

ДОГОВОР № 15-07/Р

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Сургут

«08» декабря 2014 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Русская тепловая компания», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице генерального директора Гречанина Константина Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности №07/13-166 от 17.10.2013 г., с другой стороны, на основании протокола заседания закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного источника от 08.12.2014 г. № 2014.0865/1 (копия протокола прилагается), совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДОГОВОРА

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.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Сетевой организации 1, в котором производится отпуск электрической энергии из сети Сетевой организации 1 в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, НПСО.

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 Сетевой организации 1, 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 так же 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. Объемы передачи электрической энергии и мощности (Приложение № 2 к настоящему Договору);

2.2.2. Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Сетевой организации 1 (Приложение №1.1 к настоящему Договору). Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета (Приложение № 1 к настоящему Договору);

2.2.3. 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 (реквизиты актов указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору);

2.2.4. 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);

2.2.5. 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);

2.2.6. 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 межсетевое взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями.

3.1.3. При обнаружении неисправности приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Сторон, требовать их проверки и замены (в случае выхода прибора из строя).

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

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

3.1.6. 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.

3.1.7. 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.

3.1.8. 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.

3.1.9. 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, в акте, который должен быть подписан между Сторонами.

3.1.10. 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.

3.1.11. При возникновении аварийной ситуации и ликвидации технологических нарушений Стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами, а так же положением/инструкцией «О взаимоотношениях оперативного персонала».

3.1.12. 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 «Актов 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. Ежемесячно в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным периодом предоставлять Сетевой организации 2 оформленный со стороны Сетевой организации 1 «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) из сети Сетевой организации 1 за соответствующий расчетный период.

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.

3.3.4. Представлять Сетевой организации 2:

Сетевая организация 1
«Темьэнерго»
ООО

Договор
№ 10/2018
от 04.09.2018
г. Омск
Сетевая организация 2
«Темьэнерго»
ООО

3.3.4.1. На следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года, а так же уточненные не позднее 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. 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 ОАО «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 регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 32144-2013.

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

3.5.4. Подписать Акт сверки расчетов в течение рабочих 5 дней после получения его от 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. Учет электрической энергии в точках отпуска (Приложение №1.1 «Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Сетевой организации 1») производится по приборам учета, установленным на границе балансовой принадлежности Сетевой организации 1 и Потребителя, НПСО.

4.3. 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 2 и Сетевая организация 1, по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производят снятие показаний приборов учета, находящихся в зоне их эксплуатационной ответственности, согласно Приложению № 1 к настоящему договору. Стороны не позднее 02-го числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 2-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки/отпуска электроэнергии и передают их друг другу.

6.3. Сетевая организация 1 на основании Актов снятия показаний приборов учета (Интегральных актов) по точкам поставки/отпуска электроэнергии, полученных от Сетевой организации 2, потребителей, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний, НПСО, расчётных способов определения объема отпущенной/ переданной электроэнергии, актов безучётного потребления, определяет величину отпущенной электроэнергии и мощности за отчетный период и оформляет «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) в 2-х экземплярах.

6.4. В срок не позднее 05 числа месяца, следующего за расчетным, Сетевая организация 1 предоставляет Сетевой организации 2 электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенный подписью и скрепленный печатью Сетевой организации 1 оформленный «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (приложение № 3 к настоящему договору) за соответствующий расчётный период, способом, позволяющим подтвердить факт получения.

6.5. Сетевая организация 2 согласовывает и подписывает «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения. При возникновении у Сетевой организации 2 обоснованных претензий к объемам и качеству оказанных услуг, Сетевая организация 2 должна сделать соответствующие отметки на «Акте объема переданной электрической энергии и мощности» и подписать его. При этом Акт считается согласованным в неоспариваемой части и услуги по передаче электрической энергии в неоспариваемой части подлежат оплате. В отношении оспариваемой части оказанных услуг Сетевая организация 2 в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения «Акта объема переданной электрической энергии и мощности» должна предоставить Сетевой организации 1 обоснованную претензию.

