

**ДОГОВОР № Д-ТЭ-2018-0145**  
**оказания услуг по передаче электрической энергии**

г. Тюмень

«28» декабря 2017г.

**Акционерное общество «Энергосбытовая компания «Восток» (АО «ЭК «Восток»)**, в лице Заместителя начальника Управления по энергосбытовой деятельности «Тюменьэнергосбыт» – филиала АО «ЭК «Восток» Чияновой Татьяны Геннадьевны, действующего на основании доверенности № Дв-ТЭ-2017-0934 от 31.10.2017г, именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**», с одной стороны, и

**Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Энергетическая Компания» (ООО «РЭНК»)**, в лице Директора Великанова Евгения Дмитриевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация**», с другой, совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий **Договор** о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

**1.1. Гарантирующий поставщик** заключает настоящий **Договор** в интересах своих потребителей, присоединенных (в том числе опосредованно) к сетям **Сетевой организации**.

**1.2. Сетевая организация** самостоятельно урегулирует отношения с потребителями по технологическому присоединению энергоустановок потребителей к электрической сети **Сетевой организации** в соответствии с действующим законодательством РФ.

**1.3.** Для целей настоящего **Договора** применяются следующие термины и определения:

**Потребитель** – лицо, заключившее с **Гарантирующим поставщиком** договор энергоснабжения, энергопринимающее устройство которого имеет технологическое присоединение (в том числе опосредовано) к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации**.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

**2.1. Сетевая организация** обязуется оказывать **Гарантирующему поставщику** услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, а **Гарантирующий поставщик** обязуется оплачивать услуги **Сетевой организации** в порядке, предусмотренном настоящим **Договором**.

**2.2.** Стороны участвуют в процедуре введения ограничения потребления электрической энергии в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – «Правила ограничения»).

### 3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

#### 3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему **Договору** руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Производить взаимную сверку расчетов за услуги, оказанные по настоящему **Договору**, путем составления «Акта сверки за соответствующий расчетный период» до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего **Договора**.

#### 3.2. Гарантирующий поставщик обязуется:

3.2.1. Организовать поставку электрической энергии в сеть **Сетевой организации** в объеме обязательств, принятых **Гарантирующим поставщиком** по договорам энергоснабжения с потребителями услуг, путем приобретения электрической энергии на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии, в том числе у производителей электрической энергии и иных владельцев генерирующего оборудования.

3.2.2. Решать вопросы, связанные с возмещением материального ущерба потребителям в связи с поставкой электрической энергии ненадлежащего качества, либо перерывами в электроснабжении, в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2.3. В случае заключения (изменения, расторжения) договора энергоснабжения с потребителем направить в адрес **Сетевой организации** сведения по форме Приложения № 5 к настоящему **Договору**. В последующем обмен информацией, относящейся к потребителям/точкам поставки, и расчеты между Сторонами по Договору производятся с учетом произошедших изменений в составе потребителей **Гарантирующего поставщика**.

В случае заключения (изменения) договора энергоснабжения, сведения о заключенном (измененном) договоре предоставляются в адрес **Сетевой организации Гарантирующим поставщиком** путем направления ей указанных сведений в течение 3 рабочих дней со дня заключения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения.

В случае неисполнения **Гарантирующим поставщиком** обязанности по уведомлению о расторжении договора энергоснабжения:

- **Сетевая организация** продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от **Гарантирующего поставщика** такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения **Сетевой организацией** такого уведомления;

- **Гарантирующий поставщик** обязан компенсировать **Сетевой организации** стоимость оказанных ею услуг по передаче электрической энергии.

3.2.4. Предоставлять **Сетевой организации** информацию о потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения, в целях ее использования при выявлении фактов осуществления потребителями бездоговорного потребления электрической энергии, по форме Приложения № 1 и № 2 к настоящему **Договору**.

Указанная информация предоставляется в электронном виде ежеквартально, не позднее последнего числа месяца, следующего за очередным кварталом, а в письменном виде – 1 раз в



год. Передаваемая информация должна быть защищена от изменения, заверена подписью уполномоченного лица и печатью **Гарантирующего поставщика**.

**3.2.5.** Представлять **Сетевой организации** в следующие сроки:

- плановые годовые объемы передачи электрической энергии и заявленную мощность на следующий календарный год не позднее 20 ноября текущего года.

При непредставлении **Гарантирующим поставщиком Сетевой организации** указанной информации в установленный срок, **Сетевая организация** вправе самостоятельно определить плановые годовые объемы потребления и передачи электрической энергии и заявленную мощность на следующий календарный год.

**3.2.6.** Рассматривать и подписывать в порядке, предусмотренном настоящим **Договором**, поступившие от **Сетевой организации** следующие акты: Сводные акты снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии (мощности), Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности). В течение 3-х рабочих дней с момента представления Сводного Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии по точкам поставки отпуска из сети **Сетевой организации**, **Гарантирующий поставщик** обязан подписать указанные акты и вернуть в адрес **Сетевой организации**.

**3.2.7.** До окончания 4-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, передавать **Сетевой организации** сведения о показаниях расчетных приборов учета (электрической энергии (мощности)) полученные им от потребителей в рамках заключенных с ними договоров энергоснабжения, а также не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, передавать в **Сетевую организацию** в виде электронного документа копии актов снятия показаний расчетных приборов учета (электрической энергии (мощности)), в том числе используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета, полученных им от таких потребителей (в случае передачи актов снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета потребителями **Гарантирующему поставщику**).

**3.2.8.** Своевременно и в полном размере производить оплату **Сетевой организации** оказанных услуг в соответствии с условиями настоящего **Договора**.

**3.2.9.** Принимать меры по включению в договоры энергоснабжения с потребителями электрической энергии условия (обязанности), предусмотренные п. 14 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861.

**3.2.10.** **Гарантирующий поставщик** в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов) письменно уведомляет **Сетевую организацию** о выбранном варианте цены (тарифа) применяемого в отношении соответствующего потребителя. В случае отсутствия уведомления **Сетевая организация** руководствуется ценой (тарифом), действующей в предыдущий период регулирования.

**3.3. Сетевая организация обязуется:**

**3.3.1.** Урегулировать договорные отношения с вышестоящей сетевой организацией в отношении соответствующих точек поставки межсетевого перетока.

**3.3.2.** Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии от точек приема до точек отпуска в пределах присоединенной (заявленной) мощности, в соответствии с категорией надежности энергопринимающих устройств потребителей **Гарантирующего поставщика**.



**3.3.3.** Осуществлять контроль качества электроэнергии. Качество и иные параметры передаваемой **Сетевой организацией** электрической энергии должны соответствовать обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства Российской Федерации.

**3.3.4.** Выполнять допуск прибора учета в эксплуатацию, в том числе установку контрольной одноразовой номерной пломбы и (или) знака визуального контроля, потребителей, с которыми у **Гарантирующего поставщика** заключены договоры энергоснабжения, в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – «Основные положения»). **Гарантирующий поставщик** вправе участвовать в осуществлении таких действий, если это предусмотрено Основными положениями либо по согласованию с **Сетевой организацией**.

