

**Дополнительное соглашение № 14/НВ  
к договору энергоснабжения  
№ ЭС-11/5-ХН от «20» декабря 2006 г.**

г. Нижневартовск

«15» ноября 2012 г.

**Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Нижневартовского межрайонного отделения Кузнецовой Ирины Владимировны, действующей на основании доверенности № 12/40 от 05.03.2012 г., с одной стороны, и

**Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети Громова Евгения Алексеевича, действующего на основании доверенности № 07/12-89 от 20.06.2012 г., с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору энергоснабжения № ЭС-11/5-ХН от «20» декабря 2006 г. (далее – Договор) о нижеследующем:

**1.** Стороны договорились пролонгировать Договор на неопределенный срок.

**2. Пункт 3.1.1. Договора изложить в следующей редакции:**

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

**3. Дополнить Договор пунктом 3.1.2. следующего содержания:**

«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».

**4. Пункт 3.2.1. Договора изложить в следующей редакции:**

«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».

**5. Пункт 3.2.2. Договора изложить в следующей редакции:**

«Обеспечить качество электрической энергии, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства Российской Федерации»

**6. Пункт 3.2.3. Договора изложить в следующей редакции:**

«Ежемесячно, не позднее 2 (двух) дней после оформления акта объемов потребления электрической энергии, выставлять счет-фактуру».

**7. Дополнить Договор пунктом 3.2.4. следующего содержания:**

«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».

**8. Пункт 3.3.3. Договора исключить.**

**9. Пункт 3.3.5. Договора изложить в следующей редакции:**

«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, а в отношении точек поставки, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ЕНЭС по форме Приложения № 4[1] к Договору. Один экземпляр указанных актов незамедлительно направлять в адрес Продавца (возможно посредством факсимильной связи тел. 8 (3466) 44-13-12 с последующим предоставлением оригинала)».

**10. Пункт 3.3.6. Договора исключить.**

**11. Раздел 4 Договора изложить в следующей редакции:**

«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 № 2 к Договору [Договорные объемы электроэнергии/мощности].

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 3.3.5. 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 не предоставления показаний приборов учета в установленные сроки, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, 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 следующим образом:

НВ МРО  
ОАО ТЭК

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных – на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется следующим расчетным способом:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T$$

где:  $P_{\text{макс}}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки (кВт);

$T$  - количество часов в расчетном периоде, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов.

В отношении точек поставки, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ЕНЭС, 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 определяется Продавцом на основании предоставленной Покупателем информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных в зоне его эксплуатационной ответственности, за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами.

В отношении точек поставки, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ЕНЭС, 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 и интегральных актов учета электрической энергии, составленных Сетевой организацией и Покупателем, оформляет Акт объемов потребления электрической энергии (мощности) не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТЭС» – коммерческого оператора оптового рынка, в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента получения акта объемов потребления электрической энергии (мощности) у Продавца подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на акт.

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».

#### **12. Пункт 5.2. Договора изложить в следующей редакции:**

«Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Покупателю по Договору, определяется Продавцом как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенного в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного Продавцом предельного уровня нерегулируемых цен для первой и четвертой ценовой категории».

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

#### **13. Абзац 5 пункта 5.3. Договора изложить в следующей редакции:**

«Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Покупателем до 10-го и до 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 розничных рынков электрической энергии».

#### **14. Пункт 5.4. Договора исключить.**

#### **15. Раздел 8 Договора изложить в следующей редакции:**

«8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2007 г. и действует бессрочно.

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

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

НВ МРО  
ОАО ТЭК

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».

**16. Абзац 3 пункта 9.2. Договора изложить в следующей редакции:**

«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)».

**17. Дополнить раздел 10 Договора Приложением № 4[1] и изложить его в следующей редакции:**

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

Приложение № 2 «Договорные объемы электроэнергии/мощности»;

Приложение № 3 «Перечень средств учета электрической энергии»;

Приложение № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма

Приложение № 4[1] «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интервальная форма

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

Приложение № 6 «Акт сверки» форма

Приложение № 7 «Установленная (присоединенная) мощность трансформаторов и токоприемников».

**18.** Внести изменения в Приложения: № 1 «Перечень объектов, отнесенных к номенклатуре элементов расхода электроэнергии на хозяйственные нужды электростанций и электрических сетей», № 2 «Договорные объемы электроэнергии/мощности», № 3 «Перечень средств учета электрической энергии», к Договору и принять их в прилагаемой редакции.

**19.** Все условия вышеуказанного Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

**20.** Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с «01» января 2013 г.

**21.** Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью Договора.

Приложение:

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

Приложение № 2 «Договорные объемы электроэнергии/мощности»;

Приложение № 3 «Перечень средств учета электрической энергии»;

Приложение № 4[1] «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интервальная форма

Продавец:

Покупатель:

\_\_\_\_\_

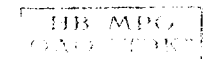
Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

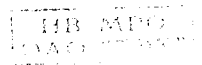
Приложение № 1  
к договору № ЭС-11/5-ХН от "20" декабря 2006 г.  
(введено дополнительным соглашением № 14/НВ от 15.11.2012 г.)