6.6. В случае не подписания Акта со стороны Сетевой организации 2 и непредставления Сетевой организации 1 мотивированных возражений в сроки, указанные в п.6.5 настоящего договора, Акт объема переданной электрической энергии и мощности принимается в редакции Сетевой организации 1, а услуги подлежат оплате в полном объеме, согласно направленному Акту объема переданной электрической энергии и мощности.

6.7. Сетевая организация 1 в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от Сетевой организации 2 подписанного «Акта объема переданной электрической энергии и мощности» оформляет на неоспариваемый объем оказанных услуг «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 4 к настоящему Договору), подписывает его, скрепляет печатью и направляет Сетевой организации 2 способом, позволяющим подтвердить факт получения.

6.8. Сетевая организация 2 в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии обязана рассмотреть, подписать, скрепить печатью и вернуть один экземпляр Сетевой организации 1.

Договор
«ОАО «Тянь-Энерго»
«Сетевые электрические сети»

6.9. В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Сторон, призванная урегулировать возникшие разногласия.

6.10. По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии, на основании подписанного Сторонами Протокола согласования, дополнительно включаются в «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» за месяц оказания услуг, к которому относятся оспариваемые объемы. После согласования оспариваемых объемов Сетевая организация 1 выставляет корректировочный счет-фактуру.

6.11. Если Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

6.12. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

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

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

6.15. В случае выбора Сетевой организацией 1 одноставочного тарифа стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{одн} * W_{одн.тариф}$$

где:

- $T_{одн}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии);
- $W_{одн.тариф}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения из сетей Сетевой организации 1, определенный по точкам отпуска (Приложение №1.1.).

В случае выбора Сетевой организацией 1 двухставочного тарифа стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{сод} * N_{заявл} + T_{потерь} * W_{двух.тариф}$$

где:

- $T_{сод}$ – ставка на содержание электрических сетей на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на содержание сети);
- $N_{заявл}$ – Заявленная мощность, определенная в Приложении №2;
- $T_{потерь}$ – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях соответствующего уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на оплату технологического расхода);
- $W_{двух.тариф}$ – объем электрической энергии, фактически отпущенной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения из сетей Сетевой организации 1, определенный по точкам отпуска (Приложение №1.1.).

6.16. 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.

6.17. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке:
- до 28 числа (включительно) текущего (расчетного) месяца 50% от суммы платежа, определенной для соответствующего месяца оказания услуг, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии и мощности, указанных в Приложении №2 к настоящему Договору;
- окончательный расчет производится до 17 числа (включительно) месяца следующего за текущим (расчетным), с учетом платежей, производимых Сетевой организацией 2, исходя из фактических объемов передачи электроэнергии 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. Если плановый платеж превысил объем фактически оказанных услуг, то переплата засчитывается в счет следующего платежа. Обязательства Сетевой организации 2 по оплате считаются исполненным 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, 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 момента подписания, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 1 января 2015 года и действует по 31 декабря 2015 года.

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 04.05.2012г. 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 №1.1 «Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Сетевой организации 1».

10.3. Приложение № 2 «Объемы передачи электрической энергии и мощности на 2015 г.».

10.4. Приложение № 3 «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности (форма)».

10.5. Приложение № 4 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (форма)».

10.6. Приложение № 5 «Акт снятия показаний приборов учета (интегральная форма)».

10.7. Копия Протокола заседания закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного источника от 08.12.2014 г. №2014.0865/1.

