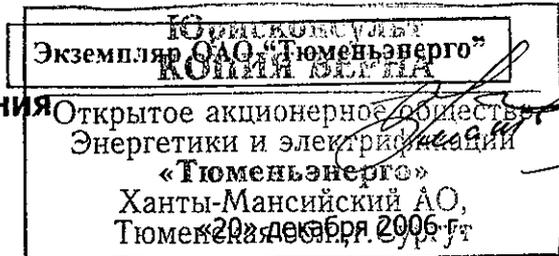


ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№ ЭС-11/7-ХН

Тобольск



ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком электрической энергии, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице Заместителя генерального директора Ракина Сергея Михайловича, действующего на основании доверенности №222 от 20.02.2006 г., с одной стороны, и

ОАО «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора по реализации услуг Матросовой Аллы Владимировны, действующей на основании доверенности № 762 В от 08.11.2006 г., с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Продавец обязуется поставлять Покупателю электрическую энергию для обеспечения хозяйственных нужд Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить её в объеме, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. Наличие, местонахождение, технические характеристики и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета, необходимых для исполнения настоящего Договора, определяются перечнями, подписанными Сторонами (Приложение №3).

2.2. Границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности для целей настоящего договора определяются Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности между смежной сетевой организацией, имеющей непосредственное присоединение к сетям Покупателя (к объектам Покупателя, на обеспечение хозяйственных нужд) и Покупателем. Перечень актов приведен в Приложении 1.

В случае фактического присоединения объектов Покупателя, непосредственно к сетям Покупателя, Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон не оформляется.

2.3. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами РФ, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики (утв. Постановлением Правительства №530 от 31.08.2006г.) (далее по тексту, в том числе – Правила, Правила розничных рынков), решениями федеральных органов исполнительной власти и органов исполнительной власти субъектов РФ в области регулирования тарифов, а также иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, принятыми органами государственной власти РФ, субъектов РФ, органами местного самоуправления в рамках предоставленных им полномочий.

2.4. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, изменяющих установленный настоящим 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.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Соблюдать условия и порядок расчетов за электрическую энергию, установленные в настоящем Договоре, производить ежемесячную сверку расчетов за поставленную электроэнергию в следующем порядке:

а) по количеству и стоимости поданной и полученной электроэнергии по данным приборов учета с

последующим составлением двухстороннего Акта объемов потребления электрической энергии не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным (Приложение 5);

- б) по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии, с последующим составлением двухстороннего Акта сверки не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным (Приложение 6).

3.2. Продавец обязуется:

3.2.1. Продать Покупателю электрическую энергию в количестве и сроки в соответствии с условиями настоящего Договора, обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки, определенные Приложением № 1 к настоящему Договору.

3.2.2. Совместно с Покупателем ежемесячно, не позднее 2-х рабочих дней после опубликования на официальном сайте НП АТС в сети Интернет администратором торговой системы оптового рынка средневзвешенной нерегулируемой (свободной) цены электрической энергии (мощности), производить оформление двухстороннего акта по количеству и стоимости полученной электроэнергии (мощности) по настоящему Договору (Акт объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг - Приложение № 5).

3.2.3. Ежемесячно, не позднее 2 (двух) дней после оформления акта по количеству и стоимости полученной энергии (Акт объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг), направлять в адрес Покупателя счет-фактуру.

3.3. Покупатель обязуется:

3.3.1. Принять электроэнергию в точках поставки (Приложение №1) в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3.2. Своевременно оплачивать стоимость полученной по настоящему Договору электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3.3. Совместно с Продавцом ежемесячно, не позднее 2-х рабочих дней после опубликования на официальном сайте НП АТС в сети Интернет администратором торговой системы оптового рынка средневзвешенной нерегулируемой (свободной) цены электрической энергии (мощности), производить оформление двухстороннего акта по количеству и стоимости полученной электроэнергии (мощности) по настоящему Договору (Приложение № 5).

3.3.4. Поддерживать в соответствии с техническими требованиями находящиеся в собственности или на ином законном основании: приборы учета электроэнергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии.

3.3.5. Ежемесячно в срок до 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии и мощности, составлять акты первичного учета электрической энергии (Приложение №4). Один экземпляр указанного Акта направлять в адрес Продавца не позднее дня, следующего за днем его составления.

3.3.6. Не позднее 15 апреля текущего года представлять Продавцу заявки на получение электроэнергии на предстоящий год (период регулирования), уточненные - не позднее 1 ноября текущего года, с разбивкой по месяцам.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Договорный объем потребления электроэнергии по настоящему договору с помесечной детализацией указан в Приложении №2 к договору.

4.2. Показания приборов учета снимаются на 24 ч. последних суток расчетного периода и оформляются Актом первичного учета электрической энергии.

4.3. При установке расчетных средств учета энергии не на границе раздела электрических сетей по эксплуатационной ответственности Покупателя и присоединенных к его сетям смежных сетевых организаций, количество учтенной счетчиками энергии и мощности увеличивается (уменьшается) на величину нормативных потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина нормативных потерь определяется расчетным путем.

