

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 7524 (23/17)

г.Тюмень

14.12.2010 г.

Открытое акционерное общество "Тюменьэнергосбыт", именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице начальника службы сбыта электроэнергетики юридическим лицам Гуменюка Дмитрия Ивановича, действующего на основании доверенности №5/43-10 от 01.07.2010 г. с одной стороны, и ОАО "Тюменьэнерго", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице заместителя генерального директора - директора филиала Тюменские распределительные сети ОАО "Тюменьэнерго" Сорокина Вячеслава Геннадьевича, действующего на основании доверенности N ТЭ-16/2010 от 05.07.2010г., с другой стороны, далее именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральными законами РФ, постановлениями Правительства РФ, решениями органов исполнительной власти РФ и субъектов РФ в области регулирования тарифов и иными нормативно правовыми актами, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, распределения и потребления электрической энергии (мощности).

1.2. Для целей настоящего Договора применяются следующие термины и определения:

Продавец – Энергосбытовая организация, осуществляющий поставку электрической энергии по настоящему Договору.

Точка (-ки) поставки электрической энергии по Договору – место в электрической сети, являющееся местом исполнения обязательств Продавца по поставке электрической энергии и оказанию услуг, предусмотренных настоящим договором (Приложение №1).

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном Федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым в установленном порядке технологически присоединены установки Потребителя, и с которой в интересах Потребителя Продавцом урегулировано оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО "Тюменьэнерго"¹.

1.3. Перечень точек поставки электрической энергии, наличие, местонахождение, технические данные и эксплуатационная ответственность в отношении расчетных приборов электрической энергии (далее – приборы учета электрической энергии), необходимых для исполнения настоящего Договора, определены в приложении №1 к настоящему Договору.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии, оказывать услуги по передаче электрической энергии через Сетевую организацию и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией Потребителя, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Продавец обязан:

3.1.1. Поставлять Потребителю в точку(-и) поставки электрическую энергию и мощность в количестве, предусмотренном Приложением № 2 к настоящему договору.

3.1.2. Продавец обязуется подавать Потребителю электрическую энергию, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, в соответствии с категорией надежности, к которой относится Потребитель.

3.1.3. В целях реализации принятых по настоящему Договору обязательств, урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения соответствующих договоров в интересах Потребителя.

3.1.4. Консультировать Потребителя по вопросам заключения, исполнения, изменения, расторжения договоров энергоснабжения, а также вопросам оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.2. Потребитель обязан:

3.2.1. Принять поставленную Продавцом электрическую энергию и мощность в точке(-ах) поставки (Приложение №1) в установленном объеме (Приложение № 2) в соответствии с условиями настоящего Договора.

¹ Наименование сетевой организации.

3.2.2. Ежемесячно Потребитель обязан получить счет-фактуру, оформленную в соответствии с требованиями действующего законодательства, на поставленную по настоящему Договору электрическую энергию (мощность), а также Акт «Объемов потребления электрической энергии и мощности».

3.2.3. Оплачивать Продавцу электрическую энергию (мощность) и услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией Потребителя.

3.2.4. Представлять (с месячной разбивкой в формате Приложения №2) Продавцу заявки на электропотребление и мощность, необходимые на следующий год – не позднее, чем за 2 месяца до начала очередного периода регулирования тарифов.

3.2.5. Обеспечивать оборудование своих электроустановок приборами учета, соответствующими требованиям действующего законодательства, а также обеспечить сохранность данных приборов учета, а также приборов учета, находящихся на балансе Сетевой организации и установленных в распределительных устройствах Потребителя.

3.2.6. Обеспечивать за свой счет замену расчетных приборов учета электрической энергии и мощности, находящихся на балансе Потребителя, в установленные ГОСТом сроки, или при их повреждении – в течение 30 дней с момента выявления неисправности. О предстоящей замене указанных приборов Потребитель обязан уведомить Сетевую организацию в целях обеспечения ею участия представителя Сетевой организации в данной замене.

3.2.7. Самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», утв. Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003.

3.2.8. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Сетевой организации, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений.