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация 1: Место нахождения Общества: Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, проспект Мира, д.41;



Сетевая организация 1:
ООО «Русская тепловая компания»

Место нахождения Общества: Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, проспект Мира, д.41;
Почтовый адрес: 628426, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, проспект Мира, д.41;
Тел. (3462)55-57-30, факс 55-57-67
ИНН/КПП 8602062560/860201001
ОГРН 1078602008957
ОКВЭД 40.30.14, 40.10, 40.10.1, 40.30.4
Р/с 40702810400030000619 в Сургутском филиале ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г.Сургут
К/с 30101810500000000964
БИК 047144964

Сетевая организация 2:
ОАО «Тюменьэнерго»

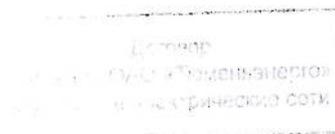
Место нахождения Общества: Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул.Университетская, д.4
Почтовый адрес Общества: 628406, Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул.Университетская, д.4
Местонахождение/почтовый адрес филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети:
628403, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.30 лет Победы, 30;
Тел. (3462) 77-33-59 приемная, (3462) 77-33-29 канцелярия
E-mail: kanc@sures.te.ru
ИНН/КПП 8602060185 / 860203001
ОГРН 1028600587399 ОКПО 00108430 ОКВЭД 40.10.2
р/счет 40702810267170101719 в Западно - Сибирском банке
ОАО "Сбербанк России", г.Тюмень
к/счет 30101810800000000651 в Западно - Сибирском банке
ОАО "Сбербанк России", г.Тюмень
БИК 047102651

Сетевая организация 1:
Генеральный директор
ООО «Русская тепловая компания»

Сетевая организация 2:
Директор филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

_____/К.Н.Гречанин
м.п.

_____/А.Э.Бурка
м.п.



Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета.

п/п	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки прибора учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчетчика	Класс точности электросчетчика	Заводской номер электросчетчика	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал, мес.	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон			Категория надежности энергоснабжающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год и срок восстановления энергоснабжающих устройств	Реquisиты актов технологической аварийной брони		
				Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.							Реquisиты акта	Максимальная мощность, МВт	ЦФ				Балансовая принадлежность приборов учета	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
I. Точки поставки из сети Сетевой организации - ОАО "Сургутнефтегаз"																					
1	ПС-110/35/6 Электр., ПС 35/6 №325 [яч.]	ВЛ-35 кВ Восточная-1(2) оп.56	ПС-35/6 № 68 РУ-6 яч.02	ТЛК-10	600/5	НОЛ СЭЩ-6-2-0,5/3-75-10	6000/100	A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5	1208782	3-2010	3-2022	144	№6/н от 30.12.2013 г.	6,4		ООО "РТК"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
2			ПС-35/6 № 68 РУ-6 яч.01 [ТСН-1]	T-0,66	100/5	-	-	A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5	1208588	3-2010	3-2022	144				ООО "РТК"		III	73 часа, но не более 24 часов подряд	нет
3			ПС-35/6 № 68 РУ-6 яч.12	ТЛК-10	600/5	НОЛ СЭЩ-6-2-0,5/3-75-10	6000/100	A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5	1208659	3-2010	3-2022	144				ООО "РТК"		III	74 часа, но не более 24 часов подряд	нет
4			ПС-35/6 № 68 РУ-6 яч.11 [ТСН-2]	T-0,66	100/5	-	-	A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5	01208724	3-2010	3-2022	144				ООО "РТК"		III	75 часа, но не более 24 часов подряд	нет
6			ПС-35/6 № 121 РУ-6 яч.12	ТЛК-10	600/5	НОЛ СЭЩ-6-2-0,5/3-75-10	6000/100	A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5	1208680	3-2010	3-2022	144				ООО "РТК"		III	76 часа, но не более 24 часов подряд	нет
7			ПС-35/6 № 121 РУ-6 яч.11 [ТСН2]	T-0,66	100/5	-	-	A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5	1208583	3-2010	3-2022	144				ООО "РТК"		III	77 часа, но не более 24 часов подряд	нет
II. Точки поставки электроэнергии из сети ООО "Русская тепловая компания" в сети смежных ТСО																					
I. ООО "Северремрибор" (потребителям ОАО "ТЭК")																					
1	ПС 110/35/6 Электр., ПС 35/6 №68, РУ-6 яч.08, КЛ-6 яч.08		РУ-6 [яч.08]	АБК-10	200/5	VSUI-6	6000/100	EA05RL-P3B-3	0,5	1069190	2-2012	2-2024	144	№6/н от 01.01.2014г.	1,99		ООО "РТК"	III	77 часа, но не более 24 часов подряд	нет	
2	ПС 110/35/6 Электр., ПС 35/6 №68, РУ-6 яч.15		РУ-6 [яч.15]	АБК-10	150/5	VSUI-6	6000/100	EA05RL-P3B-3	0,5	1069187	2-2012	2-2024	144				ООО "РТК"	III	78 часа, но не более 24 часов подряд	нет	

