

**ДОГОВОР № 14/03/УП
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Тарко-Сале

01.03.2015 года

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице начальника Пуровского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» **Криминской Светланы Ильиничны**, действующего на основании доверенности ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» №14/124 от 06.05.2014, с одной стороны, и

Акционерное общество «Распределительная сетевая компания Ямала», именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице Генерального директора **Кашкина Алексея Михайловича** действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем.

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Точка приема – место в электрической сети Исполнителя, являющееся местом исполнения договоров поставки электрической энергии Заказчику и совпадающее со следующими точками:

– точками поставки электрической энергии с оптового рынка, закрепленными за Заказчиком в порядке, установленном «Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности)» (далее – Правила оптового рынка);

– точками поставки электрической энергии с розничного рынка, согласованными между Заказчиком и поставщиками электроэнергии на розничном рынке;

– точками поставки от смежных сетевых организаций.

Точки приема с оптового, розничного рынков и от смежных сетевых организаций определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики). Точки поставки определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Точка присоединения к электрической сети – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью Исполнителя.

Точки поставки электроэнергии из сети Исполнителя в сеть смежной сетевой организации, либо в сеть Потребителя, определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах, но не выше максимальной мощности энергопринимающих устройств.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, определенная в Приложении № 2 к настоящему Договору по точкам поставки каждого Потребителя, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Резервируемая максимальная мощность - определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

Потребитель - лицо, имеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе опосредованно) в установленном порядке к электрическим сетям Исполнителя, а также энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, приобретающих электрическую энергию в интересах физических и юридических лиц,

энергопринимающие установки которых присоединены (в том числе опосредованно) к электрическим сетям Исполнителя и условиями заключенных договоров энергоснабжения с которыми предусмотрено обеспечение оказания услуг по передаче электрической энергии.

Опосредованное присоединение - присоединение энергопринимающих устройств Потребителей через энергетические установки производителей электрической энергии, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства или объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, которые имеют непосредственное присоединение к электрическим сетям Исполнителя.

Пропускная способность электрической сети - технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в настоящем договоре, имеют значение, определенное действующим законодательством РФ.

Заказчик заключает настоящий Договор в интересах:

– Потребителей, которым в соответствии с ранее заключенными договорами энергоснабжения Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии;

– Потребителей, обратившихся к Заказчику с офертой о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счет Потребителя отношения, связанные с передачей электроэнергии.

Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с потребителями по технологическому присоединению энергоустановок потребителей к электрической сети Исполнителя, в том числе потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении Потребителей технических условий.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии в точки поставки Потребителей непосредственно либо опосредованно подключенным к электрическим сетям Исполнителя, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Заказчик обязуется осуществлять продажу электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, а также обеспечить предоставление услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией, за исключением услуг по ее передаче, а Исполнитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги в соответствии с условиями настоящего Договора и требованиями законодательства РФ.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

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

Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления акта сверки взаиморасчетов по настоящему Договору.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления акта сверки взаиморасчетов по настоящему Договору. Исполнитель не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным периодом, направляет оформленный со стороны Исполнителя акт сверки взаиморасчетов Заказчику. Заказчик в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя акта сверки взаиморасчетов рассматривает и при отсутствии претензий оформляет и направляет данный акт Исполнителю.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4. После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей (точек поставки электрической энергии Потребителям) и существенных условий Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору. В целях достижения оперативности такие дополнительные соглашения могут заключаться, в том числе, путем обмена письмами или посредством направления Заказчиком или его полномочными представителями изменений в письменной форме и их молчаливого акцепта Исполнителем.

3.1.5. Полномочия представителей Сторон в части исполнения обязательств и реализации прав по настоящему Договору определяются соответствующими доверенностями и приказами, которые Стороны в течение 5 рабочих дней с момента заключения настоящего Договора представляют друг другу. В случае изменения ранее представленных документов, подтверждающих вышеуказанные полномочия (отмена, изменение, выдача, утверждение новых документов), Сторона представляет другой Стороне

соответствующие сведения и документы в течение 5 рабочих дней с момента внесения соответствующих изменений.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечить поставку электроэнергии в сети Исполнителя путем приобретения электроэнергии на оптовом и розничном рынках электроэнергии, в том числе у производителей электроэнергии и иных владельцев генерирующего оборудования, в объеме, обязательства по поставке которого Потребителям (по договорам энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии) принял на себя Заказчик. Обеспечить исполнение Потребителями путем включения в договоры энергоснабжения, заключаемые Заказчиком с Потребителями, следующих условий:

