

Договор
купли-продажи электрической энергии
для целей компенсации потерь

№ 2018/ДВ80/101

г. Казань

«13» 07 2018 г.

Акционерное общество «Татэнергосбыт» (АО «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 31.12.2016г. № 119-14/363, с одной стороны, и,

Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» (ООО «Интеграция»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Алексея Александровича Евсеева, действующего на основании Устава, с другой 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 ОАО «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 ее передачи. Перечень средств учета электроэнергии, определяющих объем поступившей электроэнергии в точках приема, указан в Приложении №1 к настоящему Договору.

Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и действующим законодательством 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).

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.

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 раздела балансовой принадлежности – линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Покупателем и Потребителем Продавца (СО, ИВС, Производителя) за состояние и обслуживание электроустановок. Акты разграничения балансовой принадлежности (прав собственности) 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 ОАО «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. В целях реализации намерений обслуживаемых Продавцом Потребителей согласовать показания приборов учета с Покупателем - обеспечить прием и согласование показаний расчетных средств измерений электроэнергии Потребителей, и принятые от Потребителей показания расчетных средств измерений передавать в территориальный филиал Продавца.

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, имеющих 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. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей, непосредственно присоединенных к сетям Покупателя, в плановом порядке, а также по заявкам Продавца о проведении внеплановых проверок.

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 Казанское городское отделение – филиал АО «Татэнергосбыт» баланс электроэнергии по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии, согласованный с Казанскими электрическими сетями – филиалом ОАО «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. Осуществлять контроль соблюдения сроков госповерки измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии, установленных у Потребителей Продавца и смежных сетевых организаций.

3.2.17. В случае обращения Потребителей Продавца, смежных сетевых организаций, присоединенных к сетям Покупателя и бесхозяйным сетям, согласовывать места установки приборов учета, схемы подключения приборов учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологические характеристики приборов учета.

3.2.18. 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.

3.2.19. 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).

3.2.20. В случае заключения между Покупателем и иным лицом, являющимся собственником приборов учета (систем, средств измерений), расположенных в электроустановках Покупателя, соглашения о порядке передачи показаний таких приборов учета (систем, средств измерений) – не позднее очередной даты передачи показаний приборов учета предоставить копию соглашения Продавцу.

3.2.21. В случае обращения Потребителей, также по заявке Заказчика выполнять работы по установке, замене, программированию 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.

3.2.22. 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 учета.

В случае отсутствия контрольных средств учета, а равно при непередаче Покупателем показаний расчетных средств 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 вернуть 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.

1. 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:

$$V(\text{факт}) = V_{\text{Покупателя}}^{\text{поступление}} - V_{\text{Потребителям}}^{\text{отпуск}} - V_{\text{Смеж.сетев.организация}}^{\text{отпуск}} - V_{\text{Покупателя (дог.энергоснабжения)}}^{\text{собственное потребление}}$$

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;

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

$V_{\text{Покупателя (дог.энергоснабжения)}}^{\text{собственное потребление}}$ - 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 $V_{\text{Покупателя}}^{\text{поступление}} - V_{\text{Потребитель}}^{\text{отпуск}} - V_{\text{Смеж_сетев_организация}}^{\text{отпуск}} - V_{\text{Покупателя}}^{\text{дог. энергоснабжения}}^{\text{собствен. потребление}} < 0$, то $V(\text{факт}) = 0$

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

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

где:

$V(\text{отп})$ - 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.

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

5.4. 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. Электрическая энергия в соответствии с настоящим договором поставляется Потребителю по нерегулируемым ценам.

6.3. Нерегулируемые цены рассчитываются Продавцом в соответствии с действующим законодательством. Применяемая для расчетов нерегулируемая цена и ее составляющие опубликовываются Гарантирующим поставщиком на сайте в сети Интернет: www.tatenergobyt.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.

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий договор вступает в силу с 00.00 часов 01 октября 2017г. и действует до 31 декабря 2017г.

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-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 ее направления. При недостижении согласия, неисполнении указанных в претензии требований, отсутствии ответа на претензию по истечении 7 рабочих дней с момента ее 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 мотивированному 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. Документооборот между сторонами по настоящему договору осуществляется в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи (далее – ЭЦП) и с использованием системы электронного документооборота организации, обеспечивающей обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи (оператор электронного документооборота), а именно (выбранную организацию отметить "√"):

- ЗАО "Производственная фирма "СКБ Контур"
- ЗАО "ТаксНет"
- ООО "Компания "Тензор"
- ООО "Скайнетворк".

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.

