

г.Сургут

«30» ноября 2012 г.

**Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Сургутского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Тетерман Елены Владимировны, действующего на основании доверенности № 12/142 от 21.06.2012 г., с одной стороны, и

**Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности № 07/11-88 от 01 декабря 2011 г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Договора применяются следующие термины и определения:

**Точка поставки электрической энергии по Договору** - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по указанным договорам, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства Покупателя.

**Расчетным периодом** по Договору является период с 00-00 ч. первого дня календарного месяца по 24-00 ч. последнего дня календарного месяца (время московское).

**Смежные субъекты** – организации, имеющие присоединенную к оборудованию Покупателя электрическую сеть и (или) иные энергопринимающие устройства.

**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.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в Договоре, имеют значение, определенное ФЗ «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами.

1.2. Наличие, местонахождение, технические характеристики и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета, необходимых для исполнения Договора, определяются перечнями, подписанными Сторонами (Приложение № 2).

1.3. При исполнении Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, а также иными нормативными правовыми актами органов государственной власти, принятыми в соответствии с ними, и, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики в рамках предоставленных им полномочий.

1.4. Договор заключен в соответствии с положениями федеральных законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов и иных нормативных правовых актов, изменяющих установленный Договором порядок регулирования отношений по купле-продаже, передаче, потреблению и распределению электрической энергии, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон и применяются к отношениям Сторон по Договору с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии, а также путем заключения договоров с Сетевыми организациями, к сети которых присоединены электроустановки Покупателя, обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с

процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

Представление Продавцом в соответствии с настоящим договором интересов Покупателя в отношениях с Сетевыми организациями не требует специальных полномочий.

2.2. Покупатель, как потребитель услуг по передаче электрической энергии, надлежащим образом исполняет предусмотренные Договором и правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии, обязанности, связанные с технологическим взаимодействием с Сетевой организацией.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Производить сверку расчетов по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии и мощности, с составлением двухстороннего акта сверки по требованию одной из сторон.

3.1.2. Ежемесячно, не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), производить оформление двухстороннего акта объемов потребления электрической энергии, мощности.

#### 3.2. Продавец обязуется:

3.2.1. Продать Покупателю электрическую энергию (мощность), а также в течение срока действия Договора обеспечить передачу электрической энергии в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя (далее – максимальная мощность) в точки поставки, определенные Приложением № 1 к Договору.

3.2.3. Обеспечить качество электрической энергии, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства Российской Федерации.

3.2.3. Урегулировать в интересах Покупателя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.2.4. Обеспечить надлежащую эксплуатацию приборов учета электрической энергии и мощности, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевой организации (Приложение № 2). Обеспечить предоставление Покупателю информации обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии и мощности, замене и неисправностях приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета.

3.2.5. Обеспечить доступ уполномоченных представителей Покупателя к приборам коммерческого учета и контроля качества электрической энергии, находящимся во владении Сетевой организации, в предварительно согласованные сроки.

3.2.6. Ежемесячно, не позднее 2 (двух) рабочих дней после оформления акта объемов потребления электрической энергии мощности, выставлять в адрес Покупателя счет-фактуру.

#### 3.3. Покупатель обязуется:

3.3.1. Принять электрическую энергию и мощность в точках поставки (Приложение № 1) в соответствии с условиями Договора.

3.3.2. Своевременно оплачивать стоимость полученной по Договору электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями Договора.

3.3.3. Исполнять обязанности, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг для Потребителя услуг, а также ниже перечисленные обязательства:

3.3.3.1. Незамедлительно сообщать Сетевой организации обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Покупателя.

3.3.3.2. Обеспечить возможность своевременного выполнения управляющих воздействий противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями Сетевой организации и (или) Системного оператора.

3.3.3.3. Обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке – также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета, в случае не оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

3.3.4. Обеспечить беспрепятственный допуск представителей Продавца и Сетевой организации к приборам учета электрической энергии и мощности, отнесенным к эксплуатационной ответственности Покупателя, для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета в предварительно согласованные сроки.

3.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств потребителя (Покупателя), соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 13109-97, в том числе соблюдать соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в Приложении № 1 к Договору.

3.3.6. Ежемесячно в срок до 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, составлять совместно с Сетевой организацией, к чьим сетям подключены энергопринимающие устройства Покупателя, Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии в трех экземплярах по форме Приложения № 4 к Договору. Один экземпляр указанного акта незамедлительно направлять в адрес Продавца (возможно посредством факсимильной связи тел. 8 (3462) 524-183 с последующим предоставлением оригинала) – для тарифной группы [Промышленные, менее 670 кВт, первая ценовая категория].

3.3.6.1. Для тарифной группы [Промышленные, не менее 670 кВт, четвертая ценовая категория]: ежемесячно, в срок до 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:

- передавать файлы профилей электросчетчиков на адрес электронной почты Продавца [eskxml@energosaes.ru](mailto:eskxml@energosaes.ru);
- составлять с Сетевой организацией акт снятия показаний приборов учета электрической энергии по форме Приложения № 4 к Договору в трех экземплярах [с указанием отдельно объемов электроэнергии, переданной населению и приравненным к нему категориям потребителей]. Один экземпляр указанного Акта направлять в адрес Продавца не позднее дня, следующего за днем его составления.

3.3.7. Предоставить в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора, если на эту дату у Покупателя, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта, проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

#### 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Покупателем (с разбивкой по месяцам) не позднее 15 марта текущего года по форме Приложения № 3 к Договору [Плановые величины потребления электрической энергии (мощности)]. При отсутствии заявки в установленный срок, она принимается равной договорному объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

4.2. Показания приборов учета снимаются Сетевой организацией и Покупателем в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом учета электрической энергии в соответствии с пунктом 3.3.6. Договора.

