договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного Покупателем с Сетевой организацией в отношении точек поставки электрической энергии, указанных в Приложении №1 настоящего договора;

б) ликвидации технологического присоединения электроустановок Покупателя к электрическим сетям в точках поставки, указанным в Приложении № 1 настоящего договора.

8.5. При нарушении покупателем сроков оплаты за приобретаемую по настоящему договору электрическую энергию (мощность), покупатель уплачивает поставщику неустойку, рассчитанную поставщиком в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, за каждый день просрочки платежа, в том числе и промежуточного, предусмотренного пунктом 7.3 настоящего договора, вплоть до дня погашения задолженности.

**9.Порядок разрешения споров.**

* 1. Во всех случаях, не предусмотренных настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ, решениями органов исполнительной власти, уполномоченных в области государственного регулирования тарифов, другими действующими нормативными и правовыми актами Российской Федерации.
  2. Споры, связанные с неисполнением или ненадлежащим исполнением настоящего договора, рассматриваются в Арбитражном суде Саратовской области.
  3. Претензионный порядок считается соблюденным по истечении пяти дней со дня направления претензии (требования) покупателю.

**10. Срок действия и порядок изменения договора.**

10.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет своё действие на отношения сторон, возникшие с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_\_г. и действует до 24.00 часов «31» декабря 202\_\_г.. Договор считается ежегодно продленным на следующий календарный год, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о прекращении его действия, изменении условий договора, либо о заключении нового договора. Действие настоящего договора начинается не ранее начала действия договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного Покупателем с Сетевой организацией, в отношении точек поставки, указанных в Приложении № 1 настоящего договора.

10.2. Изменения условий настоящего договора производятся путём заключения дополнительных соглашений, подписанных Сторонами, в течение всего срока действия настоящего договора.

10.3. Сторона, получившая предложение об изменении либо расторжении договора, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 30 дней после получения предложения. Предложение о расторжении договора направляется не менее чем за 30 дней до предполагаемого срока расторжения договора.

10.4. При расторжении договора или в случае исключения из договора отдельных точек поставки, Покупатель совместно с представителями Сетевой организации 1 и (или) Сетевой организацией 2 составляет «Акт снятия показаний приборов расчётного и контрольного учёта» с указанием последних показаний приборов учета, после чего Покупатель надлежащим образом оформляет и передаёт данный акт Поставщику, а также производит полный расчет с Поставщиком, согласно условиям настоящего договора.

10.5. В случае вступления в силу, после заключения договора, законов или иных нормативно-правовых актов, устанавливающих иные правила деятельности Сторон или исполнения публичных договоров, установленные такими документами новые нормы обязательны для исполнения Сторонами с момента их вступления в законную силу.

10.6. Стороны отвечают за обеспечение конфиденциальности полученной по настоящему договору документации (информации). Договор может быть передан Сетевой организации 1, оказывающей Покупателю услуги по передаче электрической энергии и полномочным органам, в соответствии с действующим законодательством РФ. Обязанности по соблюдению конфиденциальности остаются в силе и после прекращения действия договора.

**Приложения к договору:**

1. Приложение № 1 «Адреса установки и спецификация приборов расчётного и контрольного учёта Покупателя»;

2. Приложение № 2 «Адреса установки и спецификация приборов расчётного и контрольного учёта Потребителей»;

3. Приложение № 3 «Договорные объемы потребления электроэнергии для компенсации фактических потерь»;

4. Приложение № 4 «Форма сводного акта первичного учёта»;

5. Приложение № 5 «Регламент формирования объемов электроэнергии переданной потребителям»;

6. Приложение № 6 «Заявление Покупателя на получение уведомлений и претензий (требований)»;

7. Приложение №7 «Соглашение об электронном документообороте».

8. Приложение №8 «Сведения о системообразующей территориальной сетевой организации».

Настоящий договор с приложениями (являющимися неотъемлемой частью договора) составлен в 6 листах в 2 экземплярах (по одному для каждой из Сторон), имеющих равную юридическую силу.

**Юридические адреса Сторон и банковские реквизиты:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Поставщик:** | **Покупатель:** |
| Адрес:  ул.  Банковские реквизиты:  р/с  БИК  ИНН  ОКОНХ, ОКВЭД  ОКПО  Банк: | Адрес:  ул.  Банковские реквизиты:  р/с  БИК  ИНН  ОКОНХ, ОКВЭД  ОКПО  Банк: |
| **Подписи Сторон:** | |
| **Поставщик:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Ф.И.О.  **М.П.** | **Покупатель:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Ф.И.О.  **М.П.** |