

## ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Сургут

«10» декабря 2014 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Северремприбор», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице генерального директора Давыдова Валентина Яковлевича, 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 10.12.2014 г. № 2014.0860/1 (Приложение №6 к настоящему Договору), 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 (Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа).

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. 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);

2.2.3. 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 «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. 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. 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 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 Заказчика») производится по приборам учета, установленным на границе балансовой принадлежности Заказчика 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», указанному в 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 Приложений № 1 и №1.1 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. В случае, если приборы учета по точкам поставки/отпуска позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Стороны оформляют Интервальный акт снятий показаний приборов учета (Приложение № 6 к Договору) и передают их друг другу.

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

6.4. В срок не позднее 03 числа месяца, следующего за расчетным, Сетевая организация 1 предоставляет Сетевой организации 2 электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенный подписью и скреплённый печатью Сетевой организации 1 оформленный «Акт объёма 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 объёма 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 объёма 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 объёма 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 объёма переданной электрической энергии и мощности принимается в редакции Сетевой организации 1, а услуги подлежат оплате в полном объёме, согласно направленному Акту объёма 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 объёма переданной электрической энергии и мощности» оформляет на неоспариваемый объём 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.

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 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. 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, 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 00-00 часов 01 января 2015 года и действует до 24-00 часов 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. Приложение №6 Копия Протокола заседания закупочной комиссии филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного источника от 10.12.2014 г. № 2014.0860/1.

## 11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Сетевая организация 1:** Местонахождение Общества: 628417, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Островского, дом 4, офис 42;  
**ООО «Северремприбор»**

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

Почтовый адрес: 628417, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Островского, дом 4-42;  
Тел. (3462)72-14-45, факс 75-74-45  
E-mail: sgr-86@mail.ru  
ИНН/КПП 8602248187/860201001  
ОГРН 1058602080525  
ОКВЭД 74.20 74.8  
Р/с 40702810967170101815 в Западно - Сибирском банке  
ОАО "Сбербанк России", г.Тюмень  
К/с 30101810800000000651  
БИК 047102651

**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

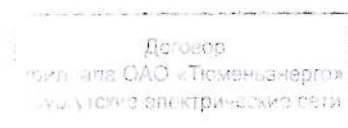
БИК 047102651

**Сетевая организация 1:  
Генеральный директор  
ООО «Северремприбор»**

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

\_\_\_\_\_/В.Я.Давыдов  
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 энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год и срок восстановления энергопринимающих устройств	Реквизиты актов технологической аварии и (или) брони		
				Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.							Максимальная мощность, МВт	1 ф	Балансовая принадлежность приборов учета				Проектная способность, МВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
<b>Из сети Сетевой организации - ООО "Сургутские городские электрические сети"</b>																					
1	ПС 220/110/10 Сургут 35/6 №68, РУ-6 яч.08	ВЛ-10 №17, РП-143, РУ-10, яч.11, КЛ-10	РТ-143, РУ-10, яч.11, КЛ-10	ТОЛ-10-УТ2.1	150/5	НТМИ-10	10000/100	Меркурий 230 ART-00 РСIDW	1,0	01107030	3-2007 3-2017	120	№6/н от 20.03.2009 г.	2,952	ООО "СТЭС"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет		
<b>Из сети Сетевой организации - ООО "Русская тепловая компания"</b>																					
2	ПС 110/35/6 Энегаз, ПС 35/6 №68, РУ-6 яч.08, КЛ-6	ПС 35/6 №68, РУ-6 яч.08, КЛ-6	ПС 35/6 №68, РУ-6 яч.08	АБК-10	200/5	VSUI-6	6000/100	EA05RL-P3B-3	0,5	1069190	2-2012 2-2020	96	01.01.2014 г.	1,99	ООО "РТК"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет		
3	ПС 110/35/6 Энегаз, ПС 35/6 №68, РУ-6 яч.15, КЛ-6	ПС 35/6 №68, РУ-6 яч.15, КЛ-6	ПС 35/6 №68, РУ-6 яч.15	АБК-10	150/5	VSUI-6	6000/100	EA05RL-P3B-3	0,5	1069187	2-2012 2-2020	96			ООО "РТК"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет		