**ПЕРЕЧЕНЬ  
объектов, отнесенных к номенклатуре элементов расхода электроэнергии  
на хозяйственные нужды электростанций и электрических сетей**

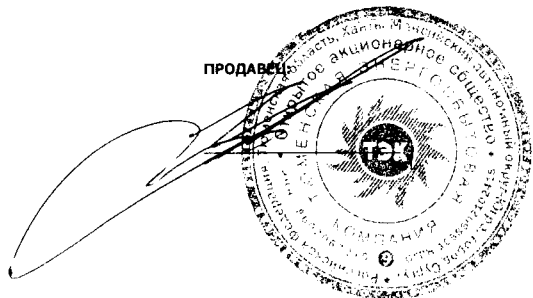
№ п/п	Наименование покупателя [объекта]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tgj	Реквизиты акта РБП (№__ от ____)	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>1. От сети: ОАО "Тюменьэнерго"</b>													
1.1.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Материальный склад с пристройкой; материальный склад РСБ (Лит.С); материальный склад (Лит.М), артсважина водозаборная; стояночный бокс № 1(Лит.Д); стояночный бокс №2 (Лит.Е); стояночный бокс №3, материальный склад службы механизации и транспорта (СМит) (Лит.В); нежилое здание насосной расходного склада (лит.З); операторная расходного склада (Лит.Ж); административно-бытовой корпус службы механизации и транспорта; прирельсовый склад (Лит.К); прирельсовый склад (лит.Л); склад ТМЦ; станция обезжелезования (Лит.Ц)]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-35 Восток - КОС [оп.8]	4000	0,1	№_ от 11.03.08 г.	ОАО "Горэлектросеть" - до натяжных (поддерживающих) зажимов ответвительных опор № 8 ВЛ-35 Восток-Кос (Восток - Западная); далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.	СН-1	2	-	территория п/с Новая	-	Акта нет - 0 МВт
1.2.		ПС-110/35/10 Западная	ВЛ-35 Восток - Западная [оп.8]										
1.3.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Гараж блок-боксы; гараж на 6 а/м (3 блок-боксы), бокс под дизель-генератор; административный корпус, лабораторный и диспетчерский корпуса]	ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 № 514]	720	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	ул. Пермская, 22	-	Акта нет - 0 МВт
1.4.		ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 № 12]										
1.5.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [База Мегионского РЭС; общеподстанционный пункт управления-1 (ОПУ-1) (Лит. А); учебный класс]	ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 № 307]	720	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мегион	-	Акта нет - 0 МВт
1.6.		ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 № 604]										
1.7.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Общешитие; служебно-производственный дом]	ПС-110/35/6 Таежная	[КЛ-6 № 13]	160	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Таежная	-	Акта нет - 0 МВт
1.8.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Здание синхронных компенсаторов (Лит. А, А1, А2, А3, А4)]	ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 № 39]	268	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Нижневартовская	-	Акта нет - 0 МВт
1.9.		ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 № 40]										
1.10.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Цех по ремонту электрооборудования; теплая стоянка; главный корпус ремонтно-производственной базы; гараж на 6 машины; мастерская СКЗ; котлопункт на 30 мест; овощехранилище; станция обезжелезования воды; теплый склад; насосная пожаротушения; административно-бытовой корпус №2, дом ДК 1.2 для проживания граждан (№3); административно-бытовой корпус на базе Варьеганского РЭС; дом ДК 1.2 для проживания граждан (№1); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№2); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№4); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№5)]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	[КЛ-6 №12]	1134	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Варьеган	-	Акта нет - 0 МВт
1.11.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	[ВЛ-6 № 20]										
1.12.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Служебно-производственное здание БК-9 (Лит А); насосная над артскважиной; административно-бытовой корпус ПС Радужная]	ПС-110/35/10 Радужная	[КЛ-10 № 209]	70	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Радужная	-	Акта нет - 0 МВт



№ п/п	Наименование покупателя (объекта)	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	t/gj	Реквизиты акта РБП (№__ от ____)	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.13.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Административно-бытовой корпус (АБК-1) (Лит.А); теплая стоянка (Лит.Д)]	ПС-110/35/6 Санотлор	[КЛ-6 № 7]	945	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Санотлор	-	Акта нет - 0 МВт
1.14.		ПС-110/35/6 Санотлор	[КЛ-6 № 17]										
1.15.		ПС-110/35/6 Санотлор	[КЛ-6 №_] ТСН-4										
1.16.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Административно-бытовой корпус ; теплая стоянка (Лит.В)]	ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-1	1260	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мирная	-	Акта нет - 0 МВт
1.17.		ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-2										
1.18.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [ОПУ-2 Лит.Б; теплая стоянка Лит.В]	ПС-110/35/6 Факел	[КЛ-6 №_] ]	57	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Факел	-	Акта нет - 0 МВт
1.19.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Насосная запасного пункта управления (Лит. Д); пункт приема пищи (Лит. Е); склад запасного пункта управления (Лит. А); командный пункт (Лит. Б); овощехранилище]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-1 [вв.-10 №1] КТПН-1	1134	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	СН-2	3	72 [24]	Территория ЗПУ "Кедровая"	-	Акта нет - 0 МВт
1.20.		ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-2 [вв.-10 №2] КТПН-2										
1.21.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Насосная]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №_ ТСН [КЛ-0,4 №_] ]	2	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Варьеган	-	Акта нет - 0 МВт
1.22.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Диспетчерский щит Вах.РЭС]	ПС-220/110/10 Космос	КЛ-10 №_ ТСН [КЛ-0,4 №_] ]	1	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Космос	-	Акта нет - 0 МВт
1.23.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Диспетчерский щит Сам.РЭС, насосная]	ПС-220/110/10 Мирная	КЛ-10 №_ ТСН [КЛ-0,4 №_] ]	3	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мирная	-	Акта нет - 0 МВт
1.24.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Теплая стоянка]	ПС-110/10/10 Центральная	[КЛ-10 №_] ТСН-1	100	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Центральная	-	Акта нет - 0 МВт
1.25.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Теплая стоянка автомобилей]	ПС-110/35/6 Истоминская	[КЛ-6 №_] ТСН-2	9	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Истоминская	-	Акта нет - 0 МВт
<b>2. От сети: ОАО "РГЭС"</b>													
2.1.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Гараж на 3 бокса; теплая стоянка автотранспорта; здание ЗВН]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	ВЛ-6 №16 [оп.6/1]	55	0,4	№286 от 19.11.2003 г.	ОАО "РГЭС" - до контактов соединителей на опоре № 6/1 в месте присоединения отпайки от ВЛ-6 № 16 в сторону ТП-7; далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	СН-2	3	72 [24]	Территория п/с Варьеган	-	Акта нет - 0 МВт