Выполнять команды оперативно-диспетчерского персонала Сетевой организации направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварий в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, использовать в этих целях средства противоаварийной автоматики.

3.2.9. Ежемесячно, не позднее 1 числа месяца следующего за расчетным, предоставлять Сетевой организации, показания приборов учета электрической энергии, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя:

г.Тюмень, ул.Северная, 32а, ОАО "Тюменьэнергосбыт", тел.(3452)59-64-83, 59-62-09

3.2.10. Незамедлительно уведомлять Продавца и Сетевую организацию об авариях и других чрезвычайных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях (в том числе о нарушениях защитных и пломбирующих устройств) в работе приборов учета Потребителя (либо прибора Сетевой организации, установленного на энергетической установке Потребителя), о необходимости замены прибора учета.

3.2.11. Обеспечивать в течение срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета Потребителя, а также иным устройствам, необходимым для измерения параметров качества и количества электрической энергии (мощности), поддержания надежности и безопасности энергопередачи.

3.2.12. Информировать Сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Сетевой организацией продолжительность отключений (в случае превышения максимально допустимых периодов), величины ограничений или снижения уровня надежности при передаче электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Сетевой организации.

3.2.13. Обеспечить беспрепятственный доступ Продавца, Сетевой организации к приборам учета, установленным в электроустановках Потребителя, для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, а также к электроустановкам Потребителя в целях полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии (в случае если энергопринимающие устройства Потребителя технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства организаций, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, шинам или распределительным устройствам электрической станции. Потребитель обязан обеспечить доступ для осуществления ограничения указанными собственниками или иным законными владельцами указанной электрической станции, объектов электросетевого хозяйства).

3.2.14. Включать представителей Продавца, Сетевой организации в состав комиссии по расследованию причин технологического нарушения на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.2.15. Представлять Продавцу всю необходимую документацию для внесения изменений в договор, в том числе:

- при увеличении мощности токоприемников; (Приложение № 2)
- при изменении организационно-правовой формы Потребителя;
- при изменении схемы электроснабжения и учета электрической энергии и мощности;
- при подключении новых объектов;
- при изменении режимов энергопотребления;
- при изменении банковских реквизитов.
- информацию для правильного применения тарифов.

3.2.16. Возмещать Продавцу в полном объеме расходы в связи с введением, по вине Потребителя, ограничения режима потребления электрической энергии и в связи с восстановлением режима ее потребления.

3.2.17. Оплачивать Продавцу отклонения фактических объемов потребления от договорных, а также возмещать расходы в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии в соответствии с Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии", утв. Приказом ФСТ РФ от 21.08.2007г. № 166-э/1.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Договорной объем поставляемой Потребителю электрической энергии (мощности) указан в Приложении №2 к настоящему Договору.

4.2. Объемы потребленной электрической энергии (мощности) по настоящему Договору определяются на основании данных прибора (-ов) учета, указанного (-ых) в Приложении № 2 к настоящему Договору.

4.2.1. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем, электрической энергии и мощности поставленный Потребителю, корректируется с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина потерь определена расчетным путем Сетевой организацией и указана в Приложении №2 к настоящему Договору².

4.2.2. При отсутствии расчетного прибора учета на момент заключения настоящего Договора либо несоответствия такого прибора учета установленным требованиям определение объемов переданной электрической энергии до момента установки соответствующего прибора осуществляется расчетным способом, согласованным Потребителем с Сетевой организацией и доведенным до Продавца³.

4.3. В случае выявления неисправности или утраты прибора учета электрической энергии Потребителя определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии - на основании имеющихся статистических данных за аналогичный период предшествующего года, в котором определение объема потребления Потребителем осуществлялось на основании приборов учета⁴.

4.4. В случае выявления неисправности или утраты прибора учета электрической энергии Потребителя, (за исключением случая, указанного в п 4.5. настоящего Договора и случаев несвоевременного уведомления Потребителем Продавца, Сетевой организации о его неисправности или утрате) определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии:

- до 30 (тридцати) дней - на основании имеющихся статистических данных за аналогичный период предшествующего года, в котором определение объема потребления Потребителем осуществлялось на основании приборов учета;
- более 30 (тридцати) дней - по фактической присоединенной мощности электроустановок Потребителя и количеству часов использования электрической энергии, определяемому Сетевой организацией, за весь период отсутствия учета с применением коэффициента 1,1.