10. Перечень приложений

10.1. Неотъемлемыми частями настоящего договора являются:

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

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

Приложение № 3. «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. Павлухина, д. 110В
ИНН/КПП 1657082308/168150001
Р/с 40702810400000002206
в Филиале ПАО «Акибанк» в г. Казань
К/с 30101810300000000916
БИК 049205916

Покупатель:

ООО «Интеграция»
Адрес: 420095, г. Казань,
ул. Восстания, 100
ИНН/КПП 1658191691/165801001
Р/с 40702810100020010100
в ПАО «АК БАРС» БАНК г. Казань
К/с 30101810000000000805
БИК 049205805

Продавец:

АО «Татэнергосбыт»

Первый заместитель директора
по закупкам и продажам энергии
и мощности



/М.Х.Валиев/

М.П.

Покупатель:



/А.А.Евсеев/

М.П.

**ООО «Интеграция»
С ПРОТОКОЛОМ
РАЗНОГЛАСИЙ**

Лист согласования
приложений к договору купли –продажи электрической энергии для целей
компенсации потерь между АО «Татэнергосбыт» и
«Смежная сетевая компания «Интеграция» (ООО «Интеграция»)
от « _____ » _____ 20 _____ г. № _____

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.П.  /М.Х.Валиев/

Покупатель:

ООО «Интеграция»

Директор



М.П.  /А.А.Евсеев/

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

№ ТУ	Номер договора энергоснабжения	Источ. эл. снабж-я, № п/ст, № фидера	Расчетный уровень напряжения		Данные по расчетному учету					
			Для нормал. однол-й схемы эл. снабж-я	При отклон. от нормал. схемы эл. снабж-я	Тип счет-чика	№ счетчика	Т/т, тип, коэф-т транс-ции, к т/т	Т/н, тип коэф-т, транс-и, к т/н	Расчетный коэф. $K_p = K/T/T^*$ КТ/Н	Величина потерь электро-энергии

ПЕРЕЧЕНЬ
электроустановок для расчета величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета

№ ТУ	Оперативное наименование	Трансформаторы				Линии электропередач				Кол-во цепей		
		Тип	$S_{тр}$, кВА	$U_{выс}$, кВ	$U_{низ}$, кВ	Марка	Сечение, мм	Длина, км	Способ прокладки		Исполнение	

Алгоритм расчета потерь при установке приборов учета не на границе раздела балансовой принадлежности.

Потери активной энергии в двухобмоточных трансформаторах при использовании программируемых приборов учета и систем. $\Delta W_p = \Delta P_{xx} \cdot T_n + (\Delta P_{xx} \cdot T_n / S_{tr}) \cdot (P^2 + Q^2), \text{ кВтч}$	Потери реактивной энергии в двухобмоточных трансформаторах при использовании программируемых приборов учета и систем. $\Delta W_Q = (S_n \cdot I_{xx} \cdot T_n / 100) + (U_{выс} \cdot T_n / 100 \cdot S_{tr}) \cdot (P^2 + Q^2), \text{ кВтАрч}$
Потери активной энергии в двухобмоточных трансформаторах при использовании непрограммируемых приборов учета $\Delta W_p = \Delta P_{xx} \cdot T_n + (\Delta P_{xx} \cdot T_n / S_{tr}) \cdot (W_{Роб}^2 + W_{Об}^2), \text{ кВтч}$	Потери реактивной энергии в двухобмоточных трансформаторах при использовании непрограммируемых приборов учета $\Delta W_Q = (S_n \cdot I_{xx} \cdot T_n / 100) + (U_{выс} \cdot T_n / 100 \cdot S_{tr}) \cdot (W_{Роб}^2 + W_{Об}^2), \text{ кВтАрч}$
Потери активной энергии в трехобмоточных трансформаторах при использовании программируемых приборов учета и систем.	Потери реактивной энергии в трехобмоточных трансформаторах при использовании программируемых приборов учета и систем.