Сетевая организация 1  
Генеральный директор  
ООО "Северремприбор"

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

/В.Я.Давыдов

/А.Э.Бурка

Договор  
Филиала ОАО "Тюменьэнерго"  
Сургутские электрические сети



Перечень точек отпуща электрической энергии из сети Сетевой организации 1

№№ п/п	Наименование точки отпуща		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
1.	СОК "Ягодное"		6	Меркурий 230 ART-03 RN	3-2008	0,5	3313484	ТОП-0,66	0,5	300/5	-	-	-	СОК "Ягодное"
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08	КТПН-250 СОК "Ягодное", РУ-0,4	6											
2.	Гражданка Кривошеева Е.В.		6	СА4 - И672М	3-2007	0,5	11520230	ТОП-0,66	0,5	1	-	-	-	Гражданка Кривошеева Е.В.
	ПС-35/6кВ № 68 ф.68-08	КТПН-100 Кривошеева Е.В., РУ-0,4	6											
3.	СНТ №35 "Держинец"		6	Меркурий 230 ART-03 PCIDN	1-2008	0,5	1848445	ТОП-0,66	0,5	300/5	-	-	-	СНТ №35 "Держинец"
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08	КТПН-630 СНТ № 35 "Держинец", РУ-0,4	6											
4.	ПСОК №8		6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	0,5	9280046	ТОП-0,66	0,5	300/5	-	-	-	ПСОК №8
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08	КТПН-400 ПСОК № 8, РУ-0,4	6											
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08	КТПН-250 ПСОК № 8, РУ-0,4	6											
5.	СТ №7		6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	0,5	4409613	ТОП-0,66	0,5	200/5	-	-	-	СТ №7
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08	КТПН-400 СТ № 7, РУ-0,4	6											
6.	ПСК №6 "Геологоразведчик"		6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	0,5	4409669	ТОП-0,66	0,5	300/5	-	-	-	ПСК №6
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08	КТПН-250 ПСК №6 "Геологоразведчик", РУ-0,4	6											
7.	СОК №4		6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	1-2013	0,5	15587529	ТОП-0,66	0,5	200/5	-	-	-	СОК №4
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08	КТПН-250 СОК № 4, РУ-0,4	6											
8.	СОИТ №5		6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	0,5	4413148	ТОП-0,66	0,5	300/5	-	-	-	СОИТ №5
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08	КТПН-250 СОИТ № 5, РУ-0,4	6											
9.	СОК №3		6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2008	0,5	4456876	ТОП-0,66	0,5	100/5	-	-	-	СОК №3
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08	КТПН-63 СОК № 3, РУ-0,4	6											
10.	ПСОК "Гвоздичка"		6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	0,5	3391265	ТОП-0,66	0,5	300/5	-	-	-	ПСОК "Гвоздичка"
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08	КТПН-250 ПСОК "Гвоздичка", РУ-0,4	6											