**3.3.5.** По запросу **Гарантирующего поставщика** передавать последнему копии выданных (согласованных) потребителям **Сетевой организацией** актов о технологическом присоединении, актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, однолинейных схем (при наличии), актов согласования технологической и (или) аварийной брони, актов об осуществлении технологического присоединения.

**3.3.6.** Если **Гарантирующий поставщик** не участвовал при совершении **Сетевой организацией** снятия показаний прибора учета, осмотре состояния прибора учета и схемы его подключения перед демонтажем прибора учета, то **Сетевая организация** в течение 1 рабочего дня со дня составления акта проверки обязана передать ему копию акта проверки.

**Сетевая организация** передает **Гарантирующему поставщику**, в случае если он не участвовал в проведении внеплановой проверки приборов учета либо при проведении контрольного снятия показаний, копии актов проверки расчетных приборов учета либо копии актов контрольного снятия показаний соответственно, в течение 3 рабочих дней после их составления.

**Сетевая организация** направляет копию акта допуска прибора учета в эксплуатацию **Гарантирующему поставщику**, не принявшему участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры.

**3.3.7.** Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей **Гарантирующего поставщика** к приборам учета и контроля качества переданной электрической энергии, находящиеся во владении **Сетевой организации**.

**3.3.8.** В течение 1 рабочего дня со дня получения заявки о необходимости снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) уведомлять **Гарантирующего поставщика** о ее получении.

**Сетевая организация** в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязана согласовать иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а также уведомить способом, позволяющим подтвердить факт получения, о согласованных дате и времени.

**Сетевая организация** в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета или со дня согласования новой даты, уведомляет в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления, лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию с указанием сведений, содержащихся в заявке.



**3.3.9.** Решать вопросы, связанные с возмещением материального ущерба потребителям в связи с поставкой электрической энергии ненадлежащего качества, либо перерывами в электроснабжении в соответствии с настоящим **Договором** и действующим законодательством РФ. При поступлении в адрес **Сетевой организации** обращения потребителей **Гарантирующего поставщика** и/или **Гарантирующего поставщика** проводить расследование совместно с представителями **Гарантирующего поставщика** с целью установления причин поставки электрической энергии ненадлежащего качества (либо при ее отсутствии) с составлением в течение 3-х дней с момента проведения расследования Акта расследования причин поставки электрической энергии ненадлежащего качества, содержащего следующие положения:

- 1) Описание события, в том числе наличие и характер повреждений электрооборудования, место нахождения электроустановки, на которой произошло происшествие, дата, время и место возникновения происшествия, его причины и обстоятельства;
- 2) Описание повреждений электрооборудования;
- 3) Организационные и технические причины происшествия;
- 4) Заключение о лицах, ответственных за происшествие;
- 5) Прилагаемые документы и материалы расследования;
- 6) Подписи членов комиссии.

После оформления **Сетевая организация** незамедлительно направляет в адрес **Гарантирующего поставщика** один экземпляр Акта, составленного по результатам комиссионного расследования.

**3.3.10.** Урегулировать отношения по предоставлению межсистемных электрических связей с иными **Сетевыми организациями**, имеющими технологическое присоединение к электрическим сетям **Сетевой организации**, в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, в том числе по подготовке и согласованию со смежными организациями однолинейных схем присоединения сетей **Сетевой организации**. В течение двух рабочих дней с момента возникновения изменений, предоставлять **Гарантирующему поставщику** следующие сведения о новых точках присоединения к внешней сети и о новых точках транзита из сетей **Сетевой организации** в смежные сетевые организации (при возникновении новых точек после подписания настоящего **Договора**):

- изменения в диспетчерских наименованиях;
- изменения в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;
- изменения мощности присоединенного оборудования за счет присоединения объектов (ТП, РП, ПС);
- изменения однолинейных схем присоединения сетей **Сетевой организации** к внешней электрической сети, присоединения смежных сетевых организаций к сетям **Сетевой организации**;
- характеристики электропотребляющего оборудования;
- спецификации к однолинейным схемам;
- результаты контрольного замера режимных параметров.

**3.3.11.** Письменно в течение 1 рабочего дня ставить **Гарантирующего поставщика** в известность об аварийных переключениях, выходе из строя приборов учета, трансформаторов тока и напряжения, выходе из строя или сбое в работе АИИС КУЭ, о фактах нарушения электроснабжения потребителей и снижения показателей качества электрической энергии, об

обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

**3.3.12.** Для проведения плановых ремонтных работ на оборудовании **Сетевой организации**, предупреждать потребителей **Гарантирующего поставщика** не менее чем за сутки до отключения о сроках продолжительности отключений и ограничений с последующим направлением копий уведомлений в адрес **Гарантирующего поставщика**.

Незамедлительно уведомлять **Гарантирующего поставщика** о проведенных отключениях при организации ремонтных работ, связанных с ликвидацией технологического нарушения или при угрозе его возникновения.

**3.3.13.** Поддерживать объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие **Сетевой организации** на праве собственности или находящиеся у нее на ином законном основании и обеспечивающие передачу электрической энергии в интересах потребителей **Гарантирующего поставщика**, в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров в установленных **Договором** объемах, а также обеспечивающие учет электрической энергии.

Незамедлительно (в случае выхода из строя, утраты, неисправности и др.) осуществлять замену приборов учета, которыми владеет **Сетевая организация** и посредством которых ведется учет передаваемой электрической энергии, и уведомлять об этом **Гарантирующего поставщика** и потребителей.

**3.3.14.** Выполнять заявки **Гарантирующего поставщика** по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии потребителям и по возобновлению их энергоснабжения в соответствии с Правилами ограничения.

**3.3.15.** Контролировать состояние электрических сетей, по которым передается электрическая энергия, и принимать необходимые меры для предотвращения несанкционированных подключений к ним.

**3.3.16.** По запросу **Гарантирующего поставщика** предоставлять необходимую информацию для осуществления контроля соблюдения потребителями договорных величин потребления электроэнергии и мощности, по приборам коммерческого учета и по данным системы АСКУЭ.

**3.3.17.** По запросу **Гарантирующего поставщика** проводить проверки приборов учета, ежемесячно предоставлять необходимую информацию о показаниях приборов учета в точках поставки, указанных в **Приложении № 2** к настоящему **Договору**, а также приборов учета, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности **Сетевой организации**.

**3.3.18.** Направлять **Гарантирующему поставщику** графики временного ограничения потребления электрической энергии при возникновении или угрозе возникновения аварий в работе систем электроснабжения и об использовании противоаварийной автоматики при возникновении или угрозе возникновения аварий в работе систем электроснабжения в случаях их составления.

**3.3.19.** Обеспечить точки поставки (группы точек поставки), расположенных в границах балансовой принадлежности **Сетевой организации** приборами учета и измерительными трансформаторами, а также компонентами, связанными со сбором, обработкой и передачей показаний приборов учета в адрес **Гарантирующего поставщика**, в соответствии с требованиями, установленными Правилами оптового рынка для субъектов оптового рынка и касающимися организации коммерческого учета электрической энергии в которых на оптовом рынке приобретает электрическую энергию **Гарантирующий поставщик**, обслуживающий потребителей энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам



электросетевого хозяйства **Сетевой организации**, в случае отсутствия в этих точках АИСКУЭ на сетях смежной сетевой организации.