№ п/п	Наименование покупателя (объекта)	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tgj	Реквизиты акта РБП (№__ от ____)	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>3. ОАО "Санотлорнефтегаз"</b>													
3.1.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартвовские электрические сети [Административное здание (Главный корпус) (Лит.А, А1); гараж на 10 автомашин; склад (Склад-навес) (Лит.В); проходная; склад (Лит.Д)]	ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №94 ПС-35/6 Куст 223	ВЛ-6 №18 [оп.18]	1134	0,4	№9 от 27.04.09 г.	ОАО "Санотлорнефтегаз" - до плашечных контактов опоры №12; далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартвовские электрические сети	СН-2	3	72 [24]	Территория п/с Космос	-	Акта нет - 0 МВт
3.2.		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №2 ПС-35/6 Куст 223	[ВЛ-6 №97]				ОАО "Санотлорнефтегаз" - до болтовых контактов проходных изоляторов яч. №97; далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартвовские электрические сети	СН-1					
<b>4. От сети: ОАО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ТЭСС")</b>													
4.1.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартвовские электрические сети [Лабораторный корпус, расположенный на базе Мегионского РЭС]	ПС-220/110/10/6 Мегион	ВЛ-6 №16 КТПН-1 КЛ-0,4 №93 [вв.-0,4 №1]	100	0,4	№619 от 04.10.2010 г.	ОАО "ТЭСС" - до болтовых соединений кабельных наконечников КЛ-0,4 № 3(4) в ВРУ-0,4 №1 и КЛ-0,4 №1(5) в ШВРА-1; далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартвовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мегион	-	Акта нет - 0 МВт
4.2.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-1А КЛ-0,4 № 5 ШВРА-1 [вв.-0,4 №_]										
4.3.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-3 КЛ-0,4 №1 ШВРА-1 [вв.-0,4 №2]										
4.4.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартвовские электрические сети [Мастерская по ремонту ЭТЛ]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-1 КЛ-0,4 № 4 [вв.-0,4 №1]	100				ВН					
<b>5. От сети: ОАО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ФСК ЭЭС")</b>													
5.1.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартвовские электрические сети [Площадка для хранения электрооборудования]	ПС-500/220/10 Сибирская	КЛ-10 №97 КТПН-2 КЛ-0,4 №93 РУ-0,4 №1 [КЛ-0,4 №2]	20	0,2	№ 1 от 02.04.2012г.	ОАО "ФСК ЭЭС" - до болтовых соединений кабельных наконечников КЛ-0,4 №2; далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартвовские электрические сети	СН-2	3	72 [24]	территория п/с Сибирская	-	Акта нет - 0 МВт



ПОКУПАТЕЛЬ:

М.П.

*Handwritten signature: / Лицевой Б.В. /*

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

Приложение № 2  
к договору № ЭС-11/5-ХН от "20" декабря 2006 г.  
(введено дополнительным соглашением № 14/НВ от 15.11.2012 г.)

### Договорные объемы электроэнергии/мощности

Тарифная группа			Уровень напряжения	Единицы измерения	Год (Ртах)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
<b>1. От сети: ОАО "Тюменьэнерго"</b>																		
<b>Заявленная мощность, всего</b>			<b>всего</b>	кВт	<b>4 040</b>	3 757	4 039	3 115	2 120	1 339	817	749	858	1 251	2 479	3 398	4 040	
			<b>ВН</b>	кВт	<b>1 270</b>	1 150	1 223	988	685	449	228	214	271	373	639	1 094	1 270	
			<b>СН-1</b>	кВт	<b>2 231</b>	1 990	2 231	1 677	1 155	670	519	451	498	759	1 692	1 878	2 128	
			<b>СН-2</b>	кВт	<b>642</b>	617	585	450	280	220	70	84	89	119	148	426	642	
<b>Электроэнергия</b>			<b>всего</b>	т.кВт ч	<b>18 348,925</b>	2528,239	2457,083	2091,255	1374,872	897,826	529,417	502,047	574,839	811,496	1661,835	2203,278	2716,738	
			<b>ВН</b>	т.кВт ч	<b>5 666,169</b>	782,958	753,785	667,073	444,809	302,375	147,527	143,301	181,459	242,587	428,898	709,781	861,616	
			<b>СН-1</b>	т.кВт ч	<b>10 240,174</b>	1332,702	1349,270	1122,582	748,008	448,235	336,335	302,205	333,426	491,843	1133,055	1217,437	1425,076	
			<b>СН-2</b>	т.кВт ч	<b>2 442,582</b>	412,579	354,028	301,600	182,055	147,216	45,555	56,541	59,954	77,066	99,882	276,060	430,046	
<b>1.1. - 1.2. ПС-Новая</b>																		
Прочие потребители пром. [не менее 670 кВт] Первая ценовая категория	Заявленная мощность			<b>СН-1</b>	кВт	<b>2 095</b>	1 905	2 095	1 595	1 104	640	514	449	495	747	1 642	1 786	1 985
	Электроэнергия			<b>СН-1</b>	т.кВт ч	<b>9790,209</b>	1275,456	1267,196	1067,809	715,224	428,441	333,227	300,691	331,127	484,345	1099,556	1157,651	1329,486
<b>1.3. - 1.4. ПС-Обская</b>																		
Прочие потребители пром. [менее 670 кВт] Первая ценовая категория	Заявленная мощность			<b>ВН</b>	кВт	<b>176</b>	134	154	124	111	62	91	99	93	97	108	176	172
	Электроэнергия			<b>ВН</b>	т.кВт ч	<b>931,861</b>	89,617	93,374	83,099	72,019	41,849	58,988	65,985	62,499	63,127	72,351	113,979	114,974

