

ДОГОВОР № Н/03-8
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ЭКЗЕМПЛЯР
ООО «РЭНК»

г. Тюмень

«05» июля 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Региональная энергетическая компания» (ООО «РЭНК»), именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация 1**», в лице директора Великанова Евгения Дмитриевича, действующего на основании Устава общества, с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация 2**», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице заместителя генерального директора - директора филиала АО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» Фирсова Антона Александровича, действующего на основании доверенности от 15.12.2016, удостоверенной нотариусом нотариального округа город Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области Капраловой Светланой Дмитриевной, зарегистрированной в реестре за № 02-42/2/365, с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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 определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Непосредственно присоединенная сетевая организация (НПСО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Заказчика, по которым производится передача электрической энергии, в том числе не получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг.

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 (МВт), определенная соглашением сторон в Приложении № 2 к настоящему Договору.

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, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. По настоящему Договору Стороны обязуются взаимно предоставлять друг другу услуги по передаче электрической энергии (мощности) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих им на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, а также обязуются оплачивать услуги по передаче электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном настоящим Договором, по индивидуальному тарифу, утвержденному уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО).

2.2. Стороны в настоящем Договоре и приложениях к нему определили следующие существенные условия:

2.2.1. Заявленные объемы передачи электрической энергии (мощности) (Приложение № 2 к настоящему Договору);

2.2.2. Величина максимальной мощности, в пределах которой Сетевая организация 2 обязуется обеспечить передачу электрической энергии и мощности в соответствующей точке поставки (Приложение №1 к настоящему Договору);

2.2.3. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Сторон, максимальная мощность, пропускная способность, приборы учета электроэнергии, с указанием их балансовой принадлежности (Приложение № 1 к настоящему Договору);

2.2.4. Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния (Приложение № 4 к настоящему Договору);

2.2.5. Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ (Приложение № 6 к настоящему Договору).

2.2.6. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к договору актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, актах об осуществлении технологического присоединения (реквизиты актов указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору);

2.2.7. Обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п. 3.1.10 настоящего Договора);

2.2.8. Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (на момент заключения настоящего договора мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности, согласованных с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, не имеется);

2.2.9. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (раздел 6 настоящего Договора).

2.3. В случае если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки электроэнергии, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств и схемы учета, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии; соблюдать Инструкции межсетевого взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями.

3.1.3. Сторона, являющаяся собственником расчетного прибора учета или объектов электроэнергетики, в границах которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другой Стороне при выявлении фактов неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала прибора учета обязана немедленно сообщить об этом другой Стороне.

3.1.4. Обеспечить восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета в срок не более 2 месяцев.

Предоставлять друг другу информацию, необходимую для осуществления контроля

3.1.5. Предоставлять друг другу информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета.

3.1.6. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на границе балансовой принадлежности каждой из Сторон, и производить взаимный информационный обмен.

3.1.7. Обеспечить уполномоченным представителям Сторон беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе другой Стороны и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Сторон, для снятия показаний.

3.1.8. Своевременно, в порядке, предусмотренном настоящим Договором информировать другую Сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.9. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи, находящихся на балансе Сторон, а так же соблюдение и исполнение требований субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики. При изменении параметров устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики одной из Сторон, влияющих на электросетевое оборудование Сторон и показатели качества электрической энергии, Стороны обязуются взаимно уведомлять друг друга не менее чем за 10 дней до планируемых изменений.

3.1.10. Обеспечить оборудование принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

В случае установки/замены средств/приборов учета электрической энергии и мощности на границе балансовой принадлежности Сторон, Сторона, осуществляющая установку/замену, направляет уведомление другой Стороне, в котором указана дата, время снятия показаний прибора учёта и его осмотра перед установкой/заменой. Сторона получившая уведомление об установке/замене средств/приборов учета обязана обеспечить присутствие полномочного представителя и согласовать со Стороной, направившей такое уведомление дату и время проведения работ. Результаты проведения работ (снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения) на дату проведения указанных действий фиксируются, а акте, который должен быть подписан между Сторонами.

