

Договор
купли-продажи электрической энергии
для целей компенсации потерь
№ 2021/2680/117 от 05.02.2021

г. Казань

01» января 2021г.

Акционерное общество «Татэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Продавец» в лице Первого заместителя директора по закупкам и продажам энергии и мощности Марата Хайнасовича Валиева, действующего на основании доверенности от 02.11.2020 №119-14/1059, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк Зеленодольск», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Шарафеевой Лейсан Ильдаровны, действующей на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Общие положения

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

Сетевая организация (СО) – организация, вступившая в договорные отношения с АО «Сетевая компания» по передаче электрической энергии и мощности по электрическим сетям, которыми она (СО) владеет на праве собственности или на ином установленном законом основании и которые расположены в пределах Республики Татарстан.

Потребители – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию и мощность у Продавца для собственных бытовых и (или) производственных нужд и (или) в целях перепродажи, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе опосредованно) в установленном порядке к электрической сети Покупателя.

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

Владельцы энергооборудования, иные владельцы сетей (ИВС) – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенным к электрической сети Покупателя.

Точка приема – место в электрической сети Покупателя (СО, ИВС), в том числе в сети Производителя электрической энергии и мощности (далее - Производителя), в которое поступает электрическая энергия и мощность для её передачи. Перечень средств учёта электроэнергии, определяющих объем поступившей электроэнергии в точках приема, указан в Приложении №1 к настоящему Договору.

Точка поставки – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Потребителя и СО, к сетям которой непосредственно технологически присоединено энергопринимающее оборудование (сети) Потребителя, являющееся местом исполнения обязательства по продаже (поставке) электрической энергии и мощности и оказанию услуг по передаче электроэнергии и мощности в отношении Потребителя, определения объема взаимных обязательств Продавца и Потребителя, а именно:

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Покупателя и Потребителей (в случае, если Потребители присоединены к сетям Покупателя),
- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования СО, ИВС, Производителя, бесхозяйных сетей и Потребителей (в случае, если Потребители

присоединены к сетям Покупателя опосредованно (через сети СО, ИВС, Производителя, бесхозяйные сети),

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Покупателя и СО, согласованное между Потребителями Продавца и Продавцом в договорах энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

В случае если точка поставки энергии (мощности) Потребителю находится в сетях Потребителя и не на балансовой границе сетей Потребителя и Покупателя (СО, ИВС, Производителя или бесхозяйных объектов), то в целях настоящего Договора обязательства по доставке энергии (мощности) считаются исполненными в точке раздела балансовой принадлежности сетей Потребителя и соответствующей СО (ИВС, Производителя или бесхозяйного объекта), т.е. в точке отпуска энергии и мощности в сеть Потребителя.

Точки поставки электроэнергии и мощности из сети Покупателя в сеть непосредственно и опосредованно (через сети СО, ИВС, Производителя, бесхозяйные сети) присоединенной к нему СО, либо в сеть Потребителя, определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Средства учета - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии и мощности (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии (мощности), телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи), и соединенных между собой по установленной схеме.

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 Покупателем и Потребителем Продавца (СО, ИВС, Производителя) за состояние и обслуживание электроустановок. Границы раздела балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон указаны:

- в точках приема - в Приложении № 3 к настоящему Договору,
- в точках поставки смежных сетевых организаций - в договоре на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО «Сетевая компания» и Покупателем,
- в точках поставки Потребителей - указаны в договорах энергоснабжения между Продавцом и Потребителями.

1.2. Покупатель самостоятельно урегулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с последовательно присоединенными СО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Покупателя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Покупателя (СО, ИВС и Производителя) до заключения настоящего Договора.

1.3. При урегулировании отношений с Потребителями Продавца в целях настоящего Договора под их непосредственным присоединением к сетям Покупателя (СО, ИВС и Производителя) стороны принимают:

- наличие непосредственной балансовой границы с сетями Покупателя (СО),
- наличие непосредственной балансовой границы с бесхозяйными сетями, фактически присоединенными к сетям Покупателя,
- наличие непосредственной балансовой границы с сетями предприятий, не получивших тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности, но через сети которых производится переток энергии Потребителям Продавца (в том числе переток через электроустановки организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии (мощности)).

2. Предмет договора

2.1. Продавец осуществляет продажу электрической энергии по заявке Покупателя для компенсации потерь в принадлежащих Покупателю электрических сетях, а Покупатель

обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию в соответствии с условиями настоящего Договора.

3. Обязательства сторон

3.1. Продавец обязан:

3.1.1. Обеспечить поставку в точки приема электроэнергии и мощности в объеме потерь электрической энергии, возникающих в сетях Покупателя, в целях исполнения Продавцом принятых на себя обязательств по договорам энергоснабжения (купли продажи электрической энергии и мощности) заключенным с Потребителями Продавца, путем приобретения электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках электроэнергии (мощности), в том числе, у производителей электрической энергии (мощности) и иных владельцев генерирующего оборудования.

3.1.2. Предоставлять Покупателю Акт определения величины и стоимости электроэнергии, приобретенной Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя по форме Приложения № 4 к настоящему договору в 2-х экземплярах и счет-фактуру в срок до 18-го рабочего дня месяца, следующего за истекшим.

3.1.3. Предоставлять Покупателю 1 экземпляр оформленного Акта сверки расчетов за покупаемую электрическую энергию по настоящему договору в течение 3-х рабочих дней после получения его от Покупателя.

3.1.4. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и нормативно-правовыми актами.

3.2. Покупатель обязан:

3.2.1. Принимать в свои электрические сети и своевременно, в полном объеме оплачивать Продавцу стоимость электрической энергии, покупаемой в целях компенсации фактических потерь.

3.2.2. Обеспечить извещение Продавца об известных Покупателю (СО, ИВС или Производителю) фактах нарушения электроснабжения Потребителей и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии и мощности.

3.2.3. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей Продавца к приборам учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Покупателя.

3.2.4. Устанавливать приборы учета по мере выхода их из строя, истечения срока поверки, эксплуатации.

Покупатель обеспечивает представление показаний расчетных приборов учета (в том числе их почасовые значения в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность) Продавцу до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) настоящего договора.

Показания расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), предоставляются Потребителю Продавца с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Снятие показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), оформляется актом снятия показаний расчетного прибора учета по форме Приложение № 8 и подписывается Покупателем. Акт снятия показаний расчетного прибора учета предоставляется Продавцу в течение 3 рабочих дней способом, позволяющим подтвердить факт их получения.

3.2.5. Разрабатывать в порядке, установленном действующим законодательством РФ, ежегодные графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов).

3.2.6. Направлять Продавцу в срок до 10 сентября каждого года утвержденные графики, указанные в п. 3.2.5. настоящего договора, и извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года указанных графиков.

3.2.7. Обеспечивать соответствие качества и иных параметров передаваемой электроэнергии техническим регламентам и иным обязательным требованиям, что должно подтверждаться сертификатом соответствия, выданным Покупателю уполномоченным органом (до получения Покупателем сертификата соответствия замещающими документами являются: график проведения обязательной сертификации электроэнергии, согласованный с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, со сроком получения первого сертификата в начале 2006 г. и договор с аккредитованным (уполномоченным) органом сертификации, испытательной лабораторией). Копии таких документов, имеющихся на дату подписания настоящего договора у Покупателя, должны быть переданы Продавцу не позднее 3 дней с указанной даты. В случае если такие документы будут получены Покупателем после даты заключения настоящего договора, соответствующие документы должны быть переданы Продавцу в срок, не превышающий 7 дней с даты их получения.