$\Delta W_P = \Delta P_{xx} \cdot T_n + (\Delta P_{kz} \cdot T_p / S_{n\text{вн}}) + (\Delta P_{kz} \cdot T_p / S_{n\text{вн}}) \cdot (P_{сн} + P_{тн})^2 + (\Delta P_{kz} \cdot T_p / S_{n\text{вн}}) \cdot (Q_{сн} + Q_{тн})^2 + (\Delta P_{kz} \cdot T_p / S_{n\text{сн}}) \cdot (P_{сн}^2 + Q_{сн}^2) + (\Delta P_{kz} \cdot T_p / S_{n\text{тн}}) \cdot (P_{тн}^2 + Q_{тн}^2), \text{ кВтч}$	$\Delta W_Q = (S_n \cdot I_{xx} \cdot T_n) / 100 + (U_{kz} \cdot T_p / 100 \cdot S_{n\text{вн}}) \cdot (P_{сн} + P_{тн})^2 + (U_{kz} \cdot T_p / 100 \cdot S_{n\text{вн}}) \cdot (Q_{сн} + Q_{тн})^2 + (U_{kz} \cdot T_p / 100 \cdot S_{n\text{сн}}) \cdot (P_{сн}^2 + Q_{сн}^2) + (U_{kz} \cdot T_p / 100 \cdot S_{n\text{тн}}) \cdot (P_{тн}^2 + Q_{тн}^2), \text{ кВтч}$
<p>Потери активной энергии в трехобмоточных трансформаторах при использовании непрограммируемых приборов учета</p> $W_P = \Delta P_{xx} \cdot T_n + (\Delta P_{kz} \cdot T_p / S_{n\text{вн}}) + (\Delta P_{kz} \cdot T_p / S_{n\text{вн}}) \cdot (W_{P_{сн}} + W_{P_{тн}})^2 + (\Delta P_{kz} \cdot T_p / S_{n\text{вн}}) \cdot (W_{Q_{сн}} + W_{Q_{тн}})^2 + (\Delta P_{kz} \cdot T_p / S_{n\text{сн}}) \cdot (W_{P_{сн}}^2 + W_{Q_{сн}}^2) + (\Delta P_{kz} \cdot T_p / S_{n\text{тн}}) \cdot (W_{P_{тн}}^2 + W_{Q_{тн}}^2), \text{ кВтч}$	<p>Потери реактивной энергии в трехобмоточных трансформаторах при использовании непрограммируемых приборов учета</p> $\Delta W_Q = (S_n \cdot I_{xx} \cdot T_n) / 100 + (U_{kz} \cdot T_p / 100 \cdot S_{n\text{вн}}) \cdot (W_{P_{сн}} + W_{P_{тн}})^2 + (U_{kz} \cdot T_p / 100 \cdot S_{n\text{вн}}) \cdot (W_{Q_{сн}} + W_{Q_{тн}})^2 + (U_{kz} \cdot T_p / 100 \cdot S_{n\text{сн}}) \cdot (W_{P_{сн}}^2 + W_{Q_{сн}}^2) + (U_{kz} \cdot T_p / 100 \cdot S_{n\text{тн}}) \cdot (W_{P_{тн}}^2 + W_{Q_{тн}}^2), \text{ кВтч}$
<p>Потери активной энергии в трехобмоточных трансформаторах при использовании приборов учета</p> $W_P = k_\phi^2 [(W_P^2 + W_Q^2) / U_n^2] \cdot T_p$ $\Delta W_Q = k_\phi^2 [(W_P^2 + W_Q^2) / U_n^2] \cdot T_p$ <p>k_ϕ^2 учитывает сменность электропотребления. $k_\phi^2 = 1,04$</p>	<p>Потери активной и реактивной энергии в линиях</p> <p>при наличии данных о реактивной энергии</p> $\Delta W_P = k_\phi^2 [(W_P^2 + W_Q^2) / U_n^2] \cdot T_p$ $\Delta W_Q = k_\phi^2 [(W_P^2 + W_Q^2) / U_n^2] \cdot T_p$ <p>при отсутствии данных о реактивной энергии</p> $\Delta W_P = k_\phi^2 [(1 + k_p^2) W_P^2 / U_n^2] \cdot T_p$ $\Delta W_Q = k_\phi^2 [(1 + k_p^2) W_P^2 / U_n^2] \cdot T_p$ <p>k_p учитывает реактивную составляющую энергии при расчете потерь. $k_p = 0,80$</p>
<p>Потери активной и реактивной мощности в трансформаторах и линиях</p> $\Delta P = \Delta W_P / T_p, \text{ кВт}$ $\Delta Q = \Delta W_Q / T_p, \text{ кВт}$	<p>Потери активной и реактивной мощности в трансформаторах и линиях</p> $\Delta P = \Delta W_P / T_p, \text{ кВт}$ $\Delta Q = \Delta W_Q / T_p, \text{ кВт}$

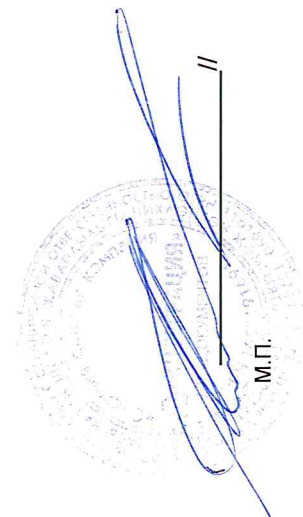
Продавец:
АО «Татэнергобыт»

Первый заместитель
по закупкам и продажам
и мощности



М.П. **М.Х. Валиев**

Покупатель:



М.П.



ПРИЛОЖЕНИЕ №2
к Договору купли-продажи
электрической энергии для целей
компенсации потерь
от _____ № _____

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

№ п/п	Наименование абонента	Источник электроснабжения, № ПС, № фидера, № КТП	Максимальная мощность, МВт	Величина напряжения на границе балансовой принадлежности	Место установки и учета напряжения, кВ	Расчетный уровень напряжения, кВ		Данные по расчетному учету				
						Для нормального режима электроснабжения	При отклонении от нормального режима электроснабжения	Тип счетчика	№ счетчика	Т/н, Тип, кВт трансформатора, кт/н	Расчетный Коэф. Кр=Кт/Т*Кт/н	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Продавец:

АО «Татэнерго»
Первый заместитель директора
по закупкам и продажам
и мощности
Иванов Иван Иванович



М.П.