С.И.Иванов  
И.И.Иванов

12.	СОТ №1 "Ручеек"	КТПН-400 СОТ №1 "Ручеек", РУ-0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	1-2010	1	9309179	ТОП-0,66	0,5	400/5	-	-	СОТ "Ручеек"
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08												
13.	ИП Давлетов 3.3	КТПН-160 ИП Давлетов, РУ-0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	1	7927202	ТОП-0,66	0,5	50/5	-	-	ИП Давлетов 3.3.
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08												
14.	ПСОК №37 "Кооператор"	КТПН-400 ПСОК № 37 "Кооператор", РУ-0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2013	0,5	15588219	ТОП-0,66	0,5	300/5	-	-	ПСОК "Кооператор"
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08												
15.	СОНТ "Ручеек-2"	КТПН-160 СОНТ "Ручеек-2", РУ-0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	0,5	1822274	ТОП-0,66	0,5	300/5	-	-	СОНТ "Ручеек-2"
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08												
16.	СТ "Монтажник-40"	КТПН-400 СТ "Монтажник - 40", РУ- 0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	1	15588323	ТОП-0,66	0,5	400/5	-	-	СТ "Монтажник-40"
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08												
17.	СТ №20 "Магистраль"	КТПН-400 СТ № 20 "Магистраль", РУ- 0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	0,5	9342861	ТОП-0,66	0,5	300/5	-	-	СТ №20
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08												
18.	Гражданин Храпов	КТПН-160 ООО "Северремприбор", РУ-0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	0,5	5313486	ТОП-0,66	0,5	300/5	-	-	Гражданин Храпов
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08												
19.	Гражданин Ган А. А.	КТПН-63, РУ-0,4	6	ЕА05РАL-РЭВ-3	2-2010	0,5	1144314	ТОП-0,66	0,5	1200/5	-	-	Гражданин Ган А. А.
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08												
20.	Гражданин Жуков А. А.	КТПН-160 ООО "Северремприбор", РУ-0,4	6	ЦЭ-6807 БИМ		1	464651	-	-	-	-	-	Гражданин Жуков А. А.
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-08												
21.	СПК №20 "Сириус"	КТПН-250 СПК "Сириус", РУ-0,4	6	Меркурий 230 ART-02 CN	3-2008	0,5	15630443	ТОП-10	0,5	100/5	6000/5	-	СПК №20 "Сириус"
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-15												
22.	БУ "Сургутский профессиональный колледж"	КТПН-400 БУ "Сургутский профессиональный колледж"	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	0,5	6256547	ТОП-0,66	0,5	200/5	-	-	БУ "СПК"
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-15												
23.	ООО "АБТС"	КТПН-63 ООО "АБТС", РУ-0,4	6	Евро-Альфа	2-2008	0,5	1040649	ТОП-0,66	0,5	150/5	-	-	ООО "АБТС"
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-15												
24.	ООО "Интек"	КТПН-160, РУ-0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	0,5	6202944	ТОП-0,66	0,5	100/5	-	-	ООО "Интек"
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-15												
25.	ООО "Сургутские городские электрические сети"	КТПН-250 №693 ООО СГЭС	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	3-2007	0,5	011202230	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	ООО "СГЭС"
	ПС 110/35/6, ПС-35/6кВ № 68, ф.68-15												
26.	Гражданин Панчук В. Ф.	КТПН-630 ООО "Северремприбор", РУ 0,4	6	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	2-2010	0,5	3391305	ТОП-0,66	0,5	250/5	-	-	Гр. Панчук В. Ф.
	ПС-35/6кВ № 68, ф.68-15												
27.	ПСК № 26 "Виктория"	ВЛ-10 ф. Виктория отпайка от оп.1 Яч.11	10	Меркурий ART-03 CN	2-2009	0,5	4368772	ТТН-40	0,5	600/5	-	-	ПСК №26 Виктория
	ПС-220/110/10 Сургут [Яч.17] РП-143 Яч.11		10	Меркурий ART-03 CN	1-2009	0,5	4355920	ТТН-40	0,5	600/5	-	-	ПСК №26 Виктория
			10	Меркурий ART-03 CN	1-2009	0,5	4372685	ТТН-40	0,5	600/5	-	-	ПСК №26 Виктория