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Покупателя, Покупателя и смежных субъектов, количество учтенной счетчиками энергии и мощности увеличивается (уменьшается) на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет величины потерь определяется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, согласовывается с Покупателем и указывается в Приложении № 2 к Договору.

4.3. В случае непредставления показаний приборов учета в установленные сроки, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета.

При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется в порядке предусмотренном правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

В случае выхода из строя или утраты расчетного прибора учета, принадлежащего или обслуживаемого Покупателем, Покупатель обязан обеспечить его восстановление или замену в сроки предусмотренные законодательством (не более 2-х месяцев).

4.4. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии и мощности определяется Продавцом в предусмотренном действующим законодательством порядке на основании предоставленной Покупателем информации о показаниях приборов учета электрической энергии.

4.5. Продавец на основании интервальных актов учета электрической энергии, составленных Сетевой организацией и Покупателем, оформляет акт объемов потребления электрической энергии (мощности) и не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка, в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) направляет указанный акт, подписанный со своей стороны, в адрес Покупателя.

Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента его получения подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на акт.

4.5.1. Продавец на основании интервальных актов учета электрической энергии, составленных Сетевой организацией и Покупателем, оформляет Акт объемов потребления электрической энергии (мощности) и не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка, в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) выставляет указанный акт, подписанный со своей стороны, в адрес Покупателя.

4.6. При выявлении случаев безучетного потребления составляется акт о безучетном потреблении, на основании которого Продавец вправе взыскать, а Покупатель электроэнергии обязан оплатить стоимость безучетного потребления электроэнергии.

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки состояния приборов учета Покупателя либо, если указанная проверка не была проведена по вине Сетевой организации, – с даты, не позднее которой она должна быть проведена до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость объема безучетного потребления включается Продавцом в выставляемый Покупателю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

## 5. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Исполнение договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены (стоимости), установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов и (или) Договора, а также актов уполномоченных органов государственной власти РФ и (или) субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Покупателю по Договору, определяется Продавцом как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного Продавцом предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории – для тарифной группы [Промышленные, менее 670 кВт, первая ценовая категория].

5.2.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Покупателю по Договору, определяется Продавцом как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного Продавцом предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории - для тарифной группы [Промышленные, не менее 670 кВт, четвертая ценовая категория].

5.3. Выбор ценовой категории осуществляется Покупателем самостоятельно посредством уведомления Продавца в предусмотренные законодательством сроки.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

5.4. В случае если на основании действующего на дату заключения Договора и (или) вступившего в силу в ходе его исполнения нормативного правового акта изменится цена, порядок определения цены и (или) стоимости по договору, стороны с момента вступления в силу указанных изменений при осуществлении расчетов по Договору обязаны применять новую цену и (или) новый порядок определения стоимости, соответствующие изменения доводятся до сведения Покупателя при выставлении последующего счета (счета-фактуры).

5.5. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления Покупателем денежных средств на расчетный счет Продавца.

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

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

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Покупателем 10-го и 25-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), используется нерегулируемая цена за единицу электрической энергии (мощности) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, и объема электрической энергии (мощности), за предшествующий расчетный период, определенного в отношении Покупателя в соответствии с Основными положениями РРЭ.

5.6. При осуществлении расчетов по Договору Покупатель в платежных документах указывает сведения, на основании которых производится платеж (Договор от \_\_.\_\_.20\_\_ № \_\_; счет-фактура от \_\_.\_\_.20\_\_ № \_\_); вид платежа (предварительный или окончательный); период, за который производится платеж).

В случае если Покупатель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах вид платежа и (или) сведения о периоде, за который произведен платеж, то период определяется Продавцом самостоятельно.

5.7. Покупатель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию и мощность, которые будут получены им в последующие периоды действия Договора.

5.8. В случае отклонения от установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, оплата услуг по передаче электрической энергии (в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию) производится с применением соответствующего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии согласно действующему законодательству.

## 6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Присоединение вновь вводимых электроустановок Покупателя к сети Сетевой организации, а также увеличение мощности энергопринимающих устройств Покупателя, сверх предусмотренной выданными ранее техническими условиями на технологическое присоединение, осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.

6.2. Категория надежности снабжения объектов Покупателя электрической энергией указывается в технических условиях на технологическое присоединение выданных Сетевой организацией.

6.3. Переход к другому лицу, возникших из Договора прав требований, без письменного согласия другой стороны не допускается. Уступка прав требований, перевод долга и (или) замена стороны в Договоре оформляется трехсторонним соглашением.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ. Сторона, нарушившая обязательства по Договору, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

7.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Договору.

7.3. В случае неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате потребленной им электрической энергии (мощности) и возникновения задолженности, соответствующей одному периоду между установленными Договором сроками платежа, Продавец вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном законодательством.

7.4. При нарушении покупателем сроков (периодов) платежа, указанных в п. 5.5. Договора, Продавец вправе взыскать с Покупателя пеню в размере 0,03 % за каждый день просрочки, но не более 3 % от размера просроченного платежа.

7.5. При отказе Покупателя самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственных энергетических устройств, Продавец вправе взыскать с Покупателя штраф в размере 0,3 % от суммы задолженности Покупателя по оплате электрической энергии, послужившей основанием для ввода ограничения режима потребления электроэнергии.

7.6. Покупатель в регрессном порядке возмещает понесенные Продавцом расходы в связи с взысканием Сетевой организацией с Продавца убытков, возникших у Сетевой организации в результате неисполнения и(или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязанностей, установленных Договором.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу с 01.01.2012 года.

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

Прекращение действия Договора не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон по Договору, не исполненных к моменту прекращения действия Договора.

8.2. Каждая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора по основаниям и в соответствии с порядком, предусмотренным действующим законодательством РФ.

8.3. Покупатель вправе перейти на обслуживание к иной энергосбытовой организации.