**3.3.20.** Проверять соблюдение Потребителями требований Основных положений, определяющих порядок учета электрической энергии, а также проводить проверки на предмет выявления фактов безучетного потребления электрической энергии, в том числе по заявкам **Гарантирующего поставщика**.

По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии составлять Акт о неучтенном потреблении электрической энергии и производить Расчет объема безучетного потребления электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном Основными положениями и передавать указанные документы **Гарантирующему поставщику** в сроки, установленные Основными положениями.

**3.3.21.** В случае оформления **Сетевой организацией** Актов о неучтенном потреблении электрической энергии (Расчета объема безучетного потребления электрической энергии (мощности) не надлежащим образом стоимость услуг по передаче электрической энергии в объеме, зафиксированном в указанных документах подлежит, возврату **Гарантирующему поставщику** при получении соответствующей претензии **Гарантирующего поставщика**.

**3.3.22.** Предварительно информировать **Гарантирующего поставщика**:

- о плановых ремонтах и изменениях в работе измерительных комплексов учета э/энергии, о замене приборов учета, трансформаторов тока и напряжения. После окончания указанных работ в течение 2-х рабочих дней **Сетевая организация** обязуется предоставить информацию **Гарантирующему поставщику** об изменениях в схемах коммерческого учета: акт замены/приемки счетчика, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения и документы, подтверждающие поверку приборов учета;

- о плановых ремонтах и о любых изменениях в АИИС КУЭ или другом оборудовании прямо либо косвенно участвующем в сборе информации по точкам учета групп точек поставки (ГТП), которые участвуют в покупке **Гарантирующего поставщика** электроэнергии на ОРЭМ (далее – ГТП **Гарантирующего поставщика**) и отправки данных на сервер **Гарантирующего поставщика**.

Незамедлительно с момента обнаружения, письменно ставить **Гарантирующего поставщика** в известность о происшедших в рамках балансовой принадлежности **Сетевой организации** аварийных переключениях, выходе из строя приборов учета, трансформаторов тока и напряжения, выходе из строя или сбое в работе АИИС КУЭ.

**3.3.23.** Учитывать при формировании своей инвестиционной программы по АИИС КУЭ предложения **Гарантирующего поставщика** по оснащению приборами учета точек поставок в соответствии с правилами оптового рынка.

**3.3.24.** Ежемесячно до 2 числа (включительно) месяца, следующего за отчетным, осуществлять снятие показаний с интегральных приборов учета и снятие профиля мощности с интервальных приборов учета, с помощью программы «Электроколлектор», по точкам учета отнесенных к группе малых присоединений, по которым **Гарантирующий поставщик** выполняет покупку электроэнергии на ОРЭМ. Все собранные данные предоставлять ежемесячно до конца рабочего дня 2 числа (включительно) месяца **Гарантирующему поставщику** на электронные адреса: aiiscue\_tmn@vostok-electra.ru.

При отказе в работе АИИС КУЭ, по сбору данных с приборов учета АИИС КУЭ **Сетевой организации**, а также при отказе в работе АИИС КУЭ по сбору данных с приборов учета АИИС КУЭ смежных сетевых организаций и в передаче данных на сервер АИИС КУЭ **Гарантирующего поставщика**, по запросу последнего **Сетевая организация** обязуется организовать сбор данных программой «Электроколлектор» по точкам учета ГТП **Гарантирующего поставщика**, с



интервалом отставания сбора данных на сервере АИИС КУЭ **Гарантирующего поставщика** не более двух рабочих дней и по истечению месяца не позднее 2-го числа, следующего за расчетным периодом В случаях, установленных действующим законодательством **Сетевая организация** определяет объемы расчетным способом.

**3.3.25.** На каждый предстоящий период регулирования, по соответствующим точкам поставки электрической энергии:

- урегулировать межсетевой переток с вышестоящей сетевой организацией;
- согласовать плановые годовые объемы потребления и передачи электрической энергии и заявленную мощность на следующий календарный год с **Гарантирующим поставщиком**.

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

**3.4.1.** Вводить ограничение режима потребления электрической энергии в отношении **Гарантирующего поставщика** при задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа. Ограничение в отношении **Гарантирующего поставщика** вводится путем введения полного и (или) частичного ограничения режима в отношении потребителей, в интересах которых заключен настоящий **Договор** и которые имеют не урегулированную соглашением сторон задолженность по договорам с **Гарантирующим поставщиком**.

**Гарантирующий поставщик** обязан не позднее 3 рабочих дней со дня возникновения задолженности в размере, являющемся основанием для введения ограничения режима потребления, предоставить **Сетевой организации** заявление, содержащее информацию о каждом потребителе, у которого на эту дату и время имеется задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии и о размере такой задолженности.

#### **3.5. Гарантирующий поставщик имеет право:**

**3.5.1.** Запрашивать у **Сетевой организации** информацию, необходимую для осуществления контроля за соблюдением потребителями договорных величин потребления электроэнергии и мощности.

**3.5.2.** Направлять уполномоченных представителей для совместного с **Сетевой организацией** снятия показаний приборов учета. Присутствие **Гарантирующего поставщика** при снятии показаний приборов учета предварительно согласовывается с **Сетевой организацией**.

**3.5.3.** Подавать заявки на полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии в отношении своих Потребителей.

**3.5.4.** Требовать проверки и замены находящихся на балансе **Сетевой организации** приборов коммерческого учета при обнаружении их неисправности.

**3.5.5.** Не производить **Сетевой организации** за период с даты, указанной в уведомлении **Гарантирующего поставщика** о необходимости введения ограничения режима потребления, оплату за услуги по передаче электрической энергии (мощности) по настоящему **Договору** при неисполнении **Сетевой организацией** заявок **Гарантирующего поставщика** по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии потребителям и по возобновлению их энергоснабжения в части соответствующего объема услуг по передаче электрической энергии (мощности), за исключением случаев предусмотренных действующим законодательством.

**3.5.6.** Требовать свободного доступа к данным приборов учета, находящихся в границах балансовой принадлежности **Сетевой организации**.



## 4. УЧЕТ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

**4.1.** Объемы электрической энергии, переданной по настоящему **Договору**, определяются **Сетевой организацией** на основании:

- показаний приборов учета, представленных Потребителями, снятыми персоналом **Сетевой организации** или полученных посредством автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии **Сетевой организации**;
- расчетных способов, предусмотренных п.4.3. и п.4.4. настоящего **Договора**;
- расчета объема безучетного потребления электрической энергии, выполненных на основании Актов о неучтенном (безучетном) потреблении электроэнергии, в соответствии с расчетным способом, указанным в п. 4.3 и п. 4.4. настоящего **Договора**.

Расчет объема электрической энергии в отношении юридических лиц, выполненный расчетным способом в соответствии с п. 4.3 и п. 4.4 настоящего **Договора**, **Сетевая организация** предоставляет **Гарантирующему поставщику** в срок, не позднее 6 числа месяца, следующего за расчетным.

**4.2.** Плановое количество электрической энергии, отпускаемой Потребителям **Гарантирующего поставщика** из сети **Сетевой организации**, определено Сторонами на основании заключенных **Гарантирующим поставщиком** и Потребителями договоров энергоснабжения и указано в Приложении № 3 к настоящему **Договору**.