4.4. Продавец продает Покупателю электрическую энергию (мощность) по регулируемым ценам (тарифам) и по свободным (нерегулируемым) ценам в объемах, определяемых в соответствии с Разделом VII Правил розничных рынков.

5. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

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

В случае если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его (ее) в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену, последние доводятся до Покупателя очередным счетом.

5.2. Продавец продает Покупателю по регулируемым ценам (тарифам) электроэнергию (мощность) в объемах, приобретаемых Продавцом по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом и розничных рынках. При этом:

а) Весь объем фактического потребления электроэнергии потребителями-гражданами (в том числе, если для таких потребителей электроэнергию у Продавца покупает другая энерго-сбытовая организация) – оплачивается по установленным уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области регулирования тарифов регулируемым ценам.

б) Объемы электроэнергии, продаваемые по регулируемым ценам (тарифам) потребителям, которые не отнесены к категории «население», определяются как разница между объемом электроэнергии, приобретенным Продавцом за расчетный период на оптовом и розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), и объемом суммарного фактического за расчетный период потребления электроэнергии потребителями-гражданами (приравненными к ним потребителями).

Продажа остальных объемов электрической энергии (мощности) осуществляется Продавцом по свободным (нерегулируемым) ценам, которые не превышают предельные уровни нерегулируемых цен, определяемые в соответствии с Правилами розничных рынков.

5.3. Расчеты по настоящему Договору осуществляются путем перечисления Покупателем денежных средств на расчетный счет Продавца, не позднее 15 числа текущего месяца в размере 100% договорной величины текущего расчетного периода с учетом нерегулируемых цен и с учетом сальдо между произведенными платежами и начислениями за потребленную электроэнергию в предыдущем периоде.

Отклонения стоимости электрической энергии (мощности), рассчитанной по прогнозным значениям нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), от стоимости электрической энергии (мощности), рассчитанной по фактически сложившимся в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, учитываются при определении стоимости поставки электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам в последующих расчетных периодах.

Информация о значениях нерегулируемых цен рассчитанных Продавцом, доводится до Покупателя путем размещения на сайте Продавца в сети Интернет: www.tmesk.ru.

5.4. Продавец не позднее чем через 20 дней после окончания расчетного периода доводит до сведения Покупателя рассчитанные за прошедший расчетный период предельные уровни нерегулируемых цен путем размещения соответствующей информации на сайте Продавца в сети Интернет и указания в счетах на оплату электроэнергии.

5.5. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Покупатель обязан указывать в платежных документах следующие сведения: наименование плательщика; наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты, ИНН, КПП; наименование банка получателя; сумму платежа с учетом НДС; документы, на основании которых производится платеж (договор от _____ № _____; акт объемов потребления от _____ № _____; счет-фактура от _____ № _____); вид платежа (предварительный или окончательный); период, за который производится платеж.

5.6. 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. При этом если существует задолженность предыдущего периода, то Продавец в соответствии со ст. 522 ГК РФ засчитывает неидентифицированный Покупателем в соответствии с условиями п. 5.5. настоящего Договора платеж, в счет погашения задолженности предыдущего периода.

5.7. Покупатель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию, которая будет получена им в последующие периоды поставки.

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Исполнение условий настоящего договора со стороны Продавца осуществляет Тобольское Межрайонное отделение – полномочный представитель ОАО «Тюменская энергосбытовая компания». Полномочные представители Покупателя – Тобольские Электрические сети.

Полномочные представители Продавца имеют право:

- рассматривать предложения, внесенные Покупателем или его уполномоченными представителями;
- контролировать и осуществлять коммерческий учет электрической энергии;
- вносить изменения в договор в составе средств учета электроэнергии;
- подписывать Акт объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг (Приложение № 5), Акт сверки (Приложение № 6).

Полномочные представители Покупателя имеют право:

- рассматривать предложения, внесенные Продавцом или его уполномоченными представителями;
- контролировать и осуществлять коммерческий учет электрической энергии;
- производить расчеты;
- подписывать Акт объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг (Приложение № 5), Акт сверки (Приложение № 6).

6.2. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем переговоров.

Споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика в соответствии с действующим законодательством РФ.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2007 г. и действует до 24 ч. 00 мин. 31.12.2007 г.

Истечение срока действия настоящего Договора или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон, связанных с расчетами по настоящему Договору и не исполненных к моменту прекращения действия настоящего Договора.

8.2. Настоящий Договор считается пролонгированным на один календарный год, если за 1 месяц до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении.

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

В случае если новый договор не будет заключен Сторонами в течение 45 дней с момента истечения срока действия настоящего Договора, настоящий Договор по истечении указанного периода времени считается расторгнутым.

