

## ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Нижневартовск

«17» октября 2012 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Луч-Электро», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице директора Андреевой Марины Гарриевны, действующей 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» Нижневартовские электрические сети Белого Владимира Антоновича, действующего на основании доверенности № 07/11-86 от 01.12.2011г., с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точки поставки определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

**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 с использованием принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства.

При этом Стороны установили, что оплата за оказанные услуги по передаче электрической энергии в рамках настоящего договора, производится Сетевой организацией 2 на основании принятого РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО Решения об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для расчетов Сетевой организации 2 и Сетевой организации 1.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### **3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

#### **3.1 Стороны обязуются:**

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

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

3.1.3. 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 указаны 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 (Приложение № 9 к настоящему Договору), 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» (Приложение №5 к настоящему Договору) (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, предоставлять Сетевой организации 2 оформленный Сетевой организацией 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 с 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. Предоставлять Сетевой организации 2:

3.3.4.1. На следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года, а так же уточненные не позднее, чем за 30 дней до окончания 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. Подписать Акт сверки расчетов в течении 5 дней после получения его от Сетевой организации 2. В случае не предоставления подписанного акта сверки в течение 5 дней, задолженность будет считаться подтвержденной

3.3.6. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также 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 «Актов об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение №5 к настоящему договору) (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 ее 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 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 13109-97.

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

3.5.4. Подписать Акт сверки расчетов в течении 5 дней после получения его от Сетевой организации 1. В случае не предоставления подписанного акта сверки в течение 5 дней, задолженность будет считаться подтвержденной.

### **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1 Учет электрической энергии в точках поставки производится по приборам учета, указанным в Приложении № 1 к настоящему договору.

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

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

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

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

## **6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ОКАЗАНЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ**

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

6.2 Сетевая организация 1 и Сетевая организация 2, на балансе которых находятся соответствующие средства измерений по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца, производят снятие показаний приборов учета. Стороны до 03 числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 2-х экземплярах «Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки электрической энергии» (Приложение № 8 к настоящему договору). В случае, если приборы учета по точкам поставки позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Стороны, так же, оформляют Интервальный акт снятия показаний приборов учета (Приложение №7 к настоящему договору).

6.3 Сетевая организация 2 (его полномочные представители) на основании Актов снятия показаний приборов учета (Интервальных актов) по точкам поставки определяет величину отпущенной электроэнергии и мощности за отчетный период и оформляет «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) в 2-х экземплярах.

6.4 В срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, Сетевая организация 2 (его полномочные представители) подписывает «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности», скрепляет печатью и направляет Сетевой организации 1.

6.5 Сетевая организация 1 согласовывает и подписывает «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения. При возникновении у Сетевой организации 1 обоснованных претензий к объемам и качеству оказанных услуг, Сетевая организация 1 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 1 в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения «Акта объёма переданной электрической энергии и мощности» должна предоставить Сетевой организации 2 обоснованную претензию.

6.6 В случае не подписания Акта со стороны Сетевой организации 1 и непредставления Сетевой организации 2 мотивированных возражений в сроки, указанные в настоящем Договоре, Акт объёма переданной электрической энергии и мощности принимается в редакции Сетевой организации 2, а услуги подлежат оплате в полном объёме.

6.7 Сетевая организация 2 в течении 3 (трех) рабочих дней с момента получения от Сетевой организации 1 подписанного «Акта объёма переданной электрической энергии и мощности» оформляет на неоспариваемый объем оказанных услуг «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение №5 к настоящему Договору), подписывает его, скрепляет печатью и направляет Сетевой организации 1.

6.8 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.

6.9 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 соответствующий месяц.