**4.3.** Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии в отсутствие прибора учета, если иное не установлено Основными положениями, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

- объем потребления электрической энергии и/или почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с Основными положениями.

В отсутствие приборов учета у потребителей, на которых не распространяются требования статьи 13 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается **Сетевой организацией** на основании расчетного способа, определенного в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии), а при отсутствии такого расчетного способа – исходя из характерных для указанных потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

**4.4.** Определение объемов потребления электрической энергии потребителями коммунальной услуги по электроснабжению осуществляется в порядке, установленном Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

Определение объемов электрической энергии, поставленной исполнителю коммунальных услуг в лице управляющей организации или товарищества собственников жилья либо жилищного кооператива или иного специализированного потребительского кооператива, в том числе на вводе в многоквартирный дом, осуществляется в соответствии с Правилами, обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников



жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями.

## 5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных **Сетевой организацией** услуг является один календарный месяц.

5.2. В срок до 01 числа (включительно) месяца, следующего за расчетным, а если 01 число приходится на выходной или праздничный день, тогда в следующий рабочий день (но в любом случае не позднее 4-го числа месяца, следующего за расчетным), **Сетевая организация** предоставляет **Гарантирующему поставщику** в электронном виде сведения показаний приборов учета полученные от потребителей, а также приборов учета, находящихся в эксплуатационной ответственности **Сетевой организации**.

5.3. В срок до 08 числа (включительно) месяца, следующего за расчетным, **Сетевая организация** представляет **Гарантирующему поставщику**, Сводные акты снятия показаний приборов учета в двух экземплярах.

Снятие показаний расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) должно осуществляться по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) **Договора**. При необходимости получения показаний приборов учета, обусловленной нормами действующего законодательства, по письменному обращению **Гарантирующего поставщика** по указанным им точкам отпуска снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться по состоянию на 00 часов 00 минут в иное число (период) отчетного месяца, определенное **Гарантирующим поставщиком**.

5.4. В случае предоставления Потребителем показаний расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) **Гарантирующему поставщику**, **Гарантирующий поставщик** в срок до 4 числа (включительно) месяца, следующего за расчетным, передает сведения о показаниях приборов учета **Сетевой организации** в виде электронных документов.

При непредоставлении в установленные сроки **Гарантирующим поставщиком** показаний расчетных приборов учета, полученных им от потребителей в рамках, заключенных с ними договоров энергоснабжения, **Сетевая организация** определяет объем потребления электрической энергии в отношении тех точек поставки, по которым не представлены копии указанных актов, в соответствии с действующим законодательством.

В течение 3-х рабочих дней с момента представления актов, указанных в п.5.3, настоящего **Договора**, на их основании **Сетевая организация** составляет и подписывает «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)» по форме Приложения № 6 к настоящему **Договору** и направляет его в адрес **Гарантирующего поставщика**. **Гарантирующий поставщик** в течение 3 рабочих дней рассматривает, подписывает «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)», либо мотивированный отказ от его подписания, либо подписывает Акт с разногласиями и направляет один экземпляр в адрес **Сетевой организации**.

5.5. При наличии у **Гарантирующего поставщика** претензий относительно документов, указанных в п. 5.3 настоящего **Договора**, **Гарантирующий поставщик** обязан подписать эти документы в неоспариваемой части, а в отношении спорных условий - в течение 3-х рабочих дней с момента получения документов направить **Сетевой организации** обоснованные претензии (разногласия).



**5.6.** Стоимость услуг **Сетевой организации** по передаче электрической энергии определяется исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Определение обязательств **Гарантирующего поставщика** по оплате им услуг по передаче электрической энергии осуществляется по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств каждого из обслуживаемых им потребителей электрической энергии, в том числе исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего потребителя в установленном порядке. **Сетевая организация** не вправе требовать применения иного способа определения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии.

**5.7.** **Гарантирующий поставщик** производит полную оплату услуг по передаче электроэнергии до 20 числа месяца, следующего за расчетным, в отношении объема электрической энергии (мощности), согласованного Сторонами по настоящему **Договору**. При подписании «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)» с разногласиями **Гарантирующий поставщик** вправе произвести оплату услуг по **Договору** в отношении объема, принятого Сторонами без разногласий.

**5.8.** Оплата услуг **Сетевой организации** осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет **Сетевой организации** по выставленному счету-фактуре. Счет-фактура выставляется **Сетевой организацией** в соответствии с действующим законодательством.

**5.9.** Действующая на момент заключения настоящего **Договора** цена услуг по передаче электрической энергии по сетям **Сетевой организации**, может изменяться в соответствии с решениями уполномоченных органов.

**5.10.** Изменение уполномоченными органами указанной в п. 5.10 настоящего **Договора** цены в период действия настоящего **Договора** не требует оформления дополнительного соглашения к настоящему **Договору** и применяется в расчетах Сторон со дня её установления.

## **6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ИНЫЕ ОКАЗЫВАЕМЫЕ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГИ**

**6.1.** **Гарантирующий поставщик** оплачивает услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения, оказанные по заявкам **Гарантирующего поставщика** в связи с наступлением обстоятельств, указанных в абзацах втором, четвертом и шестом подпункта «б» пункта 2 Правил ограничения по стоимости, которая определяется Сторонами на основании соответствующих калькуляций, являющихся неотъемлемой частью настоящего **Договора**.

Ограничение (возобновление) режима потребления в связи с заключением (расторжением) договоров энергоснабжения с потребителями **Гарантирующим поставщиком** не оплачивается.

В случае если расходы на совершение действий по введению ограничения режима потребления и (или) последующему восстановлению режима потребления учтены в тарифах **Сетевой организации** на услуги по передаче электрической энергии, то оплата таких действий не производится, при этом **Сетевая организация** также не вправе предъявлять **Гарантирующему поставщику** требование о компенсации таких расходов.

**6.2.** Расчетным периодом для оплаты услуг, указанных в п. 6.1 настоящего **Договора**, является один календарный месяц.

**6.3.** В срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, **Сетевая организация** направляет **Гарантирующему поставщику** в двух экземплярах акты на услуги, указанные в п. 6.1 настоящего **Договора**.

**6.4.** Расчеты за оказанные в расчетный период услуги производятся **Гарантирующим поставщиком** до 15 числа месяца, следующего за расчетным, на основании акта об оказании услуг, подписанного сторонами.

**6.5.** **Гарантирующий поставщик** оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на счет **Сетевой организации**.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

**7.1.** Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий **Договора**.

**7.2.** В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного Потребителям, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

**Зона ответственности Гарантирующего поставщика:**

- ограничение (прекращение) поставки электрической энергии в сети **Сетевой организации** в связи с неоплатой **Гарантирующим поставщиком** стоимости электроэнергии, закупаемой на оптовом/розничном рынке электроэнергии;
- ограничение Потребителя по необоснованной заявке **Гарантирующего поставщика** на введение режима потребления электрической энергии Потребителя;
- неоплата или несвоевременная оплата услуг **Сетевой организации** по передаче электрической энергии и иных услуг, оказываемых в рамках настоящего **Договора**.