При переходе на обслуживание к иной энергосбытовой организации Покупатель обязан выполнить требования, установленные законодательством

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Во всем, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Договор может быть изменен по соглашению Сторон, составленному письменно, в форме отдельного дополнительного соглашения к Договору.

9.3. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора, актов первичного учета электрической энергии, актов объемов потребления электрической энергии, актов сверки платежей, счетов-фактур, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии и др.) по Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

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

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Продавца – «[www.tmesk.ru](http://www.tmesk.ru)» и ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «[www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru)»,

9.4. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и (или) получателями платежей, электроэнергии по Договору, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение Договора, Стороны обязаны уведомить друг друга в 3-дневный срок об указанных изменениях. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую соответствующее нарушение Договора.

Покупатель обязан предоставить Продавцу информацию: об увеличении или уменьшении мощности токоприемников; изменении профиля производства; подключении новых объектов; изменении режимов получения электрической энергии.

9.5. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.6. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

- |                   |  |
|-------------------|--|
| Приложение № 1    | «Перечень точек поставки электрической энергии»                                |
| Приложение № 2    | «Перечень средств учета электрической энергии»                                 |
| Приложение № 3    | «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2013 г»     |
| Приложение № 4[1] | «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интегральная форма |
| Приложение № 4[2] | «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интервальная форма |

## 10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Продавец:

#### **ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»**

Юридический адрес: 628400, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Фактический адрес (почтовый адрес): 628412, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, д. 21;

т/ф: 8 (3462) 524-185, расчетный отдел - т/ф 524-193; договорный - т.77-77-77 доб.19101, ф 524-189  
ОГРН 1058602102415, ОКПО 76848715

ИНН // КПП 8602067215 // 997450001

ОКВЭД 40.10.3 33.20.9 40.10.2 40.30.3 45.31 51.18.26 51.56.4 64.20.11 65.23.1

70.20 71.21.1 71.21.2 71.34.9 74.14 74.20.42 80.30.3

р/с № 40702810500180013014 в Филиале «Тюменский» ОАО «Собинбанк» г. Тюмень

к/с № 30101810800000000968

БИК 047130968

### Покупатель:

#### **ОАО «Тюменьэнерго» филиал Сургутские электрические сети**

Юридический адрес: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Университетская, д.4,

Фактический адрес: 628403, Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. 30 лет Победы, 34

ИНН // КПП 8602060185 // 860203001

Р/с 40702810067170003813 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России» г.Тюмень

К/с 30101810800000000651, БИК 047102651

ОКПО 00108430

Факс: 24-31-78, 77-31-78, тел.: 24-49-23, 77-35-38

## ПОДПИСИ СТОРОН:

**Продавец:**



**Е.В. Тетерман**

**Покупатель:**



**А.Э. Бурка**

В ПРОТОКОЛОМ РАЗНОГЛАСИЙ

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Сургутского МРО)

Покупатель: Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

ПЕРЕЧЕНЬ  
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, МВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№, от _____.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Место нахождения энергопринимающих устройств [улица, № строения, поселок, город]	Место нахождения резервного источника питания (при наличии) [улица, № строения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения	Ценовая категория
<b>От сети : ОАО "Тюменьэнерго"</b>														
1	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База "СурЭС"]	ПС-220/110/10 Сургут	ВЛ-10 №19(20)	1,008	0,2		Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	ВН	3	[но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, ул.Крылова, д.68 строение 10	отсутствует	отсутствует	четвертая ценовая категория
2	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [КНС-1]	ПС-110/6 Строительная	ВЛ-6 №28 [КТПН №943] КЛ-0,4 №[КНС-1]	0,060	0,2		Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	ВН	3	[но не более 24 часа в год]	г.Сургут, п. Кедровый, строительно-промазона ГРЭС-1	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
3	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [КНС-ТМБ]	ПС-110/6 Шукшинская	ВЛ-6 №17[КТПН №50] КЛ-0,4 №[КНС-ТМБ]	0,060	0,2		Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	ВН	3	[но не более 24 часа в год]	г.Сургут, п. Кедровый, промазона ГРЭС-2	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
3	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [Судно самоходное Энергия]	ПС-110/6 Шукшинская	ВЛ-6 №36 [КТПН №58] КЛ-0,4 №[Судно самоходное Энергия]	0,063	0,2		Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	ВН	3	[но не более 24 часа в год]	г.Сургут, п. Кедровый, промазона ГРЭС-2	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
4	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [КНС-4]	ПС-110/6 Шукшинская	ВЛ-6 №17(29) [(ТП-2 ОАО ЖБИ)] КЛ-0,4 №10 [КНС-4] вв.1	0,060	0,35	6/н от 01.09.2005	От кабельных наконечников АВМ яч.№10, ТП - 2 ОАО "ЭЖБИ" в сторону филиала ОАО "Тюменьэнерго Сургутские электрические сети	СН-2	3	[но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, п. Кедровый, промазона ГРЭС-2	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
5	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» [КНС-4]	ПС-110/6 Шукшинская	ВЛ-6 №9(25) [(КТПН-83 ООО "СЭС")] КЛ-0,4 [КНС-4] вв.2	0,120	0,35	6/н от	От кабельных наконечников КЛ-0,4 в КТПН-83 ООО "СЭС" в сторону филиала ОАО "Тюменьэнерго Сургутские электрические сети.	СН-2	3	[но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, п. Кедровый, промазона ГРЭС-2	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
<b>От сети : ОАО "Сургутнефтегаз"</b>														
1	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Лянторского РЭС]	ПС-110/35/6 Лянторская	ВЛ-6 №212-12 оп.7/1	0,500	0,35	6/н от 18.07.2007	От аппаратных зажимов ЛР-6 кВ на опоре №7/1 ВЛ-6 кВ №212-12 в сторону филиала ОАО "Тюменьэнерго Сургутские электрические сети	СН-2	3	[но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский р-он, г. Лянтор, промазона	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
2	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Федоровского РЭС(нов)]	ПС-110/35/6 Федоровская	ВЛ-6 №[ ] КТПН- [ФРЭС] (250) КЛ-0,4	0,100	0,35	6/н от 27.12.2007	От кабельных наконечников КЛ-0,4 в КТПН-250кВА в сторону филиала ОАО "Тюменьэнерго Сургутские электрические сети	СН-2	3	[но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский р-он, Федоровской месторождение	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория

Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, МВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№, от _____.20]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения	Ценовая категория
<b>От сети : ЗАО "Сибэнергокомплектгаз"</b>													
Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [КНС-1]	ПС-110/35/6 КНС-9 ПС- 35/10 №67	ВЛ-10 №67-20 оп.1/3	0,320	0,35	6/н от 02.08.2010	От аппаратных зажимов ЛР-10кВ на опоре №1/3 ВЛ-10кВ №67-20 в сторону филиала ОАО "Тюменьэнерго Сургутские электрические сети"	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский р-он, пгт.Федоровский, Пок. Проезд №7 месторождение	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [КНС-1]	ПС-110/6 Строительная	ВЛ-6 №27 КТПН №36 (ЗАО СЭКМ) КЛ-0,4 [КНС-4]	0,030	0,35	6/н от 01.01.2007	На кабельных неконечниках КЛ-0,4 в КТПН-400кВА №36 ЗАО СЭКМ в сторону филиала ОАО "Тюменьэнерго Сургутские электрические сети"	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, п. Кедровый, Стройзона ГРЭС-1	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [собственные нужды ПП 110кВ "Победа"]	ПС-110/6 Строительная	ВЛ-6 №26 оп.41	0,320	0,1	6/н от 28.06.2010	На контактное соединение на опоре №41 ВЛ-10кВ №26 в сторону филиала ОАО "Тюменьэнерго Сургутские электрические сети"	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, ул. Электротехническая, д.6	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
<b>От сети : МУП "СРЭС" МО Сургутский район</b>													
Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [собственные нужды ПС 35/10 кВ Вач-Лор]	ПС-35/10 Ульт-Ягун	ВЛ-10 №19 ТП-5 КЛ-0,4 №9	0,035	0,04	6/н от 01.01.2010	На отходящих контактах автомата №9 РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №9 в сторону филиала ОАО "Тюменьэнерго Сургутские электрические сети"	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский район, п. Ульт-Ягун	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория

От Продавца: \_\_\_\_\_ А.Э. Бурка



Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

Перечень средств учета электрической энергии в точках поставки

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки узла учета	Характеристика измерительного комплекса (МК)						Потребляемая мощность, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения		
					Тип счётчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН				Коефф. ТН	Коефф. ИК
<b>От сети : ОАО "Тюменьэнерго"</b>															
1	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База "СурЭС"]	ПС-220/110/10 Сургут	ВЛ-10 №19(20)	ТП-203 РУ-0,4 вв.1	EA10RL-B-4	1081523	0,2	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	4 кв 2009 [8]	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
		ПС-220/110/10 Сургут	ВЛ-10 №19(20)	ТП-203 РУ-0,4 вв.2	EA10RL-B-5	1081544	0,2	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	4 кв 2009 [8]	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
2	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [КНС-1]	ПС-110/6 Строительная	ВЛ-6 №28 [КТПН №43] КЛ-0,4 №[КНС-1]	ТП-203 РУ-0,4	EA10RL-B-4	01087802	1	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	2 кв 2007 [8]	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
3	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [КНС-ТМБ]	ПС-110/6 Шукшинская	ВЛ-6 №17 [КТПН №50] КЛ-0,4 №[КНС-ТМБ]	КТПН-50 РУ-0,4	Меркурий-230 ART 02 PCIGDN	01064853	1	T-0,66У	50/5	-	-	10	2 кв 2007 [10]	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
4	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [Судно самоходное Энергия]	ПС-110/6 Шукшинская	ВЛ-6 №36 [КТПН №58] КЛ-0,4 №[Судно самоходное Энергия]	КТПН-58 РУ-0,4	Меркурий-230 ART 02 PCIGDN	4489501	1	T-0,66	150/5	-	-	30	4 кв 2009 [10]	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
5	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [КНС-4]	ПС-110/6 Шукшинская	ВЛ-6 №17(29) [ТП-2 ОАО ЖБИ] КЛ-0,4 №10 [КНС-4] вв.1	ТП-2 РУ-0,4	Меркурий-230 ART 02 PCIGDN	01087883	1	T-0,66У3	200/5	-	-	40	2 кв 2007 [10]	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2
	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» [КНС-4]	ПС-110/6 Шукшинская	ВЛ-6 №9(25) [КТПН-83 ООО "СГЭС"] КЛ-0,4 [КНС-4] вв.2	КТПН-83 РУ-0,4	Меркурий-230 ART 02 PCIGDN	01087919	1	ТОП-0,66У3	200/5	-	-	40	2 кв 2007 [10]	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2
<b>От сети : ОАО "Сургутнефтегаз"</b>															
1	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Лянторского РЭС]	ПС-110/35/6 Лянторская	ВЛ-6 №212-12 оп.7/1	КТПН-[630] РУ-0,4	EA02RAL-B-4	01197399	0,5	ТШП-0,66	1000/5	-	-	200	2 кв 2007 [8]	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2
2	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Федоровского РЭС(нов)]	ПС-110/35/6 Федоровская	ВЛ-6 № [ ] КТПН-[ФРС] (250) КЛ-0,4	КТПН-[250] РУ-0,4	EA10RL-B-4	01074614	1	ТОП-0,66У3	200/5	-	-	40	1 кв 2008 [8]	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2