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

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

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

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

6.14 В случае выбора Сетевой организацией 1 двухставочного тарифа стоимость услуг Сетевой организации 2 по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{\text{сод}} * N_{\text{факт}} + T_{\text{потерь}} * W_{\text{двух.тариф}}$$

где:

- $T_{\text{сод}}$  - ставка на содержание электрических сетей на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на содержание сети);
- $N_{\text{факт}}$  - фактическая мощность, переданная Сетевой организацией 1 по точкам поставки;
- $T_{\text{потерь}}$  - 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);
- $W_{\text{двух.тариф}}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Сетевой организации 2 в точки поставки, в отношении которых Сетевой организацией 1 выбраны расчеты за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу;

Величина фактической мощности по точкам поставки определяется исходя из среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки по форме приложения №7 к Договору.

В случае выбора Сетевой организацией 1 одноставочного тарифа стоимость услуг Сетевой организации 2 по передаче электроэнергии определяется по формуле:

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

где:

- $W_{\text{одн.тариф}}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Сетевой организации 2 в точки поставки, в отношении которых Сетевой организацией 1 выбраны расчеты за услуги по передаче электрической энергии по одноставочный тарифу;
- $T_{\text{одн.}}$  - 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);

6.15 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.

6.16 Оплата услуг по передаче электроэнергии производится по 25 число (включительно) месяца, следующего за отчетным, исходя из объемов передачи электроэнергии (мощности) согласно «Акту 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 1.

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 2013 года и действует по 31 декабря 2013 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, составляющую коммерческую тайну: информацию, полученную в ходе заключения настоящего Договора; информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора; информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору (далее – конфиденциальная информация). Срок неразглашения 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.

9.3 Стороны обязуются не использовать незаконно конфиденциальную информацию, а также обязуются незамедлительно информировать друг друга о ставших им известными угрозе разглашения, разглашении или ином незаконном использовании конфиденциальной информации, о случаях запросов конфиденциальной информации третьими лицами, в том числе органами государственной власти, иными государственными органами, органами местного самоуправления

9.4 За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные п. 9.1. – 9.3 настоящего Договора, обязана возместить потерпевшей Стороне причиненные убытки.

9.5 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.

9.6 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.

9.7 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.

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

## 10 ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

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

10.2 Приложение №2 «Объемы передачи электрической энергии и мощности».

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

10.4 Приложение № 4 «Перечень объектов межсетевой координации».

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

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

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

10.8 Приложение №8 «Акт снятия показаний приборов учета по точкам поставки электрической энергии для определения сальдо-перетока из сети филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети (форма)».

10.9 Приложение №9 «Ведомость контроля максимальной мощности и соотношения потребления активной и реактивной мощности (форма)».

## 11 АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

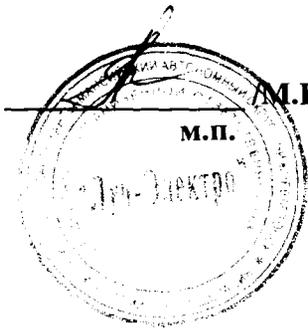
**Сетевая организация 1**  
**ООО «Луч-Электро»**

Юридический адрес: 628600, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Нижневартовск, ул.Омская, д.12  
Почтовый адрес: 628600, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Нижневартовск, а/я 282  
ИНН // КПП 8603097124//860301001  
Р/с № 40702810300000001216  
К/с № 30101810000000000742  
Банк: ЗАО НГАБ «Ермак» г.Нижневартовск

**Сетевая организация 2**  
**ОАО «Тюменьэнерго»**

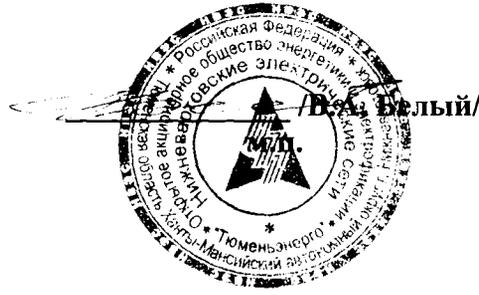
Место нахождения Общества: Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул.Университетская, д.4  
Почтовый адрес Общества: 628406, Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул.Университетская, д.4  
ИНН// КПП 8602060185 // 99745001  
Р/с № 40702810267170101719 в Западно-Сибирском банке ОАО "Сбербанк России" г.Тюмень  
К/с № 30101810800000000651 в Западно-Сибирском банке ОАО "Сбербанк России" г.Тюмень  
БИК 047102651  
Полномочный представитель - филиал «Нижневартовские электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго»:  
Местонахождение: 628617, г.Нижневартовск, Тюменская обл., ХМАО-Югра, ул.Пермская, 22,  
Почтовый Адрес: 628617, г.Нижневартовск, Тюменская обл., ХМАО-Югра, ул.Пермская, 22.