8.3. В случае отсутствия у Покупателя признанной им по акту сверки расчетов или подтвержденной решением суда задолженности по оплате электроэнергии (мощности) перед Продавцом, Покупатель вправе заключить договор энергоснабжения (договор купли-продажи (поставки) электрической энергии) с иной энергосбытовой организацией (далее – переход на обслуживание к энергосбытовой организации).

При переходе на обслуживание к энергосбытовой организации Покупатель обязан выполнить следующие условия:

- обеспечить своими силами либо силами энергосбытовой организации, с которой Покупатель намеревается заключить договор энергоснабжения (договор купли-продажи (поставки) электрической энергии), отдельный учет объемов потребления электрической энергии данным покупателем и любыми прочими потребителями, обслуживаемыми Продавцом, в соответствии с разделом XII Правил;

- возместить убытки Продавца в размере разницы между его необходимой валовой выручкой, рассчитанной на период с даты расторжения договора до окончания текущего периода регулирования тарифов с учетом снижения затрат, связанных с обслуживанием такого потребителя, и выручкой Продавца от продажи электрической энергии в течение указанного периода без учета такого Покупателя по установленным тарифам, но не выше суммы, необходимой для компенсации соответствующей части экономически обоснованных расходов Продавца по поставке электрической энергии населению и иным категориям потребителей, которые не учтены в тарифах, установленных для этих категорий потребителей.

8.4. В случае если Покупатель, обеспечив выполнение условий п. 8.3 настоящего Договора, заключил договор энергоснабжения (договор купли-продажи (поставки) электрической энергии) с энергосбытовой организацией в отношении всего объема электрической энергии, предусмотренного настоящим Договором, обязательства по Договору считаются прекращенными в связи с невозможностью исполнения с даты вступления в силу договора с энергосбытовой организацией.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Настоящий Договор может быть изменен по соглашению Сторон, составленному в письменной форме.

9.2. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего Договора, актов первичного учета электрической энергии, актов объемов потребления электроэнергии, актов сверки платежей, счетов-фактур, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии и др.) по настоящему 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 по факсимильной связи считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями настоящего Договора, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных настоящим Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую на официальном сайте Продавца в сети Интернет: [«www.tmesk.ru»](http://www.tmesk.ru).

9.3. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и/или получателями платежей, электроэнергии по настоящему Договору, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение настоящего 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.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Приложение №1 «Перечень объектов, отнесенных к номенклатуре элементов расхода электроэнергии на хозяйственные нужды электростанций и электрических сетей»

Приложение №2 «Договорные объемы электроэнергии/ мощности на 2007 г.»

Приложение №3 «Перечень средств учета электрической энергии»

Приложение №4 «Акт первичного учета электрической энергии» форма

Приложение №5 «Акт объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг» форма.

Приложение №6 «Акт сверки» форма

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец:

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

628412, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, пос. Кедровый, промзона ГРЭС-2, а/я 532

ИНН // КПП 8602067215 // 860201001

ОКПО 76848715

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 № 40702810200010000030 в Филиале «Московский» ОАО КБ «Агроимпульс» г. Москва

к/с № 30101810300000000444 в Отделении № 5 Московского ГТУ Банка России

БИК 044552444

Покупатель:

ОАО «Тюменьэнерго»

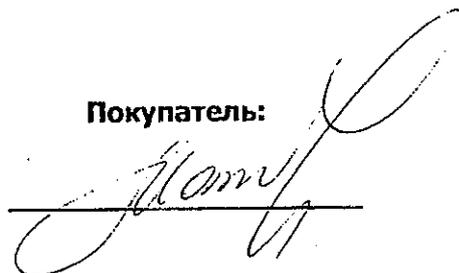
Тобольские ЭС – филиал ОАО «Тюменьэнерго»

ПОДПИСИ СТОРОН

Продавец:



Покупатель:



С протоколом
разногласий

ПЕРЕЧЕНЬ

объектов отнесенных к номенклатуре элементов расхода электроэнергии на хозяйственные, производственные, собственные нужды электростанций

Источник питания	Точки поставки	Разрешенная мощность, кВт	Реквизиты акта разграничения балансовой принадлежности (№ _____ от _____)	Годовое число часов использования мощности	Тарифная группа (уровень напряжения)	Эксплуатационная ответственность
1. АБК-1, АБК-2, АБК-3, гараж						
	ЗРУ-10 (яч.8) АБК-1	504		8040	ВН	Тобольские ЭС
	КЛ-10 (яч. 22) АБК-2	504		8040	ВН	Тобольские ЭС
	КЛ-10 (яч. 26) Рем.база	15		8040	ВН	Тобольские ЭС
2. База "Склады"						
	КТП-10/0,4 Р-400 Склады	320		8040	ВН	Тобольские ЭС
3. База Вагайского РЭС						
	ВЛ-10 «РЭС» (яч.8) КТП-10/0,4 Р-630 № 3326	504		8040	ВН	Тобольские ЭС
	ВЛ-10 Маслозавод (яч.10) КТП-10/0,4 Р-250 №1775	200		8040	ВН	Тобольские ЭС
4. Супринская база						
	ВЛ-10 Курья (яч.1) КТП №1535	100		8040	ВН	Тобольские ЭС
5. Дубровинский участок						
	ВЛ-10 Шапошниково КТП-10/0,4 № 1625	45		8040	ВН	Тобольские ЭС
6. Ушаровский участок						
	ВЛ-10 Ушаково	123		8040	ВН	Тобольские ЭС
7. Певомайский участок						
	ВЛ-10 Первомайка КТП-10/0,4 Р-100 № 3915, освещение	1		8040	ВН	Тобольские ЭС
	Отопление	12		8040	ВН	Тобольские ЭС
8. Высоковольтная РЭС						
	ВЛ-6 Котельная ЗРУ-6 (яч.10)	600		8040	ВН	Тобольские ЭС
9. База РЭП						
	ВЛ-10 РЭБ (яч.2) КТП №2274	326		8040	ВН	Тобольские ЭС