Покупатель:



М.П.



Приложение №4
к Договору купли-продажи
электрической энергии
для целей компенсации потерь
от ____ № ____

Продавец: АО "Татэнергосбыт"
Покупатель:
Договор № ____ от ____ г.

АКТ № ____ от ____ г.
определения величины и стоимости электроэнергии,
приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь
электрической энергии в сетях Покупателя
за ____ 201__ г.

№	Наименование	Единица измерения	Итого
1	Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях Покупателя	кВт.ч.	
2.	Нерегулируемая цена	руб./тыс.кВт.ч	
3.	Стоимость электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях Покупателя, без НДС	руб.	0,00
4.	Сумма НДС 18%	руб.	0,00
5.	Итого, стоимость электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях Покупателя	руб.	0,00

Продавец:
АО "Татэнергосбыт"



Покупатель:

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 № 6
к Договору купли-продажи
электрической энергии
для целей компенсации потерь
от _____, № _____

**Баланс электроэнергии по сетям _____
по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии.**

№№ п/п	Источник питания	Уровень напряжения источника питания, кВ	Отпуск электроэнергии в сеть Исполнителя, кВтч	Количество полезно отпущенной электроэнергии по уровням напряжения, кВтч		Количество электрической энергии переданной в сети смежных сетевых организаций, кВтч			Возникшие потери кВтч
				расчетный уровень напряжения	всего	Потребителям Продавца, присоединенным к сетям Покупателя	в т.ч. население и приравненные к населению	в т.ч.	
				Собственное потребление	Всего	в т.ч. население и приравненные к населению			
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11
		ВН							
		СН1							
		СН2							
		НН							
	Итого		0		0	0	0	0	0

- филиал АО "Татэнергосбыт"

- филиал ОАО "Сетевая компания"

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-			
		1тариф										
		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.

Для измерения № 002208

_____ [] допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию [] проверки расчетных приборов учета электрической энергии

Составлен представителями сетевой организации _____ в присутствии: _____

представителя потребителя _____
должность, ФИО _____

представителя Гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) _____
должность, ФИО _____

иных лиц _____
должность, ФИО _____

Наименование потребителя _____
№ договора _____ от _____

Наименование объекта _____
адрес _____

Основание является заявка потребителя № _____ от _____, задание руководителя, план-график проверки или выездная проверка.
Проверкой на месте установлено: средства учета установлены в отапливаемом, в неотапливаемом помещении (лишнее зачеркнуть)

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

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

Для осуществления проверки схемы подключения учета электроэнергии были сняты ранее наложенные пломбы с клеммной крышки электросчетчика № _____, с дверцы шита учета, где установлен вводной коммутаци. аппарат или электросчетчик с транс. тока № _____; с клеммной транс. тока № _____; с крышки переходных коробок, с испытательной коробки № _____, с фальш-панель электросчетчика № _____, с транс. тока № _____, с транс. тока № _____, с транс. тока № _____.

Установлены

Замеры нагрузок произведены в _____ ч. _____ минут Счетчик 1 IA= _____ A; IB= _____ A; IC= _____ A; Ia= _____ A; Ib= _____ A; Ic= _____ A.
Счетчик 2 IA= _____ A; IB= _____ A; IC= _____ A; Ia= _____ A; Ib= _____ A; Ic= _____ A.

Замеры токовых нагрузок произведены токовыми клещами типа _____ № _____

Замечания: _____

Рекомендации: _____

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

Средства учета №1

на клеммную крышку электросчетчика № _____; на дверцу шита учета, где установлен вводной коммутаци. аппарат или электросчетчик с транс. тока № _____; на клеммной транс. тока № _____; на крышки переходных коробок № _____; на испытательные коробки № _____; на фальш-панель электросчетчика № _____; на транс. тока № _____; (лишнее зачеркнуть) в количестве _____ штук.

Средства учета №2

на клеммную крышку электросчетчика № _____; на дверцу шита учета, где установлен вводной коммутаци. аппарат или электросчетчик с транс. тока № _____; на клеммной транс. тока № _____; на крышки переходных коробок № _____; на испытательные коробки № _____; на фальш-панель электросчетчика № _____; на транс. тока № _____; (лишнее зачеркнуть) в количестве _____ штук.

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

Средства учета №1

Средства учета №2

Средства учета №3

Место установки расчетного учета	Электросчетчик						Трансформатор тока						Решетчатый профилированный лист до				
	Тип	Знаковый номер	Вид змеевик	Класс точности	Дата поверки (квартал, год)	Метод поверки (вид, интервал)	Год выпуска	Показание счетчика (состояние цифр по обнулению)	Имя поверителя (паспорту до замены)	Тип	Класс точности	Знак		Тип	Класс точности	Знак	
1.																	
2.																	