НВ МДО  
ОАО ТЭ

Тарифная группа		Уровень напряжения	Единицы измерения	Год (Рmax)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
<b>1.5. - 1.6. ПС-Мегион</b>																	
Прочие потребители пром. [менее 670 кВт]	Четвертая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	289	267	278	213	161	89	17	12	21	62	140	252	289
		Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	1176,845	179,080	168,104	142,323	104,373	59,447	10,711	8,110	13,769	40,250	94,046	163,205	193,427
<b>1.7. ПС-Таежная</b>																	
Прочие потребители пром. [менее 670 кВт]	Первая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	56	33	36	32	17	14	7	4	7	12	22	40	56
		Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	183,258	21,815	22,011	21,402	11,282	9,521	4,569	2,673	4,525	7,652	14,835	25,660	37,313
<b>1.8. - 1.9. ПС-Нижневартвоская</b>																	
Прочие потребители пром. [менее 670 кВт]	Первая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	178	167	178	134	77	36	8	8	13	32	89	128	177
		Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	685,060	111,667	107,950	89,806	50,066	24,330	5,250	5,684	8,718	20,543	59,660	82,978	118,408
<b>1.10. - 1.11. ПС-Варьеган</b>																	
Прочие потребители пром. [не менее 670 кВт]	Четвертая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	229	172	157	115	93	81	48	43	60	71	97	148	229
		Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	862,335	115,317	94,831	77,149	59,949	54,518	31,130	28,485	40,484	46,096	64,987	96,162	153,227



Тарифная группа		Уровень напряжения	Единицы измерения	Год (Рmax)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
<b>1.12. ПС-Радужная</b>																		
Прочие потребители	пром. [менее 670 кВт]	Первая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	70	70	70	70	52	48	8	10	14	20	55	57	70
			Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	394,324	58,246	54,166	51,021	33,744	31,973	4,971	6,474	9,574	12,748	36,545	36,875	57,987
<b>1.13. - 1.15. ПС-Самотлор</b>																		
Прочие потребители	пром. [не менее 670 кВт]	Первая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	24	24	18	13	9	5	1	1	1	2	11	15	12
			Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	71,337	15,993	10,962	8,640	6,009	3,111	0,111	0,126	0,393	1,200	7,500	9,397	7,895
<b>1.16. - 1.17. ПС-Мирная</b>																		
Прочие потребители	пром. [не менее 670 кВт]	Четвертая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	190	125	190	164	84	58	13	16	28	29	30	143	149
			Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	671,518	83,768	115,120	110,113	54,286	38,605	8,653	10,863	18,695	18,695	20,145	92,878	99,697
<b>1.18. ПС-Факел</b>																		
Прочие потребители	пром. [менее 670 кВт]	Первая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	44	44	42	36	21	12	2	2	6	8	14	40	32
			Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	168,650	29,654	25,544	23,877	13,304	8,161	1,478	1,427	3,708	5,195	9,242	25,786	21,274

Тарифная группа		Уровень напряжения	Единицы измерения	Год (Рmax)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
<b>1.19. - 1.20. ПС-Восток</b>																		
Прочие потребители	пром. [менее 670 кВт]	Первая ценовая категория	Заявленная мощность	СН-2	кВт	524	524	452	354	225	183	47	54	59	82	88	352	511
			Электроэнергия	СН-2	т.кВт ч	1919,082	350,825	273,619	237,316	146,055	122,381	30,458	36,429	39,631	53,141	59,227	227,967	342,033
<b>1.21. ПС- Варьеган</b>																		
Прочие потребители	пром. [менее 670 кВт]	Четвертая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
			Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	17,520	1,488	1,344	1,488	1,440	1,488	1,440	1,488	1,488	1,440	1,488	1,440	1,488
<b>1.22. ПС-Космос</b>																		
Прочие потребители	пром. [менее 670 кВт]	Четвертая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
			Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	8,760	0,744	0,672	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744
<b>1.23. ПС-Мирная</b>																		
Прочие потребители	пром. [менее 670 кВт]	Четвертая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
			Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	26,280	2,232	2,016	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232