- а) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);
- б) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;
- в) осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;
- г) соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;
- д) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);
Настоящий подпункт в части соблюдения установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности включается в договор энергоснабжения в отношении Потребителей, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт (за исключением граждан-потребителей, потребляющих коммунальную услугу электроснабжения, и приравненных к категории население 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).
- е) выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;
- ж) представлять сетевой организации технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);
- з) незамедлительно информировать сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них в срок не позднее 7 (семи) рабочих дней до начала работ;
- и) информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;
- к) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных договором;
- л) обеспечить соблюдение установленного настоящим Договором, в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:
-допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета, если по условиям договора с Потребителем такая обязанность возложена на Потребителя;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

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

м)обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

н) производить замеры на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики) и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

о) предоставить проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя, ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, (категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442), отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных законодательством РФ оснований для изменения такого акта. В случае если Потребителем акт согласования технологической и (или) аварийной брони предоставлен Заказчику, последний обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения указанного акта, представить его Исполнителю;

п) производить снятие показаний расчетных, контрольных приборов учета с последующим представлением акта снятия показаний расчетных приборов учета в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, Заказчику. Акт снятия показаний расчетных приборов учета Потребителя в обязательном порядке должен быть заверен соответствующими фирменными печатями, подписан Потребителем (уполномоченным лицом Потребителя) и уполномоченным лицом Исполнителя;

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

с) незамедлительно информировать сетевую организацию обо всех нарушениях схемы учета, неисправностях в работе, выходе из строя, утрате, истечении срока госповерки, нарушении пломб расчетных приборов учета, измерительных трансформаторов, расположенных на объектах Потребителя;

т) принимать участие в проводимом сетевой организацией контрольном снятии показаний приборов учета;

у) обеспечить ответственность Потребителя за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств.

В договоры энергоснабжения, заключаемые для целей использования электрической энергии при предоставлении гражданам - потребителям коммунальной услуги по электроснабжению (а также в случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения для целей ее использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению), либо договоры, заключаемые в интересах граждан - потребителей электрической энергии на розничных рынках подлежат включению подпункты «а», «в», «к», «л» настоящего пункта.

ц) обязанность потребителя по обеспечению оборудования точек поставки приборами учета электрической энергии, в случае если точки поставки на день заключения договора не оборудованы приборами учета, и условия о порядке определения объема потребления электрической энергии

(мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы.

3.2.2. Оперативно направлять Исполнителю копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей.

3.2.3. Направлять Исполнителю способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения, уведомление о расторжении договора энергоснабжения с Потребителем, исключении точки поставки (объекта) из договора энергоснабжения (далее по тексту настоящего пункта - расторжение договора энергоснабжения) не позднее 3 рабочих дней до даты и времени расторжения.

В случае невыполнения Заказчиком указанной обязанности:

- Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Заказчика 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 Исполнителем такого уведомления;

- Заказчик обязан компенсировать Исполнителю стоимость оказанных им услуг по передаче электрической энергии.

Исполнитель обязан представить Заказчику акт снятия показаний расчетных приборов учета, составленный:

- на дату, указанную в уведомлении Заказчика о расторжении договора энергоснабжения, в течение 1 рабочего дня, следующего за датой расторжения договора энергоснабжения;

- на 3 рабочий день с даты получения уведомления Заказчика о расторжении договора энергоснабжения в случае несвоевременного уведомления Заказчика о расторжении договора, в течение 4-го рабочего дня, с даты получения данного уведомления.

В случаях установки прибора учета в границах электрических сетей, на объектах Потребителя и отсутствия допуска Исполнителя к приборам учета для снятия показаний в случаях, определенных настоящим пунктом, Исполнитель в течение 1 рабочего дня письменно (допускается направление письма по электронной почте, факсу) уведомляет об этом Заказчика. Заказчик в течение следующего рабочего дня направляет своего уполномоченного представителя для участия в совместном снятии показаний приборов учета.

В случае повторного недопуска представителей Исполнителя и Заказчика к приборам учета, объем электрической энергии, принятой (потребленной) Потребителем до момента расторжения договора энергоснабжения определяется Сторонами в соответствии с законодательством РФ.

3.2.4. Представлять Исполнителю:

а) по каждому Потребителю заявленную мощность, которая не может превышать максимальную мощность, по точкам поставки на следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года.

При непредставлении Заказчиком Исполнителю указанной информации в установленные сроки, Исполнитель вправе принять в качестве заявленной мощности по присоединениям на следующий год фактически используемую мощность прошлого периода в пределах максимальной мощности по каждому присоединению.

Заказчик вправе увеличивать заявленные объемы мощности по согласованию с Исполнителем, но не выше максимальной мощности.

б) объем услуг по передаче электрической энергии, планируемый к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования (с разбивкой по кварталам и месяцам).