Продавец

Покупатель

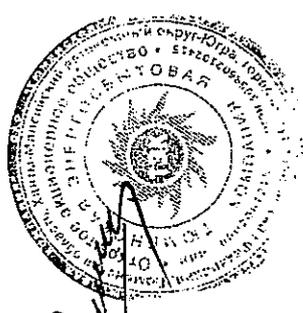


[Handwritten signature]

Продавец: Тобольское МРЭ ОАО "Томская энергосбытовая компания"
Покупатель: филиал Тобольские электрические сети ОАО "Томьэнерго"

Договорные объемы электроэнергии/ мощности
на 2007 год

Тарифная группа	Единицы измерения	Год	Месяцы											
			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Заявленная мощность при h, (час)	кВт	590	1 106	1 072	821	564	347	162	141	184	324	458	908	995
	кВт													
	кВт													
Электроэнергия	т.кВт ч	5 145	823	720	611	406	258	116	105	137	233	341	654	741
	т.кВт ч													
	т.кВт ч													



Продавец

[Handwritten signature]

Покупатель

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Продавец: Тобольское ИРО ОАО "Тобольская энергосбытовая компания"
Покупатель: Филиал Тобольские электрические сети ОАО "Томьэнерго"

Перечень средств учета электрической энергии

Источник питания	Место установки (наименование присоединения)	Тип счетчика	№ счетчика	Класс точности	Тип и коэффициент измерительного трансформатора		Коэффициент ИК	Дата поверки	Потери, % (до границы БП)	Балансовая принадлежность
					ТТ	ТН				
ПС 110/35/10 Тобольская	ЗРУ-10 кв яч.8 ф.АБК-1 *	СЭТ-4ТМ.02.2	11050170	0,5	ТВК-10	НТМИ-10	3000	III кв.2002	---	ТобЭС
	ЗРУ-10 кв яч.4 ф.АБК-2 *	СЭТ-4ТМ.02.2	1050029	0,5	---	НТМИ-10	2000	IV кв.2005	---	ТобЭС
ПС 110/10 Башково	КТП №2261 ВЛ-10 АБК-1,2 (ОАО МТС)	СЭТ-4ТМ	433745	2,0	---	---	---	I кв.2004	---	МТС
	ЗРУ-10 кв яч.32 ф.Рембаза	СЭТ-4ТМ.02.2	10051845	0,5	ТОЛ-10	НТМИ-10	3000	IV кв.2005	---	ТобЭС
ПС 110/10 Ульяновская	КТП №2262 [Склады]	САУ И672М	246645	2,0	---	---	60	III кв.2000	---	ТобЭС
	КТП №3326 ВЛ-10 РЭС яч.8	САУ И672М	996028	2,0	ТШП-0,66	---	200	IV кв.2004	---	ТобЭС
ПС 35/10 Супра	КТП №1775 ВЛ-10 Маслозавод яч.10	САУ И672М	404559	2,0	---	---	80	II кв.2000	---	ТобЭС
	КТП №1535 ВЛ-10 Курья яч.1	САУ И672М	247366	2,0	Т-0,66УЗ	---	40	IV кв.2004	---	ТобЭС
ПС 35/10 Дубровное	КТП №1625 ВЛ-10 Шалашинково	САУ И672М	457517	2,0	ТШП-0,66	---	60	IV кв.2004	---	ТобЭС
	КТП №1699 ВЛ-10 Ушаково	САУ И672М	265677	2,0	ТШП-0,66	---	120	IV кв.2004	---	ТобЭС
ПС 6/10 Совхозная	КТП №3915 ВЛ-10 Первомайка освещение	ЦБ6807БК	3343127	2,0	---	---	---	II кв.2003	---	ТобЭС
	КТП №3915 ВЛ-10 Первомайка отопление	САУ И672М	770709	2,0	---	---	6	II кв.2003	---	ТобЭС
ПС 110/10 Кирсарай	КТП №2274 ВЛ-10 РЭБ яч.2	САУ И672М	013636	2,0	---	---	200	IV кв.2002	---	ТобЭС
	ВЛ-6 яч.10 Котельная **	ЕА02РАЛР4В	1101206	0,2	ТПОЛ-10	НТМИ-6	7200	III кв.2004	---	ТобЭС
ПС 500/220/110/10/6 Демьянская	ВЛ-0,4 Жил поселок 6/0,4 ЗРУ-6 яч.10	СА4 И678	298330	2,0	Т-0,66УЗ	---	20	II кв.2002	---	ТобЭС
	Рем.мест., маслохозяйство РАО ЭЭС	ЕА03РТ	01101284	2,0	---	---	20	III кв.2004	---	ТобЭС
ПС 500/220/110/10/6 Демьянская	Бокс 1, АБК, РАО ЭЭС	ЕА03РТ	01101287	2,0	---	---	15	III кв.2005	---	ТобЭС
	ВЛ-0,4 Скважина 6/0,4 ЗРУ-6 яч.10	СА4 И678	443657	0,2	---	---	---	III кв.2001	---	ТобЭС
ПС 500/220/110/10/6 Демьянская	ВЛ-0,4 Вагон "Кедр" 6/0,4 ЗРУ-6 яч.10	ЕА02РЛ	938392	0,2	---	---	---	III кв.2001	---	ТобЭС