В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности и по инициативе любой из Сторон происходит установка прибора учета на границе балансовой принадлежности, Стороны обязаны принять такой прибор учета в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами РФ, в качестве расчетного и использовать для определения размера обязательств по настоящему Договору.

3.1.11. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы, режимы потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также требованиям по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.12. При возникновении аварийной ситуации и ликвидации технологических нарушений Стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами.

3.1.13. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.2 Сетевая организация 1 имеет право:

3.2.1. Требовать оплаты оказанных услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.2.2. При выявлении Сетевой организацией 1 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Сетевой организацией 2 условий настоящего договора и которые были неизвестны Сетевой организации 1 на момент подписания «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе поступление писем, претензий от потребителя, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Сетевая организация 1 вправе предъявить Сетевой организации 2 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сетевую организацию 1 права на защиту ее интересов в судебном порядке.

3.2.3. Требовать от Сетевой организации 2 выполнения иных принятых на себя обязательств по настоящему Договору.

3.3 Сетевая организация 1 обязуется:

3.3.1. Обеспечить оснащение приборами учета принадлежащие ему объекты электросетевого хозяйства в точках их присоединения к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя в соответствии с требованиями, в порядке и сроки, предусмотренные действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.3.2. Направлять Сетевой организации 2 письменное уведомление о расторжении Сетевой организацией 1 с энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии за 5 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения Сетевой организацией 2 указанного уведомления.

3.3.3. Соблюдать определенные Приложением № 1 настоящего договора величины максимальной мощности. Возмещать убытки Сетевой организации 2, возникшие в результате несоблюдения величин максимальной мощности.

3.3.4. Представлять Сетевой организации 2:

3.3.4.1. На следующий календарный год не позднее 1 апреля текущего года, а также уточненные до 01 ноября текущего года, следующие сведения:

а) заявленную мощность по каждой точке присоединения (поставки);

б) годовые (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) объемы потребления электроэнергии и мощности.

3.3.4.2. Сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный), подлежащий применению в следующем периоде регулирования, уведомив об этом Сетевую организацию 2 в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов. При отсутствии такого уведомления расчет за услуги по передаче электрической энергии (мощности) производится по варианту тарифа, действовавшему в предыдущем периоде регулирования.

3.3.4.3. В течение 10 дней с момента получения соответствующего запроса электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, необходимые для надлежащего выполнения условий договора.

3.3.5. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.4. Сетевая организация 2 имеет право:

3.4.1. При выявлении Сетевой организацией 2 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Сетевой организацией 1 условий настоящего договора и которые были неизвестны Сетевой организации 2 на момент подписания «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе поступление писем, претензий от потребителей, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Сетевая организация 2 вправе предъявить Сетевой организации 1 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сетевую организацию 2 права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.4.2. Требовать от Сетевой организации 1 выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему договору.

3.4.3. Исполнение условий настоящего договора со стороны Сетевой организации 2 на соответствующей территории вправе осуществлять филиалы АО «Тюменьэнерго» на данной территории.

3.5. Сетевая организация 2 обязуется:

3.5.1. Производить оплату оказанных Сетевой организации 1 услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора.

3.5.2. Обеспечить передачу электроэнергии в точки поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим требованиям действующего законодательства РФ.

3.5.3. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.5.4. Подписать Акт сверки платежей по Договору в течение 5 дней после получения его от Сетевой организации 1 и направить его в адрес Сетевой организации 1.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1 Учет электрической энергии в точках поставки из сети Сетевой организации 2 в сеть Сетевой организации 1 производится по приборам учета, указанным в Приложении № 1 (Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учёта) к настоящему договору.