3.2.8. Незамедлительно ставить Продавца в известность о фактах нарушения электроснабжения Потребителей и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителей.

3.2.9. Согласовывать с Потребителями сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Покупателю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям.

3.2.10. При обнаружении фактов бездоговорного потребления электроэнергии произвести отключение таких энергопринимающих устройств, принадлежащих лицу, осуществляющему бездоговорное потребление, и принять меры, направленные на возмещение причиненных ему убытков.

3.2.11. Осуществлять контрольное снятие показаний приборов учета в плановом порядке, а также по заявкам Продавца о проведении внеплановых проверок в отношении расчетных приборов учета потребителей, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), непосредственно или опосредованно присоединенных к электрическим сетям Покупателя, если иное не установлено в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном Потребителя с другой сетевой организацией.

3.2.12. Согласовывать с Потребителем Продавца Акт согласования технологической и аварийной брони, удовлетворяющий соответствующим требованиям, установленным законодательством РФ.

3.2.13. Ежемесячно предоставлять Продавцу в Приволжское отделение – филиал АО «Татэнергобыт» баланс электроэнергии по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии, согласованный с Приволжскими электрическими сетями – филиалом АО «Сетевая компания» в срок до 17.00 3-го числа месяца, следующего за отчетным согласно Приложению № 6 к настоящему Договору.

3.2.14. Осуществлять разработку и согласование с Потребителем Продавца необходимых приложений к договору энергоснабжения, заключаемому между Потребителем и Продавцом.

3.2.15. Осуществлять контроль учета потребленной электроэнергии Потребителями Продавца путем проведения контрольных проверок приборов учета в порядке и сроки, установленные действующим законодательством. Проверять правильность работы

измерительных комплексов, расчетных средств учета электроэнергии, при проведении контрольных проверок. Оформлять акты безучетного потребления электроэнергии по форме Приложения № 5 к настоящему Договору при выявлении соответствующих фактов и передавать их Продавцу.

3.2.16. Вести базу данных по измерительным комплексам расчетных средств учета электроэнергии. Нести ответственность за достоверность сведений по привязке точек расчетного учета к центрам питания электрических сетей Покупателя.

3.2.17. 1-го (первого) числа каждого месяца до 12-00 часов передавать Продавцу показания расчетных средств измерений электрической энергии, собственником которых является Покупатель, а также принадлежащих иным лицам средств измерений, расположенных в электроустановках Покупателя, указанных в Приложении №1 к настоящему договору, по состоянию на последний календарный день предыдущего месяца. Показания расчетных средств измерений электрической энергии должны быть переданы по форме Приложения № 8 к настоящему Договору и подписаны уполномоченным лицом Покупателя (руководителем либо уполномоченным им лицом на основании доверенности).

3.2.18. В случае обращения Потребителей, также по заявке Продавца выполнять работы по установке, замене, программированию и вводу в эксплуатацию приборов учета в порядке, предусмотренном действующим законодательством с оформлением соответствующих актов и передавать их в филиалы Продавца в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их оформления, но не позднее последнего числа расчетного месяца.

Акты должны быть подписаны уполномоченными лицами Покупателя, Потребителя. Форма актов по программированию, установке замене, приборов учета электрической энергии по Потребителям приведены в Приложениях №№ 7, 7.1, 7.2.

3.2.19. В случае выявления и сообщения Покупателем Продавцу о неисправности, повреждении, утраты средств расчетного учета, истечении сроков поверки, нарушения целостности пломб и маркирующих лент, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии, изготовителем, Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией, количество поставленной Покупателю электроэнергии определяется на основании показаний контрольных средств учёта.

В случае отсутствия контрольных средств учета, а равно при непередаче Покупателем показаний расчетных средств учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета, в установленные настоящим договором и действующим законодательством порядке и сроки определение количества поставленной Покупателю электроэнергии осуществляется расчетным способом, предусмотренным действующим законодательством.

4. Порядок оплаты электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в принадлежащих Покупателю сетях

4.1. В соответствии с условиями настоящего Договора устанавливается следующий порядок оплаты величины фактических потерь электрической энергии (количества электроэнергии, необходимой для обеспечения передачи Потребителям Продавца и смежной СО) в электрических сетях Покупателя:

4.1.1. Расчеты за количество электрической энергии, приобретаемой Покупателем у Продавца в целях компенсации потерь в сетях Покупателя, осуществляются Покупателем в следующем порядке:

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

40 процентов стоимости приобретаемой электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца;

Стоимость фактически приобретенной в истекшем месяце электрической энергии с учетом средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за электрическую энергию в расчетном периоде, оплачивается в срок до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за

который осуществляется оплата на основании согласованного Сторонами Акта определения величины и стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя (Приложение №4 к настоящему Договору).

Вносимые Покупателем по настоящему договору суммы аванса (предварительной оплаты) подлежат зачету в фактически внесенном размере в счет оплаты поставляемой в текущем расчетном периоде электрической энергии (мощности) независимо от сумм, подлежащих оплате в соответствии с условиями настоящего договора. Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) превысит стоимость электрической энергии (мощности), поставленной в текущем расчетном периоде, то указанная разница засчитывается в счет оплаты предстоящих поставок электрической энергии (мощности) в следующем за текущим расчетном периоде.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Продавцу Покупателем 10-го и 25-го числа месяца, в котором осуществляется приобретение электрической энергии, стоимость приобретаемой электрической энергии определяется исходя из фактических объемов электрической энергии приобретенных Покупателем в целях компенсации потерь за предшествующий расчетный период и нерегулируемой цены на электрическую энергию за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована.

Акт определения величины и стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя, по форме Приложения № 4 к настоящему Договору в 2-х экземплярах, и счет-фактура на оплату фактических потерь электрической энергии предоставляется Продавцом Покупателю не позднее чем через 17 дней после окончания расчетного периода.

Покупатель обязан возратить Продавцу подписанный Акт определения величины и стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя, в течение 3-х рабочих дней с даты его предоставления.

В том случае, если Покупатель не подписал и/или не возвратил продавцу Акт определения величины и стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя в течение 3-х рабочих дней с даты его предоставления Продавцом считается, что Покупатель согласовал Акт определения величины и стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя, а обязательства Продавца в расчетном периоде исполнены надлежащим образом в полном объеме.

При отказе в подписании Акта определения величины и стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя или при его подписании с разногласиями Покупатель должен одновременно с Актом определения величины и стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя представить письменное обоснование разногласий или причин отказа от его подписания.

В случае неподписания Покупателем Акта определения величины и стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя в установленные настоящим Договором сроки и порядке, а равно подписания Акта определения величины и стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя с разногласиями, Покупатель обязан оплатить стоимость фактических потерь электрической энергии предъявленных ему в Акте определения величины и стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя. При рассмотрении заявленных Покупателем разногласий и в случае признания их Продавцом обоснованными, осуществляется перерасчет

4.1.2. Порядок расчета количества и стоимости электрической энергии, приобретаемой у Продавца Покупателем в целях компенсации потерь электроэнергии в электрических сетях

Покупателя, подлежащего оплате Покупателем по нерегулируемым ценам, определяется в соответствии с действующим законодательством.

4.2. В случае возникновения просроченной дебиторской задолженности по Договору, Продавец имеет право в одностороннем порядке уступить право требования на данную дебиторскую задолженность иному лицу путем заключения договора цессии. Продавец уведомляет Покупателя о заключении договора цессии в течение пяти рабочих дней с момента его подписания.

4.3. Вносимые Покупателем по настоящему Договору суммы аванса (предварительной оплаты) подлежат зачету в фактически внесенном размере в счет оплаты поставляемой в текущем расчетном периоде электрической энергии независимо от сумм, подлежащих оплате в соответствии с условиями настоящего договора.

Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) превысит стоимость электрической энергии, поставленной в текущем расчетном периоде, то указанная разница засчитывается в счет оплаты предстоящих поставок электрической энергии (мощности) в следующем за текущим расчетном периоде.

5. Порядок определения фактических объемов электрической энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь

5.1. Объем фактических потерь электроэнергии в электрических сетях Покупателя ($V(\text{факт})$) определяется как разница между объемом электроэнергии, поставленной в электрическую сеть Покупателя из смежных сетей или от производителей электроэнергии, и суммой объемов электроэнергии, переданных Потребителям, чьи энергопринимающие устройства присоединены к сети Покупателя, в смежные сетевые организации, рассчитывается по формуле:

$$V(\text{факт}) = V_{\text{Покупателя}}^{\text{поступление}} - V_{\text{Потребителям}}^{\text{отпуск}} - V_{\text{Смеж. сетев. организац}}^{\text{отпуск}} - V_{\text{Покупателя (дог. энергоснаб. жения)}}^{\text{собствен. потребление}}$$

где

$V_{\text{Покупателя}}^{\text{поступление}}$ - количество электрической энергии, поступившее в сети Покупателя по точкам приема, указанным в Приложении №1 к настоящему Договору;

$V_{\text{Потребителям}}^{\text{отпуск}}$ - количество электрической энергии, отпущенное из сетей Покупателя по точкам поставки Потребителям, указанным в Приложении №2 к настоящему Договору в том числе количество электрической энергии, рассчитанное по актам о безучетном потреблении;

$V_{\text{Смеж. сетев. организац}}^{\text{отпуск}}$ - количество электроэнергии, отпущенное в сеть смежной сетевой организации на границе балансовой принадлежности Покупателя и смежной сетевой организации;

$V_{\text{Покупателя (дог. энергоснаб. жения)}}^{\text{собствен. потребление}}$ - количество электроэнергии, приобретаемое Покупателем по договору энергоснабжения с Продавцом для собственных (бытовых) и (или) производственных нужд.

5.2. В случае возникновения отрицательных значений объема фактических потерь электроэнергии в электрических сетях Покупателя, величина фактических потерь принимается равной нулю и не подлежит перерасчету в следующих периодах.

Если $V_{\text{Покупателя}}^{\text{поступление}} - V_{\text{Потребителям}}^{\text{отпуск}} - V_{\text{Смеж. сетев. организац}}^{\text{отпуск}} - V_{\text{Покупателя (дог. энергоснаб. жения)}}^{\text{собствен. потребление}} < 0$, то $V(\text{факт}) = 0$

5.3. В случае отсутствия технической возможности определить $V_{\text{Покупателя (дог. энергоснаб. жения)}}^{\text{собствен. потребление}}$ по приборам учета электрической энергии объем фактических потерь ($V(\text{факт})$) электрической энергии, возникающих в объектах электросетевого хозяйства Покупателя, определяется по формуле:

$$V(\text{факт}) = V(\text{отн}) \times (N / (100\% - N)),$$

где:

$V(omn)$ - объем отпуска электрической энергии из электрических сетей Покупателя, в энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) смежных субъектов электроэнергетики;

N - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), которая рассчитана в процентах от объема отпуска электрической энергии в электрическую сеть Покупателя и учтена органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов.

5.4. Объем бездоговорного потребления электрической энергии включается в объем потерь электроэнергии в сетях Покупателя.

5.5. В случае установки средств расчетного учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей количество поступившей в сеть Покупателя электроэнергии определяется с учетом потерь, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки средств расчетного учета. Алгоритм расчета потерь прилагается к настоящему договору (Приложение № 1 к настоящему договору).

6. Порядок определения цены электроэнергии и расчетов

6.1. Стороны устанавливают по настоящему договору расчетный период, равный одному календарному месяцу.

6.2. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору оплачиваются по нерегулируемым ценам за электрическую энергию (мощность) в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых Гарантирующим поставщиком для каждого расчетного периода (месяца) в соответствии с действующим законодательством.

6.3. Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и составляющие предельных уровней нерегулируемых цен для соответствующего расчетного периода (месяца) опубликовываются Гарантирующим поставщиком на официальном сайте АО «Татэнергосбыт» www.tatenergoby.ru.

6.4. Стоимость фактических потерь электрической энергии, приобретаемых Покупателем для обеспечения передачи Потребителям Продавца и (или) Смежным сетевым организациям требуемого количества электроэнергии, определяется в соответствии с действующим законодательством.

6.5. Если в ходе исполнения настоящего Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок расчета количества и стоимости электрической энергии, приобретаемой Покупателем у Продавца для целей компенсации потерь в электрических сетях Покупателя, то Стороны, при осуществлении расчетов по настоящему Договору, обязаны применять новый порядок расчетов с момента вступления в законную силу нормативного правового акта.

7. Ответственность Сторон

7.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства.

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

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

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

7.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета Покупатель уплачивает потребителю электрической энергии, в отношении которого нарушены соответствующие обязанности, неустойку в размере 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии за каждый месяц с момента истечения указанного в настоящем пункте срока, в течение которого должен быть установлен и введен в эксплуатацию прибор учета, до даты ввода прибора учета в эксплуатацию. В случае если прибор учета не будет установлен сетевой организацией в течение 3 месяцев с момента истечения указанного в настоящем пункте срока, размер неустойки увеличивается до 100 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии.

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий договор вступает в силу с 00 часов 01.01.2021г. и действует до 31.12.2021г.

8.2. Договор считается пролонгированным на следующий календарный год, если Покупатель не заявит о его прекращении за месяц до окончания срока действия Договора.

9. Заключительные положения

9.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

9.2. Об изменении банковских реквизитов юридического адреса, наименования организации и других сведений, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора, Стороны обязаны письменно извещать в 5-ти дневный срок.

9.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному для каждой из Сторон.

9.4. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством.

9.5. В случае возникновения каких-либо споров и разногласий в процессе исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны обязуются урегулировать их в досудебном (претензионном) порядке путем направления стороне претензии в письменном виде. Срок для ответа на претензию – 7 рабочих дней с момента её направления. При недостижении согласия, неисполнении указанных в претензии требований, отсутствии ответа на претензию по истечении 7 рабочих дней с момента её направления претензии споры и разногласия могут быть переданы для разрешения в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражный суд РТ.

9.6. Условия Договора, любая информация, документация и другие материалы, полученные одной Стороной в ходе исполнения договора от другой Стороны или при содействии другой Стороны, за исключением информации, опубликованной в СМИ или информации, которая не может являться в соответствии с российским законодательством коммерческой тайной, признается конфиденциальной (далее – «Конфиденциальная Информация»), то есть не подлежащей опубликованию, передаче третьим лицам или разглашению иным способом одной Стороной без письменного согласия другой Стороны. Стороны примут все необходимые меры для предотвращения разглашения Конфиденциальной Информации или ознакомления с ней третьих лиц без согласия на то каждой Стороны. В случае привлечения одной из Сторон к выполнению своих обязательств по Договору третьих лиц, указанная Сторона обязана обеспечить сохранность и неразглашение Конфиденциальной Информации. Сторонами и третьими лицами (в случае их привлечения), получающими доступ к персональным данным в соответствии с ФЗ «О персональных данных» должна обеспечиваться конфиденциальность полученных данных.

Стороны предоставляют Конфиденциальную Информацию по требованию органов федеральной государственной власти, органов государственной власти Республики Татарстан, органов местного самоуправления, а также Некоммерческого партнерства «Совет рынка» и АО «Системный оператор ЕЭС».