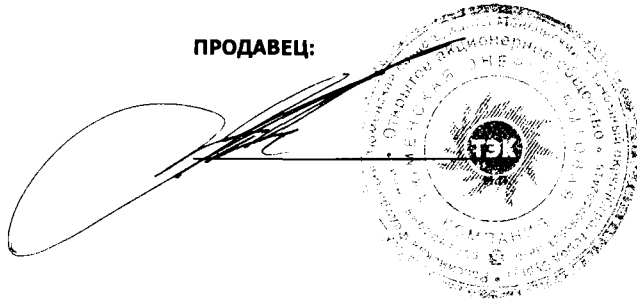
Тарифная группа		Уровень напряжения	Единицы измерения	Год (Рmax)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
<b>1.24. ПС-Центральная</b>																		
Прочие потребители	пром. [менее 670 кВт]	Первая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	6	6	6	5	3	2	1	1	1	2	4	4	6
			Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	25,326	4,066	3,659	3,320	2,072	1,484	0,074	0,036	0,046	1,272	2,516	2,717	4,064
<b>1.25. ПС-Истоминская</b>																		
Прочие потребители	пром. [менее 670 кВт]	Первая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
			Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	78,840	6,696	6,048	6,696	6,480	6,696	6,480	6,696	6,696	6,480	6,696	6,480	6,696
<b>2. От сети: ОАО "РГЭС"</b>																		
<b>2.1. ПС-Варьеган</b>																		
Прочие потребители	пром. [менее 670 кВт]	Первая ценовая категория	Заявленная мощность	СН-2	кВт	30	24	26	20	5	5	5	7	11	11	16	23	30
			Электроэнергия	СН-2	т.кВт ч	120,047	15,748	15,439	13,376	3,556	3,500	3,082	4,705	7,624	6,917	11,044	14,721	20,335

Итого:

Тарифная группа		Уровень напряжения	Единицы измерения	Год (Рmax)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
<b>3. ОАО "Самотлорнефтегаз"</b>																		
<b>3.1. - 3.2. ПС-Куст-223</b>																		
<b>Заявленная мощность, всего</b>			кВт	<b>233</b>	143	232	147	90	51	12	14	11	27	83	132	233		
<b>Электроэнергия, всего</b>			т.кВт ч	<b>765,818</b>	95,812	140,324	98,241	58,028	33,689	7,923	9,481	7,558	17,306	55,670	85,958	155,828		
Прочие потребители	пром. [не менее 670 кВт]	Первая ценовая категория	Заявленная мощность	СН-2	кВт	<b>96</b>	58	96	65	39	21	7	12	8	15	33	40	90
			Электроэнергия	СН-2	т.кВт ч	<b>315,853</b>	38,566	58,250	43,468	25,244	13,895	4,815	7,967	5,259	9,808	22,171	26,172	60,238
Прочие потребители	[не менее 670 кВт]	Первая ценовая категория	Заявленная мощность	СН-1	кВт	<b>143</b>	85	136	82	51	30	5	2	3	12	50	92	143
			Электроэнергия	СН-1	т.кВт ч	<b>449,965</b>	57,246	82,074	54,773	32,784	19,794	3,108	1,514	2,299	7,498	33,499	59,786	95,590
<b>4. От сети: ОАО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ТЭСС")</b>																		
<b>4.1. - 4.4. ПС-Мегион</b>																		
Прочие потребители	[менее 670 кВт]	Четвертая ценовая категория	Заявленная мощность	ВН	кВт	<b>93</b>	93	79	67	42	27	17	3	12	23	54	76	63
			Электроэнергия	ВН	т.кВт ч	<b>364,255</b>	62,575	47,984	45,163	26,905	18,216	10,792	2,278	7,888	15,009	35,911	49,344	42,190

Тарифная группа				Уровень напряжения	Единицы измерения	Год (Ртах)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
<b>5. От сети: ОАО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ФСК ЕЭС")</b>																		
<b>5.1. ПС-Сибирская</b>																		
Прочие потребители	пром. [менее 670 кВт]	Первая ценовая категория	Заявленная мощность	СН-2	кВт	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
			Электроэнергия	СН-2	т.кВт ч	87,600	7,440	6,720	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440

**ПРОДАВЕЦ:**



**ПОКУПАТЕЛЬ:**

\_\_\_\_\_ м.п.

*Л. Г. Диньков Р.В.*

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

Приложение № 3  
к договору № ЭС-11/5-ХН от "20" декабря 2006 г.  
(введено дополнительным соглашением № 14/НВ от 15.11.2012 г.)