Сетевая организация 1
Генеральный директор
ООО "Русская тепловая компания"

Сетевая организация 2
Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

/К.Н.Гречанин

/А.Э.Бурка

Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Сетевой организации 1

№№ п/п	Наименование точки отпуска		Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета										Балансовая принадлежность учета			
	Источник питания	Наименование присоединения		Электросчетчик					ТТ						ТН		
				Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации				
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
I. Точки поставки Потребителям																	
I.a. через сети ОАО "Сургутнефтегаз" потребителям ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"																	
ПСК "Север-1"																	
1	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.]*	ПС-35/6 №121 ЗРУ-6 яч. 14	35	A1805RAL-P4G-DW-3	3-2005	0,5	01176988	ABK-10	0,5	200/5	НОЛ-6-2	0,5	6000/100	ООО "РТК"			
2	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.]*	ПС-35/6 №121 ЗРУ-6 яч. 18	35	A1805RAL-P4G-DW-3	3-2005	0,5	01176989	ABK-10	0,5	100/5	НОЛ-6-2	0,5	6000/100	ООО "РТК"			
в том числе расход смежного субъекта, присоединенного к сети после учета ПСК "Север-1":																	
ДПК "Север"																	
	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №121 яч. 14	ВЛ-6 №121-14 оп.12	6	Меркурий 230 ART-03 CN	1-2011	0,5	09333197	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ДПК "Север"			
			6	Меркурий 230 ART-03 CN	1-2011	0,5	09333041	ТШП-0,66	0,5	300/5	-	-	-	ДПК "Север"			
СОК "Прибрежный"																	
3	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №121 яч. 16	ВЛ-6 №121-16 КТПН-400, РУ-0,4 КЛ-0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	4-2011	0,5	09333197	ТШП-0,66	0,5	800/5	-	-	-	СОК "Прибрежный"			
4	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №121 яч. 16	ВЛ-6 №121-16 КТПН-400 №1/1, РУ-0,4 КЛ-0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	4-2011	0,5	09333041	ТШП-0,66	0,5	600/5	-	-	-	СОК "Прибрежный"			
5	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №121 яч. 16	ВЛ-6 №121-16 КТПН-400 №1/2, РУ-0,4 КЛ-0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	4-2011	0,5	09333233	ТШП-0,66	0,5	600/5	-	-	-	СОК "Прибрежный"			
6	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №121 яч. 16	ВЛ-6 №121-16 КТПН-400 №3/1, РУ-0,4 КЛ-0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	4-2011	0,5	09333185	ТШП-0,66	0,5	800/5	-	-	-	СОК "Прибрежный"			
7	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №121 яч. 16	ВЛ-6 №121-16 КТПН-400 №3/2, РУ-0,4 КЛ-0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	4-2011	0,5	09333089	ТШП-0,66	0,5	300/5	-	-	-	СОК "Прибрежный"			