9.7. При наличии у обеих Сторон технической возможности документооборот между Сторонами по настоящему Договору допускается в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи через организацию, обеспечивающую обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота (оператор электронного документооборота). Под наличием технической возможности понимается наличие у всех участников документооборота соответствующего оборудования, программного обеспечения и сертификатов ключей ЭЦП.

Датой получения электронного сообщения (счета - фактуры, счета, баланса электроэнергии по сетям Покупателя, акта сверки взаиморасчетов, письма, уведомления, извещения, претензии и др.), направленного через систему электронного документооборота, считается дата подтверждения оператором электронного документооборота получения Стороной данного сообщения, а равно дата получения автоматического уведомления о получении сообщения адресатом от системы электронного документооборота.

Вся переписка, вытекающая из настоящего Договора, в том числе: счета - фактуры, счета, балансы электрической энергии по сетям Покупателя, акты сверки взаиморасчетов, письма, уведомления, извещения, претензии и др., преобразованные в электронные документы и заверенные усиленной квалифицированной ЭЦП уполномоченными лицами Гарантирующего поставщика и Потребителя, имеет юридическую силу и может использоваться в качестве доказательства в суде, а также при рассмотрении споров в досудебном порядке.

Вся переписка, вытекающая из настоящего Договора, в том числе уведомления, извещения, претензии, акт сверки, счета, преобразованные в электронные документы и заверенные усиленной квалифицированной ЭЦП уполномоченными лицами Продавца и Покупателя, имеет юридическую силу и может использоваться в качестве доказательства в суде, а также при рассмотрении споров в досудебном порядке.

10. Перечень приложений

10.1. Неотъемлемыми частями настоящего Договора являются:

Приложение № 1 «Перечень средств учёта электроэнергии, определяющих объем поступившей электроэнергии в точках приема».

Приложение № 2 «Перечень средств учета электроэнергии, определяющих объем поступившей электроэнергии в точках поставки»

Приложение № 3 «Акты об осуществлении технологического присоединения, акты разграничения границ балансовой принадлежности (прав собственности) электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

Приложение № 4 «Форма акта определения величины и стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя».

Приложение № 5 «Форма акта о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями».

Приложение № 6 «Форма баланса электроэнергии по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии».

Приложение № 7 «Акт программирования (проверки параметров программирования) электросчетчика».

Приложение № 7.1 «Форма акта допуска прибора учета в эксплуатацию по потребителям на 380В».

Приложение № 7.2 «Форма акта допуска прибора учета в эксплуатацию по потребителям на 100В».

Приложение № 8 «Форма акта снятия показаний приборов расчетного учета, определяющих объем поступившей электроэнергии в точках поставки».

Реквизиты и подписи Сторон:

Продавец:

АО «Татэнергосбыт»
Адрес: 420059, г. Казань,
ул. Павлохина, д.110В
ИНН/КПП 1657082308/997650001
Р/с 40702810645030000173
в ПАО «АК БАРС» г. Казань
К/с 30101810000000000805
БИК 049205805

Покупатель:

**ООО УК «Индустриальный парк
Зеленодольск»**
Юр. адрес: 422540, РТ, Зеленодольский р-н, г.
Зеленодольск, Технополис Новая Тура
Промзона, корпус (павильон) 3, пом. 15-03
Факт. адрес: 422540, РТ, Зеленодольский р-н,
г. Зеленодольск, Технополис Новая Тура
Промзона, корпус (павильон) 3, пом. 15-03
ИНН: 1648045010 КПП: 164801001
Р/с: 40702810129070006816 Филиал
«НИЖЕГОРОДСКИЙ» АО «АЛЬФА-БАНК»
К/с: 30101810200000000824
БИК: 042202824

Продавец:

АО «Татэнергосбыт»

Первый заместитель директора
по закупкам и продажам энергии
и мощности



/ М.Х. Валиев /

М.П.

Покупатель:

**ООО УК «Индустриальный парк
Зеленодольск»**

Генеральный директор



/Шарафеева Л.И./

Согласовано
Габдуллин И.Ф.
с инициальной разницей

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к проекту договора купли-продажи электрической энергии
для целей компенсации потерь

г. Казань

«01» января 2021 года.

Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк Зеленодольск» (ИНН 1648045010) в дальнейшем Покупатель, в лице генерального директора Шарафеевой Лейсан Ильдаровны, действующей на основании Устава, получив проект Договора купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь, направленный Акционерным обществом «Татэнергосбыт» (ИНН 1657082308), именуемый Продавец, в лице Первого заместителя директора по закупкам и продажам энергии и мощности Марата Хайнасовича Валиева, действующего на основании доверенности от 02.11.2020 №119-14/1059, предлагает изложить следующие пункты в редакции Покупателя:

Пункт проекта договора	Редакция Продавца	Редакция Покупателя	Примечание
3.2.13.	Ежемесячно предоставлять Продавцу в Приволжское отделение – филиал АО «Татэнергосбыт» баланс электроэнергетики по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии, согласованный с Приволжскими электрическими сетями – филиалом АО «Сетевая компания» в срок до 17.00 3-го числа месяца, следующего за отчетным согласно Приложению № 6 к настоящему Договору.	Ежемесячно предоставлять Продавцу в Приволжское отделение – филиал АО «Татэнергосбыт» баланс электроэнергетики по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии, согласованный с Приволжскими электрическими сетями – филиалом АО «Сетевая компания» в срок до 17.00 3-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным согласно Приложению № 6 к настоящему Договору.	
3.2.17.	1-го (первого) числа каждого месяца до 12-00 часов передавать Продавцу показания расчетных средств измерений электрической энергии, собственником которых является Покупатель, а также принадлежащих иным лицам средств измерений, расположенных в электроустановках Покупателя, указанных в Приложении №1 к настоящему договору, по 5 состоянию на последний календарный день предыдущего месяца. Показания расчетных средств измерений электрической энергии должны быть переданы по форме Приложения № 8 к настоящему Договору и подписаны	В срок до 12 часов 3-го рабочего дня каждого месяца передавать Продавцу показания расчетных средств измерений электрической энергии, собственником которых является Покупатель, а также принадлежащих иным лицам средств измерений, расположенных в электроустановках Покупателя, указанных в Приложении №1 к настоящему договору, по 5 состоянию на последний календарный день предыдущего месяца. Показания расчетных средств измерений электрической энергии должны быть переданы по форме Приложения № 8 к настоящему Договору и подписаны	Пункт 159 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 предусматривает возможность установления в договоре иных времени и даты предоставления показаний расчетных приборов учета

	уполномоченным лицом Покупателя (руководителем либо уполномоченным им лицом на основании доверенности).	уполномоченным лицом Покупателя (руководителем либо уполномоченным им лицом на основании доверенности).	
9.5.	В случае возникновения каких-либо споров и разногласий в процессе исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны обязуются урегулировать их в досудебном (претензионном) порядке путем направления стороне претензии в письменном виде. Срок для ответа на претензию – 7 рабочих дней с момента её направления. При недостижении согласия, неисполнении указанных в претензии требований, отсутствии ответа на претензию по истечении 7 рабочих дней с момента её направления претензии споры и разногласия могут быть переданы для разрешения в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражный суд РТ.	В случае возникновения каких-либо споров и разногласий в процессе исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны обязуются урегулировать их в досудебном (претензионном) порядке путем направления стороне претензии в письменном виде. Срок для ответа на претензию – 7 рабочих дней с момента её направления. При недостижении согласия, неисполнении указанных в претензии требований, отсутствии ответа на претензию по истечении 7 рабочих дней с момента её направления претензии споры и разногласия могут быть переданы для разрешения в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражный суд Республики Татарстан.	