28.	СНТ "Кедровый-16" ПС-220/110/10 Сургут [яч.17] РП-143 яч.11	ВЛ-10 ф.Виктория отпайка от оп.	10	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	1-2009	0,5	3369978	Т-0,66	0,5	800/5	-	-	СНТ "Кедровый-16"
29.	СОТ "Летние юрты" ПС-220/110/10 Сургут [яч.17] РП-143 яч.11	ВЛ-10 ф.Виктория отпайка от оп.41	10	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	1-2009	0,5	04456804	ТПИ-0,66	0,5	400/5	-	-	СОТ "Летние юрты"
30.	ПДК "Сосновый бор" ПС-220/110/10 Сургут [яч.17] РП-143 яч.11	ВЛ-10 ф.Виктория отпайка от оп.24	10	Меркурий ART-03 PQCSIGDN	2-2009	0,5	04388768	ТШП-0,66	0,5	600/5	-	-	ПДК "Сосновый бор"
в том числе расход потребителей, подключенного после узла учета ПДК "Сосновый бор":													
31.	ДПК №39 "Пищевик" ПС-220/110/10 Сургут [яч.17] РП-143 яч.11	ВЛ-10 ф.Виктория отпайка от оп.	10	Меркурий ART-03 CN	3-2008	0,5	6202942	ТПИ	0,5	400/5	-	-	ДПК №39 "Пищевик"
32.	ПСК №41 "Рябinka" ПС-220/110/10 Сургут [яч.17] РП-143 яч.11	ВЛ-10 ф.Виктория отпайка от оп. 53	10	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	1-2009	0,5	5313514	Т-0,66 УЗ	0,5	400/5	-	-	ПСК №41 "Рябinka"
33.	ПСК "Берёзовое" ПС-220/110/10 Сургут [яч.17] РП-143 яч.11	ВЛ-10 ф.Виктория отпайка от оп.	10	СЭТАМ-М 01	2-2009	0,5	567818	ТОП-0,66	0,5	200/5	-	-	ПСК "Берёзовое"
34.	ИП Агаян А.Т. ПС-220/110/10 Сургут [яч.17] ВЛ-10 № 17 РП-143	ВЛ-10 №11 [Виктория] (оп.50)	10	Меркурий 230 ART-03	2-2010	0,5	13193184	ТОП-0,66	-	100/5	-	-	ИП Агаян А.Т.
35.	Гражданка Тулинова Т.В. ПС-220/110/10 Сургут [яч.17] ВЛ-10 №17 РП-143	ВЛ-10 №11 [Виктория] (оп.57)	10	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	4-2011	0,5	10176522	ТОП-0,66	-	100/5	-	-	Гражданка Тулинова Т.В.
36.	Гражданин Таран Ф.И. ПС-220/110/10 Сургут [яч.17] ВЛ-10 №17 РП-143	ВЛ-10 №11 [Виктория] (отпайка от оп.1) оп. (69)	10	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	4-2010	0,5	07007563	ТОП-0,66	-	100/5	-	-	Гражданин Таран Ф.И.
37.	Гражданин Сулуликян С.К. ПС-220/110/10 Сургут [яч.17] ВЛ-10 №17 РП-143	ВЛ-10 №11 [Виктория] (отпайка от оп.1) оп. (51)	10	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	4-2012	0,5	11180583	ТОП-0,66	-	100/5	-	-	Гражданин Сулуликян С.К.
38.	Гражданин Марченко А.М. ПС-220/110/10 Сургут [яч.17] РП-143 яч.11	ВЛ-10 ф.Виктория отпайка от оп. 53	10	Меркурий 231 AT-01	4-2010	0,5	08413514	-	-	-	-	-	Гражданин Марченко А.М.

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

Сетевая организация 1  
Генеральный директор  
ООО "Северремтрибор"

\_\_\_\_\_/А.Э.Бурка

\_\_\_\_\_/В.Я.Давыдов

Объёмы передачи электрической энергии и мощности на 2015 г.

Из сети ОАО "Тюменьэнерго" в сеть ООО "Северремприбор"