Место установки расчетного учета	Электросчетчик						Трансформатор тока						Решетчатый профилированный лист до				
	Тип	Знаковый номер	Вид змеевик	Класс точности	Дата поверки (квартал, год)	Метод поверки (вид, интервал)	Год выпуска	Показание счетчика (состояние цифр по обнулению)	Имя поверителя (паспорту до замены)	Тип	Класс точности	Знак		Тип	Класс точности	Знак	
1.																	
2.																	

на решетчатый и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; на решетчатый и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; (лишнее зачеркнуть) в количестве _____ штук.

на решетчатый и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; на решетчатый и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; (лишнее зачеркнуть) в количестве _____ штук.

на каждую крышку электросчетчика № _____; на дверцу щита учета, где установлен вводной коммутационный аппарат или электросчетчик с транс. тока № _____; на расчеты и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; на крышки переходных коробок № _____; на испытательные коробки № _____; на фальш-панель электросчетчика № _____; транс. тока № _____; на расчеты и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; (лишнее зачеркнуть) в количестве _____ штук.

Средства учета №2
на каждую крышку электросчетчика № _____; на дверцу щита учета, где установлен вводной коммутационный аппарат или электросчетчик с транс. тока № _____; на расчеты и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; на крышки переходных коробок № _____; на испытательные коробки № _____; на фальш-панель электросчетчика № _____; транс. тока № _____; на расчеты и дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; (лишнее зачеркнуть) в количестве _____ штук.

Зачисления, 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)

Зачисление:

1. Счетчик № _____ с ТТ _____ соответствует требованиям НТД и может, не может быть введен в эксплуатацию; может, не может быть использован в качестве расчетного с " _____ " _____ 20____ г. (лишнее зачеркнуть)
2. Счетчик № _____ с ТТ _____ соответствует требованиям НТД и может, не может быть введен в эксплуатацию; может, не может быть использован в качестве расчетного с " _____ " _____ 20____ 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, энергоснабжающей 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 копия акта передать гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и иным лицам в течение 3 рабочих дней после их составления (в случае допуска в эксплуатацию в течение 2 рабочих дней).

СОГЛАСОВАНО:

Сведения о резервных источниках питания

Место установки	Тип	Мощность, кВт	Номинальное напряжение, кВ	Дата испытания	Наличие согласованной инструкции, определяющей режим их работы	Готовность к работе (акт проверки и испытаний)

Примечание: _____

Представитель _____ электрических сетей _____
подпись, расшифровка подписи

Сведения указанные в приложении № 28.2.1. оформлены, на основании предоставленных мною документов _____
подпись, расшифровка подписи

Сведения о компенсирующих устройствах

Примечание: присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт (за исключением граждан-потребителей, использующих электрическую энергию для бытового потребления, и приравненных к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов групп (категорий) потребителей (покупателей), в том числе многоквартирных домов, садоводческих, огороднических, дачных и прочих некоммерческих объединений граждан предъявляются требования к расчету значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Значения соотношения потребления активной и реактивной мощностей (tg φ) определяются в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети. tg φ _____ Q/P (Приказ от 22 февраля 2007 г. N 49 "О порядке расчёта значений соотношения потребления активной и реактивной мощности...").

ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТА РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ

Положение точки присоединения потребителя к электрической сети	tg φ
Напряжением 110кВ (154кВ)	0,5
напряжением 35 кВ (60кВ)	0,4
напряжением 6 кВ (20кВ)	0,4
напряжением 0,4кВ	0,35

Тип КУ и количество	Суммарная мощность кВАр	Место установки	Точка присоединения	Состояние КУ в момент осмотра	Номинальное напряжение, кВ	Способ регулирования	Дата испытания и проверки КУ (копия акта)

Примечание: _____

Представитель _____ электрических сетей _____
подпись, расшифровка подписи

Сведения, указанные в приложении № 28.2.2. оформлены на основании предоставленных мною документов _____
подпись, расшифровка подписи

Приложение № 7.2
к Договору купли-продажи
электрической энергии
для целей компенсации потерь
от _____, № _____

Республика Татарстан

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ _____ тел. _____
адрес ул. _____, _____

АКТ № _____ от " _____ " _____ 201 _____ г. _____ ч. _____ мин.
 допуска прибор учета электрической энергии в эксплуатацию проверки расчетных прибора учета электрической энергии

Составлен представителем сетевой организации _____ в присутствии:

_____ должность, ФИО
представителя потребителя _____ должность, ФИО

_____ должность, ФИО
представителя Гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации)

иных лиц _____ должность, ФИО
_____ № договора _____ от _____

Наименование потребителя _____
Наименование объекта _____, адрес _____

Основанием является заявка потребителя № _____ от _____, задание руководителя, план-график проверки или внеплановая проверка (лишнее зачеркнуть)

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 на измерительных трансформаторах (лишнее зачеркнуть).