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:

АО «Татэнергосбыт»
Юр. адрес: 420059,
г. Казань, ул. Павлюхина, д.110В
ИНН/КПП 1657082308/997650001
Р/с 40702810645030000173
в ПАО «АК БАРС» г. Казань
К/с 30101810000000000805
К/с: 30101810300000000916
БИК 049205805

Покупатель:

ООО УК «Индустриальный парк Зеленодольск»
Юр. адрес: 422540, РТ, Зеленодольский р-н, г. Зеленодольск, Технополис Новая Тура Промзона, корпус (павильон) 3, пом. 15-03
Факт. адрес: 422540, РТ, Зеленодольский р-н, г. Зеленодольск, Технополис Новая Тура Промзона, корпус (павильон) 3, пом. 15-03
ИНН: 1648045010 КПП: 164801001
Р/с: 40702810129070006816 Филиал «НИЖЕГОРОДСКИЙ» АО «АЛЬФА-БАНК»
К/с: 30101810200000000824
БИК: 042202824

Первый заместитель директора по закупкам и продажам энергии и мощности



/ М.Х. Валиев /

Генеральный директор



/ И.И. Шарафеева

С краткосрочной урегулированием разногласий


ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ

к проекту договора купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь

г. Казань

«05» *апреля* 2021 г.

Акционерное общество «Татэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Продавец» в лице Первого заместителя директора по закупкам и продажам энергии и мощности Марата Хайнасовича Валиева, действующего на основании доверенности от 02.11.2020 №119-14/1059, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк Зеленодольск», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Лейсан Ильдаровны Шарафеевой, действующей на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол урегулирования разногласий о нижеследующем:

Пункт проекта договора	Редакция продавца	Редакция покупателя	Согласованная редакция
3.2.13.	Ежемесячно предоставлять Продавцу в Приволжское отделение – филиал АО «Татэнергосбыт» баланс электроэнергии по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии, согласованный с Приволжскими электрическими сетями – филиалом АО «Сетевая компания» в срок до 17.00 3-го числа месяца, следующего за отчетным согласно Приложению № 6 к настоящему Договору.	Ежемесячно предоставлять Продавцу в Приволжское отделение – филиал АО «Татэнергосбыт» баланс электроэнергии по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии, согласованный с Приволжскими электрическими сетями – филиалом АО «Сетевая компания» в срок до 17.00 3-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным согласно Приложению № 6 к настоящему Договору.	Редакция Продавца
3.2.17.	1-го (первого) числа каждого месяца до 12-00 часов передавать Продавцу показания расчетных средств измерений электрической энергии, собственником которых является Покупатель, а также принадлежащих иным лицам средств измерений, расположенных в электроустановках Покупателя, указанных в Приложении №1 к настоящему договору, по состоянию на последний календарный день предыдущего месяца. Показания расчетных средств	В срок до 12-00 часов 3-го рабочего дня каждого месяца передавать Продавцу показания расчетных средств измерений электрической энергии, собственником которых является Покупатель, а также принадлежащих иным лицам средств измерений, расположенных в электроустановках Покупателя, указанных в Приложении №1 к настоящему договору, по состоянию на последний календарный день предыдущего месяца. Показания расчетных средств	Редакция Продавца

	измерений электрической энергии должны быть переданы по форме Приложения № 8 к настоящему Договору и подписаны уполномоченным лицом Покупателя (руководителем либо уполномоченным им лицом на основании доверенности).	измерений электрической энергии должны быть переданы по форме Приложения № 8 к настоящему Договору и подписаны уполномоченным лицом Покупателя (руководителем либо уполномоченным им лицом на основании доверенности).	
9.5.	В случае возникновения каких-либо споров и разногласий в процессе исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны обязуются урегулировать их в досудебном (претензионном) порядке путем направления стороне претензии в письменном виде. Срок для ответа на претензию – 7 рабочих дней с момента её направления. При недостижении согласия, неисполнении указанных в претензии требований, отсутствии ответа на претензию по истечении 7 рабочих дней с момента её направления претензии споры и разногласия могут быть переданы для разрешения в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражный суд РТ.	В случае возникновения каких-либо споров и разногласий в процессе исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны обязуются урегулировать их в досудебном (претензионном) порядке путем направления стороне претензии в письменном виде. Срок для ответа на претензию – 7 рабочих дней с момента её направления. При недостижении согласия, неисполнении указанных в претензии требований, отсутствии ответа на претензию по истечении 7 рабочих дней с момента её направления претензии споры и разногласия могут быть переданы для разрешения в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражный суд Республики Татарстан.	Редакция Покупателя

Продавец:
АО «Татэнергосбыт»

Первый заместитель директора
по закупкам и продажам энергии
и мощности

Покупатель:
ООО «Управляющая компания
«Индустриальный парк Зеленодольск»
Генеральный директор



/ М.Х. Валиев /



/ Л.И. Шарафеева /

Лист согласования
приложений к договору купли – продажи электрической энергии для целей
компенсации потерь между АО «Татэнергосбыт» и ООО «УК
«Индустриальный парк Зеленодольск»

от « 05. » апреля 2021 г. № 2021/Д 680/117

Приложение № 4. «Форма акта определения величины и стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя».

Приложение № 5. «Форма акта о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями».

Приложение № 6. «Форма баланса электроэнергии по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии».

Приложение № 7. «Акт программирования (проверки параметров программирования) электросчетчика».

Приложение № 7.1. «Форма акта допуска прибора учета в эксплуатацию по потребителям на 380В».

Приложение № 7.2. «Форма акта допуска прибора учета в эксплуатацию по потребителям на 100В».

Приложение № 8. «Форма акта снятия показаний приборов расчетного учета, определяющих объем поступившей электроэнергии в точках поставки».

Продавец:
АО «Татэнергосбыт»

Первый заместитель директора
по закупкам и продажам энергии
и мощности



/М.Х. Валиев/

М.П.

Покупатель:
ООО «УК «Индустриальный парк
Зеленодольск»
Генеральный директор



/Л. И. Шарафеева/

М.П.

Приложение № 2
к Служебной записке
к Договору купли-продажи
электрической энергии для целей компенсации потерь
от 05.02.21 г. № АХ/0680/117

Перечень средств учета электроэнергии в точках поставки
определяющих объем поступившей электроэнергии