№ п/п	Наименование потребителя [Объект]	Центр питания	Наименование присоединения [Точка поставки]	Место установки узла учета	Характеристика измерительного комплекса (ИК)						Потребляемая мощность, кВт	Балансовая принадлежность прибора учета	Уровень напряжения		
					Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН				Коефф. ТН	Коефф. ИК
2	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Федоровского РЭС]	ПС-110/35/6 КНС-9 ПС-35/10 №67	ВЛ-10 №67-20 оп.1/3	КТПН-[250] РУ-0,4	EA02RAL-B-4	01113743	0,2	ТШП-0,66	1000/5	-	200	2 кв 2007 [8]	2,64	ОАО «Тюменьэнерго»	СН-2
<b>От сети : ЗАО "Сибэнергокомплектгаз"</b>															
1	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [КНС-1]	ПС-110/6 Строительная	ВЛ-6 №27 КТПН №36 (ЗАО СЭЖМ) КЛ-0,4 [КНС-4]	КТПН-36 РУ-0,4	Mercury-230 ART 02 PCIGDN	01197399	0,5	ТОП-0,66У3	200/5	-	40	2 кв 2007 [10]	-	ОАО «Тюменьэнерго»	СН-2
2	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [собственные нужды ПП 110кВ "Победа"]	ПС-110/6 Строительная	ВЛ-6 №26 оп.41	КРУН-1	E2R1-4-AL-C29-T	01189094	0,55	ТОЛ-СЭЦ-10 22 У2	200/5	НАМИТ-10 20УХЛ2	2400	4 кв 2009 [8]	0,067	ОАО «Тюменьэнерго»	СН-2
<b>От сети : МУП "СРЭС" МО Сургутский район</b>															
1	Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [собственные нужды ПС 35/10 кВ Вач-Лоп]	ПС-35/10 Ульт-Ягун	ВЛ-10 №19 ТП-5 КЛ-0,4 №9	ТП-5 РУ-0,4	F1805RALQV-H4GB-DW	01197399	0,5	T-0,66M У3	100/5	-	20	2 кв 2007 [8]	-	ОАО «Тюменьэнерго»	СН-2

\* [МИ] - межповерочный интервал, лет (сведения из паспорта на счетчик)

От Продавца:

Е.В. Тетеряк

А.Э. Бурка



Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети



Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
														кВт
Заявленная мощность		30	30	30	15	12	10	10	10	15	30	30	30	
														кВт]: [первая
														кВт]
Электроэнергия	135,0	20,0	20,0	12,0	7,0	4,0	3,0	2,0	3,0	4,0	15,0	20,0	25,0	
														Т.кВт ч

от сети МУП "СРЭС" МО Сургутский район

От Продавца:



Е.В. Тетерман

От Покупателя:



А.Э. Буржа

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

«СОГЛАСОВАНО»

**ПРОДАВЕЦ:**  
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (в  
зоне деятельности Сургутского МРО)



\_\_\_\_\_ А.Э. Бурка

ФОРМА

**АКТ**  
**снятия показаний приборов учета электрической энергии**  
(первичного учета)  
месяц: .....

Договор: №... от "... ..".....201... г.

Покупатель: \_\_\_\_\_ тел. ....

Центр питания [Точки поставки]	Место установки узла учета	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коефф. ИК	Потери до границы		Итого расход электроэнергии	Мощность, кВт	Дата замены счетчика
			на начало месяца	на конец месяца			%	кВт ч			
1. (Наименование объекта)											
2. (Наименование объекта)											

Представитель Покупателя \_\_\_\_\_ (дата)

Представитель ТСО \_\_\_\_\_ (дата)

Представитель ..... МРО ОАО "ТЭК" \_\_\_\_\_ (дата)

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

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

«СОГЛАСОВАНО»

**ПРОДАВЕЦ:**  
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне  
деятельности Сургутского МРО)



Е.В. Тетерман

«СОГЛАСОВАНО»

**ПОКУПАТЕЛЬ:**  
Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские  
электрические сети



А.Э. Бурка

**Акт снятия показаний приборов учета (интервальная форма)**

дата	Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт-ч																									
	0.00-1.00	1.00-2.00	2.00-3.00	3.00-4.00	4.00-5.00	5.00-6.00	6.00-7.00	7.00-8.00	8.00-9.00	9.00-10.00	10.00-11.00	11.00-12.00	12.00-13.00	13.00-14.00	14.00-15.00	15.00-16.00	16.00-17.00	17.00-18.00	18.00-19.00	19.00-20.00	20.00-21.00	21.00-22.00	22.00-23.00	23.00-24.00		
01.0.13																										
02.0.13																										
03.0.13																										
04.0.13																										
05.0.13																										
06.0.13																										
07.0.13																										
08.0.13																										
09.0.13																										
10.0.13																										
11.0.13																										
12.0.13																										
13.0.13																										
14.0.13																										
15.0.13																										
16.0.13																										
17.0.13																										
18.0.13																										
19.0.13																										
20.0.13																										
21.0.13																										
22.0.13																										
23.0.13																										
24.0.13																										
25.0.13																										
26.0.13																										
27.0.13																										
28.0.13																										
29.0.13																										
30.0.13																										
31.0.13																										

\_\_\_\_\_  
(дата)

\_\_\_\_\_  
(дата)

\_\_\_\_\_  
(дата)

Представитель Покупателя

Представитель Сетевой компании

Представитель Продавца

Договор  
Филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

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

**Протокол разногласий**  
к договору энергоснабжения № ЭС-11/4-ХН от 30.11.2012 г.

**Экземпляр**  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

г. Сургут

30.11.2012г.

**Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Сургутского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Тетерман Елены Владимировны, действующего на основании доверенности № 12/142 от 21.06.2012г., с одной стороны, и

**Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности № 07/11-88 от 01.12.2011г., с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий протокол разногласий к договору энергоснабжения №ЭС-11/4-ХН от 30.11.2012г. (далее – договор) о нижеследующем:

№ п/п	Редакция «Продавца»	Редакция «Покупателя»
1	Прембула договора – по тексту договора	Изменить второй абзац преамбулы договора, читать в следующей редакции: «Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности № 07/11-88 от 01.12.2011г., с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 28/12 от 28.09.2012г. (копия выписки из протокола прилагается), заключили настоящий договор энергоснабжения (далее – договор) о нижеследующем:»
2	п. 2.1. - по тексту договора	В п. 2.1. договора после слов «продажу электрической энергии» дополнить текстом следующего содержания: «для обеспечения хозяйственных нужд районов и УВИК филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети», далее по тексту договора.
3	п. 3.2.7. - по тексту договора отсутствует	Дополнить договор п. 3.2.7., следующего содержания: «3.2.7. Продавец обязан выставить Покупателю счет-фактуру, соответствующую положениям статей 168,169 НК РФ, не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным, в случае отсутствия опубликованной ОАО «АТС» информации о часах пиковой нагрузки, используемой для целей определения фактической величины мощности на розничном рынке и рассчитанных предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), Стороны применяют часы пик и предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации по уровням напряжения, в том числе для выставления счета-фактуры, акта объема по количеству и стоимости электрической энергии (мощности). После опубликования ОАО «АТС» информации о часах пиковой нагрузки, используемой для целей определения

		<p>фактической величины мощности на розничном рынке и предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), за соответствующий расчетный период, Продавец в течении 5-ти рабочих дней производит перерасчет стоимости и направляет Покупателю корректировочный счет-фактуру и корректировочный акт объема по количеству и стоимости к ранее выставленным за соответствующий расчетный период.</p> <p>Продавец выставляет счет-фактуру, корректировочный счет-фактуру, содержание которых соответствует статьям 168,169 НК РФ. Для целей применения настоящего пункта стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Покупателю оригинала счета-фактуры.»</p>
4	п. 3.3.6. - по тексту договора	<p>Изложить п. 3.3.6 договора в следующей редакции: «3.3.6. Ежемесячно, в течение первых 2-х рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, составлять совместно с Сетевой организацией, к чьим сетям подключены энергопринимающие устройства Покупателя, Приложение № 4[1] - Акт о количестве потребленной электрической энергии, в трех экземплярах, по форме Приложения № 2 к настоящему Протоколу разногласий. Один экземпляр указанного акта незамедлительно направлять в адрес Продавца (возможно посредством факсимильной связи тел. 8 (3462) 524-183 с последующим предоставлением оригинала).».</p>
5	п. 3.3.6.1. - по тексту договора	<p>Изменить п. 3.3.6.1. договора, читать в следующей редакции: «3.3.6.1. Для тарифной группы «Прочие потребители от 670кВт до 10МВт, четвертая ценовая категория» ежемесячно, в течении первых 2-х рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• передавать файлы (в формате <i>MS Excel</i>) профилей электросчетчиков на адрес электронной почты Продавца <a href="mailto:Milkel@energosaes.ru">Milkel@energosaes.ru</a>;</li> <li>• составлять с Сетевой организацией акт снятия показаний приборов учета электрической энергии по форме Приложения № 4[2] к Договору в трех экземплярах. Один экземпляр указанного Акта направлять в адрес Продавца не позднее дня, следующего за днем его составления.».</li> </ul>
6	п. 4.5. - по тексту договора	<p>В п. 4.5. договора слово «интервальных» заменить на «интегральных».</p>
7	п. 4.5.1. - по тексту договора	<p>В п. 4.5.1. договора изменить следующее: «4.5.1. Продавец, для объектов тарифной группы «Прочие потребители от 670кВт до 10МВт, на основании интервальных актов учета электрической энергии, ...» далее по тексту договора.</p>
8	п. 5.2.1. - по тексту договора	<p>Изменить п. 5.2.1. договора, изложив его в следующей редакции: «5.2.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой покупателю по Договору, определяется Продавцом как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного Продавцом предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории.»</p>

9	п. 5.5. - по тексту договора	<p>Изменить п. 5.5. договора, изложив его в следующей редакции: «5.5. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления Покупателем денежных средств на расчетный счет Продавца.</p> <p>70 (семьдесят) процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата (авансовый платеж), вносится до 25-го числа этого месяца.</p> <p>Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца (окончательный расчет), оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.</p> <p>Для расчета размера платежа, который должны быть произведен Покупателем 25-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), используется нерегулируемая цена за единицу электрической энергии (мощности) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, и объема электрической энергии (мощности), за предшествующий расчетный период, определенного в отношении Покупателя в соответствии с Основными положениями РРЭ.».</p>
10	п. 7.4. - по тексту договора	<p>Изменить п. 7.4. договора, читать в следующей редакции: «7.4. При нарушении Покупателем срока оплаты окончательного платежа ( абз. 3 п. 5.5. договора), Продавец имеет право взыскать с Покупателя неустойку на сумму просроченного платежа, в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 3 % от размера просроченного платежа.»</p>
11	п. 8.1. - по тексту договора	<p>Изменить п. 8.1.договора, читать в следующей редакции: «8.1. Настоящий договор вступает в силу с 00.00 ч. 01.01.2013 г. и действует до 24.00 ч. 31.12.2013 г.</p> <p>Прекращение действия Договора не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон по Договору, не исполненных к моменту прекращения действия Договора.</p> <p>Настоящий Договор считается пролонгированным на один календарный год, если за месяц до окончания срока действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении.».</p>
12	п. 9.6. - по тексту договора	<p>Изменить п. 9.6.договора, читать в следующей редакции: «9.6. Все приложения к договору являются его неотъемлемой частью: Приложение № 1 - «Перечень точек поставки электрической энергии»; Приложение № 2 - «Перечень средств учета электрической энергии»; Приложение № 3 - «Плановые величины потребления</p>