* расход э/э на х.н. определяется по показаниям счетчиков № 11050170 за минусом расхода по счетчикам № 433745 (ОАО "МТС")
** расход э/э на х.н. определяется по показаниям счетчиков № 01050029 и № 1101206 за минусом расхода по счетчику № 298330 (ТП-1 Жилпоселок) и объектов РАО ЭЭС (счетчики № 01101284 и 01101287)



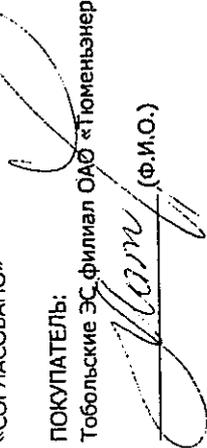
Продавец

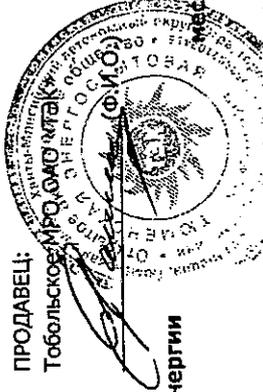
Покупатель

С протоколом разногласий

(Handwritten signature)

«СОГЛАСОВАНО»

«СОГЛАСОВАНО»
 ПОКУПАТЕЛЬ:
 Тобольские ЭС филиал ОАО «Тюменьэнерго»

 (Ф.И.О.)

ПРОДАВЕЦ:
 Тобольское МРО ОАО «ТЭК»

 (Ф.И.О.)

ФОРМА

АКТ
 первичного учета электрической энергии

месяца:

Договор: №... от "... .."200

тел.

Потребитель: ОАО "(наименование)"

Место установки (наименование присоединения)	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коэффициент КИ	Потери до границы		Потери в ТП, кВт ч	Итого расход электроэнергии	Мощность, кВт
		на начало месяца	на конец месяца			%	кВт ч			
1. (Наименование объекта)										
1.1. ПС 110/10 (Наименование) В-110 1Т										
1.2. ПС 110/10 (Наименование) В-110 2Т										
1.3. ПС 110/10 (Наименование) 1ТСН										
1.4. ПС 110/10 (Наименование) 2ТСН										
1.5. ПС 110/10 (Наименование) ВЛ-110 (Наименование)										
1.6. ПС 110/10 (Наименование) ВЛ-110 (Наименование)										
1.7. ПС 110/10 (Наименование) ВЛ-10 (Наименование) (яч...)										
1.8. ПС 110/10 (Наименование) КЛ-10 (Наименование) (яч...)										
2. (Наименование объекта)										
2.1. ПС 110/10 (Наименование) В-110 1Т										
2.2. ПС 110/10 (Наименование) В-110 2Т										
2.3. ПС 110/10 (Наименование) 1ТСН										
2.4. ПС 110/10 (Наименование) 2ТСН										
2.5. ПС 110/10 (Наименование) ВЛ-110 (Наименование)										

Представитель Филиала Тобольские ЭС ОАО "Тюменьэнерго" _____ (дата)

Представитель Тобольского МРО ОАО "ТЭК" _____ (дата)



«СОГЛАСОВАНО»
Подпись



«СОГЛАСОВАНО»
Покупатель

[Handwritten Signature]
(Ф.И.О.)