4.2 В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом доли нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Сторонами. Расчет указанной доли нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке поставки энергии, в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь, согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложении № 1 к настоящему договору).

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

5.1 Приостановление передачи электрической энергии (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

5.2 В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования, и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Сетевой организацией 1 при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ОКАЗАНЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ

6.1. Расчетным периодом для определения объема исполненных Сторонами обязательств по Договору является один календарный месяц.

6.2. Сетевая организация 1 и Сетевая организация 2 на балансе которых находятся соответствующие средства измерений по состоянию на 00 часов 00 минут (Московского времени) 1-го дня отчетного месяца, следующего за расчетным периодом, производят снятие показаний приборов учета.

6.3. Сетевая организация 1 передает Сетевой организации 2 показания приборов учета, указанные в приложении № 1 настоящего Договора, принадлежащих Сетевой организации 1 до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным периодом в электронном виде, на электронный адрес: Горяинов Валерий Анатольевич Goryainov-VA@te.ru, Бояркина Зиля Минуллоевна Boyarkina-ZM@te.ru.

6.4. Сетевая организация 2 передает Сетевой организации 1 показания расчетных приборов учета, указанных в Приложении № 1 настоящего Договора, принадлежащих Сетевой организации 2, до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным периодом на электронный адрес: renk72@mail.ru

6.5. Сетевая организация 1 до 02 числа месяца, следующего за отчетным периодом, составляет в 2-х экземплярах сводный Акт снятия показаний приборов учета по точкам поставки, указанным в Приложении № 1, Интегральный акт (Приложение № 7.1. к Договору), а в случае, если приборы учета по точкам поставки позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Сетевая организация 1 оформляет Интервальный акт (Приложение № 7 к Договору) и направляет на согласование в электронном виде Сетевой организации 2 на электронный адрес: Горяинов Валерий Анатольевич Goryainov-VA@te.ru, Бояркина Зиля Минуллоевна Boyarkina-ZM@te.ru. Сетевая организация 2 в течении одного дня рассматривает и в случае отсутствия замечаний согласовывает сводный Акт снятия показаний приборов учета по точкам поставки, Интегральные и Интервальные акты в электронном виде. После согласования сводного Акта снятия показаний приборов учета по точкам поставки, Интегральных и Интервальных актов Сетевая организация 1 подписывает согласованные Акты и в срок до 03 числа месяца, следующего за отчетным периодом, направляет скан-копии сводного Акта снятия показаний приборов учета по точкам поставки, Интегральных актов, Интервальных актов в адрес Сетевой организации 2 на электронный адрес: Горяинов Валерий Анатольевич Goryainov-VA@te.ru, Бояркина Зиля Минуллоевна Boyarkina-ZM@te.ru. Оригиналы Актов с содержанием, идентичным скан-копиям Актов, подписанным ранее Сетевой организации 1 в течении 3-х дней после направления скан-копий, направляет в адрес Сетевой организации 2, указанный в реквизитах настоящего Договора, способом, позволяющим подтвердить дату его отправки и получения.

6.6. Подписание Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг производится в следующем порядке:

6.6.1. Сетевая организация 1, на основании оформленных Интервальных актов, Интегральных актов и сводного Акта снятия показаний расчетных приборов учета, полученных от Сетевой организации 2 или расчетным способом, в случаях, предусмотренных действующим законодательством, определяет объемы переданной электроэнергии (мощности), оформляет и подписывает «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3) в 2-х экземплярах, и не позднее 05 числа месяца, следующего за расчетным направляет в адрес Сетевой организации 2, способом, позволяющим подтвердить дату получения вместе со счет-фактурой и двумя экземплярами подписанного со своей стороны Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) (Приложение № 5 к Договору) за соответствующий расчетный период для подписания со стороны Сетевой организации 2.