8	СПК "Энергостроитель" ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №121 яч. 16	ВЛ-6 №121-16 КТПН-400 СПК "Энергостроитель", РУ-0,4 КЛ-0,4	6	Меркурий 230 ART-00	1-2011	0,5	07942699		150/5	6000/100	СПК "Энергостроитель"	
9	ПСОТ-45 "Заречный" ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №121 яч. 16	ВЛ-6 №16 (оп.14)	6	Меркурий 230 ART-03 CN	4-2011	0,5	09336270		300/5	-	ПСОТ-45 "Заречный"	
10	СТ №43 "Полимер" ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №121 яч. 16	ВЛ-6 №121-16 КТПН-250 СТ №43 "Полимер", РУ-0,4 КЛ-0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	4-2011	0,5	09332976		400/5	-	СТ №43 "Полимер"	
11	ООО "Ревитал" ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №121 яч. 16	ВЛ-6 №121-16 [оп.№41]	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	4-2011	0,5	07048975		300/5	-	ООО "Ревитал"	
12	Садовое товарищество №28 ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №68 яч. 16	ПС-35/6 №68 яч. 16, РУ-6, КЛ-6	35	EA05RL-P3B-3	3-2002	0,5	01069188	ABK-10	200/5	НОЛ-6 0,5	6000/100	ОАО "СНГ"
в том числе расход смежного субъекта, присоединенного к сети после учета СТ №28:												
СОИТ "Тюльпан"												
	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №68 яч. 16	ВЛ-6 №68-16 [оп.№12]	6	Меркурий-230ART-03CN	1-2012	0,5	11042395	ТТЭ-А	150/5	-	-	СОИТ "Тюльпан"
	Садовое товарищество №38 "Берендей" ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №68 яч. 4	ПС-35/6 №68, РУ-6 яч. 4, КЛ-6	35	EA05RL-P3B-3	4-2010	0,5	01069205	ABK-10	150/5	НОЛ-6 0,5	6000/100	ОАО "СНГ"
БСУВУ ХМАО-Югры для детей и подростков с дивантным поведением "Специальная общеобразовательная школа закрытого типа"												
14	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №68 яч. 6	ПС-35/6 №68, РУ-6 яч. 6, КЛ-6	35	EA05RL-P3B-3	3-2010	0,5	1082740	ABK-10	200/5	НОЛ-6 0,5	6000/100	школа
15	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №68 яч. 17	ПС-35/6 №68, РУ-6 яч. 17, КЛ-6	35	EA05RL-P3B-3	3-2010	0,5	1069206	ABK-10	150/5	НОЛ-6 0,5	6000/100	школа
I.б. через сети ОАО "Сургутнефтегаз" потребителям ООО "Сургутэнергосбыт" (опосредовано от сети СОК "Прибрежный")												
СУБР-2 ОАО "Сургутнефтегаз"												
16	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №121 яч. 16	ВЛ-6 №121-16, КТПН-250 База отдыха "Сосенки", РУ-0,4, КЛ-0,4	6	A2R-4-OL-C25-T	2-2007	0,5	1020987	T-0,66	300/5	-	-	ОАО "СНГ"
за минусом расхода смежного субъекта (ООО "Газпром трансгаз Сургут"), присоединенного к сети после учета СУБР-2 База отдыха "Сосенки"												
	ПС-110/35/6 Элегаз [яч.] ПС-35/6 №121	[ЗРУ-6 яч.16]	6	ПЭ8827М	1-2006	1	63828666	-	-	-	-	ООО "ГТС"

Сетевая организация 2
 Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго"
 Сургутские электрические сети

Сетевая организация 1
 Генеральный директор
 ООО "Русская тепловая компания"

/К.Н.Гречанин

/А.Э.Бурка

**АКТ
объема переданной электрической энергии и мощности
(форма)**

за (месяц) 20__ г.