**Сетевая организация 1**  
**Директор**  
**ООО «Луч-Электро»**



**М.Г. Андреева/**

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

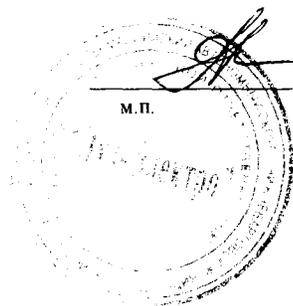


**И.В. Зыль/**

Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета.

№ п/п	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчетчика	Класс точности электросчетчика	Заводской номер электросчетчика	дата предыдущей поверки	дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон			Пропускная способность, кВА	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год и срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств	Реквизиты актов технологической и (или) аварийной брони	
				Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.							Реквизиты акта	Максимальная мощность, МВт	tg φ					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
1	ПС 110/35/6 кВ Нижевартовская	КЛ-6 №29	яч. 29	ТОЛ-10-1	300/5	НАМИТ-10	6000/100	СЭТ-4ТМ.02.2	0,5/1,0	06045173	III-2006	III-2016	10	№ 633, 20.06.2011г.	0,575	0,1	ОАО "Тюменьэнерго"	3,22	3	72/24	-
2		КЛ-6 №32	яч. 32	ТОЛ-10-1	300/5	НАМИТ-10	6000/100	СЭТ-4ТМ.02.2	0,5/1,0	08043031	III-2006	III-2016	10		0,575		ОАО "Тюменьэнерго"	3,22			

Сетевая организация 1  
Директор  
ООО "Луч-Электро"



/М.Г. Андреева/

Сетевая организация 2  
Директор филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Нижевартовские электрические сети



/В.А. Белый/

**Объемы передачи электрической энергии и мощности**

Из сети ОАО "Тюменьэнерго"

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Мощность, ВСЕГО, в том числе	ИТОГО	МВт	0,267	0,415	0,465	0,349	0,202	0,197	0,100	0,100	0,136	0,165	0,264	0,388	0,420
	ВН	МВт	0,267	0,415	0,465	0,349	0,202	0,197	0,100	0,100	0,136	0,165	0,264	0,388	0,420
	СН-I	МВт													
	СН-II	МВт													
	НН	МВт													
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	ИТОГО	тыс.кВтч	1 711,137	231,03	231,88	188,29	105,33	105,52	50,40	55,23	68,67	92,26	142,39	212,18	227,98
	ВН	тыс.кВтч	1 711,137	231,026	231,884	188,285	105,326	105,520	50,398	55,228	68,673	92,255	142,388	212,179	227,975
	СН-I	тыс.кВтч													
	СН-II	тыс.кВтч													
	НН	тыс.кВтч													

Сетевая организация 1  
Директор  
ООО "Луч-Электро"

М.п.

М.Г. Андреева

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

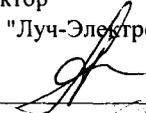
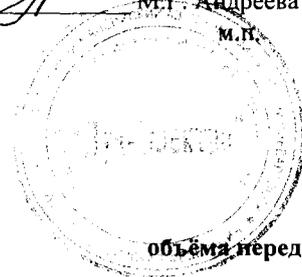
М.п.



*А. Косов*

**УТВЕРЖДАЮ:**

от Сетевой организации 1  
Директор  
ООО "Луч-Электро"

  
М.Г. Андреева  
м.п.  