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

Место установки расчетного учета	Электросчетчик						Трансформатор напряжения						
	Тип	Заводской номер	Выявление дефектов	Класс точности	Дата поверки (квартал, год)	Межповерочный интервал	Год выпуска (количество цифр по десятичному доц.)	показание счетчика	Идентификация *	ABC	Расчетный коэффициент	Действительный до	
										Тип	Зав. №	Класс точности	

Трансформатор тока					
A		B		C	
Тип	Зав. №	Тип	Зав. №	Тип	Зав. №

Для осуществления проверки схемы подключения учета электроэнергии были сняты ранее наложенные пломбы, с клеммной крышки электросчетчика № _____, с дверцы щита учета, где установлен вводной коммутационный аппарат или электросчетчик с транс. тока № _____; с крышки переходных коробок, с испытательной коробки № _____; с фальш-панели электросчетчика № _____, с транс. тока № _____, с решеткой и дверцы камер, где установлены предохранители на стороне высокого напряжения транс. напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики № _____; с решеткой и дверцы камер, где установлены предохранители на стороне высокого напряжения транс. напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики № _____ (лишнее зачеркнуть) в количестве _____ штук.

Установлен

Место установки расчетного учета		Электросчетчик				Трансформатор напряжения					
Тип	Заводской номер	Вид энергии: акт/реакт.	Класс точности	Дата поверки (квартал, год)	Межповерный интервал	Год выпуска	Показание счетчика (количество шифр)	Имя «оборота»	ABC	Расчетный коэффициент	Действителен до
									Тип	Зав. №	Класс точности

Трансформатор тока					
A		B		C	
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 фальш-панель электросчетчика, транс. тока № _____; на решетку или дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; на крышки переходных коробок, на предохранители на стороне высокого напряжения транс. напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики № _____; приспособления на рукоятках приводов разъединителей транс. напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики № _____ (лишнее зачеркнуть) в количестве _____ штук.

Для защиты от несанкционированного доступа к ценам 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 фальш-панель электросчетчика, транс. тока № _____; на решетку или дверцы камер, где установлены транс. тока № _____; на крышки переходных коробок, на предохранители на стороне высокого напряжения транс. напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики № _____; приспособления на рукоятках приводов разъединителей транс. напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики № _____ (лишнее зачеркнуть) в количестве _____ штук.

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

Дата следующей поверки " _____ " _____ 20 _____ г.

Заключение:

Счетчик № _____ с ТТ _____ соответствует требованиям НТД и 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, энергоснабжающей 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 подтверждаю, об ответственности за срыв пломб, нарушение целостности марок и целостное состояние приборов учета предупреджен, с актом ознакомлен, копию получил для передачи руководителю _____
подпись, расшифровка подписи

Акт составлен в количестве _____ экземпляров
подпись, расшифровка подписи

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

Сведения о резервных источниках питания

Место установки	Тип	Мощность, кВт	Номинальное напряжение, кВ	Дата испытания	Наличие согласованной инструкции, определяющей режим их работы	Готовность к работе (акт проверки и испытаний)

Примечание: _____

Представитель _____ электрических сетей _____
подпись, расшифровка подписи

Сведения указанные в приложении № 28.2.1. оформлены, на основании предоставленных мною документов _____
подпись, расшифровка подписи

Сведения о компенсирующих устройствах

Примечание: присоединенная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт (за исключением граждан-потребителей, использующих электрическую энергию для бытового потребления, и приравненных к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов групп (категорий) потребителей (покупателей), в том числе многоквартирных домов, садоводческих, огороднических, дачных и прочих некоммерческих объединений граждан предъявляются требования к расчету значений соотношения потребления активной и реактивной мощности).

Значения соотношения потребления активной и реактивной мощностей (tg φ) определяются в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети. tg φ _____ Q/P (Приказ от 22 февраля 2007 г. N 49 "О порядке расчёта значений соотношения потребления активной и реактивной мощности...").

ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТА РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ

Положение точки присоединения потребителя к электрической сети	tg φ
Напряжением 110кВ (154кВ)	0,5
напряжением 35 кВ (60кВ)	0,4
напряжением 6 кВ (20кВ)	0,4
напряжением 0,4кВ	0,35

Тип КУ и количество	Суммарная мощность кВАр	Место установки	Точка присоединения	Состояние КУ в момент осмотра	Номинальное напряжение, кВ	Способ регулирования	Дата испытания и проверки КУ (копия акта)

Примечание: _____

Представитель _____ электрических сетей _____
 подпись, расшифровка подписи

Сведения, указанные в приложении № 28.2.2, оформлены на основании предоставленных мною документов _____
 подпись, расшифровка подписи

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

АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ расчетных приборов учета за _____ месяца 200_ год.