6.6.2. Скан-копии Акта объема переданной электрической энергии и мощности, Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности), подписанных со стороны Сетевой организации 1, направляется Сетевой организации 2 на адрес электронной почты: Ахметгалиева Диляра Мавлютовна Akhmetgalieva-DM@te.ru

6.6.3. Скан-копии Акта объема переданной электрической энергии и мощности, Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) представленных Сетевой организацией 1 подлежат рассмотрению Сетевой организацией 2, а также подписанию и направлению в адрес Сетевой организации 1, в течение 3 рабочих дней с момента их получения, на адрес электронной почты: renk72@mail.ru

6.6.4. Подписание скан-копий Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) свидетельствует о признании Сетевой организацией 2 факта, надлежащего оказания услуг Сетевой организации 1. При возникновении у Сетевой организации 2 обоснованных претензий к объемам и качеству оказания услуг, Сетевая организация 2 должна сделать соответствующую отметку на скан-копиях Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) и подписать их. При этом Акты считаются согласованными в неоспариваемой части и подлежат оплате. В отношении оспариваемой части оказания услуг, Сетевая организация 2 обязана в течение 3 рабочих дней с момента получения скан-копии Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) предоставить Сетевой организации 1 обоснованную претензию.

В случае не подписания скан-копий Актов со стороны Сетевой организации 2 и непредставления Сетевой организации 1 мотивированных возражений в сроки, указанные в настоящем Договоре, Акт объема переданной электрической энергии и мощности и Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) принимаются в редакции Сетевой организацией 1, а услуги подлежат оплате в полном объеме.

6.6.5. Оригиналы Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) подписываются Сетевой организацией 2 в 3-дневный срок со дня их получения, с содержанием, идентичным скан-копиям Актов, подписанным ранее. Один экземпляр оригиналов Акта объема переданной электрической энергии и мощности, Акта об оказании услуг, подлежит направлению в адрес Сетевой организации 1, указанный в реквизитах настоящего Договора, способом, позволяющим подтвердить дату его отправки и получения.

6.7. Если стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим договором. До момента разрешения спора в установленном законодательством порядке стороны в расчетах по договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему договору энергии, принимают неоспариваемый объем переданной электроэнергии в размере согласованной сторонами величины.

6.8. Отчетным периодом для оплаты оказываемых по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.9. Сетевая организация 2 оплачивает Сетевой организации 1 услуги по передаче электроэнергии по индивидуальному тарифу, в порядке и на условиях настоящего Договора.

6.10. Стоимость услуг Сетевой организации 1 по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{\text{одн.}} * W_{\text{одн.тариф}}$$

где:

$T_{\text{одн}}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО) (индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии);

$W_{\text{одн.тариф}}$ - объем электрической энергии, фактически отпущенной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения из сети Сетевой организации 2 в сеть Сетевой организации 1 по точкам поставки (Приложение № 1).

6.11. Изменение тарифов уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.12. Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) производится по 20 число (включительно) месяца, следующего за отчетным, исходя из объемов передачи электроэнергии (мощности) согласно «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» и на основании выставленного счета-фактуры. Счет-фактура выставляется в соответствии с действующим законодательством и настоящим договором.

Сетевая организация 1 обязана выставить Сетевой организации 2 счет-фактуру, соответствующий положениям ст. 169 НК РФ, в срок не позднее 5 (пяти) календарных дней, считая со дня выполнения работ. В случае, если Сетевая организация 1 не выставила в срок счет-фактуру, либо выставила счет-фактуру, содержание которого не соответствует ст. 169 НК РФ, Сетевая организация 2 вправе взыскать с

Сетевой организации 1 неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Сетевой организации 2 к вычету или возмещению из бюджета, при условии надлежащего оформления и предоставления счета-фактуры. Для целей применения настоящего пункта Стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Сетевой организации 2 оригинала счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Сетевая организация 2 не обязана доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещения Сетевой организации 2 из бюджета, указанных выше.

Обязательства Сетевой организации 2 по оплате считаются исполненными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации 1.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в размере реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

7.2. Сетевая организация 2 не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Сетевой организации 1 и третьих лиц.