№ п/п	Тарифная группа	Уровень напряжения	Мощность	Электроэнергия
			кВт	кВт.ч.
1.	Поступление в сеть Сетевой организации 1 для потребителей ТЭК			
1.1.	Фактическое поступление мощности и электроэнергии ВСЕГО:	Всего		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
1.2.	В том числе из сети ООО "РТК"	Всего		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
2.	Отпуск из сети Сетевой организации 1			
2.1.	Заявленная мощность и электроэнергия (Приложение 2.) ВСЕГО	Всего		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
2.2.	Фактически отпущено мощности и электроэнергии ВСЕГО:	Всего		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
2.2.1.	В том числе потребителям ОАО "ТЭК".	Всего		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		

Форма согласована:

Сетевая организация 1

Генеральный директор
ООО "Русская тепловая компания"

_____/К.Н.Гречанин

Сетевая организация 2

Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

_____/А.Э.Бурка

УТВЕРЖДАЮ:
Сетевая организация 1
Генеральный директор
ООО "Русская тепловая компания"

УТВЕРЖДАЮ:
Сетевая организация 2
Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

_____ /К.Н.Гречанин

_____ /А.Э.Бурка

АКТ

об оказании услуг по передаче электроэнергии (форма) за _____ 20__ г.

г. Сургут

" ____ " _____ 20__

ОАО "Тюменьэнерго", в лице _____ и

_____, в лице _____

составили настоящий Акт о нижеследующем:

ОАО "Тюменьэнерго" оказало услуги по передаче электроэнергии в соответствии с Договором № _____ в полном объеме, стоимость услуг составила:

№ п/п	Показатель	Ед-ца измерения	Значение
1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии			
1.1.	Стоимость услуг по передаче электроэнергии, (без НДС) (п.1.2*п.1.5+п.1.3*п.1.6+п.1.3.*п.1.4)		
		ВН	руб.
		СН-1	руб.
		СН-2	руб.
		НН	руб.
1.2.	Фактическая мощность, переданная потребителям		
		ВН	МВт
1.3.	Объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям		
		ВН	МВт.ч
		СН-1	МВт.ч
		СН-2	МВт.ч
		НН	МВт.ч
			МВт
1.4.	Одноставочный тариф		
		ВН	руб/МВт.ч
		СН-1	руб/МВт.ч
		СН-2	руб/МВт.ч
		НН	руб/МВт.ч
1.5.	Ставка на содержание		
		ВН	руб/МВт.мес.
1.6.	Ставка на оплату потерь		
		ВН	руб/МВт.ч
2. Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии			
2.1.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии п.1.1 (без НДС)	руб.	
2.2.	НДС	руб.	
2.3.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии (п.2.1+п.2.2.) (с НДС)	руб.	

Стороны претензий по оказанию услуг друг к другу (не) имеют.

Сетевая организация 1

Сетевая организация 2

_____ ФИО

_____ ФИО

Директор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

УТВЕРЖДАЮ:
Сетевая организация 1
Генеральный директор
ООО "Русская тепловая компания"

_____/К.Н.Гречанин

УТВЕРЖДАЮ:
Сетевая организация 2
Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

_____/А.Э.Бурка

Акт
снятия показаний приборов учета (интегральная форма)
за ____ 20__ года

Место установки расчетного учета	Напря- жение	Счетчик		Потери%	Показания счетчика		Разница показаний	Коэфф ИК	Кол-во электроэнергии кВт*ч	Итого расход электроэнергии кВт*ч
		Тип	Номер		на начало месяца	на конец месяца				
1. Наименование потребителя										
2. Наименование потребителя										
Итого отпуск из сети Сетевой организации 1 потребителям ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"										

Сетевая организация 1

_____/_____
М.П.

Сетевая организация 2

_____/_____
М.П.

ОАО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

ОАО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

Протокол заседания закупочной комиссии филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного источника

№ 2014. 0865/1

08.12.2014 г.

г. Сургут

Предмет закупки: Закупка у единственного источника, на право заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Русская тепловая компания» через сети филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети.