**УТВЕРЖДАЮ:**

От Сетевой организации 2  
Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго"  
Нижневартовские электрические сети

  
В.А. Веселов  


**АКТ**

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

Договор: № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

за (месяц) 20 \_\_\_\_ г.

№ п/п	Тарифная группа	Уровень напря	Мощность	Электроэнергия
			кВт	кВт.ч.
1	Фактические объемы передачи мощности и электроэнергии	<b>ВСЕГО</b>		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		
2	Фактически отпущено электроэнергии из сети ОАО "Тюменьэнерго"	<b>ВСЕГО</b>		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		

Представитель Сетевой организации 1

Представитель Сетевой организации 2

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**объектов межсетевой координации**

**1. Линии электропередачи**

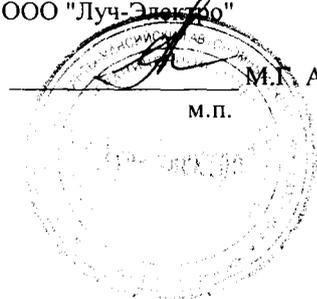
№ п.п	Наименования ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	КЛ-6 №29	ООО "Луч-Электро"	ОАО "Тюменьэнерго"
2	КЛ-6 №32	ООО "Луч-Электро"	ОАО "Тюменьэнерго"

**2. Оборудование подстанций**

№ п.п	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	В-6 яч. №29	ОАО "Тюменьэнерго"	ООО "Луч-Электро"
2	В-6 яч. №32	ОАО "Тюменьэнерго"	ООО "Луч-Электро"

Сетевая организация 1  
Директор  
ООО "Луч-Электро"

  
М.Г. Андреева  
м.п.



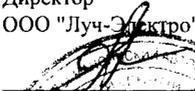
Сетевая организация 2  
Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго"  
Нижне-Тобольские электрические сети

  
М.П. Белый



**УТВЕРЖДАЮ:**

от Сетевой организации 1  
Директор  
ООО "Луч-Электро"

  
М.И. Андреева  
м.п.

**УТВЕРЖДАЮ:**

От Сетевой организации 2  
Директор филиала "ОАО Тюменьэнерго"  
Нижнеуртовские электрические сети

  
В.А. Бабин  


**АКТ**

об оказании услуг по передаче электрической энергии (форма) за \_\_\_\_\_  
г. Нижнеуртовск \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

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
<b>1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО "Тюменьэнерго"</b>			
1.1.	Стоимость услуг по передаче электроэнергии, (без НДС) (п.1.2*п.1.6+п.1.3*п.1.7+п.1.3*п.1.5+п.1.4.*п.1.8.)		
	ВН	руб.	
	СН-1	руб.	
	СН-2	руб.	
	НН	руб.	
1.2.	Фактическая мощность, переданная Сетевой организации 1.		
	ВН	МВт	
1.3.	Объем электрической энергии, фактически переданной в точки поставки.		
	ВН	МВт.ч	
	СН-1	МВт.ч	
	СН-2	МВт.ч	
	НН	МВт.ч	
1.4.	Резервируемая максимальная мощность		
		МВт	
1.5.	Одноставочный тариф		
	ВН	руб/МВт.ч	
	СН-1	руб/МВт.ч	
	СН-2	руб/МВт.ч	
	НН	руб/МВт.ч	
1.6.	Ставка на содержание		
	ВН	руб/МВт.мес.	
1.7.	Ставка на оплату потерь		
	ВН	руб/МВт.ч	
1.8.	Ставка на оплату за резервируемую максимальную мощность		
		МВт	
<b>2. Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО "Тюменьэнерго"</b>			
2.1.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО "Тюменьэнерго" п.1.1 (без НДС)	руб.	
2.2.	НДС	руб.	
2.3.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО "Тюменьэнерго" (п.2.1+п.2.2.) (с НДС)	руб.	

Сбытовая компания претензий по оказанию услуг к Сетевой компании (не) имеет.

**Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ.**

1. Сетевая организация 2 согласовывает с Сетевой организацией 1 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, путем предоставления Сетевой организации 1 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2 на следующий календарный год в срок до «01» октября текущего года.

2. Сетевая организация 1 согласовывает Сетевой организации 2 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, в срок не позднее 20 дней с момента получения от Сетевой организации 2 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2.

3. Сетевая организация 2 ежемесячно согласовывает с Сетевой организацией 1 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, не являющимися объектами диспетчеризации, влекущие необходимость введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления Сетевой организации 1, путем предоставления Сетевой организации 1 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2 на следующий месяц до «25» числа текущего месяца.

4. Сетевая организация 1 согласовывает Сетевой организации 2 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, влекущие необходимость введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления Сетевой организации 1, в срок не позднее 5 дней с момента получения от Сетевой организации 2 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2, либо, в указанный срок, предоставляет письменный мотивированный отказ, с указанием возможных сроков выполнения работ. При этом, новые сроки должны обеспечивать вывод в ремонт оборудования в пределах планируемого месяца

5. В случае не поступления в срок, предусмотренный п. 4. настоящего порядка, ответа на направленный график, предоставления немотивированного отказа без указания возможных сроков выполнения работ, а также, в случае указания возможных сроков за пределами планируемого месяца, направленный Сетевой организацией 2 график плановых ремонтных работ считается согласованным.

6. В целях исполнения настоящего раздела, под ремонтными работами, проведение которых без введения ограничения режима потребления невозможно, понимаются ремонтные работы на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, изменение эксплуатационного состояния которых, влечет изменение эксплуатационного состояния и режим работы объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 1 и при этом осуществление этих работ, исключительно путем осуществления переключений на объектах Сетевой организации 2, без введения ограничения режима потребления невозможно.

7. О проведении, согласованных Сторонами, в соответствии с пунктами 1 – 4, настоящего порядка в графиках, плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, Сетевая организация 2 уведомляет Сетевую

организацию 1 за 5 (пять) рабочих дней до их начала путем направления диспетчерской заявки.

8. Сетевая организация 1 обязана согласовать полученную от Сетевой организации 2 диспетчерскую заявку, не позднее, чем за один рабочий день до предполагаемой даты проведения ремонтных работ. Отказ в согласовании диспетчерской заявки не допускается.

9. В случае отсутствия ответа на заявку, несогласования заявки в нарушение п. 8. настоящего порядка, заявка считается согласованной и Сетевая организация 2 вправе приступить к выполнению ремонтных работ в сроки, указанные в заявке.

10. В случае, если проведение Сетевой организацией 2 плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства, влекущих необходимость введения ограничения режима потребления, невозможно осуществить без ограничения режима потребления в отношении потребителей Сетевая организации 1, Сетевая организация 1 обязана ввести ограничение режима потребления таких потребителей после получения соответствующего уведомления от Сетевой организации 2.

11. Сетевая организация 1 при согласовании заявки Сетевой организации 2 уведомляет об этом энергосбытовую организацию / гарантирующего поставщика не позднее 2 дней со дня получения от Сетевой организации 2 уведомления о проведении ремонтных работ.

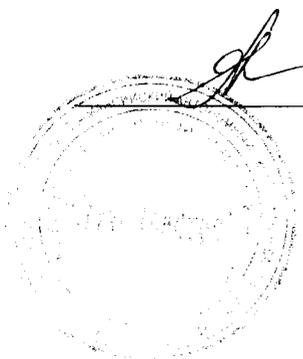
12. Сетевая организация 1 обязана возместить Сетевой организации 2 убытки, возникшие у Сетевой организации 2 и (или) третьих лиц, в результате действий (бездействий) Сетевой организации 1, препятствующих проведению Сетевой организации 2 ремонтных работ, на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства.

13. Стороны обязаны уведомлять друг друга о ремонтных и профилактических работах, проводимых на принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, которые не влекут ограничение режима потребления, не позднее, чем за 3 (три) дня до начала выполнения указанных работ.