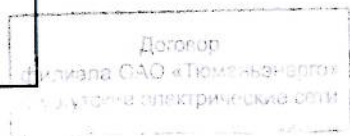
Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	1-е полугодие	2-е полугодие	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
Заявленная мощность, ВСЕГО	ИТОГО		3,197	3,273	3,121	4,766	4,696	3,150	2,435	2,623	1,968	1,839	2,132	2,751	3,604	3,766	4,633	
	ВН																	
	СН-I	МВт	3,197	3,273	3,121	4,766	4,696	3,150	2,435	2,623	1,968	1,839	2,132	2,751	3,604	3,766	4,633	
	СН-II																	
Электроэнергия, ВСЕГО	ИТОГО		28 529	14 530	13 999	3 613	3 562	2 348	1 758	1 784	1 464	1 368	1 573	2 047	2 695	2 821	3 496	
	ВН																	
	СН-I	т.кВт ч	28 529	14 530	13 999	3 613	3 562	2 348	1 758	1 784	1 464	1 368	1 573	2 047	2 695	2 821	3 496	
	СН-II																	
в том числе:																		
Потребителям ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"																		
Заявленная мощность, ВСЕГО	ИТОГО		3,197	3,273	3,121	4,766	4,696	3,150	2,435	2,623	1,968	1,839	2,132	2,751	3,604	3,766	4,633	
	ВН																	
	СН-I	МВт	3,197	3,273	3,121	4,766	4,696	3,150	2,435	2,623	1,968	1,839	2,132	2,751	3,604	3,766	4,633	
	СН-II																	
Электроэнергия, ВСЕГО	ИТОГО		28 529	14 530	13 999	3 613	3 562	2 348	1 758	1 784	1 464	1 368	1 573	2 047	2 695	2 821	3 496	
	ВН																	
	СН-I	т.кВт ч	28 529	14 530	13 999	3 613	3 562	2 348	1 758	1 784	1 464	1 368	1 573	2 047	2 695	2 821	3 496	
	СН-II																	

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

\_\_\_\_\_ А.Э.Бурка

Сетевая организация 1  
Генеральный директор  
ООО "Северремприбор"

\_\_\_\_\_ /В.Я.Давыдов



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

за (месяц) 20\_\_ г.

№ п/п	Тарифная группа	Уровень напряжения	Мощность	Электроэнергия
			кВт	кВт.ч.
1	Фактические объемы передачи электроэнергии и мощности	<b>ВСЕГО</b>		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		

Форма согласована:

Сетевая организация 1

Генеральный директор  
ООО "Северремприбор"

\_\_\_\_\_/В.Я.Давыдов

Сетевая организация 2

Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго"  
Сургутские электрические сети

\_\_\_\_\_/А.Э.Бурка

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

**УТВЕРЖДАЮ:**  
Сетевая организация 1  
Генеральный директор ООО "Северемприбор"

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

\_\_\_\_\_ /В.Я.Давыдов

\_\_\_\_\_ /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:

в полном объеме,

№ п/п	Показатель	Ед-ца измерения	Значение
<b>1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии</b>			
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 Исполнителя		
	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	
<b>2. Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии</b>			
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.	

Сетевая организация 1 претензий по оказанию услуг к Сетевой организации 2 (не) имеет.

**Сетевая организация 1**

**Сетевая организация 2**

\_\_\_\_\_ ФИО

\_\_\_\_\_ ФИО

Директор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

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

\_\_\_\_\_/А.Э.Бурка

**УТВЕРЖДАЮ:**  
Сетевая организация 1  
Генеральный директор  
ООО "Северремприбор"

\_\_\_\_\_/В.Я.Давыдов

**Акт**  
снятия показаний приборов учета (интегральная форма)  
за \_\_\_\_ 20\_\_ года

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

Сетевая организация 2

\_\_\_\_\_  
М.П.

Сетевая организация 1

\_\_\_\_\_  
М.П.

Директор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

Согласовано: \_\_\_\_\_  
Комиссии филиала ОАО  
Сургутские электрические сети

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

№ 2014. 0860/1

10.12.2014 г.

г. Сургут

**Предмет закупки:** Закупка у единственного источника, на право заключения договора на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Северремприбор» 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:** Буткевич 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:**

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

Бабасва 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 Вадимович, Начальник СПРЗ ОРЗ УЛМТО 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 у единственного источника.

В соответствии с решением Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» (протокол №26/14 от 29.09.2014 г., №33/14 от 08.12.2014 г.), предлагается признать победителем закупки у единственного источника, на право заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Северремприбор» через сети филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети: ООО «Северремприбор». Итоговая стоимость предложения: 580 369,77 руб. (с НДС).

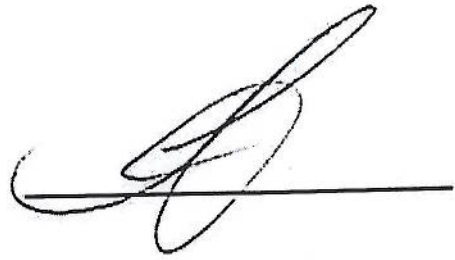
**Решили:**

Признать победителем закупки у единственного источника, на право заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Северремприбор» через сети филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети: ООО «Северремприбор». Итоговая стоимость предложения: 580 369,77 руб. (с НДС).