№ п/п	Наименования потребителя или ССО	№ договора энергоснабжения	Источник питания (ПС, фидер, ТП)	Максимальная мощность, МВт	величина напряж. на границе баланс. принадл.	место установки учета	Расчетный уровень напряжения		Данные по расчетному учету		Растч. коэф.	
							для норм. однокл. схемы эл.снабжения	при отклон. от норм. схемы эл.снабжения	тип счетчика	т/п, тип, коэф. транс-ции, к т/п		
1	ООО "ОРЦ Зеленодольск"	8713 Э	БКТП-1, РУ-0,4кВ, В1	437,20	СН2	БКТП-1, РУ-0,4кВ, В1	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART 03 PQRSIDN	ТТ 1500/5	-	300
2	ООО "ОРЦ Зеленодольск"	8713 Э	БКТП-1, РУ-0,4кВ, В2	437,20	СН2	БКТП-1, РУ-0,4кВ, В2	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART 03 PQRSIDN	ТТ 1500/5	-	300
3	ООО "ОРЦ Зеленодольск"	8713 Э	БКТП-2, РУ-0,4кВ, В1	34,00	СН2	БКТП-2, РУ-0,4кВ, В1	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART 03 PQRSIDN	ТТ 150/5	-	30
4	ООО "ОРЦ Зеленодольск"	8713 Э	БКТП-2, РУ-0,4кВ, В1	380,00	СН2	БКТП-2, РУ-0,4кВ, В1	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART 03 PQRSIDN	ТТИ 2000/5	-	400
5	ООО "ОРЦ Зеленодольск"	8713 Э	БКТП-2, РУ-0,4кВ, В2	34,00	СН2	БКТП-2, РУ-0,4кВ, В2	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART 03 PQRSIDN	ТТ 150/5	-	30
6	ООО "ОРЦ Зеленодольск"	8713 Э	БКТП-2, РУ-0,4кВ, В2	380,00	СН2	БКТП-2, РУ-0,4кВ, В2	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART 03 PQRSIDN	ТТИ 2000/5	-	400
7	ООО "ОРЦ Зеленодольск"	8713 Э	БКТП-3, РУ-0,4кВ, В1	633,00	СН2	БКТП-3, РУ-0,4кВ, В1	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART 03 PQRSIDN	ТТН 125, 3000/5	-	600
8	ООО "ОРЦ Зеленодольск"	8713 Э	БКТП-3, РУ-0,4кВ, В1	18,15	СН2	БКТП-3, РУ-0,4кВ, В1	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART 03 PQRSIDN	ТТИ 100/5	-	20
9	ООО "ОРЦ Зеленодольск"	8713 Э	БКТП-3, РУ-0,4кВ, В1	48,00	СН2	БКТП-3, РУ-0,4кВ, В1	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART 03 PQRSIDN	ТТИ 250/5	-	50
10	ООО "ОРЦ Зеленодольск"	8713 Э	БКТП-3, РУ-0,4кВ, В2	633,00	СН2	БКТП-3, РУ-0,4кВ, В2	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART 03 PQRSIDN	ТТН 125, 3000/5	-	600
11	ООО "ОРЦ Зеленодольск"	8713 Э	БКТП-3, РУ-0,4кВ, В2	18,15	СН2	БКТП-3, РУ-0,4кВ, В2	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART 03 PQRSIDN	ТТИ 100/5	-	20
12	ООО "ОРЦ Зеленодольск"	8713 Э	БКТП-3, РУ-0,4кВ, В2	48,00	СН2	БКТП-3, РУ-0,4кВ, В2	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART 03 PQRSIDN	ТТИ 250/5	-	50

Продавец
АО "Татэнергосбыт"
Первый заместитель Директора по закупкам и
продажам энергии и мощности



Покупатель
ООО УК "ИП Зеленодольск"
Генеральный директор



Handwritten signature at the bottom right of the page.

Приложение №1
к Договору купли-продажи
электрической энергии для целей компенсации потерь
от 05.02.2021 г. № 2021/2680/114

Перечень средств учета электроэнергии,
определяющих объем поступившей электроэнергии в точках приема

№ п/п	Номер договора	Источ. эл. снабж-я, № пл/ст, № фидера	Расчетный уровень напряжения		Тип счетчика	№ счетчика	Т/г, тип, коэф-т транс-ции, к т/т	Т/н, тип коэф-т, транс-и, к т/н	Расчетный коэф. Кр=КТ/Т*КТ/Н	Величина потерь электрической энергии
			Для нормал. однол-й схемы эл. снабж-я	При отклон. от нормал. схемы эл. снабж-я						
1		ПС 110кВ ПС Тура, БРП 10кВ №10, ф.11	10 кВ	СН2	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	13083287	ТЛО-10 300/5	ЗНОЛ.06-10УЗ 10000/100	6000	по показаниям прибора учета
2		ПС 110кВ ПС Тура, БРП 10кВ №10, ф.12	10 кВ	СН2	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	13058117	ТЛО-10 300/5	ЗНОЛ.06-10УЗ 10000/100	6000	по показаниям прибора учета
3		ПС 110кВ ПС Тура, БРП 10кВ №10, ф.13	10 кВ	СН2	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	13077566	ТЛО-10 300/5	ЗНОЛ.06-10УЗ 10000/100	6000	по показаниям прибора учета
4		ПС 110кВ ПС Тура, БРП 10кВ №10, ф.14	10 кВ	СН2	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	13083308	ТЛО-10 300/5	ЗНОЛ.06-10УЗ 10000/100	6000	по показаниям прибора учета
5		ПС 110кВ ПС Тура, БРП 10кВ №10, ф.15	10 кВ	СН2	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	13082849	ТЛО-10 300/5	ЗНОЛ.06-10УЗ 10000/100	6000	по показаниям прибора учета
6		ПС 110кВ ПС Тура, БРП 10кВ №10, ф.16	10 кВ	СН2	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	13150771	ТЛО-10 300/5	ЗНОЛ.06-10УЗ 10000/100	6000	по показаниям прибора учета

Продавец
АО "Татэнергооблгт"
Первый заместитель директора
по закупкам и продажам энергии и мощности

М.Х. Валиев

Л.И. Шарифеева



(Handwritten signature)

Корешок акта № _____ от _____

Наименование потребителя _____

Вид нарушения (ущерба) _____

Акт составил _____
(организация, должность, Ф.И.О., подпись)

Акт получил _____
(дата, должность, подпись, расшифровка подписи)

Линия отрыва

Филиал АО «Татэнергосбыт» _____ отделение

Адрес _____ тел. _____

АКТ № _____ ОТ _____

**о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии
юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями**

Составлен _____
(организация, должность, Ф,И,О, № удостоверения)

_____ (организация, должность, Ф,И,О, № удостоверения)

В присутствии: _____
(Руководитель Потребителя (его представитель), должность, ф.и.о.)

Документы, подтверждающие полномочия представителя потребителя _____
(приказ, доверенность)

Потребитель _____ Договор № _____ от _____
(наименование организации)

Юридический адрес _____

Фактическое местонахождение потребителя _____

Проверкой соблюдения условий договора энергоснабжения установлено, что потребитель :
_____ (указать тип и способ нарушения)

Измерения произведены прибором: Тип _____ Заводской номер _____

Дата поверки _____

1. Объект проверки, где обнаружено нарушение _____
(Наименование и адрес)

2. Фактически присоединенная, (установленная) мощность электроприемников потребителя
напряжением ____ кВ составляет _____ (кВт, кВа)

3. Предыдущая проверка расчетного учета электроэнергии проводилась _____,
либо должна быть проведена по графику _____
(указать дату)

4. Вид деятельности _____

5. Состояние расчетного учета электроэнергии, пломб на нем: _____

5.1. Счетчик № _____ тип _____ напряжение _____ в, номин. ток _____ А , _____
трансформатор тока _____, показание _____, на (дата) _____,
трансформатор напряжения _____, дата госповерки _____

6. Уведомление о неисправности прибора учета (ином нарушении) в соответствии со ст. 543 ГК РФ отсутствует.

7. Однолинейная схема присоединения электроприемников объекта, где установлено нарушение:

РЭС _____
Подстанция _____
Фидер № _____
КТП (ТП) № _____

8. На основании составленного акта потребителю будет предъявлен счет на оплату поставленной электроэнергии в рамках договора энергоснабжения.