**Зона ответственности Сетевой организации:**

- нарушение электроснабжения в случае аварий и инцидентов в сетях **Сетевой организации**;
- нарушение электроснабжения в связи со снижением показателей качества электрической энергии в сетях **Сетевой организации**;
- нарушение электроснабжения в связи с вмешательством в работу сети третьих лиц;
- нарушение электроснабжения в связи с проведением ремонта сети;
- нарушения при исполнении заявок **Гарантирующего поставщика** на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителями за нарушение договорных обязательств и на возобновление электроснабжения;
- прекращение подачи электрической энергии, вызванное действиями **Сетевой организации**.

**7.3.** **Гарантирующий поставщик** самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения.

**Гарантирующий поставщик** направляет **Сетевой организации** копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности **Сетевой организации**.

Стороны решают вопросы, связанные с возмещением материального ущерба потребителям в связи с поставкой электрической энергии ненадлежащего качества, либо перерывами в электроснабжении в соответствии с действующим законодательством РФ.

**7.4.** Убытки, причиненные Потребителю в ходе исполнения договора энергоснабжения, подлежат возмещению в соответствии с гражданским законодательством. При этом



ответственность перед Потребителем несет **Гарантирующий поставщик**, который в последующем вправе обратиться с иском на **Сетевую организацию**. **Сетевая организация** в свою очередь обязуется возместить убытки **Гарантирующему поставщику** в связи с причинением ущерба потребителям в связи с поставкой электрической энергии ненадлежащего качества (в связи с отсутствием электрической энергии) по причинам, находящимся в зоне ответственности **Сетевой организации** в течение 30 дней с момента обращения **Гарантирующего поставщика** в адрес **Сетевой организации**. Не выполнение **Сетевой организацией** обязанности по составлению Акта причин поставки электрической энергии ненадлежащего качества (либо в связи с отсутствием электрической энергии) не является основанием для отказа в возмещении убытков **Гарантирующему поставщику**.

**7.5. Сетевая организация**, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая уведомление **Гарантирующего поставщика** о необходимости введения ограничения режима потребления, несет ответственность перед ним в размере, равном стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной Потребителям после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении. Объем отпущенной Потребителям электрической энергии после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления определяется исходя из показаний приборов учета на такую дату. Если **Сетевая организация** не сняла и (или) не предоставила указанные показания приборов учета, то объем электрической энергии, отпущенной Потребителям до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, определяется расчетным путем с использованием среднесуточного объема потребления данного потребителя за 3 предшествующих расчетных периода.

**Сетевая организация** не несет ответственности перед **Гарантирующим поставщиком** за неисполнение или ненадлежащее исполнение уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления в случае, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение произошло вследствие одного из обстоятельств, предусмотренных Правилами ограничения.

О невозможности введения ограничения **Сетевая организация** незамедлительно информирует **Гарантирующего поставщика**.

**7.6.** Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по **Договору**, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения **Договора**, как - то: стихийные явления, террористические акты, военные действия любого характера, диверсии, публикация нормативных актов, и другие обстоятельства, препятствующие выполнению условий **Договора**.

**7.7.** Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую Сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение трех суток - в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

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

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



## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. **Договор** вступает в силу со дня подписания обеими Сторонами.

8.2. Обязательства Сторон по **Договору** наступают с 00 часов 00 минут 01.01.2018 года и действуют до 24 часов 00 минут 31 декабря 2018 года, но не ранее даты начала действия индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного Решением РЭК ТО, ХМАО и ЯНАО для взаиморасчетов с **Сетевой организацией** к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых **Сетевая организация** оказывает услуги по передаче электрической энергии, и не ранее даты урегулирования договорных отношений **Сетевой организацией** с вышестоящей сетевой организацией в отношении соответствующих точек поставки межсетевого перетока.

8.3. **Договор** считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если до 1 декабря текущего года ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении **Договора**. Указанные последствия наступают как в случае не уведомления, так и в случае несоблюдения Сторонами или одной из Сторон сроков (порядка) уведомления, установленных условиями **Договора**. **Сетевая организация** приступает к оказанию услуг по передаче с момента подписания **Договора** в отношении Потребителей, с которыми **Гарантирующий поставщик** имеет вступившие в силу на этот момент договоры энергоснабжения. В отношении иных Потребителей **Сетевая организация** приступает к оказанию услуг по передаче с момента заключения **Договора** энергоснабжения **Гарантирующим поставщиком** с потребителем, но не ранее даты заключения договора энергоснабжения, указанного в уведомлении. **Сетевая организация** при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные **Гарантирующему поставщику**. При отсутствии доступа к прибору учета **Сетевая организация** определяет объем потребляемой электрической энергии расчетным способом, применяемым в случае не допуска к прибору учета.

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении **Договора**, а также сведения, вытекающие из содержания **Договора**, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон, или по запросам регулирующих органов) в течение срока действия **Договора** и в течение трех лет после его окончания.

9.2. Каждая из сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных **Договором** обязательств, в срок не более десяти дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях

9.3. В случае изменения/дополнения точек поставки в части отпуска потребителям электрической энергии из сети **Сетевой организации**, **Гарантирующий поставщик** обязан направить в адрес **Сетевой организации** Дополнительное соглашение в течение 30 дней с момента соответствующих изменений. **Сетевая организация** обязана рассмотреть указанное



Дополнительное соглашение и направить в адрес **Гарантирующего поставщика** в течение 30 дней с момента поступления.

**9.4.** Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении **Договора**, а также сведения, вытекающие из содержания **Договора**, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон, или по запросам регулирующих органов) в течение срока действия **Договора** и в течение трех лет после его окончания.

**9.5.** Для целей настоящего **Договора** под способом отправки, позволяющим подтвердить факт получения, понимается:

- отправка информации (документов) почтовым отправлением (с уведомлением о его вручении получателю);
- передача информации (документов) нарочным (с проставлением на экземпляре отправителя отметки о получении отправления получателем);
- отправка информации (документов) посредством электронной почты (при наличии уведомления о получении отправления получателем);
- отправка информации (документов) факсом (при наличии отчета о доставке).

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ:

*Приложение № 1 «Сведения о потребителях АО «ЭК «Восток», в интересах которых заключается договор оказания услуг по передаче электрической энергии»;*

*Приложение № 2 «Перечень точек поставки по отпуску электрической энергии из сети Сетевой организации»;*

*Приложение № 3 «Планный объем отпускаемой электрической энергии в сетях Сетевой организации»;*

*Приложение № 4 «Сводный Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии по точкам поставки по отпуску из сети Сетевой организации» (форма);*

*Приложение № 5 «Уведомление о перезаключении (заключении вновь), расторжении договора энергоснабжения с Потребителем» (форма);*

*Приложение № 6 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)» (форма).*

## 11. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

<b>«Гарантирующий поставщик»:</b> <b>АО «ЭК «Восток»</b> <b>Юридический адрес:</b> 119121, г. Москва, ул. Бурденко, д.22 <i>Исполнение условий настоящего <b>Договора</b> со стороны <b>Продавца</b> осуществляет «Тюменьэнергосбыт» - филиал <b>АО «ЭК «Восток»</b></i>	<b>«Сетевая организация»:</b> <b>ООО «РЭНК»</b> <b>Юридический адрес:</b> 625023, г. Тюмень, ул. Харьковская, д.75 корп.1 офис 301 <b>ИНН / КПП</b> 7203412147 / 720301001 <b>Почтовый адрес:</b> 625023, г. Тюмень, ул. Харьковская, д.75 корп.1 офис 301 <b>р/счет</b> 40702810067100006466
---	--