Указанные сведения предоставляются Заказчиком по форме согласно Приложению № 4 к настоящему Договору.

3.2.5. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.6. Рассматривать в порядке, указанном в п.5.3 и п.5.4. настоящего Договора, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период.

3.2.7. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (поступление претензии от Потребителя), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

3.2.8. Ежеквартально, не позднее последнего числа месяца, следующего за очередным кварталом, а в письменном виде – 1 раз в год, предоставляет Исполнителю информацию о потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), в целях ее использования при выявлении фактов осуществления потребителями бездоговорного потребления электрической энергии.

Указанная информация содержит:

- наименование и адрес места нахождения энергопринимающих устройств указанных потребителей;
- дату, начиная с которой с потребителем заключен или расторгнут договор энергоснабжения;
- дату, с которой начинается или прекращается снабжение их электрической энергией по таким договорам.

3.2.9. Ежемесячно предоставлять Исполнителю до 5-го числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде и до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, в бумажном виде реестр, содержащий данные об объеме потребления электрической энергии в жилых домах и в жилых и нежилых помещениях многоквартирных домов, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета, с разбивкой по каждому жилому и многоквартирному дому. Порядок предоставления информации определен Сторонами в Приложении № 5 к настоящему договору.

3.2.10. Указывать в информационных целях отдельной строкой в счетах для оплаты электрической энергии (мощности) Потребителям, Покупателям, в отношении которых заключен настоящий Договор, величину резервируемой максимальной мощности, определяемой Исполнителем и предоставляемой Заказчику в порядке, установленном п. 3.3.16 настоящего Договора.

3.2.11. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от точек приема до точек поставки Потребителям в пределах максимальной мощности (с учетом пропускной способности электрической сети), в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

Качество передаваемой электроэнергии должно соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, ГОСТ 32144-2013, что должно подтверждаться сертификатом соответствия, выданным Исполнителю уполномоченным органом.

3.3.2. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии, в сроки и в порядке, определенные Сторонами в разделе 6 настоящего Договора.

3.3.3. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей Заказчика (Потребителей) к приборам учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.3.4. По окончании каждого расчетного периода в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков определять в порядке, предусмотренном Сторонами в Приложении № 5 к настоящему Договору, объемы поставленной Потребителям электроэнергии и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.3.5. Обеспечить оснащение точек (групп точек) поставки, в которых Заказчик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию, приборами учета и измерительными трансформаторами, а также компонентами, связанными со сбором, обработкой и передачей показаний приборов учета в адрес Заказчика, в соответствии с требованиями, установленными Правилами оптового рынка для субъектов оптового рынка и касающимися организации учета электрической энергии в указанных точках (группах точек) поставки.

3.3.6. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения.

3.3.7. Направлять Заказчику ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии в 15 дневный срок, с момента получения данных документов от Заказчика.

3.3.8. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 32144-2013, иными обязательными требованиями и подтверждаются сертификатом качества электрической энергии.

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

3.3.10. Согласовывать с Потребителями и уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям, в порядке, предусмотренном в Приложении № 7 к настоящему Договору.

3.3.11. Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении № 7 к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям, Покупателям и по возобновлению их электроснабжения.

3.3.12. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей не реже одного раза в год в порядке, определенном законодательством РФ (согласно Приложению № 5 к настоящему Договору).

3.3.13. Оплачивать стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих ему сетях в соответствии с условиями настоящего Договора.

Оплачивать стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электроэнергии в бесхозных сетях в соответствии с условиями настоящего Договора, при условии, что данные расходы включены в тариф Исполнителя.

3.3.14. Обеспечить совместное использование АИИС КУЭ ... «.....» путём организации обмена данными коммерческого учета в виде макетов 80020 и 80030 с АИИС КУЭ ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» в соответствии с техническими требованиями Оптового рынка электрической энергии и мощности, предъявляемыми к формату и регламенту передачи данных приборов учета электрической энергии.

В части точек поставки с оптового рынка, а так же точек поставки потребителям розничного рынка, расчеты по договорам энергоснабжения с которыми осуществляются на основании почасовых данных приборов учета, результаты измерений, данные получаемые из АИИС Исполнителя должны быть представлены в целых кВт·ч (кВар·ч). При этом используются следующие правила округления – дробный результат измерений на интервале измерений округляется до целых кВт·ч (кВар·ч) по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5, то результат округляется в большую сторону, если меньше – то в меньшую. При этом разница между не округленным значением и округленным прибавляется к результату измерения на следующем интервале с сохранением знака (остаток от округления после обработки данных последнего часа месяца обнуляется, т.е. начальный остаток от округления в начале месяца равен 0). Если применяется алгоритм приведения точек измерений к точкам поставки, то округление необходимо производить после применения этого алгоритма.