Акт объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг за _____ 200__ г.
от _____ 200__ г. (Договор № _____ от _____)

Показатель (группы потребителей)	напряжение	единица измерения	количество	ТАРИФ / руб	стоимость (без НДС), руб.	НДС, %	сумма НДС, руб.	Всего с НДС, руб.
Объем потребления электроэнергии по РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ								
Формы потребителей								
0,4 кВА								
Одноставочный тариф	ВН	кВт ч.				18		
	СН-I					18		
	СН-II					18		
	НН					18		
0,4 кВА и выше								
Одноставочный тариф	ВН	кВт ч.				18		
	СН-I					18		
	СН-II					18		
	НН					18		
Активная электроэнергия								
0,4 кВА								
	ВН	кВарч.				18		
	СН-I					18		
	СН-II					18		
	НН					18		
0,4 кВА и выше								
	ВН	кВарч.				18		
	СН-I					18		
	СН-II					18		
	НН					18		
Объем потребления электроэнергии по НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ								
Формы потребителей								
0,4 кВА								
Одноставочный тариф	ВН	кВт ч.				18		
	СН-I					18		
	СН-II					18		
	НН					18		
0,4 кВА и выше								
Одноставочный тариф	ВН	кВт ч.				18		
	СН-I					18		
	СН-II					18		
	НН					18		
Итого, в том числе:								
						18		
Максимальная мощность		кВт.				18		
Активная электроэнергия		кВт ч.				18		
Реактивная электроэнергия		кВарч.				18		

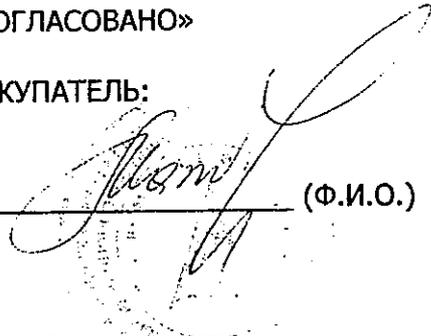
Подпись
Тобольское МРО ОАО "ТЭК"

Покупатель
Тобольские ЭС - филиал ОАО "Тюменьэнерго"

[Handwritten Signature]

«СОГЛАСОВАНО»

ПОКУПАТЕЛЬ:



(Ф.И.О.)

г. Сургут

«СОГЛАСОВАНО»

ПРОДАВЕЦ



(Ф.И.О.)



«__» _____ 200__ г.

Акт сверки (форма)

ОАО «.....» именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице действующего на основании, с одной стороны, и ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице, действующего на основании, составили настоящий акт сверки взаиморасчетов за _____ месяц 200__ г. по договору энергоснабжения № _____ от «_____» _____ 200__ г.

	Покупатель		Продавец	
	дебет	кредит	дебет	кредит
Сальдо на «__» _____ 200__ г.				
1. Счет №__ от «_____» _____ 200__ г.				
2. Счет №__ от «_____» _____ 200__ г.				
5. Оплачено п/п №__ от «_____» _____ 200__ г.				
6. Оплачено п/п №__ от «_____» _____ 200__ г.				
8. Акт разового взаимозачета №__ от «_____» _____ 200__ г.				
ИТОГО ОБОРОТОВ: По договору энергоснабжения №__ от «_____» _____ 200__ г.				
Сальдо на «__» _____ 200__ г.				

Покупатель

Продавец

Ф.И.О.

Ф.И.О.

Главный бухгалтер

Главный бухгалтер



Продавец: Тобольское МРО ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
 Покупатель: филиал Тобольские электрические сети ОАО "Тюменьэнерго"

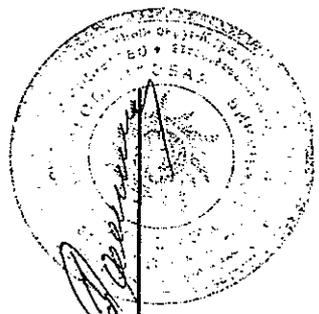
Приложение № 3 к Протоколу разногласий от 13.03.2007г.
 к договору от 20.12.2006г. № ЭС-11/7-ХН