Место заседания Закупочной комиссии: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 30

Присутствовали:

Председатель Закупочной комиссии: Бурка Александр Эвалдсович, Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Заместитель председателя Закупочной комиссии: Бугкевич Виталий Федотович Заместитель директора - Главный инженер филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Заместитель председателя Закупочной комиссии: Романюк Сергей Николаевич, Заместитель начальника службы экономической безопасности ОАО "Тюменьэнерго"

Члены Закупочной комиссии:

Коряков Владимир Геннадьевич, Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Бабаева Людмила Яковлевна, Заместитель директора по экономике и финансам филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Кочержинский Алексей Николаевич, Начальник группы договоров и организации конкурентных закупок службы логистики и материально-технического обеспечения филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Барков Николай Иванович, Специалист ведущий группы по безопасности филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Волков Александр Сергеевич, Начальник производственно-технической службы филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Заремба Василий Владимирович, Начальник СТРЗ ОРЗ УЛИМТО ОАО "Тюменьэнерго"

Секретарь Закупочной комиссии: Бондаренко Людмила Владимировна, инженер ведущий группы договоров и организации конкурентных закупок службы логистики и материально-технического обеспечения филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Вопрос заседания Закупочной комиссии: Об определении победителя закупки единственного источника.

В соответствии с решением Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» (протокол № 26/14 от 29.09.2014 г., №29/14 от 06.11.2014 г.), предлагается признать победителем закупки у единственного источника, на право заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Русская тепловая компания» через сети филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети: ООО «Русская тепловая компания». Итоговая стоимость предложения: 30 950 359,84 руб. (с НДС).

Решили:

Признать победителем закупки у единственного источника, на право заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Русская тепловая компания» через сети филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети: ООО «Русская тепловая компания». Итоговая стоимость предложения: 30 950 359,84 руб. (с НДС).

Результаты голосования:

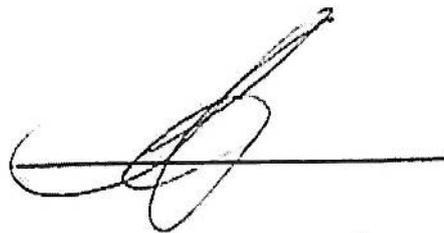
Согласовано
комиссия
Сургутские электрические сети

Договор
ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

«За» 2 членов Закупочной комиссии.
«Против» 0 членов Закупочной комиссии.
«Воздержалось» 0 членов Закупочной комиссии.

Подписи членов Закупочной комиссии:

Бурка А.Э., Директор филиала ОАО
"Тюменьэнерго" Сургутские
электрические сети



Буткевич В.Ф. Заместитель директора -
Главный инженер филиала ОАО
"Тюменьэнерго" Сургутские электрические
сети



Романюк С.Н., Заместитель начальника
СЭБОЛО "Тюменьэнерго"



Коряков В.Г., Заместитель директора по
развитию и реализации услуг филиала
ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские
электрические сети



Бабаева Л.Я., Заместитель директора по
экономике и финансам филиала ОАО
"Тюменьэнерго" Сургутские
электрические сет

Бабаева

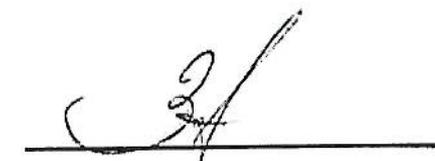
Кочержинский А.Н., Начальник ГДиОКЗ
СЛМТО филиала ОАО Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети



Барков Н.И., Специалист ведущий группы
по безопасности филиала ОАО
"Тюменьэнерго" Сургутские
электрические сети



Заремба В. В., Начальник СПРЗ ОРЗ
УЛМТО ОАО "Тюменьэнерго"



Волков А.С., Начальник ПТС филиала
ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские
электрические сети



Секретарь Закупочной комиссии:
Бондаренко Л.В., Инженер ведущий
ГДиОКЗ СЛИМТО филиала ОАО
"Тюменьэнерго" Сургутские
электрические сети



согласовано: секретарь комиссии Закупочной
комиссии филиала ОАО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

Инженер
ОАО "Тюменьэнерго"
электрические сети