3.3.15. Обеспечить предоставление по запросу Заказчика или его полномочных представителей данных приборов учета по точкам поставки в согласованной форме и объеме.

3.3.16. Обеспечить предоставление технической и иной документации, необходимой для обеспечения учета электрической энергии по группе точек поставки Заказчика, зарегистрированной в ОАО «АТС».

3.3.17. Ежемесячно, до 4 числа месяца, следующего за расчетным, представлять полномочным представителям Заказчика, указанным в п. 3.4.1 договора, ведомость об объемах электроэнергии (с приложением актов снятия показаний приборов учета, составленных совместно с Потребителями и (или) смежными сетевыми организациями), переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям) за расчетный период (Приложение № 5) к настоящему Договору.

Ведомость, в том числе, должна содержать информацию о величине резервируемой максимальной мощности за расчетный период по потребителям, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

3.3.18. Ежемесячно, до 7 числа месяца, следующего за расчетным, полномочные представители Исполнителя, указанные в п. 3.4.2 Договора, направляют полномочным представителям Заказчика, указанным в п. 3.4.1 Договора, акты об оказании услуг по передаче электроэнергии для согласования объемов электроэнергии, переданной (поставленной Потребителям) в расчетном периоде через электрические сети соответствующего филиала Исполнителя. До 10 числа месяца, следующего за расчетным, Исполнитель направляет в адрес Заказчика Баланс электрической энергии в своей сети, составленный в предусмотренном законодательством порядке.

3.3.19. Исполнитель вправе осуществить проверку достоверности данных, представленных Заказчиком в соответствии с п. 3.2.10 Договора, путем направления письменного запроса, срок ответа на который составляет 5 рабочих дней, о предоставлении копий документов, подтверждающих данные об объемах потребления электрической энергии в жилых домах и помещениях в многоквартирных домах, но не более чем по 20 процентам точек поставки, содержащихся в реестре.

3.3.20. Осуществлять (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соблюдения потребителями величин максимальной мощности.

3.3.21. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для исполнения обязательств, установленных следующими пунктами настоящего договора: 3.3.4, 3.3.12, 3.3.18, 3.3.19, 3.3.23, 4.4 Договора.

При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.3.22. Устанавливать в порядке, определяемом Министерством энергетики РФ, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, – Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.3.23. Осуществлять (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соответствия соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.3.24. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.4. Права и обязанности полномочных представителей Сторон:

3.4.1. Исполнение условий настоящего договора со стороны Заказчика на соответствующей территории осуществляют полномочные представители – Межрайонные отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» на данной территории.

3.4.2. Исполнение условий настоящего договора со стороны Исполнителя на соответствующей территории осуществляют полномочные представители – филиалы ... «.....» на данной территории.

3.4.3. Полномочные представители сторон вправе в ходе исполнения настоящего договора осуществлять права и исполнять обязанности, предусмотренные условиями пунктов: 3.2.3, 3.2.4, 3.2.5, 3.2.7, 3.2.8, 3.2.9, 3.2.10, 3.2.11, 3.3.2, 3.3.3, 3.3.4, 3.3.5, 3.3.7, 3.3.8, 3.3.10, 3.3.11, 3.3.12, 3.3.14, 3.3.16, 3.3.17, 3.3.18, 3.3.19, 3.3.20, 3.3.22, 3.3.23 Договора.

3.4.4. Полномочные представители также вправе рассматривать предложения, внесенные представителями другой стороны, запрашивать, предоставлять и получать от представителей другой стороны информацию, предусмотренную договором, совершать необходимые действия и мероприятия, соответствующие условиям настоящего договора, вносить изменения в договор в отношении состава Потребителей, точек поставки электрической энергии, характеристик средств учета электрической энергии.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Порядок учета электрической энергии с использованием приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной (поставленной Потребителям) электроэнергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

Порядок взаимодействия определен Сторонами в Приложении № 5 к настоящему Договору («Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии»).

4.2. Плановое количество электроэнергии, передаваемой Потребителям по сети Исполнителя, определено Сторонами в Приложении № 4 к настоящему договору.

4.3. Исполнитель в порядке, определенном в Приложении № 6 к настоящему Договору, выявляет, актирует факты и определяет объемы безучетно потребленной Потребителями электроэнергии.

4.4. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов учета электрической энергии и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

5. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ СЕТЯХ

5.1. Расчетным периодом для оплаты стоимости электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, является один календарный месяц.