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование покупателя [объекта]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки ИК	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери до границы БП		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	№ счетчика	Класс точности	Типы и коэффициенты измерительного комплекса (ИК)					Дата поверки [МИ]*	%	кВт*ч			
								Тип ТТ	КТТ	Тип ТН	КТН	Кик						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
<b>1. От сети: ОАО "Тюменьэнерго"</b>																		
1.1.		ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-35 Восток - КОС [оп.8]	яч.101 [ЗРУ-10] ПС-Новая	Меркурий 230 ART2-00	00310741	0,5	ТВЛМ-10	1000/5	НТМИ-10	10000/100	20000	4-2005 [10]	1,14	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-1	
1.2.		ПС-110/35/10 Западная	ВЛ-35 Восток - Западная [оп.8]	яч.212 [ЗРУ-10] ПС-Новая	Меркурий 230 ART2-00	00310573	0,5	ТВЛМ-10	1000/5	НТМИ-10	10000/100	20000	4-2005 [10]	1,79	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-1	
За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)																		
1.1.1.		ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №104 [оп.1] (ИП Фоменко В.В.)	вв.-0,4 [ТП-Фоменко]	СЭТ-4ТМ.02.2	11072054	0,5	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	2-2008 [10]	6,3	-	ИП Фоменко В.В.	СН-2	
1.1.2.		ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №103 КТПН-9 [КЛ-0,4 №3] (ООО "Мега-Содружество")	ШУ-0,4 [КТПН-9]	ПСЧ-4ТМ.05.МК.04	111010911	0,5 s	ТШП-0,66	150/5	-	-	30	1-2012 [12]	-	-	ООО "Мега - Содружество"	СН-2	
1.1.3.		ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №104 КТПН-18 [КЛ-0,4 №1] (ЗАО "Стройсервисмонтаж")	шкаф учета в РУ-0,4 [КТПН-18]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	071109007	1,0	-	-	-	-	-	4-2009 [10]	-	-	ЗАО "Стройсервисмонтаж"	СН-2	
1.2.1.		ПС-35/10 Новая	[КЛ-10 №208] (ЗАО "Объремстрой")	вв.-0,4 [ТП-Объремстрой]	ПСЧ-3ТА.07.612	07005053	1,0	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	3-2008 [10]	5	-	ЗАО "Объремстрой"	СН-1	
1.3.		ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 № 514]	яч.514 [ЗРУ-10]	Меркурий 230 ART2-00	00310721	0,5s	ТВЛМ-10	400/5	НТМИ-10	10000/100	8000	4-2005 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.4.		ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 № 12]	яч.12 [ЗРУ-10]	Меркурий 230 ART2-00	00311507	0,5s	ТВЛМ-10	300/5	НТМИ-10	10000/100	6000	4-2005 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)																		
1.4.1.	ГСК "Спутник" [Гаражи]	ПС-110/10/10 Обская	[ВЛ-10 №12] КТПН-1 (ГСК "Спутник")	вв.-0,4 [КТПН-1]	ПСЧ-3ТА.03.2	050058	1,0	ТШП-0,66	200/5	-	-	40	4-2011 [6]	2	-	ГСК "Спутник"	СН-2	
1.4.2.	ГСК "Спутник" [Гаражи]	ПС-110/10/10 Обская	[ВЛ-10 №12] КТПН-2 (ГСК "Спутник")	вв.-0,4 [КТПН-2]	ПСЧ-3ТА.03.2	120147	1,0	Т-0,66	200/5	-	-	40	4-2010 [6]	2	-	ГСК "Спутник"	СН-2	
1.4.3.	ОАО "МТС" [БС №307]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №12(514) КТП-[АБК-1(2)] КЛ-0,4 №_ РШ-0,4 АВР-2 [КЛ-0,4 №_] (ОАО "МТС")	ШВРА	СЭТ4-1	021272	1,0	-	-	-	-	1	3-2010 [10]	0,41	-	ОАО "МТС"	НН	
1.4.4.	ОАО "МегаФон" [БС "Электросеть"]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №12(514) КТП-[АБК-1(2)] КЛ-0,4 №_ РШ-0,4 АВР-1(2) КЛ-0,4 №_ ШВРА-0,4 [КЛ-0,4 №3] (ОАО "МегаФон")	ВРШ-0,4 БС "Электросеть"	Энергомера CE 301 R33 145-JAZ	00884102800 6378	1,0	-	-	-	-	1	1-2010 [16]	1,32	-	ОАО "МегаФон"	НН	