² Условие для договоров энергоснабжения, по которым приборы учета установлены не на границе балансовой принадлежности.

³ Условие для договоров энергоснабжения с потребителями, не имеющими собственного учета, и при отсутствии учета у Сетевой организации.

⁴ Условие для договоров энергоснабжения, по которым приборы учета Потребителя обслуживает Сетевая организация или Сетевая организация владеет данными приборами учета.

4.5. В случае выявления неисправности, утраты расчетного прибора учета Потребителя (при несвоевременном (отсутствии) уведомления Потребителем Продавца, Сетевой организации о его неисправности или утрате), определение объема потребления электрической энергии осуществляется в порядке, указанном в п. 4.7 настоящего Договора.

4.6. В случае согласования Сетевой организацией и Потребителем расчетного способа, не указанного в п. п. 4.4, 4.5 настоящего Договора, в отношении данного Потребителя подлежит применению согласованный расчетный способ.

4.7. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется по фактической присоединенной мощности электроприемников и количеству часов работы (использования электрической энергии) Потребителя, умноженного на коэффициент 1,2, за весь период времени, истекший с даты проведения Сетевой организацией предыдущей контрольной проверки технического состояния точки поставки (присоединения), уровня энергопотребления и состояния средств измерений Потребителя. Если указанная проверка не была проведена по вине Сетевой организации, - с даты, не позднее которой она должна быть проведена.

При выявлении случаев безучетного потребления электрической энергии/мощности Потребитель обязан обеспечивать явку своего представителя для составления «Акта о неучтенном потреблении электрической энергии/мощности».

4.8. Сверка расчетов за потребленную электрическую энергию и мощность, услуги, оказанные по настоящему Договору, производится ежеквартально по суммам, поступившим в их оплату, с последующим составлением двухстороннего Акта сверки.

4.9. При непредставлении либо при несвоевременном предоставлении показаний приборов учета Потребителем, объем потребленной электроэнергии определяется:

- в случае единичного непредоставления (несвоевременного предоставления) - по показаниям приборов за предыдущий месяц поставки;

- в случае непредоставления либо при несвоевременном предоставлении показаний в последующие периоды (т.е. после первого факта непредоставления, несвоевременного предоставления) - с учетом имеющихся статистических данных за аналогичный период предшествующего года, в котором определение объема потребления данным Потребителем осуществлялось на основании приборов учета.

Учет объема потребления электрической энергии с учетом показаний приборов учета, представленных Потребителем либо снятых Сетевой компанией, осуществляется и отражается в расчетах в том расчетном периоде, в котором Потребитель предоставил показания приборов учета или Сетевая компания выполнила снятие показаний приборов учета, с учетом объемов поставленной Потребителю электрической энергии (с момента непредоставления показаний), ранее определенных способом, указанным в первом абзаце настоящего пункта Договора.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА

5.1. Цена настоящего Договора определяется в соответствии с регулируемыми тарифами на электрическую энергию (мощность) и нерегулируемыми ценами, с учетом заявленного Потребителем договорного объема электрической энергии и мощности (Приложение № 2 к настоящему Договору).

5.2. Изменения цен, тарифов в установленном порядке принимаются сторонами для расчетов без оформления дополнительного соглашения.

5.3. Применение в расчетах тарифов различных тарифных групп осуществляется на основании подтверждающих документов об отнесении объемов электрической энергии (мощности) к тарифу той или иной тарифной группы и при обеспечении отдельного учета каждого из объемов. В противном случае весь объем поставки электрической энергии и мощности рассчитывается по тарифу промышленных и приравненных к ним потребителей.

6. РАСЧЕТЫ

6.1. За расчетный период по настоящему Договору принимается календарный месяц.