5.2. Исполнитель оплачивает стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в принадлежащем ему электросетевом оборудовании, по предельным уровням свободных (нерегулируемых) цен, которые определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии и используются Заказчиком (гарантирующим поставщиком) в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь. При этом для определения предельных уровней в отношении величин фактических объемов потерь электрической энергии в пределах объемов, учтенных в сводном прогнозном балансе ФСТ России на соответствующий расчетный период в отношении Исполнителя, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная решением государственного регулирующего органа в отношении потребителей группы «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии». В отношении величин превышения фактических объемов потерь над объемами потерь, учтенных в сводном прогнозном балансе ФСТ России на соответствующий расчетный период, применяется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная решением государственного регулирующего органа в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

5.3. Ежемесячно объем электрической энергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в электросетевом оборудовании, принадлежащем ему на праве собственности или другом законном основании, определяется Исполнителем в следующем порядке:

Объем фактических потерь электроэнергии в электрических сетях Исполнителя определяется как разница между объемом электроэнергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из смежных сетей или от производителей электроэнергии, и суммой объемов электроэнергии, переданных Потребителям, чьи энергопринимающие устройства присоединены к сети Исполнителя, в смежные сетевые организации, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta W_m^{\text{факт}} = W_m^{\text{пост}} - W_m^{\text{отп}},$$

где:

$W_m^{\text{пост}}$ – количество электрической энергии, поступившее в сети Исполнителя в расчетном периоде (м).

$W_m^{\text{отп}}$ – количество электрической энергии, отпущенное из сетей Исполнителя в расчетном периоде (м).

Количество электрической энергии, поступившее в сети Исполнителя, определяется на основании данных приборов учета (соглашений об информационном обмене) и включает в себя:

- количество электрической энергии, принятое в сеть с оптового рынка в пределах или на границах балансовой принадлежности Исполнителя;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Исполнителя от производителей электроэнергии;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Исполнителя от потребителей, имеющих блок-станции;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Исполнителя из сети смежной сетевой организации.

Количество электрической энергии, отпущенное из сети Исполнителя, определяется на основании данных приборов учета (соглашений об информационном обмене), и включает в себя:

- количество электрической энергии, отпущенное в сеть смежной сетевой организации на границе балансовой принадлежности Исполнителя и смежной сетевой организации;
- количество электрической энергии, израсходованное Исполнителем на хозяйственные нужды;
- количество электрической энергии, потребленное электростанциями генерирующих компаний, работающими в режиме потребления электрической энергии;
- количество электрической энергии, потребленное Потребителями, присоединенными к сетям Исполнителя, в том числе количество электрической энергии, рассчитанное по актам о неучтенном потреблении.

В целях осуществления действий, указанных в настоящем пункте, Исполнитель ежемесячно, до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, составляет баланс электрической энергии в своей сети (далее - Баланс), который является основанием для определения фактических потерь электрической энергии, возникших за расчетный период в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

Заказчик на основании полученного Баланса оформляет акт объемов потребления электрической энергии (мощности) на компенсацию потерь в сети Исполнителя и не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) направляет указанный акт, подписанный со своей стороны, в адрес Исполнителя.

Исполнитель обязан в течение 2-х дней с момента его получения подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на акт. При наличии у Исполнителя возражений на акт, он обязан его подписать в неоспариваемой части.

5.4. Стоимость электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях, определяется как сумма стоимости плановых и сверхплановых потерь, рассчитанных с учетом предельных уровней нерегулируемых цен:

$$S_m = S_m^{\text{план}} + S_m^{\text{сверхплан}}.$$

Стоимость объема плановых потерь за расчетный период (м) рассчитывается по формуле:

$$S_m^{\text{план}} = \Delta W_m^{\text{план}} \times C_m^{\text{ПУНЦЭМ}_1},$$

где:

$\Delta W_m^{\text{план}} = \min(\Delta W_m^{\text{факт}}; \Delta W_m^{\text{баланс}})$ – фактический объем плановых потерь в электрических сетях Исполнителя за расчетный период (м);

$\Delta W_m^{\text{факт}}$ – объем фактических потерь в электрических сетях Исполнителя, определяемый в соответствии с пунктом 5.3 настоящего Договора за расчетный период (м);

$\Delta W_m^{баланс}$ – объём потерь в электрических сетях Исполнителя, учтенный в сводном прогнозном балансе на соответствующий расчетный период (m);

Стоимость объема сверхплановых потерь за расчетный период (m) рассчитывается по формуле:

$$S_m^{сверхплан} = \Delta W_m^{сверхплан} \times C_m^{ПУИЦЭМ_2},$$

где:

$\Delta W_m^{сверхплан} = \Delta W_m^{факт} - \Delta W_m^{план}$ – фактический объём сверхплановых потерь в электрических сетях Исполнителя за расчетный период (m).

5.5. Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь определяются Заказчиком по окончании каждого расчетного периода (месяца) в отношении величин непревышения, а также в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период.