№ п/п	Наименование покупателя [объекта]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки ИК	Характеристика измерительного комплекса (ИК)								Потери до границы БП		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения	
					Тип счетчика	№ счетчика	Класс точности	Типы и коэффициенты измерительного комплекса (ИК)					Дата поверки [МИ]*	%			кВт*ч
								Тип ТТ	КтТ	Тип ТН	Ктн	Кик					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.5.		ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 № 307]	яч.307 [ЗРУ-6]	EA-02RAL-B-4	01113735	0,5	ТЛМ-10	50/5	НАМИ-6	6000/100	600	3-2005 [8]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.6.		ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 № 604]	яч.604 [ЗРУ-6]	EA-02RAL-B-4	01113740	0,5	ТЛМ-10	200/5	НАМИ-6	6000/100	2 400	3-2005 [8]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)																	
1.5.1.	ОАО "ТЭСС" [Токарный цех]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №9307 КТПН-6 КЛ-0,4 №2 [вв.-0,4] РЩ-0,4 №5	РЩ-0,4 № 5	СЭТ-4ТМ.02.2	12065241	0,5s	ТОП-0,66	150/5	-	-	30	2-2007 [10]	-	-	ОАО "ТЭСС"	НН
1.5.2.	ОАО "ТЭСС" [АБК]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №9307 КТПН-6 КЛ-0,4 №3 [вв.-0,4] РЩ-0,4 №8	РЩ-0,4 № 8	СЭТ-4ТМ.02.2	12065242	0,5s	ТОП-0,66	150/5	-	-	30	2-2007 [10]	-	-	ОАО "ТЭСС"	НН
1.6.1.	ОАО "ТЭСС" [Бокс]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №9604 КТПН-7 КЛ-0,4 №1 РЩ-15 КЛ-0,4 №1 РЩ-0,4 №2 [КЛ-0,4 №_]	РЩ-0,4 № 2	СЭТ-4ТМ.02.2	12067175	0,5s	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	2-2007 [10]	-	-	ОАО "ТЭСС"	НН
1.6.2.	ОАО "ТЭСС" [Стоянка]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №9604 КТПН-7 КЛ-0,4 №3 [вв.-0,4] РЩ-0,4 №12	РЩ-0,4 № 12	СЭТ-4ТМ.02.2	03063106	0,5s	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	2-2007 [10]	-	-	ОАО "ТЭСС"	НН
1.6.3.	ИП Климов Л.В. [Фермерское хозяйство]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №9604 КТПН-7 КЛ-0,4 №_ Р-0,4 №1 КЛ-0,4 №_ [Р-0,4 №2] (ИП Климов Л.В.)	РЩ-0,4	ЦЭ 6803	6964	1,0	-	-	-	-	1	3-2012 [6]	-	-	ИП Климов Л.В.	НН
1.7.		ПС-110/35/6 Таежная	[КЛ-6 № 13]	яч.13 [ЗРУ-6]	СЭТ-4ТМ.02.2	03031020	0,5	ТОЛ-10	100/5	НАМИ-6	6000/100	1200	3-2012 [6]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.8.		ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 № 39]	яч.39 [ЗРУ-6]	СЭТ-4ТМ.02.2	06046212	0,5	ТОЛ-10-I	100/5	НАМИТ-10	6000/100	1200	3-2006 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.9.		ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 № 40]	яч.40 [ЗРУ-6]	СЭТ-4ТМ.02.2	06045065	0,5	ТОЛ-10-I	100/5	НАМИТ-10	6000/100	1200	3-2006 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.10.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	[КЛ-6 №12]	яч.12 [ЗРУ-6]	EA-02RAL-B-4	01113454	0,5	ТЛМ-10	100/5	НАМИ-6	6000/100	1 200	2-2005 [8]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.11.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	[ВЛ-6 № 20]	яч.20 [ЗРУ-6]	EA-02RAL-B-4	01113499	0,5	ТЛМ-10	150/5	НАМИ-6	6000/100	1 800	2-2005 [8]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.12.		ПС-110/35/10 Радужная	[КЛ-10 № 209]	яч.209 [ЗРУ-10]	СЭТ-4ТМ.03.01	0105081671	0,5s	ТЛМ-10	100/5	НАМИ-10	10000/100	2000	2-2008 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.13.		ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 № 7]	На основании письма исх.№ Т4/1/4649 от 20.11.2012 г. объект "Административно-бытовой корпус" законсервирован. Расчет за электрическую энергию не производится.													ВН
1.14.		ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 № 17]														ВН
1.15.		ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №_] ТСН-4	вв.-0,4 [ТСН-0,4]	СЭТ-4ТМ.02М.15	0806090868	0,5	ТОП-0,66	150/5	-	-	30	2-2010 [12]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН

№ п/п	Наименование покупателя [объекта]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки ИК	Характеристика измерительного комплекса (ИК)									Потери до границы БП		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	№ счетчика	Класс точности	Типы и коэффициенты измерительного комплекса (ИК)					Дата поверки [МИ]*	%	кВт*ч		
								Тип ТТ	Ктт	Тип ТН	Ктн	Кик					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.16.		ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-1	вв.-0,4 [КТПН-1]	СЭТ-4ТМ.03.08	0103070107	0,2	Т-0,66 УЗ	1000/5	-	-	200	3-2007 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.17.		ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-2	вв.-0,4 [КТПН-2]	СЭТ-4ТМ.02М.11	0811092605	0,5s	Т-0,66 УЗ	1000/5	-	-	200	4-2009 [12]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.18.		ПС-110/35/6 Факел	[КЛ-6 №_]	ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ.02.2	12020007	0,2s	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	1-2010 [6]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
				ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ.02.2	12020051	0,2s	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	1-2010 [6]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.19.		ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-1 [вв.-10 №1] КТПН-1	вв.-0,4 [КТПН-1]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0612113189	0,5s	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	1-2012 [12]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-2
За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)																	
1.19.1.	СОНТ "Кедровый" [Огороды]	ПС-110/36/10 Восток	ВЛ-10 № Восток - Сибирская-1 КТПН-1 КЛ-0,4 №_ РП-0,4 № 3 [КЛ-0,4 Сады]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0611110586	0,5s	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	1-2012 [12]	-	-	СОНТ "Кедровый"	НН
1.19.2.	Бадретдинова К.С.	ПС-110/36/10 Восток	ВЛ-10 № Восток - Сибирская-1 КТПН-1 КЛ-0,4 №_ РП-0,4 №3 [КЛ-0,4 № 3]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	Меркурий 230 АМ-02	05475427	1	-	-	-	-	1	4-2011 [10]	-	-	Бадретдинова К.С.	НН
1.20.		ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-2 [вв.-10 №2] КТПН-2	вв.-0,4 [КТПН-2]	ПСЧ-4ТМ.05МК.04.01	1110110757	0,5s	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	4-2011 [12]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-2
1.21.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №_ ТСН [КЛ-0,4 №_]	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{\max} \times T$ , где $P_{\max}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств; $T$ – количество часов в расчетном периоде.													ВН
1.22.		ПС-220/110/10 Космос	КЛ-10 №_ ТСН [КЛ-0,4 №_]	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{\max} \times T$ , где $P_{\max}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств; $T$ – количество часов в расчетном периоде.													ВН
1.23.		ПС-220/110/10 Мирная	ПС-220/110/10 Мирная	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{\max} \times T$ , где $P_{\max}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств; $T$ – количество часов в расчетном периоде.													ВН
1.24.		ПС-110/10/10 Центральная	[КЛ-10 №_] ТСН-1	РУ-0,4 [ТСН-1]	ПСЧ.3ТА.03.2	11004901	0,5	-	-	-	-	1	1-2010 [6]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.25.		ПС-110/35/6 Истоминская	[КЛ-6 №_] ТСН-2	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{\max} \times T$ , где $P_{\max}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств; $T$ – количество часов в расчетном периоде.													ВН
<b>2. От сети: ОАО "РГЭС"</b>																	
2.1.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	ВЛ-6 №16 [оп.6/1]	РУ-0,4 [ТП-7]	СЭТ-4ТМ.02.2	11010001	0,5	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	1-2008 [10]	3,66	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-2
<b>3. ОАО "Самотлорнефтегаз"</b>																	