ИНН / КПП 7705424509 / 720343002

Почтовый адрес: 625002, г. Тюмень,  
ул. Северная, д. 32А

р/счет 40702810300020002105

к/счет 30101810500000000962

банк: Тюменский филиал АО КБ  
«АГРОПРОМКРЕДИТ», г. Тюмень  
БИК 047106962

к/счет 30101810800000000651

банк: Западно-Сибирский банк ПАО  
«Сбербанка России», г. Тюмень

БИК 047102651

Заместителя начальника  
Управления по энергосбытовой  
деятельности «Тюменьэнергосбыт» –  
филиала АО «ЭК «Восток»

Директор ООО «РЭНК»



Т.Г. Чиянова



Е.Д. Великанов



Гарантирующий поставщик: АО "ЭК "Восток"

Сетевая организация: ООО "Региональная энергетическая компания"

Приложение №1  
к Договору оказания услуг по передаче электрической  
энергии № Д-ТЭ-2018-0145 от 28.12.2017г.

Сведения о потребителях АО "ЭК "Восток", в интересах которых заключается договор оказания услуг по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование Потребителя (с указанием организационно-правовой формы)	ИНН	Номер и дата договора энергоснабжения	Юридический и почтовый адрес (в случае расхождения с юридическим) адрес	Реквизиты Акта РБП и ЭО	Точка поставки			Граница балансовой принадлежности	Величина максимальной мощности энергопринимающего устройства (энергостановки) потребителя, кВт	Характер нагрузки энергопринимающих устройств (производственные, бытовые нужды)	Режим подачи электроэнергии (часы)
						Центр литания (ПС, РП, ТП, КТП)	Наименование присоединения (ТП, ВЛ(ЛП), объект, здание)	Адрес объекта				
Из сети ООО "Региональная энергетическая компания" потребителям "Томеньэнергобыт" - филиал АО "ЭК "Восток":												
1	ООО "Центр микроутирии глаза "Визус-1"	7202137064	№512 от 30.01.2014г.	625048, обл.Томенская, г.Томень, ул.Мельникайте, дом № 44а корп.1	б/н от 31.12.2010	ПС 110/10кВ Бурлун [РП-4, ТП-1054, ф.Визус 1 (ввод 1,2)]	Центр "Визус-1"	г.Томень, ул.Тимирязева, дом № 130/1а	На кабельных наконечниках отходящих кабелей во ВРУ-0,4кВ (1 с.ш., 2 с.ш.) жилого дома Тимирязева,130	30,00	Производственные	24
2	ФЛ Родина Галина Ивановна	72040122275 7	№5989 от 21.02.2014г.	625007, обл.Томенская, г.Томень, ул.Мельникайте, дом № 132, кв.50 625000, обл.Томенская, г.Томень, тракт Чувашский, дом № 7, кв.17	б/н	ПС 110/10кВ Бурлун [РП-4, ТП-1054, ф.Тимирязева, 130]	Нежилое помещение	г.Томень, ул.Тимирязева, дом № 130/2	После вводного переключателя в ЩЭ-0,4 кВ жилого дома после проведения индивидуальной подлуды	9,50	Производственные	13
3	ФЛ Костарева Валерий Никифорович	72040023411 8	№13074 от 05.05.2014г.	625000, обл.Томенская, г.Томень, ул.Амурская, дом № 68, кв 148	б/н от 17.04.2014	ПС 110/10кВ Бурлун [РП-4, ТП-1054, ф.Тимирязева, 130]	Нежилое помещение	г.Томень, ул.Тимирязева, дом № 130/1	В месте присоединения отходящего кабеля к вводному переключателю в ЩЭ-0,4 кВ жилого дома по ул.Тимирязева,130	5,00	Производственные	10
4	ТСЖ "Дружный двор"	7204082972	№13247 от 01.01.2017г.	625049, обл.Томенская, г.Томень, ул.Московский тракт, дом № 43	б/н	ПС 110/10кВ Бурлун [РП-4, ТП-1054, ф.Тимирязева, 130]	Жилой дом (содержание общего имущества)	г.Томень, ул.Тимирязева, дом № 130	На кабельных наконечниках в РУ-0,4кВ ТП-1054 (секция 1,яч.5)	-	Бытовые	24
5	Население	-	-	625000, обл.Томенская, г.Томень, ул.Тимирязева, 130	б/н	ПС 110/10кВ Бурлун [РП-4, ТП-1054, ф.Тимирязева, 130]	Жилой дом	г.Томень, ул.Тимирязева, дом № 130	На кабельных наконечниках в РУ-0,4кВ ТП-1054 (секция 1,яч.5)	-	Бытовые	24
6	ООО ТОМЕНСКИЙ ЦУМ	720334148	№1020 от 20.07.2011г.	625000, Томенская обл., Томень г., Орджоникидзе ул, дом № 63 А	№84 от 26.01.2018г	ПС 110/10кВ Загородная, [РП-1 ф.Универмаг, ТП-430А]	РУ-0,4 кВ ТП-430А 1 секция	г.Томень, ул.Орджоникидзе ул, дом № 63 А	Нижние болтовые соединения на вводном автомате РУ-0,4кВ ТП-430А 1 секция	1 653,00	Производственные	24
							РУ-0,4 кВ ТП-430А 2 секция	г.Томень, ул.Орджоникидзе ул, дом № 63 А	Нижние болтовые соединения на вводном автомате РУ-0,4кВ ТП-430А 2 секция			
7	РЫНОК ТМУП	7202013527	№1019 от 01.07.2016г.	625000, Томенская обл., Томень г., ул.Герцена, дом № 95	б/н	ПС 110/10кВ Загородная, [РП-1 ф.Универмаг, ТП-430]	РУ-0,4 кВ ТП-430 1 секция	г.Томень, ул.Орджоникидзе ул, дом № 63 Б	Нижние болтовые соединения на вводном автомате РУ-0,4кВ ТП-430 1 секция	170,00	Производственные	24
							РУ-0,4 кВ ТП-430 2 секция	г.Томень, ул.Герцена, 95	Нижние болтовые соединения на вводном автомате РУ-0,4кВ ТП-430 2 секция			
8	ТОМЕНЬГОРМОСТ МБУ	7204149900	№13247 от 01.01.2017г.	625049, Томенская обл., Томень г., Московский Тракт ул, дом № 142А	б/н	ПС 110/10кВ Загородная, РП-1 ф.Универмаг, ТП-430А	ШУО-430А пл.Единства и Согласия	г.Томень, ул.Ленина	на каб. након. в РУ-0,4 кВ ТП-430А	30,00	Производственные	24
							ВРУ-0,4 кВ паркинг	г.Томень, ул.Ленина	на кабельных наконечниках во ВРУ паркинга 1,2 секция			
9	ООО УК ПАРКИНГ	7202239034	№1002 от 15.04.2015г.	625000, Томенская обл., Томень г., Орджоникидзе ул, дом № 63 Б	б/н от 18.02.2015	ПС 110/10кВ Загородная, РП-1 ф.Универмаг, ТП-430А	Многоэтажный паркинг	г.Томень, ул.Орджоникидзе ул, дом № 63 Б	на кабельных наконечниках во ВРУ паркинга	209,00	Производственные	24
							Многоэтажный паркинг	г.Томень, ул.Орджоникидзе ул, дом № 63 Б	на кабельных наконечниках во ВРУ магазина			