В отношении величин непревышения:

$$C_m^{ПУИЦЭМ_1} = C_m^{СВНЦЭМ} + C_m^{ПУ} + C_m^{СН,ЭМ_1},$$

где:

$C_m^{ПУИЦЭМ_1}$ – предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь, в отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за расчетный период (m);

$C_m^{СВНЦЭМ}$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая Заказчиком и публикуемая на официальном сайте в сети Интернет (www.tmesk.ru);

$C_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается Заказчиком в отношении расчетного периода (m) и публикуется на официальном сайте в сети Интернет (www.tmesk.ru);

$C_m^{СН,ЭМ_1}$ – сбытовая надбавка Заказчика, установленная решением государственного регулирующего органа в отношении потребителей группы «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» на расчетный период (m).

В отношении величин превышения:

$$C_m^{ПУИЦЭМ_2} = C_m^{СВНЦЭМ} + C_m^{ПУ} + C_m^{СН,ЭМ_2},$$

где:

$C_m^{ПУИЦЭМ_2}$ – предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь, в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за расчетный период (m);

$C_m^{СН,ЭМ_2}$ – сбытовая надбавка Заказчика, установленная решением государственного регулирующего органа в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт, на расчетный период (m).

5.6. Оплата потерь осуществляется Исполнителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика в течение текущего месяца следующими периодами платежа:

– 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

– 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется



оплата, за вычетом средств, внесенных Исполнителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, по выставленному Заказчиком счету-фактуре. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость фактически поставленной электрической энергии (мощности), излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Исполнителем в течение месяца, в котором осуществляется поставка электрической энергии (мощности) на компенсацию потерь, стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется Заказчиком исходя из объема потерь электрической энергии (мощности) в предшествующем расчетном периоде, определяемого в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой Заказчиком в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях сетевых организаций, за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована.

5.7. Объем бездоговорного потребления электрической энергии включается в объем потерь электрической энергии в сетях Исполнителя. Исполнитель взыскивает стоимость выявленного объема, включающую стоимость электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, с допустившего бездоговорное потребление лица на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с действующим законодательством РФ, по нерегулируемой цене, определенной за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ.

Стоимость объема бездоговорного потребления в отношении потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей определяется исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей и применяемых для расчетного периода, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

5.8. При обнаружении фактов бездоговорного потребления электроэнергии Исполнитель обязан инициировать и (или) произвести отключение таких энергопринимающих устройств, принадлежащих лицу, осуществляющему бездоговорное потребление, если это лицо самостоятельно до этого не произвело отключение, и принять меры, направленные на возмещение причиненных Исполнителю убытков.

6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

6.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.2. Исполнитель в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику:

6.2.1. акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц;

6.2.2. ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям) электроэнергии за расчетный месяц. Акты о неучтенном потреблении Исполнитель представляет Заказчику в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 6 к Договору;

6.2.3. расчет объемов электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях; баланс электрической энергии в сети Исполнителя;

6.2.4. акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения.

6.3. Заказчик обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 5.2. Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные акты и документы.

6.4. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

В качестве претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться:

а) непредставление Исполнителем ведомости об объемах переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям) электроэнергии за расчетный месяц;

б) несоответствие показаний приборов учета Потребителя, предоставленных Исполнителем, показаниям, которые получены Заказчиком в ходе проведенной им контрольной проверки либо в заявлении Потребителя;

в) несоответствие показаний приборов учета Потребителя, полученных Заказчиком от Исполнителя и от Потребителя в рамках договора энергоснабжения;

г) определение одной из Сторон объемов переданной электроэнергии способом, не согласованным Сторонами.

6.5. При возникновении у сторон претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии стороны обязуются совместно предпринять все необходимые меры для скорейшего урегулирования сложившейся ситуации по договору. При не возможности урегулирования разногласий стороны вправе урегулировать соответствующие разногласия в установленном законом порядке.

6.6. Оплата услуг Исполнителя по передаче электрической энергии осуществляется Заказчиком дифференцированно (по единому «котловому» тарифу на услуги по передаче электрической энергии, установленному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) в одноставочном и (или) в двухставочном выражении, исходя из выбранного Потребителем варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствующих точках поставки, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

В зависимости от применяемого в отношении потребителя вида цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных потребителям (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), определяется в отношении каждого уровня напряжения исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (путем суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству, в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств потребителя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

В точках присоединения потребителей к объектам электросетевого хозяйства ЕНЭС, арендуемым Исполнителем, а также в отношении потребителей, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям территориальной сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии оплата услуг по передаче электрической энергии осуществляется Заказчиком по тарифу в двухставочном выражении.