14. Аварийные заявки на неплановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта Сетевой организации 2, отключившихся действием устройств РЗА, технологических защит или отключенные оперативным персоналом в соответствии с требованиями производственных инструкций, а также на устройствах РЗА, выведенных из работы автоматически или в ручную оперативным персоналом Сетевой организации 2 из-за неисправности для предотвращения ложной работы, принимаются и согласовываются в течении двух часов Сетевой организацией 1 в любое время суток.

**Сетевая организация 1**

Директор  
ООО «Луч-Электро»



/М.Г. Андреева/

**Сетевая организация 2**

Директор филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Нижневартовские электрические сети



/В.А. Белый/



	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															
11															
12															
13															
14															
15															
16															
17															
18															
19															
20															
21															
22															
23															
24															
<b>итого</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Итого расчетный период:**                    0                    кВт\*ч

Сетевая организация 1


  
 \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_
   
 М.П.

Сетевая организация 2

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_
   
 М.П.

УТВЕРЖДАЮ:  
От Сетевой организации 1  
Директор  
ООО "Луч-Электрик"

  
М.Г. Андреева  
М.П.

УТВЕРЖДАЮ:  
От Сетевой организации  
Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго"  
Нижневартовские электрические сети

  
Б.С. Бельхи



**Акт снятия показаний приборов учета по точкам поставки электрической энергии  
для определения сальдо-перетока из сети филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети (форма)  
в сеть \_\_\_\_\_**

за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ТСО: \_\_\_\_\_ Договор № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Место установки расчетного учета	Напряжение (ВН,СН-1, СН-2,НН)	Счетчик электроэнергии		Кр	Потери	Показания на начало месяца, кВт*ч	Показания на конец месяца, кВт*ч	Разница, кВт*ч	Показания на начало месяца, кВАр*ч	Показания на конец месяца, кВАр*ч	Разница, кВАр*ч	Количество электроэнергии и мощности					
		Тип	Зав. номер									Активная		Реактивная			
												Энергия кВтч	Мощность кВт	Энергия кВАрч	Мощность кВАр		
<b>Наименование ПС</b>																	
Наименование точки поставки .....																	
<b>В целом по ПС</b>																	
<b>Наименование ПС</b>																	
Наименование точки поставки .....																	
<b>В целом по ПС</b>																	
<b>В целом по предприятию</b>																	
												активная электроэнергия		реактивная электроэнергия			
												Энергия, кВт.ч.	Мощность, кВт	Энергия, кВАр.ч.	Мощность, кВАр		
Общий расход																	
В целом по высокому напряжению "ВН"																	
В целом по среднему напряжению-1 "СН-1"																	
В целом по среднему напряжению-2 "СН-2"																	
В целом по низкому напряжению "НН"																	
Абсолютный максимум фактической мощности																	

Представитель филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Представитель \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

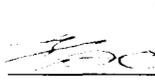
**УТВЕРЖДАЮ:**

От Сетевой организации 1  
Директор  
ООО "Луч-Электро"

  
\_\_\_\_\_  
М.Г. Андреева  
м.п.

**УТВЕРЖДАЮ:**

От Исполнителя  
Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго"  
Нижневартовский электрический сети

  
\_\_\_\_\_  
В.А. Бельи



**Ведомость контроля максимальной мощности и соотношения  
потребления активной и реактивной мощности (форма)**

за \_\_\_\_ 201\_\_ г.

№ п/п	Наименование присоединения (Источник питания)	Величина максимальной мощности, МВт	Величина фактической максимальной мощности, МВт	Отклонение, МВт	Соотношение потребления активной и реактивной мощности	
					установленное	фактическое
1	Наименование ПС (наименование точки поставки)					
<b>ИТОГО</b>						

Резервируемая мощность - \_\_\_\_\_

Представитель Сетевой организации 1

Представитель Сетевой организации 2