Перечень средств учета электрической энергии

Источник питания	Место установки (наименование присоединения)	Тип счетчика	№ счетчика	Класс точности	Тип и коэффициент измерительного трансформатора		Дата поверки	Потери, % (до границы БП)	Балансовая принадлежность			
					ТТ	ТН						
ПС 110/35/10 Тобольская	ЗРУ-10 кв яч.5 ф.АБК-1 *	СЭТ-4ТМ.02.2	11050170	0,5	ТВК-10	150/5	НТМИ-10	10000/100	3000	III кв.2002	ТобЭС	
	ЗРУ-10 кв яч.4 ф.АБК-2 *	СЭТ-4ТМ.02.2	1050029	0,5		100/5	НТМИ-10	10000/100	2000	IV кв.2005	ТобЭС	
	КТП №2261 ВЛ-10 АБК-1,2 (ОАО МЭС)	СЭТ-4ТМ	433745	2,0							I кв.2004	МТС
	КТП №2261 ВЛ-10 АБК-1,2 (ОАО ВымпелКом)	Меркурий 230	00347630	1,0							I кв.2006	ВымпелКом
ПС 110/10 Башково	ТП №2262 [Склад]	САУ И672М	10051845	0,5	ТОЛ-10	150/5	НТМИ-10	10000/100	3000	IV кв.2005	ТобЭС	
	КТП №3326 ВЛ-10 РЭС яч.8	САУ И672М	246645	2,0		300/5			60	III кв.2000	ТобЭС	
ПС 110/10 Ульяновская	КТП №1775 ВЛ-10 Маслзавод яч.10	САУ И672М	996028	2,0	ТШП-0,66	1000/5			200	IV кв.2004	ТобЭС	
	КТП №1535 ВЛ-10 Курья яч.1	САУ И672М	404559	2,0		400/5			80	II кв.2000	ТобЭС	
ПС 35/10 Супра	КТП №1625 ВЛ-10 Шапоширково	САУ И672М	247366	2,0	Т-0,66/3	200/5			40	IV кв.2004	ТобЭС	
	КТП №1699 ВЛ-10 Ушаково	САУ И672М	457517	2,0	ТШП-0,66	300/5			60	IV кв.2004	ТобЭС	
ПС 6/10 Совхозная	КТП №8915 ВЛ-10 Первомайка освещение	САУ И672М	265677	2,0	ТШП-0,66	600/5			120	IV кв.2004	ТобЭС	
	КТП №2274 ВЛ-10 РЭБ яч.2	ЦЭ6807БК	3343127	2,0						II кв.2003	ТобЭС	
ПС 110/10 Кирсарай	ВЛ-6 яч.10 Котельная **	САУ И672М	770709	2,0		30/5			6	II кв.2003	ТобЭС	
	Бокс 1, АБК, РАО ЭЭС	САУ И672М	013636	2,0		1000/5			200	IV кв.2002	ТобЭС	
ПС 500/220/110/10/6 Демьянская	ВЛ-0,4 Жил поселок 6/0,4 ЗРУ-6 яч.10	ЕАО2РАЛПВБ	1101206	0,2	ТПОЛ-10	600/5	НТМИ-6	6000/100	7200	III кв.2004	ТобЭС	
	ВЛ-0,4 Скажина 6/0,4 ЗРУ-6 яч.10	СА4 И678	298330	2,0	Т-0,66/3	100/5			20	II кв.2002	ТобЭС	
ПС 500/220/110/10/6 Демьянская	ВЛ-0,4 Вагон "Кедр" 6/0,4 ЗРУ-6 яч.10	ЕАО3РТ	01101287	2,0		75/5			15	III кв.2005	ТобЭС	
	ВЛ-0,4 Вагон "Кедр" 6/0,4 ЗРУ-6 яч.10	СА4 И678	443657	0,2						III кв.2001	ТобЭС	
ПС 500/220/110/10/6 Демьянская	ВЛ-0,4 Вагон "Кедр" 6/0,4 ЗРУ-6 яч.10	ЕАО2РЛ	938392	0,2						III кв.2001	ТобЭС	
	ВЛ-0,4 Вагон "Кедр" 6/0,4 ЗРУ-6 яч.10	ЕАО2РЛ	938392	0,2						III кв.2001	ТобЭС	

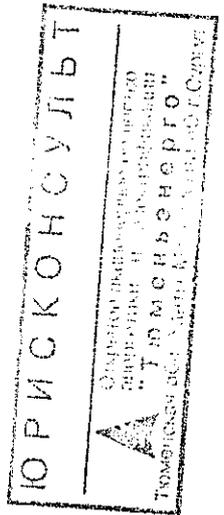
* расход э/э на х.п. определяется по показаниям счетчиков № 01050029 и № 11050170 за минусом расхода по счетчикам № 433745 (ОАО "МЭС")

** расход э/э на х.п. сетей определяется по показаниям счетчика № 01101206 за минусом расхода по счетчику № 298330 (ТП-1 Жилпоселок) и объектов РАО ЭЭС (счетчики № 01101284 и 01101287)



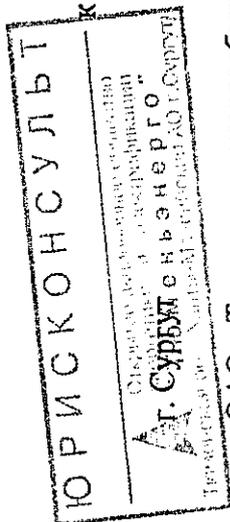
Продавец

Покупатель



Handwritten signature of the purchaser.

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к Договору энергоснабжения № ЭС-11/7 -ХН от 20 декабря 2006 года



12.03.2007 г.

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице Заместителя генерального директора Ракина Сергея Михайловича, действующего на основании доверенности №222 от 20.02.2006г., с одной стороны, и ОАО «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Директора по реализации услуг Магросовой Аллы Владимировны, действующей на основании доверенности №762 В от 08.11.2006г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», подписали настоящий протокол разногласий к договору № ЭС-11/7 -ХН от 20 декабря 2006 года о нижеследующем:

№№ пункта договора	Редакция Продавца (предлагаемая редакция)	Редакция Покупателя (согласованная редакция)
Приложение №3	По тексту приложения	Изменить и изложить в редакции Приложения №3 к настоящему протоколу разногласий.