№ п/п	Наименование покупателя [объекта]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки ИК	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери до границы БП		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	№ счетчика	Класс точности	Типы и коэффициенты измерительного комплекса (ИК)					Дата поверки [МИ]*	%	кВт*ч			
								Тип ТТ	КтТ	Тип ТН	КтН	Кик						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
3.1.		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куст 223	ВЛ-6 №18 [оп.18]	вв.-0,4 [КТПН-1]	СЭТ-4ТМ.02.2	01050368	0,5	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	3-2006 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-2	
За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)																		
3.1.1.	ОАО "МегаФон" [БС "Космос"]	ПС-35/6 Куст 223	КЛ-6 №8/18 КТПН-1 КЛ-0,4 №1	РУ-0,4	Энергомера СЕ 301 R33 145-JAZ	88410280061 06	1,0	-	-	-	-	1	3-2012 [10]	0,39	-	ОАО "МегаФон"	СН-2	
		ПС-35/6 Куст 223	КЛ-6 №7 КТПН-2 КЛ-0,4 №2															
3.2.		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №2 ПС-35/6 Куст 223	[ВЛ-6 №7]	вв.-0,4 [КТПН-2]	СЭТ-4ТМ.02.2	11010004	0,5	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	1-2008 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-1	
<b>4. От сети: ОАО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ТЭСС")</b>																		
4.1.		ПС-220/110/10/6 Мегион	ВЛ-6 №16 КТПН-1 КЛ-0,4 №3 [вв.-0,4 №1]	ВРУ-0,4	ПСЧ-ЗТА.07.612	10011269	1,0	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	1-2010 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
4.2.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-1А КЛ-0,4 № 5 ШВРА-1 [вв.-0,4 №_]	вв.-0,4 № 1 [ШВРА-1]	ПСЧ-ЗТА.07.112	12005055	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	1-2009 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)																		
4.2.1.	ОАО "МТС" [Базовая станция]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-1А КЛ-0,4 №6 ОАО "МТС" [ШВРА-0,4 №2]	ЩУ-0,4 №1	СЭТ4-1М	670569	1,0	-	-	-	-	1	2-2007 [10]	0,28	-	ОАО "МТС"	НН	
4.3.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-3 КЛ-0,4 №1 ШВРА-1 [вв.-0,4 №2]	вв.-0,4 № 2 [ШВРА-1]	ПСЧ-ЗТА.07.612	12000148	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	2-2012 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
4.4.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-1 КЛ-0,4 № 4 [вв.-0,4 №1]	ВРУ-0,4	ПСЧ-ЗТА.07.612	12001995	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	1-2010 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
<b>5. От сети: ОАО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ФСК ЕЭС")</b>																		
5.1.		ПС-500/220/10 Сибирская	КЛ-10 №7 КТПН-2 КЛ-0,4 №3 РУ-0,4 №1 [КЛ-0,4 №2]	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{\max} \times T$ , где $P_{\max}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, указанная в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон № 1 от 02.04.2012 г.; $T$ – количество часов в расчетном периоде.													СН-2	

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

ПРОДАВЕЦ:

ПОКУПАТЕЛЬ:

М.П.

**ФОРМУ АКТА УТВЕРЖДАЮ:**  
Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

**ФОРМУ АКТА УТВЕРЖДАЮ:**  
Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

И.А. Кушнецова

В.А. Белый

**Акт**  
снятия показаний приборов учета электрической энергии [интервальная форма]

Сетевая организация: \_\_\_\_\_  
Уровень напряжения: \_\_\_\_\_  
Тарифная группа: \_\_\_\_\_  
Время - Московское

Расчетный месяц:

Дата	Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт*ч.																								Итого:		
	00:00-01:00	01:00-02:00	02:00-03:00	03:00-04:00	04:00-05:00	05:00-06:00	06:00-07:00	07:00-08:00	08:00-09:00	09:00-10:00	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	23:00-00:00			
01.																										0	
02.																											0
03.																											0
04.																											0
05.																											0
06.																											0
07.																											0
08.																											0
09.																											0
10.																											0
11.																											0
12.																											0
13.																											0
14.																											0
15.																											0
16.																											0
17.																											0
18.																											0
19.																											0
20.																											0
21.																											0
22.																											0
23.																											0
24.																											0
25.																											0
26.																											0
27.																											0
28.																											0
29.																											0
30.																											0
31.																											0
Итого:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Представитель (организация)	_____	/	_____	_____
	(должность)		(подпись)	(расшифровка подписи)
Представитель (организация)	_____	/	_____	_____
	(должность)		(подпись)	(расшифровка подписи)

*Handwritten signature/initials*