6.2. Оплата производится путем перечисления денежных средств Продавцу по следующим реквизитам:

Открытое акционерное общество "Тюменьэнергосбыт"

Адрес: 625002, Российская Федерация, г Тюмень, ул Северная, 32а

ИНН 7205011951

КПП 723150001

Банк Тюменский филиал ОАО КБ "Агропромкредит" г.Тюмень

р/с 40702810800020001224

к/с 30101810500000000962

БИК 047106962

ОКПО 79534762; ОКВЭД 51.56.4

инженер по договорам
Шнайдер В.В.

При этом оплата осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, по счету, выставленному Продавцом (условие для юридических лиц – исполнителей коммунальных услуг и потребителей, относящихся к тарифной группе «Приравненные к населению».

Для всех иных потребителей оплата осуществляется следующим образом:

- до 10 (десятого) числа текущего месяца – 30 (тридцать) процентов от договорного объема потребления (согласно Приложению № 2) без выставления счета;
- до 25 (двадцать пятого) числа текущего месяца – 40 (сорок) процентов от договорного объема потребления (согласно Приложению № 2) без выставления счета;
- до 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, – окончательный расчет по фактическому потреблению.

В случае если объем фактического потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период меньше договорного объема, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

Для определения стоимости электрической энергии, подлежащей оплате до 10 и 25 числа текущего месяца принимается средневзвешенная цена за единицу электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. Средневзвешенная цена публикуется на официальном сайте Продавца в сети Интернет <http://www.tesbyt.ru/>.

6.3. Стоимость объемов электрической энергии и мощности, фактически потребленных Потребителем в расчетном периоде, определяется на основании Акта «Объемов потребления электрической энергии» (приложение №4 к настоящему Договору), подписанного Сторонами.

6.4. Ежемесячно, не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, Потребитель получает у Продавца счет, Акт «Объемов потребления электрической энергии и мощности» и счет-фактуру за электрическую энергию, поставленную в расчетном периоде.

Потребитель подписывает и возвращает 1 экземпляр Акта «Объемов потребления электрической энергии и мощности» в течение 2 (двух) дней с момента получения от Продавца. В случае не подписания Акта «Объемов потребления электрической энергии и мощности» в течение 2-х дней – объемы считаются подтвержденными.

Потребитель имеет право в течение 2-х дней сообщить Продавцу об ошибках, обнаруженных в представленных документах. Уведомление Продавца об ошибках не освобождает Потребителя от обязанности осуществить оплату в установленные настоящим Договором сроки

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору.

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

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение 3-х календарных дней информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме с предоставлением справки компетентных органов государственной власти, в противном случае сторона не освобождается от ответственности за нарушение своих обязательств.

7.3. Продавец освобождается от возмещения ущерба при недоотпуске электрической энергии:

7.3.1. При отсутствии, а также неуспешной или неправильной работе в электроустановках Потребителя устройств противоаварийной и технологической автоматики.

7.3.2. При перерывах электроснабжения с соблюдением допустимых (а также согласованных Потребителем с Сетевой организацией) сроков ограничения, установленных для соответствующей категории надежности к которой относится Потребитель.

7.3.3. В случаях, установленных п. 8.1. настоящего Договора.

7.3.4. При не использовании во время аварийной ситуации в сети энергоснабжения персоналом Потребителя прав и невыполнении обязанностей по резервированию электроснабжения от имеющихся источников (в т.ч. автономных), при неготовности у Потребителя резервных источников (в т.ч. автономных).

7.4. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления электрической энергии на собственных энергетических установках и (или) энергопринимающих устройствах, а также за отказ от допуска представителей Сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления (в том числе за убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией) в виде оплаты стоимости работ, проведенных Сетевой организацией для

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

Продавец:

Открытое акционерное общество
"Тюменьэнергосбыт"

Адрес:

625002, Российская Федерация, г Тюмень, ул
Северная, 32а

ИНН 7205011951 КПП 723150001

Реквизиты для оплаты:

Банк Тюменский филиал ОАО КБ

"Агропромкредит" г.Тюмень

р/с 40702810800020001224

к/с 30101810500000000962

БИК 047106962

Открытое акционерное общество

"Тюменьэнергосбыт"