Гарантирующий поставщик:



Перечень точек поставки отгрузки электрической энергии  
из сети Сетевой организации

№ п/п	Наименование Потребителя (с указанием организационно-правовой формы)	Номер и дата договора энергоснабжения	Центр питания (ПС, РП, ТП)	Наименование присоединения (ТП, ВЛ (КЛ), объект, здание)	Точка поставки	Граница балансовой принадлежности	Тарифный уровень напряжения (ВН, СН-1, СН-2, НН)	Сведения о приборах учета						Коэффициент иК		Потери в год кВт	Потери в %	Максимальная мощность, кВт																		
								Место установки прибора учета	Тип прибора учета	Заводской номер	Класс точности	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Коэффициент измерительного трансформатора				ТТ	ТН																
Из сети ООО "Региональная энергетическая компания" потребителям "Тюменьэнергосбыт" - филиал АО "ЭК"Восток":																																				
1	ООО "Центр микрохирургии глаза "Визус-1"	№5512 от 30.01.2014г.	ПС 110/10кВ Бурдуш [РП-4, ТП-1054, ф. Визус 1 (ввод 1,2)]	Центр "Визус-1"	На кабельных наконечниках отходящих кабелей во ВРУ-0,4кВ (1 с.ш. 2 с.ш.) Жилого дома Тимирязева, 130	НН	НН	ВРУ-0,4кВ	СТЭ-565/П80-1 ЗкБ-50А	00016287	1	18.06.2008	10	18.06.2018	-	-	3,00	-	-																	
2	ФЛ Радина Галина Ивановна	№5599 от 21.02.2014г.	ПС 110/10кВ Бурдуш [РП-4, ТП-1054, ф. Тимирязева, 130]	Нежилое помещение	После вводного переключающего устройства, после учета электрической энергии на болтовых зажимах после предохранительной гонимы	НН	НН	ВРУ-0,4кВ	Меркурий 230 АМ-01 5(60)	16831432	1	21.11.2013	10	21.11.2023	-	-	-	-	10																	
3	ФЛ Костарев Валерий Никифорович	№13074 от 05.05.2014г.	ПС 110/10кВ Бурдуш [РП-4, ТП-1054, ф. Тимирязева, 130]	Нежилое помещение	В месте присоединения отходящего кабеля к вводному переключателю в ЩО-0,4кВ жилого дома пл.зд.Тимирязева, 130	НН	НН	ВРУ-0,4кВ	Меркурий 201.5 5(60)А	29275695	1	24.03.2017	10	24.03.2027	-	-	0,07	-	5																	
4	ТСЖ "Дружный двор"	№13247 от 01.01.2017г.	ПС 110/10кВ Бурдуш [РП-4, ТП-1054, ф. Тимирязева, 130]	Жилой дом (содержание общего имущества)	На кабельных наконечниках в РУ-0,4кВ ТП-1054 (секция 1, лч. 5)	СН-2	СН-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																	
5	Население	-	ПС 110/10кВ Бурдуш [РП-4, ТП-1054, ф. Тимирязева, 130]	Жилой дом	На кабельных наконечниках в РУ-0,4кВ ТП-1054 (секция 1, лч.5)	НН	НН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																	
6	ООО ТЮМЕНСКИЙ ЦУМ	№1020 от 20.07.2011г.	ПС 110/10кВ Загородная, [РП-1 ф. Универмаг, ТП-430А]	РУ-0,4кВ ТП-430А 1 секция	Нижние болтовые соединения на вводном автомате РУ-0,4кВ ТП-430А 1 секция	СН-2	СН-2	РУ-0,4кВ ТП-430А	Меркурий 230 ART-03.PCRIDN	20274600	1	2014	10	2024	10	1500/5	300	-	-																	
																				РУ-0,4кВ ТП-430А 2 секция	Нижние болтовые соединения на вводном автомате РУ-0,4кВ ТП-430А 2 секция	СН-2	СН-2	РУ-0,4кВ ТП-430А	Меркурий 230 ART-03.PCRIDN	19455505	1	2014	10	1500/5	300	-	-			
																				РУ-0,4кВ ТП-430 1 секция	Нижние болтовые соединения на вводном автомате РУ-0,4кВ ТП-430 1 секция	СН-2	СН-2	РУ-0,4кВ ТП-430	Меркурий 230 ART-03.5-7.5	04464677	1	2011	10	1000/5	200	-	-	-	-	
																				РУ-0,4кВ ТП-430 2 секция	Нижние болтовые соединения на вводном автомате РУ-0,4кВ ТП-430 2 секция	СН-2	СН-2	РУ-0,4кВ ТП-431	Меркурий 230 ART-03.5-7.5	04464710	1	2011	10	1000/5	200	-	-	-	-	
Опосредованно от сетей ООО Тюменский ЦУМ (через учеты №20274600, №19455505)																																				
7	РЫНОК ТМУП	№1019 от 01.07.2016г.	ПС 110/10кВ Загородная, РП 1 ф. Универмаг, ТП-430	ВРУ-0,4 ф. центральный рынок, Центральный рынок	На кабельных наконечниках во ВРУ машинного отделения рынка	НН	НН	ВРУ-0,4кВ	САМУ-И672М 5х10-40	03944068	1	2016	10	2026	10	200/5	40	0,63	-	170																
																					ВРУ-0,4 ф. машинное отделение, Центральный рынок	На кабельных наконечниках во ВРУ центрального рынка	НН	НН	ВРУ-0,4кВ	Меркурий 230 АМ 03.5(7.5)	03941871	1	2010	10	2020	10	200/5	40	0,63	-
																					ВРУ-0,4 ф. машинное отделение, Центральный рынок	На кабельных наконечниках во ВРУ центрального рынка	НН	НН	ВРУ-0,4кВ	Меркурий 230 АМ 03.5(7.5)	28334103	1	2016	2026	10	300/5	60	0,63	-	-
																					ШУО-430А пл. Единства и Согласия	на каб. након. в РУ-0,4кВ ТП-430А	СН-2	СН-2	ШУО-430А	ЭЦРЭ 5(7.5)	1081173	1	2011	2021	10	75/5	15	0,63	-	-
Опосредованно от сетей ООО Тюменский ЦУМ (через учеты №04464677, №04464710)																																				
8	ТЮМЕНЬГОРМОСТ МБУ	№13247 от 01.01.2017г.	ПС 110/10кВ Загородная, РП 1 ф. Универмаг, ТП-430А	ВРУ-0,4кВ №1 перелинга	ВРУ-0,4кВ №1 перелинга	СН-2	СН-2	ВРУ-0,4кВ №1 перелинга	Меркурий 230 АР 03.Р.	09831009	1	2015	2025	10	1000/5	20	-	-	-																	
																				ВРУ-0,4кВ №1 перелинга	Меркурий 230 АР 03.Р.	09831269	1	2015	2025	10	1000/5	20	-	-						