9. К акту прилагаются:

9.1. Объяснения по выявленному нарушению: _____

9.2. _____

10. Потребитель (его представитель) приглашается в ОАО «Татэнергосбыт» по адресу: _____ для рассмотрения

настоящего Акта не позднее (дата) _____ приемные дни _____ (часы) _____ для чего необходимо представить:

10.1. _____

10.2. _____

11. Потребитель (его представитель) согласен с выявленным нарушением: _____ (Ф.И.О., подпись)

12. Акт составил _____

(Ф.И.О., подписи составивших акт)

13. Акт получил _____

(Ф.И.О., подпись)

14. Потребитель (его Представитель): от подписи отказываюсь _____ (Ф.И.О., подпись)

Свидетели:

15.1. _____ (Ф.И.О., паспортные данные, место жительства, подпись)

15.2. _____ (Ф.И.О., паспортные данные, место жительства, подпись)

СЛУЖЕБНЫЕ ОТМЕТКИ АО «Татэнергосбыт» ПО АКТУ

Последняя оплата электроэнергии потребителем произведена _____ за _____ (дата) _____ (месяц, год)

Объем поставленной электроэнергии в рамках договора энергоснабжения определен на основании акта о неучтенном (безучетном) потреблении за период с _____ по _____

Начислено: _____ кВт.ч, _____ руб. **Расчет прилагается.**

Расчет выполнил: _____ (должность, Ф.И.О., подпись, дата,)

Расчет проверил: _____ (должность, Ф.И.О., подпись, дата,)

Приложение № 7
к Договору купли-продажи электрической энергии
для целей компенсации потерь

от _____ № _____

**АКТ № _____ от "___" _____ 20__ г.
программирования (проверки параметров программирования) электросчетчика**

Составлен представителем _____
(наименование организации)

(Ф.И.О., должность)

в присутствии потребителя (его представителя) _____
(Ф.И.О. должность)

(наименование юридического лица, № договора (лицевой счет гражданина - потребителя))

в том, что произвели программирование (проверку параметров программирования) счетчика, установленного по адресу:

(адрес объекта, где установлены приборы учета, место установки)

Установленный счетчик.

Линия: _____ ВЛ _____ Тр/тока _____ Тр/напряжения _____ Рас. коэфф _____

Тип счетчика	Зав.№	Постоянная имп./кВт*ч	Кол-во фаз	U _{ном.} (В)	I _{ном.} (А)	Наименование АИИС, способ подключения к АИИС						
Параметры программирования счетчика												
№	Параметр программирования	До программирования			После программирования (*)							
1	Сетевой адрес счетчика											
2	Параметры связи (скорость обмена, протокол)											
3	Дата в счетчике											
4	Время счетчика до и после коррекции											
5	Тарифное расписание (указать время)	№ тарифа										
		1 тариф										
		2 тариф										
		3 тариф										
		4 тариф										
6	Показания на индикаторе счетчика (кВт.ч, кВАр.ч)	До программирования				После программирования						
			A+	A-	R+	R-	A+	A-	R+	R-		
		1 тариф										
		2 тариф										
		3 тариф										
		4 тариф										
Сумма												
7	Автоматический переход на летнее и зимнее время	<input type="checkbox"/> разрешён			<input type="checkbox"/> запрещён							
8	Пароль доступа на чтение	<input type="checkbox"/> заводской			<input type="checkbox"/> изменён и занесён в базу данных организации							
9	Пароль доступа на запись	<input type="checkbox"/> заводской			<input type="checkbox"/> изменён и занесён в базу данных организации							
10	Номер пломбы, контрольной наклейки	До программирования			После программирования							
11	Дата, время и порт программирования											
12	Векторная диаграмма	До программирования			После программирования							
		U _A =	U _B =	U _C =	U _A =	U _B =	U _C =					
		I _A =	I _B =	I _C =	I _A =	I _B =	I _C =					
		Cos=	Cos=	Cos=	Cos=	Cos=	Cos=					

Примечание (другие изменения): _____
Временные интервалы для тарифа, дифференцированного по зонам суток, определяются согласно приказу Федеральной службы по тарифам.

В случае выявления самовольного изменения тарифного расписания, расчет будет производиться по максимальному тарифу с момента последней проверки.

Заключение: счётчик исправен, произведено программирование (проверка) тарифных зон, запрещен переход времени зима/лето, схема включения соответствует указанной в паспорте прибора учёта
(ненужное вычеркнуть)

Представитель _____

Потребитель (его представитель) _____

Республика Татарстан

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

адрес ул. _____, тел. _____

АКТ № _____ от " _____ " _____ 201 _____ г. _____ ч. _____ мин.

допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию проверки расчетных прибора учета электрической энергии

Составлен представителем сетевой организации _____ в присутствии:

представителя потребителя _____

представителя Гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) _____

иных лиц _____

Наименование потребителя _____, № договора _____ от _____

Наименование объекта _____, адрес _____

Основанием является заявка потребителя № _____ от _____, задание руководителя, план-график проверки или внеплановая проверка.

Проверкой на месте установлено: средства учета установлены в отапливаемом, в неотапливаемом помещении (лишнее зачеркнуть)

Состояние прибора учета: отсутствие (наличие) механических повреждений на корпусе прибора учета, отсутствие (наличие) пломб поверителя, завода изготовителя (энергоснабжающей организации) и измерительных трансформаторов (при их наличии) (лишнее зачеркнуть).

Снят по причине: выход из строя средств учета электрической энергии, истек срок поверки электросчетчика, транс. тока (лишнее зачеркнуть), другие причины: _____

Для электросчетчика 380/220В

должность, ФИО

Место установки расчетного учета	Тип	Заводской номер	Выд. энергией: авт.реж.	Класс точности	Дата поверки (квартал, год)	Месячный интервал	Год выпуска	Показание счетчика (количество шифр по паспорту до запятой)	Начало оборота	Трансформатор тока				Расчетный коэффициент k	Действие лен. до
										А		В			
1.					Тип	Класс точности	Зав.№	Тип	Класс точности	Зав.№	Тип	Класс точности	Зав.№		
2.															

Для осуществления проверки схемы подключения учета электроэнергии были сняты ранее наложенные пломбы с клеммной крышки электросчетчика № _____, с дверцы щита учета, где установлен вводный коммутаци. аппарат или электросчетчик с транс. тока № _____ с клеммника транс. тока № _____; с крышки переходных коробок, с испытательной коробки № _____; с фальш-панели электросчетчика № _____, с транс. тока № _____ (лишнее зачеркнуть) в количестве _____ штук.

Установлен

Место установки расчетного учета	Тип	Заводской номер	Выд. энергией: авт.реж.	Класс точности	Дата поверки (квартал, год)	Месячный интервал	Год выпуска	Показание счетчика (количество шифр по паспорту до запятой)	Начало оборота	Трансформатор тока				Расчетный коэффициент k	Действие лен. до
										А		В			
1.					Тип	Класс точности	Зав.№	Тип	Класс точности	Зав.№	Тип	Класс точности	Зав.№		
2.															

Пломбы несущие на себе поверительные клейма не препятствуют, препятствуют (лишнее зачеркнуть) доступу к узлам регулировки средств измерений или внутренним элементам их устройств.

Замеры нагрузок произведены в _____ ч. _____ минут. Счетчик 1 IA= _____ А; IB= _____ А; IC= _____ А; Ia= _____ А; Ib= _____ А; Ic= _____ А.

Счетчик 2 IA= _____ А; IB= _____ А; IC= _____ А; Ia= _____ А; Ib= _____ А; Ic= _____ А.

Замечания: _____ № _____ дата поверки _____

Рекомендации: _____

Правильность работы средств учета и схемы подключения счетчика в соответствии с паспортной проверкой. Наложены пломбы:

Средства учета №1

на клеммную крышку электросчетчика № _____; на дверцу шита учета, где установлен вводной коммутат. аппарат или электросчетчик с транс. тока № _____; на клеммники транс. тока № _____; на крышки переходных коробок № _____; на испытательные коробки № _____; на фальш-панель электросчетчика № _____; транс. тока № _____; на решетки и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; (иные зачеркнуть) в количестве _____ штук.