Источник питания	Наименование объекта и его адрес		Признак счетчика		заводской № счетчика	Коэффициент трансформатора тока, КТТ	Коефф-нт 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 показаний	Показания	Дата съема показаний текущего месяца	Показания	Дата съема показаний текущего месяца	Показания	
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)

Экземпляр ООО «Интеграция»
ВЕРНУТЬ ПО АДРЕСУ:
г. Казань, ул. Восстания,
Дом 100, здание 287
(В ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ)

Протокол разногласий

к Договору купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь
№ 2017/03/01 от « » 2017 года

г. Казань

« » 2017 г.

Акционерное общество «Татэнергосбыт» (АО «Татэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Продавец»), именуемое в дальнейшем заместителем директора по закупкам и продажам энергии и мощности М.Х. Валиева, действующего на основании доверенности от 31.12.2016 г. № 119-14/363, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» (ООО «Интеграция»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора А.А. Евсеева, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно по тексту именуемые «Стороны», составили настоящий протокол разногласий к Договору купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь № от « » 2017 года (далее – Договор) и признают его заключенным в следующей согласованной Сторонами редакции:

№ п/п	Пункт Договора	Редакция Продавца	Редакция Покупателя	Согласованная Сторонами редакция	Примечание
1.	3.2.7	По тексту Договора	Исключить	Исключить	Условия пунктов 3.2.7, 3.2.8, 3.2.10, 3.2.11 Договора в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения), в рамках исполнения договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь неприменимы.
2.	3.2.8	По тексту Договора	Исключить	Исключить	
3.	3.2.11	По тексту Договора	Исключить	Исключить	
4.	3.2.10	По тексту Договора	Изложить в следующей редакции: «При обнаружении фактов бездоговорного потребления электроэнергии произвести отключение таких энергопринимающих устройств, принадлежащих лицу, осуществляющему бездоговорное потребление».	Изложить в следующей редакции: «При обнаружении фактов бездоговорного потребления электроэнергии произвести отключение таких энергопринимающих устройств, принадлежащих лицу, осуществляющему бездоговорное потребление».	
5.	3.2.13	По тексту Договора	Изложить в следующей редакции: «Ежемесячно предоставлять Продавцу в Казанское городское отделение - филиал АО «Татэнергосбыт» баланс электроэнергии по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии, согласованный с Казанскими электрическими сетями – филиалом ОАО «Сетевая компания» в срок до 17.00 10-го числа	Изложить в следующей редакции: «Ежемесячно предоставлять Продавцу в Казанское городское отделение - филиал АО «Татэнергосбыт» баланс электроэнергии по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии, согласованный с Казанскими электрическими сетями – филиалом ОАО «Сетевая компания» в срок до 17.00 10-го числа	Согласно пункту 189 Основных положений указанных в пункте 3.2.13 Договора сведения подлежат передаче сетевой организацией не позднее 10-го числа месяца, следующего за

ПРОТОКОЛ

урегулирования разногласий к протоколу разногласий к договору купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь между АО «Татэнергосбыт» и ООО «Интеграция».

Редакция Продавца	Редакция Покупателя	Согласованная редакция
П. 3.2.7 по тексту договора	П. 3.2.7. исключить	Принять в редакции Продавца
П.3.2.8 по тексту договора	П. 3.2.8 исключить	Принять в редакции Продавца
П 3.2.11 по тексту договора	П. 3.2.11 исключить.	Принять в редакции Продавца
П. 3.2.10 по тексту договора	Изложить в следующей редакции: «При обнаружении фактов бездоговорного потребления электроэнергии произвести отключение таких энергопринимающих устройств, принадлежащих лицу, осуществляющему бездоговорное потребление».	Принять в редакции Покупателя
П. 3.2.13 . по тексту договора	Изложить в следующей редакции: «Ежемесячно предоставлять Продавцу в Казанское городское отделение – филиал АО «Татэнергосбыт» баланс электрической энергии по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии, согласованный с Казанскими электрическими сетями – филиалом ОАО «Сетевая компания в срок до 17.00 10-го числа месяца, следующего за отчетным согласно Приложению №6 к настоящему договору»	Принять в редакции Покупателя
П. 3.2.19 по тексту договора	Изложить в следующей редакции : «Не позднее 10-го (десятого) числа каждого месяца до 12.00 часов передавать Продавцу показания расчетных средств	Принять в редакции Продавца

	<p>месяца, следующего за отчетным согласно Приложению № 6 к настоящему договору».</p>	<p>месяца, следующего за отчетным согласно Приложению № 6 к настоящему договору».</p>	<p>расчетным периодом.</p>
<p>6.</p>	<p>3.2.19</p> <p>По тексту Договора</p>	<p>Изложить в следующей редакции: «Не позднее 10-го (десятого) 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)».</p>	<p>В соответствии с Основными положениями расчетных средств измерений электрической энергии могут быть переданы также в сроки, согласованные сторонами в договоре купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь. Обеспечить передачу показаний приборов учета электроэнергии в сроки, обозначенные в пункте 3.2.19 Договора, не представляется возможным.</p>

Настоящий Протокол разногласий вступает в силу с даты его подписания Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.
Настоящий Протокол разногласий составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по 1 (одному) экземпляру для каждой из Сторон.