625002, Российская Федерация, г Тюмень, ул

Северная, 32а

ИНН 7205011951 КПП 723150001

Тел./факс (3452) 59-62-22, 59-64-77

Потребитель:

ОАО "Тюменьэнерго"

Юридический адрес:

628400, Россия, г Сургут Тюменская обл.,
ХМАО-Югра, Университетская ул., дом № 4

Фактический адрес:

625002, обл Тюменская, г Тюмень, ул
Даудельная, дом № 44

Получатель:

Филиал ОАО "Тюменьэнерго" "Тюменские
распределительные сети"

ИНН 8602060185; КПП 720245001

р/с 40702810467100009063 Западно-

Сибирский банк Сбербанка РФ г.Тюмень

к/с 30101810800000000651,

БИК: 047102651

ОКПО: 89416437 ОКВЭД: 40.10.3

Тел./факс: 79-13-59, 79-14-58, 59-63-58, 79-11-
59 / 59-63-57.

Подписи сторон:

Продавец



Гуменюк Д.И.

Потребитель



Сорокин В. Г.

Исполнитель

Шнайдер В.В. тел. 59-64-81

инженер по договорам
Шнайдер В.В.

Перечень точек поставки электрической энергии

Открытое акционерное общество "Тюменьэнергосбыт", именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице начальника службы сбыта электроэнергии юридическим лицам Гуменюка Дмитрия Ивановича, действующего на основании доверенности №5/43-10 от 01.07.2010 г., с одной стороны, и ОАО "Тюменьэнерго", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице заместителя генерального директора - директора филиала Тюменские распределительные сети ОАО "Тюменьэнерго" Сорокина Вячеслава Геннадьевича, действующего на основании доверенности N ТЭ-16/2010 от 05.07.2010г., с другой стороны, составили настоящий перечень о нижеследующем:

1. Продавец осуществляет поставку электрической энергии через электрические сети Сетевой организации (ОАО "Тюменьэнерго").
2. Точка поставки устанавливается на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Потребителем:

Местонахождение (адрес)	Источник электроснабжения	Наименование питающего фидера	Точка поставки (граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности)	Точка присоединения	Категория
Котельные 1,2 г. Тюмень, ул. Электросетей, дом № 1	ПС 500/220/110/10кВ Тюмень*/ф.Рембаза (1,2)*/ТП-160 (ТЭ)*	ф.Котельная*	ВРУ-0,4кВ котельной на верхних губках вводного рубильника, присоединяющих вводной кабель (ул.Электросетей)	ВРУ-0,4кВ котельной на верхних контактах вводного рубильника, присоединяющих вводной кабель (ул.Электросетей)	Третья
Котельные 1,2 г. Тюмень, ул. Электросетей, дом № 1	ПС 500/220/110/10кВ Тюмень*/ф.Рембаза (1,2)*/ТП-164* (ТЭ)*	ф.Котельная-1*	ВРУ-0,4кВ котельной на верхних контактах вводного рубильника, присоединяющих вводной кабель (ул.Электросетей)	ВРУ-0,4кВ котельной на верхних контактах вводного рубильника, присоединяющих вводной кабель (ул.Электросетей)	Третья

Продавец

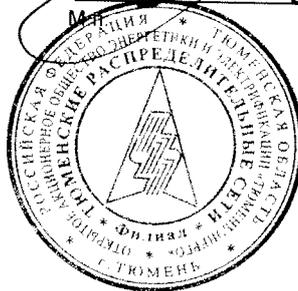
Гуменюк Д.И.

М.п.



Потребитель

Сорокин В. Г.



инженер по договорам

Шнайдер В.В.

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

Потребитель ОАО "Тюменьэнерго"

Приложение №2
к Договору энергоснабжения № 7524
от 14.12.2010г.