Средства учета №2

на клеммную крышку электросчетчика № _____; на дверцу шита учета, где установлен вводной коммутат. аппарат или электросчетчик с транс. тока № _____; на клеммники транс. тока № _____; на крышки переходных коробок № _____; на испытательные коробки № _____; на фальш-панель электросчетчика № _____; транс. тока № _____; на решетки и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; (иные зачеркнуть) в количестве _____ штук.

Для защиты от несанкционированного доступа к цепям учета произведено маркирование специальными знаками визуального контроля на:

Средства учета №1

на клеммную крышку электросчетчика № _____; на дверцу шита учета, где установлен вводной коммутат. аппарат или электросчетчик с транс. тока № _____; на клеммники транс. тока № _____; на крышки переходных коробок № _____; на испытательные коробки № _____; на фальш-панель электросчетчика № _____; транс. тока № _____; на решетки и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; (иные зачеркнуть) в количестве _____ штук.

Средства учета №2

на клеммную крышку электросчетчика № _____; на дверцу шита учета, где установлен вводной коммутат. аппарат или электросчетчик с транс. тока № _____; на клеммники транс. тока № _____; на крышки переходных коробок № _____; на испытательные коробки № _____; на фальш-панель электросчетчика № _____; транс. тока № _____; на решетки и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; (иные зачеркнуть) в количестве _____ штук.

Замечания, указанные в настоящем акте, необходимо выполнить и письменно сообщить о выполнении в сетевую организацию.

Дата следующей поверки " _____ " _____ 20 _____ г. (указывается при допуске прибора учета электрической энергии в эксплуатацию)

Заключение:

1. Счетчик № _____ 201 _____ г. (иные зачеркнуть) с ТТ _____ соответствует, не соответствует требованиям НТД и может, не может быть использован в качестве расчетного с _____

2. Счетчик № _____ 201 _____ г. (иные зачеркнуть) с ТТ _____ соответствует, не соответствует требованиям НТД и может, не может быть использован в качестве расчетного с _____

Определение количества поставленной электроэнергии будет производиться согласно условиям заключенного договора на энергоснабжение.

Представитель сетевой организации _____

подпись, расшифровка подписи

Представитель Гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергообслуживающей организации) _____

подпись, расшифровка подписи

Иные лица _____

подпись, расшифровка подписи

Представитель потребителя согласен, не согласен, отказывается с указанными в акте результатами (иные зачеркнуть) _____

подпись, расшифровка подписи

Указать причину отказа или несогласия _____

Наложение пломб и марок подтверждено, об ответственности за срыв пломб, нарушение целостности марок и целостное состояние приборов учета предупреждено, с актом ознакомлен, копия получена для передачи руководителю _____

подпись, расшифровка подписи

Акт составлен в количестве _____ экземпляров

При отсутствии приглашенных лиц копию акта передать гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергообслуживающей организации) и иным лицам в течение 3 рабочих дней после их составления (в случае допуска в эксплуатацию в течение 2 рабочих дней).

СОГЛАСОВАНО:

Место установки расчетного учета	Тип	Заводской номер	Вид маркировки (метки)	Класс точности	Дата поверки (квартал, год)	Межповерочный интервал	Год выпуска	Показание счетчика (количество цифр)	Наименование *		Трансформатор напряжения	
									ABC	Класс точности	Расчетный коэффициент	Действителен до
Трансформатор тока												
А				В				С				
Тип	Зав. №	Класс точности	Тип	Зав. №	Класс точности	Тип	Зав. №	Класс точности	Расчетный коэффициент	Действителен до		

Пломбы несущие на себе поверительные клейма не препятствуют, препятствуют (лишнее зачеркнуть) доступу к узлам регулировки средств измерений или внутренним элементам их устройства.

Замечания: _____

Рекомендации: _____

Правильность работы средств учета и схемы подключения счетчика в соответствии с паспортом проверена. Наложены пломбы:

на клеммную крышку электросчетчика № _____, на дверцу шита учета, где установлен вводной коммутационный аппарат или электросчетчик с трансформатором тока № _____; на крышки переходных коробок, на испытательные коробки № _____; на фазы-панель электросчетчика, транс. тока № _____; на решетки и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; на крышки переходных коробок, на предохранители на стороне высокого напряжения транс. напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики № _____; на крышки камер, где установлены присоединены расчетные счетчики № _____ (лишнее зачеркнуть) в количестве _____ штук.

Для защиты от несанкционированного доступа к цепям учета произведено маркирование специальными знаками визуального контроля на:

на клеммную крышку электросчетчика № _____, на дверцу шита учета, где установлен вводной коммутационный аппарат или электросчетчик с трансформатором тока № _____; на крышки переходных коробок, на испытательные коробки № _____; на фазы-панель электросчетчика, транс. тока № _____; на решетки и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; на крышки камер, где установлены предохранители на стороне высокого напряжения транс. напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики № _____; на крышки камер, где установлены присоединены расчетные счетчики № _____ (лишнее зачеркнуть) в количестве _____ штук.

Замечания, указанные в настоящем акте, необходимо сообщить и письменно сообщить о выполнении в сетевую организацию.

Дата следующей поверки _____ г. _____ 20 _____ г.

Заключение:

Счетчик № _____ с ТТ _____ соответствует, не соответствует требованиям ПТД и может, не может быть введен в эксплуатацию; может, не может быть использован в качестве расчетного с " " _____ 201 _____ г. (лишнее зачеркнуть)

Определение количества поставленной электроэнергии будет производиться согласно условиям заключенного договора на энергоснабжение.

Представитель сетевой организации _____
подпись, расшифровка подписи

Представитель Гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергообслуживающей организации) _____
подпись, расшифровка подписи

Иные лица _____
подпись, расшифровка подписи

Представитель потребителя согласен, не согласен, отказывается с указанными в акте результатами (лишнее зачеркнуть) _____
подпись, расшифровка подписи

Указать причину отказа или несогласия _____
Наложение пломб и марок подтверждено, об ответственности за срыв пломб, нарушение целостности марок и целостное состояние приборов учета предупрежден, с актом ознакомлен, копия получена для передачи руководителю _____
подпись, расшифровка подписи

Акт составлен в количестве _____ экземпляров

При отсутствии приглашенных лиц копию акта передать гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергообслуживающей организации) и иным лицам в течение 3 рабочих дней после их составления (в случае допуска в эксплуатацию в течение 2 рабочих дней).
подпись, расшифровка подписи

Приложение № 8
к Договору купли-продажи
электрической энергии
для целей компенсации потерь
от _____ № _____

АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ расчетных приборов учета за _____ месяц 20__ год.

Источник питания	Наименование объекта и его адрес		Признак счетчика		Код заводской № счетчика	Кoeffициент трансформатора тока, Ктт	Кoeffициент трансформатора напряжения, Ктн	расчетный коэф-т счетчика	показания счетчика за расчетный период (заполняет ПОКУПАТЕЛЬ)			Контрольные показания счетчика, снятые сетевой организацией (заполняется представителем сетевой организации)		Примечание
	№ подстанции	№ фидера	№ КТП	акт/реакт					прием/отдача	Дата предыдущего съема	Дата съема	Показания	Дата съема	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Примечание: 1. В акте обязательно должны быть указаны все счетчики независимо от того, была нагрузка или нет.

СОГЛАСОВАНО:

Уполномоченный представитель Покупателя
Ф.И.О. (должность) _____

Уполномоченный представитель сетевой организации
Ф.И.О. (должность) _____