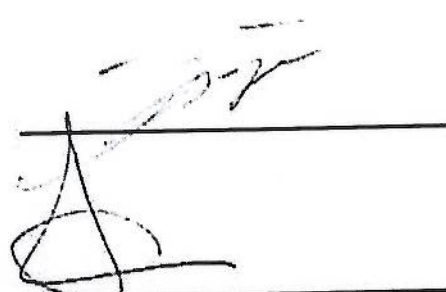
«За» 9 членов Закупочной комиссии.  
«Против» 0 членов Закупочной комиссии.  
«Воздержалось» 0 членов Закупочной комиссии.

Подписи членов Закупочной комиссии:

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



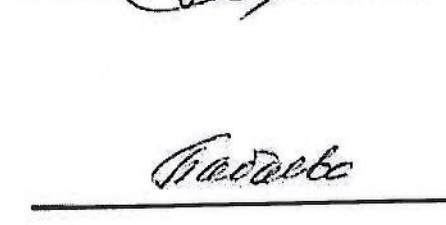
Буткевич В.Ф. Заместитель директора -  
Главный инженер филиала ОАО  
"Тюменьэнерго" Сургутские электрические  
сети



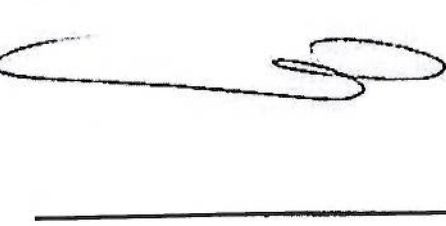
Романок С.Н., Заместитель начальника  
СЭБОЛО "Тюменьэнерго"



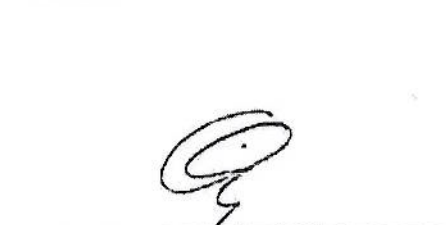
Коряков В.Г., Заместитель директора по  
развитию и реализации услуг филиала  
ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские  
электрические сети



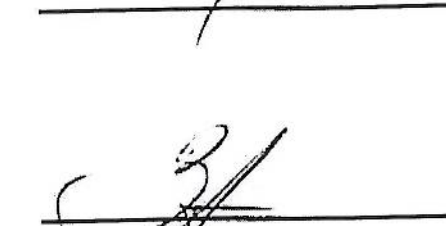
Бабаева Л.Я., Заместитель директора по  
экономике и финансам филиала ОАО  
"Тюменьэнерго" Сургутские  
электрические сети



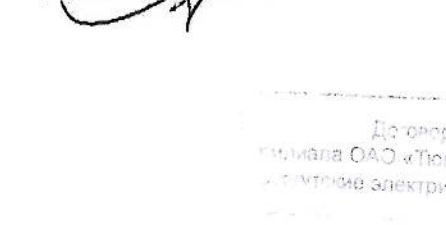
Кочержинский А.Н., Начальник ГДиОКЗ  
СЛИМТО филиала ОАО Тюменьэнерго"  
Сургутские электрические сети



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



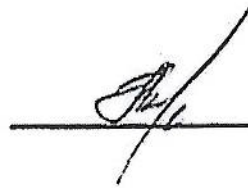
Заремба В. В., Начальник СПРЗ ОРЗ  
УЛИМТО ОАО "Тюменьэнерго"



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



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



согласовано: секретарь закупочной комиссии  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

1 прошнуровано, пронумеровано и заверено по форме № 1

ОРУиУЭ, Начальник

наименование профильного отдела (службы), должность руководителя профильного отдела (службы)

10.02.2011

дата

Пахэмов Д.М.

руководителя профильного отдела (службы)



подпись