		электрической энергии (мощности) на 2013 г. в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств»; Приложение № 4[1] – «Форма Акта о количестве потребленной электрической энергии (первичного учета»); Приложение № 4[2] – «Форма Акта снятия показаний приборов учета (интервальная форма)».
13	р. 10. «Реквизиты сторон» - по тексту договора	В разделе 10. «Реквизиты сторон» изменить юридический адрес Покупателя, читать в следующей редакции: «Юридический адрес: Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Университетская, д.4».
14	Приложение № 1 – по тексту договора	Изменить Приложение №1 - «Перечень точек поставки электрической энергии» к договору, изложив его в редакции Приложения №1 к настоящему Протоколу разногласий.
15	Приложение № 4[1] – по тексту договора	Приложение № 4[1] - «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» к договору изложить в редакции Приложения № 2 - «Форма Акта о количестве потребленной электрической энергии (первичного учета)» в редакции настоящего Протокола разногласий.

1. Приложения к протоколу разногласий:
  - Приложение № 1 - «Перечень точек поставки электрической энергии»;
  - Приложение № 2 - «Форма Акта о количестве потребленной электрической энергии (первичного учета)»;
  - Приложение № 3 - «Копия выписки из протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго».
2. Стороны пришли к соглашению принять редакцию Покупателя по тексту настоящего протокола разногласий.
3. Настоящий протокол разногласий составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон, и является неотъемлемой частью договора.

**Продавец:**

**Покупатель:**

  
  
 Е.В. Тетерман

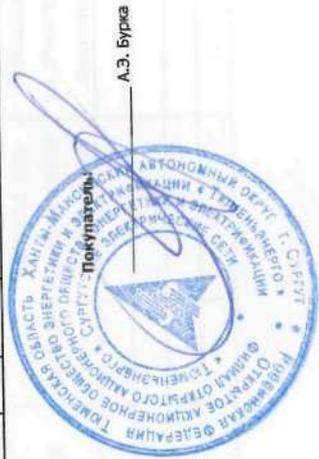
  
  
 А.Э. Бурка

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Сургутского МРО)  
Покупатель: Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

ПЕРЕЧЕНЬ  
точек поставки электрической энергии

Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, МВт	tg φ	Реализуется Акта РВП (№. от _____.20__)	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения	Ценовая категория (тарифная группа)
<b>От сети : ОАО "Тюменьэнерго"</b>													
1	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» [База "СурЭС"]	ПС-220/110/10кВ Сургут	1,260	0,35		Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	ВН	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, ул.Крылова, д.68 строение 10	отсутствует	отсутствует	Четвертая ценовая категория (Прочие потребители от 670кВт до 10МВт)
2	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» [КНС-1]	ПС 110/6 кВ Строительная	0,060	0,35		Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	ВН	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, п. Кедровый, п. строфона ГРЭС-1	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители менее 150кВт)
3	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» [КНС-ТМБ]	ПС 110/6 кВ Шукинская	0,060	0,35		Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	ВН	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, п. Кедровый, промзона ГРЭС-2	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители менее 150кВт)
3	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» [Судно самоходное Энергия]	ПС 110/6 кВ Шукинская	0,063	0,35		Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	ВН	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, п. Кедровый, промзона ГРЭС-2	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители менее 150кВт)
4	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» [КНС-4]	ПС 110/6 кВ Шукинская	0,060	0,35	01.09.2005г	От кабельных наконечников АВМ яч.№10, ТП - 2 ОАО "ЭЖБИ" в сторону филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, п. Кедровый, промзона ГРЭС-2	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители менее 150кВт)
5	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» [КНС-4]	ПС 110/6 кВ Шукинская	0,120	0,35	14.03.2008г	От кабельных наконечников АВМ яч.№10, ТП - 2 ОАО "ЭЖБИ" в сторону филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, п. Кедровый, промзона ГРЭС-2	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители менее 150кВт)
<b>От сети : ОАО "Сургутнефтегаз"</b>													
1	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» [База Ланторского РЭС]	ПС 110/35/6кВ Ланторская	0,500	0,35	Акт 6/н от 18.07.2007 г.	От аппаратных замкнулов ЛР-6кВ на опоре №7/1 ВЛ-6кВ №212-12 в сторону филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский р-он, г. Лантор, промзона	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители от 150кВт до 670кВт)

Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реактивы Акта РБП [№ _от _..._20_]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности электроснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств]	Место нахождения энергопринимающих устройств Потребителя [Улица, № сооружения, поселок, город]	Место нахождения резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Ревизия] акта согласования Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения	Ценовая категория (тарифная группа)
Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Томьэнерго» [База федоровского РЭС(нов)]	ПС 110/35/6кВ Федоровская	ВЛ-6кВ №212-12 [КТПН-6/0,4кВ 250кВА ФРЭС]	0,100	0,35	Акт 6/м от 27.12.2007 г.	От кабельных наконечников КЛ-0,4 в КТПН-250кВА в сторону филиала ОАО «Томьэнерго» Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский р-он, Федоровский месторождение	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители менее 150кВт)	
Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Томьэнерго» [База федоровского РЭС]	ПС 110/35/6кВ КНС-9 ПС 35/10 №67	ВЛ-10кВ №67-20 оп.№1/3 [КТПН-10/0,4кВ 400кВА ФРЭС]	0,320	0,35	Акт 6/м от 02.08.2010 г.	От аппаратных зажимов ЛР-10кВ на опоре №1/3 ВЛ-10кВ №67-20 в сторону филиала ОАО «Томьэнерго» Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский р-он, пгт.Федоровский, Пом. Провод №7 месторождение	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители от 150кВт до 670кВт)	
<b>От сети : ЗАО "Сибэнергокомлектромонтаж"</b>													
1 Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Томьэнерго» [КНС-1]	ПС 110/6 кВ Строительная	ВЛ-6кВ №27 [КТПН-6/0,4кВ №363АО СЭКМ] КЛ-0,4кВ	0,030	0,35	Акт 6/м от 01.01.2007 г.	На кабельных наконечников КЛ-0,4 в КТПН-400кВА №36 ЗАО СЭКМ в сторону филиала ОАО «Томьэнерго» Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, п. Кедровый, Стройзона ГРЭС-1	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители менее 150кВт)	
2 Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Томьэнерго» [Собственные нужды ПП 110кВ "Победа"]	ПС 110/6 кВ Строительная	ВЛ-6кВ №26 оп.№41 КРУН-1	0,320	0,1	Акт 6/м от 28.06.2010 г.	На контактной соединении на опоре №41 ВЛ-10кВ №26 в сторону филиала ОАО «Томьэнерго» Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, ул. Электротехническая, д.6	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители от 150кВт до 670кВт)	
<b>От сети : МУП "СРЭС" МО Сургутский район</b>													
1 Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Томьэнерго» [собственные нужды ПС 35/10 кВ Вачч-Лор]	ВЛ-10кВ №19 [ТП-5] КЛ-0,4кВ	ВЛ-10кВ №19 [ТП-5] КЛ-0,4кВ №9	0,035	0,4	Акт 6/м от 01.01.2010 г.	На отходящих контактах автомата№9 РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №9 в сторону филиала ОАО «Томьэнерго» Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский район, п. Ульть Ягун	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители менее 150кВт)	



А.Э. Бурка

Продавец: [подпись]



Договор  
филиала ОАО «Томьэнерго»  
Сургутские электрические сети

согласовано: секретарь  
комиссии филиала ОАО «Томьэнерго»  
Сургутские электрические сети

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Сургутского МРО)

Покупатель: Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Приложение № 4[1]  
к договору № ЭС-11/4-ХН от 30.11.2012 г.  
в редакции протокола разногласий от 30.11.2012г.  
«СОГЛАСОВАНО»

«СОГЛАСОВАНО»

ПРОДАВЕЦ:

ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"



Е.В.Тетерман

ФОРМА  
АКТ

ПОКУПАТЕЛЬ:

Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские  
электрические сети



А.Э. Бурка

о количестве потребленной электрической энергии

(первичного учета)

Договор: №... от " ... " .....201... г. ....

тел. ....

Покупатель: \_\_\_\_\_

Место установки расчетного учета	Напряжение (ВН, СН, НН)		Счетчик электроэнергии		потери	Количество электроэнергии	
	тип	заводской номер	тип	заводской номер		Активная кВтч	Реактивная кВАрч

Место установки расчетного учета	Напряжение (ВН, СН, НН)		Счетчик электроэнергии заводской номер		Кр	Показания эл.счетчиков начальные	Показания эл.счетчиков конечные	Количество э/э кВтч	Итого кВтч
	тип	заводской номер	тип	заводской номер					

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(дата)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(дата)

Представитель ТСО

Представитель ..... Потребителя



Начальнику Сургутского МРО  
ОАО «Тюменская  
энергосбытовая компания»  
Е.В.Тетерман

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО  
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ  
ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»  
**ФИЛИАЛ СУРГУТСКИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ**

628403, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 34  
Тел.: (3462) 24-49-23 канц., 77-33-59прием  
Факс: (3462) 24-31-78, 77-31-78  
[Kantselyariya@sures.te.ru](mailto:Kantselyariya@sures.te.ru)

« 27 » 12 20 12 г.  
№ 77/1/6453  
На № от 20 г.

О направлении документов  
договорного характера

Уважаемая Елена Владимировна!

Направляю Вам подписанный Договор энергоснабжения для хозяйственных нужд филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети №ЭС-11/4-ХН от 30.11.2012г. с протоколом разногласий.

Прошу Вас рассмотреть подписать, скрепить оттиском уставной печати и один экземпляр оформленного документа прошу вернуть в наш адрес.

Приложение:

1. Договор энергоснабжения №ЭС-11/4-ХН от 30.11.2012г . на 12л. – 1 экз;
2. Протокол разногласий от 30.11.2012г. на 7л-2экз.

Директор

А.Э.Бурка

Кардапольцева В.В.,  
(3462) 77-35-38





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
**ТЮМЕНСКАЯ  
ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ  
КОМПАНИЯ**

Сургутское межрайонное отделение

**№ 08/5669**  
**07 декабря 2012 г.**

Директору филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети  
А.Э. Бурке

О направлении оферты  
договора энергоснабжения

Уважаемый Александр Эвалдсович!

Направляю Вам на рассмотрение оферту договора энергоснабжения № ЭС-11/4-ХН от 30 ноября 2012 г., с приложениями.

Прошу рассмотреть Договор и Приложения, оформить надлежащим образом и по одному экземпляру оформленных документов вернуть в наш адрес.

- Приложение: 1. Договор энергоснабжения № ЭС-11/4-ХН на 7 л. в 2 экз.  
2. Приложение № 1 на 2 л. в 2 экз.  
3. Приложение № 2 на 2 л. в 2 экз.  
4. Приложение № 3 на 2 л. в 2 экз.  
5. Приложение № 4[1] (форма) на 1 л. в 2 экз.  
6. Приложение № 4[2] (форма) на 1 л. в 2 экз.

Начальник

Е.В. Тетерман

*Приложения у Карданальцевой В.В.*

Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети
Входящий № <u>ТЭ/11/3537</u>
« <u>11</u> » <u>12</u> 20 <u>12</u> г.
телефон: 24-49-23



628412, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы 21, 4 этаж  
Тел/факс: (3462) 52-41-89, 52-41-83.  
Шлентова М.Г. т.: 83462 777 777 доб.19010  
E-mail: ShLentovaM@energosaes.ru