Подписи сторон:

Продавец:
АО «Татэнергосбыт»

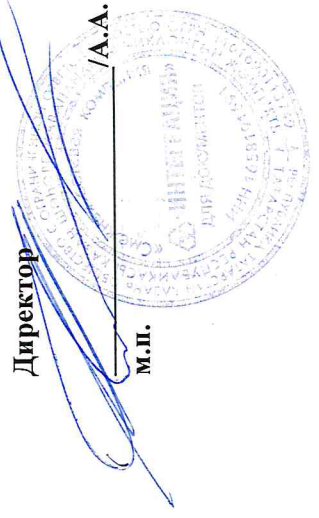


Первый заместитель директора по закупкам и продажам энергии и мощности

М.П. /М.Х. Валиев/

С. Ибрагимов
руководитель

Покупатель:
ООО «Интеграция»



Директор
М.П. /А.А. Евсеев/

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)».

Продавец

АО «Татэнергосбыт»

Первый заместитель директора

по закупкам и продажам энергии и мощности

М.Х. Валиев



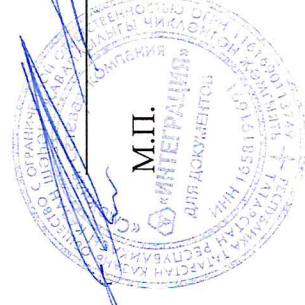
М.П.

Покупатель

ООО «Интеграция»

Директор

А.А. Евсеев



*С. Усупович
заместитель руководителя*

Экземпляр ООО «Интеграция»
ВЕРНУТЬ ПО АДРЕСУ:
г. Казань, ул. Восстания,
дом № 10
(в Юридический отдел)

ПРОТОКОЛ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ
к протоколу урегулирования разногласий к протоколу разногласий к договору купли-продажи электрической
энергии для целей компенсации потерь между АО «Гатэнергосбыт» и ООО «Интеграция»

г. Казань

«27» ноября 2017 года

Пункт Договора	Редакция Продавца	Редакция Покупателя	Согласованная редакция	Примечание
п. 3.2.7	По тексту Договора	п. 3.2.7. исключить	Принять в редакции Покупателя	Обязанность сетевой организации по соблюдению надежности снабжения потребителей и единых стандартов качества электроэнергии предусмотрена законодательством (п. 7 ПП РФ № 442, п. 3 ПП РФ № 861) при оказании услуг по передаче электрической энергии. Предмет данного договора – купля-продажа электрической энергии для целей компенсации потерь.
п. 3.2.8	По тексту Договора	п. 3.2.8 исключить	Принять в редакции Покупателя	Текст п. 3.2.8 Договора повторяет смысл п. 3.2.2 Договора, согласованного Сторонами.
п. 3.2.11	По тексту Договора	п. 3.2.11 исключить.	Принять в редакции Продавца	
п. 3.2.19		Изложить в следующей редакции: «Не позднее 10-го (десятого) числа каждого месяца до 12.00 часов передавать Продавцу показания расчетных измерений электрической энергии, собственником которых является	«1-го (первого) числа каждого месяца до 12.00 часов передавать Продавцу показания расчетных средств измерений электрической энергии, собственником которых является Покупатель, а также	

		<p>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)».</p>	<p>принадлежащих иным лицам средств измерений, расположенных в электроустановках Покупателя, указанных в Приложении №1 к настоящему договору, по состоянию на последний календарный день предыдущего месяца. Первоначально показания расчетных средств измерений передаются Продавцу по электронной почте по форме Приложения № 8 к настоящему Договору, подписанной уполномоченным лицом Покупателя (руководителем либо уполномоченным им лицом на основании доверенности), с последующим предоставлением показаний на бумажном носителе в течение 3 (трех) рабочих дней с момента первоначальной передачи показаний».</p>
--	--	---	---

Продавец

АО «Тагэnergосбыт»

Первый заместитель директора

по закупкам и продажам энергии и мощности



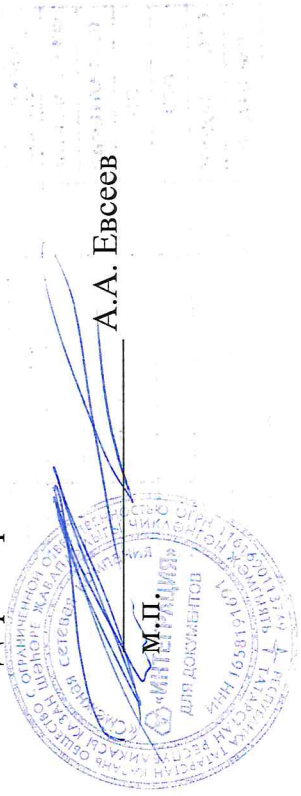
М.Х. Валиев

М.П.

Покупатель

ООО «Интеграция»

Директор



А.А. Евсеев