6.7. Изменение соответствующими органами исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов размера тарифов, указанных в п. 5.6. настоящего Договора и Приложении № 5 к настоящему Договору, в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие.

Об изменении варианта тарифа (в одноставочном выражении или в двухставочном) на услуги по передаче электрической энергии в соответствующих точках поставки на очередной период регулирования Заказчик уведомляет Исполнителя в сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

6.8. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится Заказчиком до 15 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных и согласованных Сторонами в Акте об оказании услуг по передаче, по выставленному Исполнителем счету-фактуре, соответствующему данному Акту. Если срок оплаты приходится на выходной или праздничный день, то платеж производится в первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным днем.

6.9. Стоимость и порядок оплаты Заказчиком иных оказываемых по договору услуг указаны в Приложении № 7 к настоящему Договору.

7. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

7.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

Порядок взаимодействия определен Сторонами в Приложении № 7 к настоящему Договору («Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителями и при возобновлении их электроснабжения»).

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора при наличии вины. Сторона, нарушившая обязательства по договору, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб, в порядке предусмотренном действующим законодательством РФ.

8.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного Потребителям, Стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

8.2.1. Пределы ответственности Заказчика:

а) ограничение (прекращение) поставки электроэнергии в сети Исполнителя в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком обязательств по оплате электроэнергии, приобретаемой на оптовом/розничном рынке электроэнергии;

б) направление Исполнителю необоснованной заявки на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя;

в) последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям;

г) неуведомление Потребителя о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии при направлении Исполнителю заявки.

8.2.2. Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

в) отклонение показателей качества электроэнергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.3. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Исполнителя.

8.4. В случае если Исполнитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя, Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере стоимости электроэнергии, отпущенной Потребителю, Покупателю сверх объема (срока), указанного в заявке на введение ограничения режима потребления, при условии, что заявка на введение ограничения режима потребления получена Исполнителем не менее чем за 10 дней до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления.

8.5. 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 исполнению.

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 и уполномоченных организаций.

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.

8.6. Убытки, причиненные Заказчику, в том числе Потребителю, Покупателю Заказчика, в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.

Убытки, причиненные Потребителю, Покупателю Заказчика в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению в соответствии с гражданским законодательством. При этом ответственность перед Потребителем, Покупателем несет Заказчик, который в последующем вправе обратиться взыскание на Исполнителя в установленном законодательством (регрессном) порядке.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1 Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу, и вступает в силу с 01.03.2015г.

9.2. Если одной из Сторон внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до его заключения регулируются настоящим Договором.

9.3. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является возникновение у Заказчика права распоряжения электроэнергией, которую последний намерен продавать Потребителям и об оказании услуг по передаче которой заключен настоящий Договор.



Право распоряжения электроэнергией у Заказчика возникает с момента начала исполнения заключенных Заказчиком договоров купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электроэнергии.

9.4. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей, с которыми Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент договоры энергоснабжения.

В отношении иных Потребителей Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу дополнительного соглашения к настоящему Договору об изменении состава потребителей, с иной даты, указанной в дополнительном соглашении, или с момента уведомления Исполнителя Заказчиком (полномочным представителем Заказчика) о вносимых изменениях в порядке, предусмотренном п. 3.1.5. Договора.

9.5. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении Заказчика о расторжении договора энергоснабжения между Заказчиком и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем - с даты, указанной в п. 3.2.4. Договора, если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством Российской Федерации.

9.6. Исполнитель при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора энергоснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанным в Приложении № 5 к настоящему Договору.

9.7. Исполнитель в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством, вводит ограничение режима потребления электрической энергии потребителю, что не влечет за собой расторжение Договора.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. 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) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

10.2. 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 10 дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

10.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

10.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, в порядке, предусмотренном п. 3.1.4. Договора.

10.5. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смене руководителя и т.д. в срок не позднее 10 дней с момента изменения.

10.6. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде в соответствии с подсудностью по месту нахождения ответчика в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

10.7. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон с момента вступления их в силу.

10.8. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего Договора, актов снятия показаний приборов учета электрической энергии, баланса электрической энергии в сети Исполнителя, актов об оказании услуг, счетов-фактур, заявок на введение ограничения режима потребления электроэнергии и др.) по настоящему Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов посредством факсимильной связи и (или) электронной почты считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в

соответствии с условиями настоящего Договора, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных настоящим Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Заказчика – «www.tmesk.ru» и ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «www.atsenergo.ru», а также передаваемую с использованием адресов электронной почты Заказчика и Исполнителя.

Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего Договора, актов снятия показаний приборов учета электрической энергии, баланса электрической энергии в сети Исполнителя, актов об оказании услуг, актов сверки платежей, счетов-фактур, заявок на введение ограничения режима потребления электроэнергии и др.) по настоящему Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов посредством факсимильной связи и (или) электронной почты считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями настоящего Договора, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных настоящим Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Заказчика – «www.tmesk.ru» и ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «www.atsenergo.ru», а также передаваемую с использованием адресов электронной почты.

Стороны дают взаимное согласие на применение в своих отношениях по настоящему Договору средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи, в следующих случаях:

- подписание изменений и дополнений к настоящему Договору;
- подписание первичных учетных документов к настоящему Договору (счетов, счетов-фактур, актов об оказании услуг, актов снятия показаний приборов учета электрической энергии, а также всех иных документов, связанных с исполнением настоящего Договора).

Стороны установили, что изменения и дополнения к настоящему Договору, первичные учетные документы, связанные с исполнением настоящего Договора, составленные в бумажном виде, подписанные сторонами и заверенные печатью, имеют равную юридическую силу с аналогичными документами, составленными в электронном виде с использованием квалифицированной электронной подписи (именуемыми далее – «электронные документы»), при соблюдении требований к электронным документам, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим Договором, в том числе:

10.8.1. Электронный документ выставлен и получен через организацию, обеспечивающую обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между сторонами Договора (при условии наличия у сторон совместимых технических средств и возможностей). Стороны договорились, что такой организацией (Оператором электронного документооборота) является Контур.

10.8.2. Электронный документ подписан лицом, ответственным за подписание данного вида документа, на основании приказа или доверенности.

10.8.3. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

10.8.4. Стороны договорились, что лицами, уполномоченными на подписание электронных документов, указанных в настоящем Договоре, являются:

от Исполнителя: _____, действующий на основании _____.

от Заказчика: Криминская С.И., действующий на основании доверенности .

10.8.5. Переход к другому лицу возникших из настоящего договора прав требований к Заказчику или Исполнителю без письменного согласия не допускается. Уступка прав требований и (или) замена стороны в настоящем договоре оформляется трехсторонним соглашением.

10.8.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

- 11.1. Приложение № 1 «Перечень средств учета в точках приема электроэнергии в сеть Исполнителя»;
- 11.2. Приложение № 2 «Перечень средств учета в точках поставки электроэнергии от сети Исполнителя»;
- 11.3. Приложение № 3 «Перечень Потребителей (Покупателей) ОАО «ТЭК», присоединенных к сети Исполнителя»;

11.4. Приложение № 4 «Плановое количество отпускаемой из сети Исполнителя Потребителям электроэнергии»;

11.5. Приложение № 5 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и применением расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии»;

11.6. Приложение № 6 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о неучтенном потреблении и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии»;

11.7. Приложение № 7 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителями и при возобновлении их электроснабжения».

12. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Почтовый адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Адрес для получения почтовой корреспонденции: 628412, Россия, Тюменская область, ХМАО - Югра, г. Сургут, а/я 532 ОГРН 1058602102415 ИНН // КПП 8602067215 // 997450001

ОГРН 1058602102415 ИНН // КПП 8602067215 // 997450001

ОКВЭД [40.10.3][33.20.9][40.10.2][40.30.3][45.31][51.18.26][51.56.4][64.20.11][65.23.1][70.20][71.21.1][71.21.2][71.34.9][74.14][74.20.42][80.30.3]

р/с 4070 2810 9001 0000 0583 в Московском филиале ОАО «Акционерный банк «РОССИЯ» г. Москва;

к/с 3010 1810 5000 0000 0112 в ОПЕРУ МГТУ Банка России БИК 044525112

Пуровское МРО

р/с 40702810300100000604 МОСКОВСКИЙ ФИЛИАЛ АБ «РОССИЯ» Г МОСКВА

к/с 30101810500000000112 БИК 044525112

Для связи с Пуровским МРО:

Почтовый адрес: 629850 РФ, ЯНАО, Тюменская область, Пуровский район г. Тарко-Сале, ул. Республики д.7

Местонахождение: г. Тарко-Сале, ул. Республики, д. 7 тел. 8 (34997) 6-32-74, 6-32-79

Исполнитель: АО «РСК Ямала»

Юридический адрес: 629008, ЯНАО, г.Салехард, ул.Республики 73

Почтовый адрес: 629008, ЯНАО, г.Салехард, ул.Республики 73

ИНН 8901008899 КПП 890101001 ОКПО 32134400 ОКВЭД [40.10.3]

р/с 40702810104020001577 Тюменский филиал ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ»

к/с 30101810500000000962 БИК 047106962

Тел. (34922) 3-99-63//3-99-64; , E-mail: 5743955@mail.ru

Заказчик: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Исполнитель: АО «РСК Ямала»

Начальник Пуровского МРО



С.И.Криминская

Генеральный директор



А.М.Кашкин