7.3. Сетевая организация 2 несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии до границы балансовой принадлежности энергоустановок Сетевой организации 2.

7.4. Сетевая организация 1 несет ответственность перед потребителями электрической энергии за качество оказанных услуг по передаче электроэнергии.

7.5. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 1 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2, вызванные неправомерными действиями персонала Сетевой организации 1, ответственность несет Сетевая организация 1 в соответствии с гражданским законодательством.

7.6. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, которые фиксируются в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, актах об осуществлении технологического присоединения, реквизиты которых указаны в Приложении №1 к настоящему Договору.

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

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

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

7.7. 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. Настоящий договор вступает в силу с 01.07.2017 и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с даты введения в действие индивидуального тарифа, установленного уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов и действует по 31.12.2017.

8.2. В случае, если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия договора уведомление о расторжении договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то настоящий договор считается продленным до конца следующего календарного года на тех же условиях.

Если любой из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

9 ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1 Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать

третьим лицам информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора (в том числе коммерческого характера), а также информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по Договору, за исключением случаев, когда необходимость разглашения такой информации прямо предусмотрена нормативными актами РФ. Срок неразглашения такой конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.

9.2 Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации (указанной в п. 9.1 настоящего договора). При этом принимаемые меры должны быть не менее существенны, чем те, которые Сторона принимает для сохранения своей собственной информации подобного рода.

9.3 За разглашение конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные п.п. 9.1, 9.2 Договора, обязана возместить потерпевшей стороне причиненные убытки.

9.4 Каждая из Сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации;
- о внесении изменений в учредительные документы, относительно наименования и места нахождения;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих прав в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

9.5 При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Сетевой организации и потребителя услуг, предусмотренные ФЗ «Об электроэнергетике», «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

9.6 Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

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

10 ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

10.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета».

10.2. Приложение № 2 «Заявленные объемы передачи электрической энергии и мощности в сети ООО «РЭНК» на 2017г».

10.3. Приложение № 3 «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности из сети АО «Тюменьэнерго» (форма)».

10.4. Приложение № 4 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.5. Приложение № 5 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (форма)».

10.6. Приложение № 6 «Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ».

10.7. Приложение № 7 «Интервальный акт снятия показаний приборов учета (форма)».

10.8. Приложение № 7.1. «Интегральный акт снятия показаний приборов учета (форма)».

11 АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ

Сетевая организация 1: ООО «РЭНК»

Юр.Адрес: 625023, область Тюменская, город Тюмень, улица Харьковская, дом 75, корпус 1, офис 301
Факт./Почт.Адрес: 625023, область Тюменская, город Тюмень, улица Харьковская, дом 75, корпус 1, офис 301.
Контакты: тел. (3452) 50-08-54, 8-982-977-94-10; e-mail – renk72@mail.ru

ИНН 7203412147

КПП 720301001

Западно-Сибирский Банк ПАО «Сбербанк России»

Договор АО «Тюменьэнерго»

Р/с 40702810067100006466
К/с 30101810800000000651
БИК 047102651
ОГРН 1177232006104

Сетевая организация 2: АО «Тюменьэнерго»

628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут,
ул. Университетская, д.4
ИНН 8602060185
КПП 720343001
ОГРН 1028600587399
Западно - Сибирский банк ПАО Сбербанк г.Тюмень;
БИК 047102651
К/с 30101810800000000651
Р/с 40702810267170101719
Тел. 8-3452-59-63-59, 8-3452-59-62-59, Факс 8-3452-59-64-70; e-mail - trs-can@te.ru

**Сетевая организация 1:
Директор ООО «РЭНК»**

Е.Д. Великанов

*С. Михайлов
районный*



**Сетевая организация 2:
Заместитель генерального директора –
директор филиала АО «Тюменьэнерго» -
«Тюменские распределительные сети»**

А.А. Фирсов



Договор АО «Тюменьэнерго»