Сетевая компания: ОАО "Тюменьэнерго"

1. Договорные объемы отпуска электроэнергии, тыс. кВт.ч, мощности кВт, включая субабонентов

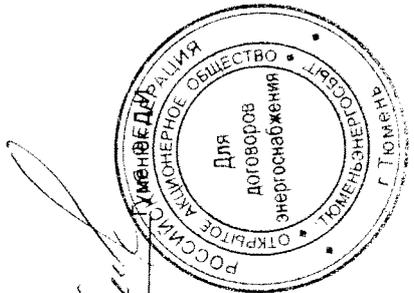
На год	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Актив энер. тыс.кВт.ч	240	220	180	140	110	40	40	40	100	140	190	230
Мощность устан., кВт	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
Мощность разр., кВт	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612

2. Характеристика коммерческого учета электроэнергии

Наименование объекта	Адрес объекта	Тип счетчика	№ счетчика	Показания счетчика	Дата показаний	ТТ	ТН	К-т трансформации	Руст. кВт	Расход, кВт.ч	Потери в линии, кВт.ч, %	Потери в тр-ре, кВт.ч, %	Уровень напряжения, на учете	Тариф. гр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13	14	15	16
Котельная ВРУ-0.4 кВ ТП-160	г. Тюмень, ул. Электросетей, дом № 3х5	СА4У-И672М 3х5	406326	8219	30.11.2010	800/5	-	160					НН	Прочие постр. 1-став., НН (от 6 001 до 7 000), вне зоны ГП
Котельная В2 ВРУ-0.4кВ ТП-164	г. Тюмень, ул. Электросетей, дом № 3х5	СА4У-И672 3х5	776271	5348	30.11.2010	400/5	-	80					НН	Прочие постр. 1-став., НН (от 6 001 до 7 000), вне зоны ГП
Котельная В1 ВРУ-0.4кВ ТП-164	г. Тюмень, ул. Электросетей, дом № 3х5	СА4У-И672М 3х5	799844	8490	30.11.2010	800/5	-	160					НН	Прочие постр. 1-став., НН (от 6 001 до 7 000), вне зоны ГП

Продавец

М.П.



Сорокин В. Г.

Ввод: 0.0.0

Приложение № 3
к договору энергоснабжения № 7524
от 14.12.2010г.

«СОГЛАСОВАНО»
ПОТРЕБИТЕЛЬ:

_____ (Ф.И.О.)

«СОГЛАСОВАНО»
ПРОДАВЕЦ:
ОАО "Тюменьэнергобыт"
_____ (Ф.И.О.)

АКТ
снятия показаний приборов коммерческого учета и расчета потребления электрической энергии и мощности
(первичного учета)

Договор № 7524 от 14.12.2010г.
Потребитель: ОАО "Тюменьэнерго"
тел. _____

1. (Наименование объекта)	Место установки (наименование присоединения)	№ счетчика	Показания счетчика		Разница показаний	Коэффициент т.И.К	Потери до границы		Потери в ТП, кВт.ч.	Итого расход электроэнергии	Мощность, кВт
			на начало месяца	на конец месяца			%	кВт.ч.			
1.1											
1.2											
1.3											
1.4											
1.5											
1.6											
2.											
2.1											
2.2											
2.3											
2.4											
2.5.											

Представитель потребителя:

_____ / _____ (дата)
М.п.

Представитель сетевой организации

_____ / _____ (дата)
М.п.

Получил для начисления представитель ОАО "Тюменьэнергобыт"

_____ / _____ (дата)
М.п.

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

Акт № _____ от _____
объёмов потребления электрической энергии и мощности

Продавец: Открытое акционерное общество "Тюменьэнергосбыт", ИНН 7205011951, КПП 723150001
Потребитель: ОАО "Тюменьэнерго"
Согласно договору: № 7524 от 14.12.2010г.

Дата _____ тел. _____

Наименование	Тариф, руб	Количество, кВт.ч	Цена без НДС, руб/кВт.ч	Сумма, руб	НДС,%	Сумма НДС, руб	Итого с НДС, руб
1	2	3	4	5	6	7	8
Итого:							

Потребитель: _____ М.п. _____

Продавец: _____ М.п. _____

Начальник подразделения Тюменский участок (по дов-ти ОАО "ТЭСБ")

Договор ОАО «Тюменьэнерго»