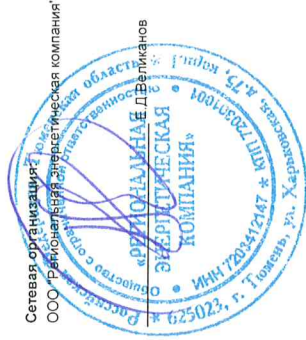


9	ООО УК ПАРКИНГ	№1002 от 15.04.2015г.	ПС 110/10кВ Загородная, РП 1 ф. Универмаг, ТП-430А	ВРУ-0,4 кВ паркинга, Многоэтажный паркинг	на кабельных наконечниках во ВРУ паркинга 1,2 секция	СН-2	ВРУ-0,4 кВ № 1 паркинга	Меркурий 230 AR 03 R	09831098	1	2015	2025	10	50/5	-	10	-	209
						СН-2	ВРУ-0,4 кВ № 2 паркинга	Меркурий 230 AR 03 R	09831227	1	2015	2025	10	300/5	-	60	-	-
						СН-2	ВРУ-0,4 кВ № 2 паркинга	Меркурий 230 AR 03 R	09831271	1	2015	2025	10	300/6	-	60	-	-
						СН-2	ВРУ-0,4 кВ № 2 магазина	Меркурий 230 AR 03 R	09831233	1	2015	2025	10	50/5	-	10	-	-

Гарантирующий поставщик:  
АО "ЭК "Восток"



Чижова



Сетевая организация:  
ООО "Региональная энергетическая компания"





**(ФОРМА)**

Гарантирующий поставщик: АО "ЭК "Восток"  
 Сетевая организация: ООО "Региональная энергетическая компания"

Приложение №4  
 к Договору оказания услуг по передаче электрической  
 энергии № Д-ТЭ-2018-0145 от 28.12.2017г.

УТВЕРЖДАЮ  
 Гарантирующий поставщик:  
 АО "ЭК "Восток"



УТВЕРЖДАЮ  
 Сетевая организация:  
 ООО "Региональная энергетическая компания"



**Сводный АКТ снятия показаний  
 приборов учета электрической энергии  
 по точкам поставки отпуска из сети Сетевой организации**  
 (месяц \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.)

№ п/п	Населенный пункт Наименование потребителя договор №__от__20__г.	Наименование присоединения (источник питания)	Место установки прибора учета, объект(адрес)	Характеристика прибора учета		Показания прибора учета		Разница показаний	Коэфф. ИК	Потери до границы		Потери в ТП, кВт·ч				Итого расход электроэнергии, кВт·час				Итого		
				Тип прибора учета	№ прибора учета	на начало месяца	на конец месяца			%	кВт·ч	ВН	СН-I	СН-II	НН							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18					

Представитель Гарантирующего поставщика:

М.П. \_\_\_\_\_ / (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_ (дата)

Представитель Сетевой организации:

М.П. \_\_\_\_\_ / (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_ (дата)

**(ФОРМА)**

**Приложение №5**

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № Д-ТЭ-2018-0145 от 28.12.2017г.

**УТВЕРЖДАЮ**

Гарантирующий поставщик:  
АО "ЭК "Восток"



Т. Г. Чиянова

**УТВЕРЖДАЮ**

Сетевая организация:  
ООО "Региональная энергетическая компания"



Е. Д. Великанов

**УВЕДОМЛЕНИЕ О ПЕРЕЗАКЛЮЧЕНИИ (ЗАКЛЮЧЕНИИ ВНОВЬ), РАСТОРЖЕНИИ ДОГОВОРА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ С ПОТРЕБИТЕЛЕМ**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Наименование потребителя (Ф.И.О. физ. лица):  
Юридический адрес:  
Фактический адрес (место жительства для физ. лица):  
Руководитель (должность, Ф.И.О.):  
тел./факс: \_\_\_\_\_

Банковские реквизиты:  
ИНН \_\_\_\_\_ КПП \_\_\_\_\_  
р/с \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_  
к/с \_\_\_\_\_  
БИК \_\_\_\_\_  
Код ОКПО \_\_\_\_\_ Код ОКВЭД \_\_\_\_\_

№ п/п	Наименование энергопринимающего устройства и адрес	Источник питания	Точка поставки	Максимальная мощность, кВт	Место установки прибора учета	Тип прибора учета	Заводской номер	Дата поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	ТТ	ТН	Потери переменные, %	Потери условно-постоянные, кВт.ч. в месяц	Режим работы, час	Вид прибора учета (общий, индивидуальный, тарифный, темпический)	Уровень напряжения	Группа потребления и ценовая категория потребителя
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Справочно:  
Опосредованное присоединение:

№ п/п	Наименование потребителя, дата и № договора	Наименование энергопринимающего устройства и адрес	Место установки прибора учета	Тип прибора учета	Заводской номер	ТТ	ТН	Потери переменные, %	Потери условно-постоянные, кВт.ч. в месяц	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	ТТ	ТН	Потери переменные, %	Потери условно-постоянные, кВт.ч. в месяц	Подключен (ы) через приборы учета:
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Должность руководителя управления  
"Тюменьэнергосбыт" - филиал АО "ЭК "Восток"

М.П. \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № Д-ТЭ-2018-0145 от 28.12.2017г.

УТВЕРЖДАЮ

Гарантирующий поставщик:  
АО "ЭК "Восток"

УТВЕРЖДАЮ

Сетевая организация:  
ООО "Региональная энергетическая компания"

\_\_\_\_\_  
Т.Г. Чиянова

\_\_\_\_\_  
Е.Д. Великанов



АКТ  
об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)  
(месяц \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.)

г.Тюмень

\_\_\_\_\_ дата

ООО "Региональная энергетическая компания", именуемое в дальнейшем Сетевая организация, в лице \_\_\_\_\_,

действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и

АО "ЭК "Восток", именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице \_\_\_\_\_,

действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала услуги по передаче электроэнергии в соответствии с Договором № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. в полном объеме, стоимость услуг составила:

№п/п	Наименование	Уровень напряжения	Единица измерения	Значение
1.	Объем электроэнергии, отпущенный из сети Сетевой организации		МВтч	
	в том числе:			
		ВН	МВтч	
		СН-I	МВтч	
		СН-II	МВтч	
		НН	МВтч	
2.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии			
	в том числе:			
		ВН	руб/МВтч	
		СН-I	руб/МВтч	
		СН-II	руб/МВтч	
		НН	руб/МВтч	
3.	Стоимость услуг по передаче электроэнергии по сети Сетевой организации, (без НДС)		руб.	
		ВН	руб.	
		СН-I	руб.	
		СН-II	руб.	
		НН	руб.	
4.	НДС		руб.	
5.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сети Сетевой организации (с НДС)		руб.	

2. Гарантирующий поставщик претензий по оказанию услуг к Сетевой организации (не) имеет.

3. Плате со стороны Гарантирующего поставщика за (месяц) 20\_\_ г. подлежит \_\_\_\_\_ (сумма прописью), в том числе НДС - \_\_\_\_\_

Гарантирующий поставщик:

Сетевая организация:

\_\_\_\_\_  
м.п.

\_\_\_\_\_  
м.п.