Приложение:

Приложение № 3

Продавец

Покупатель

Продавец: Тобольское МРО ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
 Покупатель: филиал Тобольские электрические сети ОАО "Тюменьэнерго"

Приложение № 3 к Протоколу разногласий от 13.03.2007г.
 к договору от 20.12.2006г. № ЭС-11/7-ХН

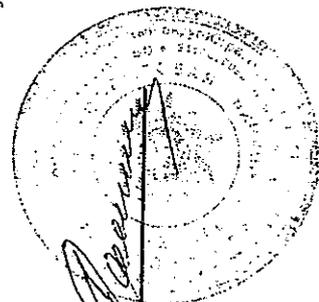
Перечень средств учета электрической энергии

Источник питания	Место установки (наименование присоединения)	Тип счетчика	№ счетчика	Класс точности	Тип и коэффициент измерительного трансформатора		Коэффициент ИК	Дата поверки	Потери, % (до границы ВЛ)	Банковская принадлежность
					ТТ	ТН				
ПС 110/35/10 Тобольская	ЗРУ-10 кв яч.5 ф.АБК-1 *	СЭТ-4ТМ.02.2	11050170	0,5	ТВК-10	150/5	3000	III кв.2002	---	ТобЭС
	ЗРУ-10 кв яч.4 ф.АБК-2 *	СЭТ-4ТМ.02.2	1050029	0,5			2000	IV кв.2005	---	ТобЭС
	КТП №2261 ВЛ-10 АБК-1,2 (ОАО МТС)	СЭТ-4ТМ	433745	2,0			---	I кв.2004	---	МТС
	КТП №2261 ВЛ-10 АБК-1,2 (ОАО ВымпелКом)	Меркурий 230	00347630	1,0			---	I кв.2006	---	ВымпелКом
ПС 110/10 Башково	ТП №2262 [Склады]	СЭТ-4ТМ.02.2	10031845	0,5	ТОЛ-10	150/5	3000	IV кв.2005	---	ТобЭС
	КТП №3336 ВЛ-10 РЭС яч.8	САУ И672М	246645	2,0	300/5		60	III кв.2000	---	ТобЭС
ПС 110/10 Ульяновская	КТП №1775 ВЛ-10 Маслазвод яч.10	САУ И672М	996028	2,0	ТШП-0,66	1000/5	200	IV кв.2004	---	ТобЭС
	КТП №1535 ВЛ-10 Курья яч.1	САУ И672М	404559	2,0	400/5		80	II кв.2000	---	ТобЭС
ПС 35/10 Дубровное	КТП №1625 ВЛ-10 Шалешниково	САУ И672М	247366	2,0	Т-0,66/3	200/5	40	IV кв.2004	---	ТобЭС
	КТП №1699 ВЛ-10 Ушаково	САУ И672М	457517	2,0	ТШП-0,66	300/5	60	IV кв.2004	---	ТобЭС
ПС 6/10 Совхозная	КТП №3915 ВЛ-10 Первомайка освещение	САУ И672М	265677	2,0	ТШП-0,66	600/5	120	IV кв.2004	---	ТобЭС
	КТП №3915 ВЛ-10 Первомайка отопление	Ц36807Бк	3343127	2,0			---	II кв.2003	---	ТобЭС
ПС 110/10 Кирсарай	КТП №2274 ВЛ-10 РЭС яч.2	САУ И672М	770709	2,0			6	II кв.2003	---	ТобЭС
	ВЛ-6 яч.10 Котельная **	ЕАО2РА1Р4В	013636	0,2	1000/5		200	IV кв.2002	---	ТобЭС
ПС 500/220/110/10/6 Демьянская	ВЛ-0,4 Жил поселок 6/0,4 ЗРУ-6 яч.10	СА4 И678	1101206	0,2	ТПОЛ-10	600/5	7200	III кв.2004	---	ТобЭС
	Бокс 1, АБК, РАО ЭЭС	ЕАО5РТ	298330	2,0	Т-0,66/3	100/5	20	II кв.2002	---	ТобЭС
	ВЛ-0,4 Сквэжина 6/0,4 ЗРУ-6 яч.10	СА4 И678	01101287	2,0	75/5		15	III кв.2005	---	ТобЭС
	ВЛ-0,4 Вагон "Кедр" 6/0,4 ЗРУ-6 яч.10	ЕАО2РЛ	443657	0,2			---	III кв.2001	---	ТобЭС
			938392	0,2			---	III кв.2001	---	ТобЭС

* расход э/э на х.н. определяется по показаниям счетчиков № 01050029 и № 11050170 за минусом расхода до счетчика № 433745 (ОАО "МТС")

** расход э/э на х.н. определяется по показаниям счетчика № 01101206 за минусом расхода по счетчику № 298330 (ТП-1 Жилпоселок) и объектов РАО ЭЭС (счетчики № 01101284 и 01101287)

Продавец



Покупатель

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]