

**ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №12-1070/У/2013**

г. Новый Уренгой

«16» ноября 2012 г.

**ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», В лице начальника Северного межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Науменко Юрия Ивановича, действующего на основании доверенности № 12/23 от 01.01.2012г., с одной стороны, и

**ОАО «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», В лице директора филиала «Северные электрические сети» Домашнего Дениса Александровича, действующего на основании доверенности № 3о-1744 от 29.12.2011г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее - Договор) о нижеследующем:

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1.1. Для целей Договора применяются следующие термины и определения:

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

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

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

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

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

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

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

**2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1. Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии, а также путем заключения договоров с Сетевыми организациями, к сети которых присоединены электроустановки Покупателя, обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

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

2.2. Покупатель, как потребитель услуг по передаче электрической энергии, надлежащим образом исполняет предусмотренные Договором и правилами, установленными законодательством РФ в

**ДОГОВОР**  
ОАО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

**Согласовано:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал ОАО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии, обязанности, связанные с технологическим взаимодействием с Сетевой организацией.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 3.1. Стороны обязуются:

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

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

#### 3.2. Продавец обязуется:

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

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

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

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

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

3.2.6. Ежемесячно, не позднее 2 (двух) рабочих дней после оформления Акта объемов потребления электрической энергии мощности, предоставлять Покупателю счет-фактуру.

#### 3.3. Покупатель обязуется:

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

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

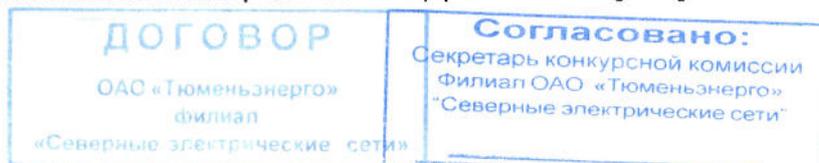
3.3.3. Ежемесячно получать у Продавца, оригинал счета-Фактуры и Акт Объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг, а так же возвращать до 30-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный и скрепленный печатью оригинал Акта объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг.

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

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

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

3.3.4.3. Обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета, в случае не оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности. [п.43]



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

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

3.3.7. Ежемесячно в срок до 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, составлять совместно с Сетевой организацией, к чьим сетям подключены энергопринимающие устройства Покупателя, Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии в трех экземплярах по форме Приложения № 4 к Договору. Один экземпляр указанного акта незамедлительно направлять в адрес Продавца (возможно посредством факсимильной связи тел. 24-57-36, 24-57-39 с последующим предоставлением оригинала).

3.3.8. Предоставить в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора, если на эту дату у Покупателя<sup>1</sup>, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта, проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

#### 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Покупателем (с разбивкой по месяцам) не позднее 15 марта текущего года по форме Приложения № 3 к Договору [Плановые величины потребления электрической энергии (мощности)].

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 3.3.7. Договора.

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

4.3. В случае непредставления показаний приборов учета в установленные сроки, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета [п.166].

При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется следующим образом:

- 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);

<sup>1</sup>для Покупателя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии

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

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.

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

Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента его получения 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.

## 5. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

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

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

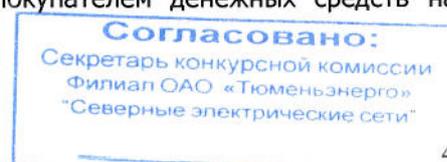
Вторую ценовую категорию Потребитель имеет право выбрать в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток.

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

## 6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

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

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

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

6.4. 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 или направления в адрес стороны претензии, срок рассмотрения которой составляет 10 дней, с даты ее получения.

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 Договору, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

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

7.3. В случае неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате потребленной им электрической энергии (мощности) и возникновения задолженности, соответствующей

Договор  
ОАО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

Согласовано:  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал ОАО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

одному периоду между установленными Договором сроками платежа, Продавец вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном, законодательством.

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

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

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

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу с «01» января 2013г.

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.

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

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

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

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

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

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

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

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

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

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

ДОГОВОР  
ОАО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал ОАО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

9.6. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1	«Перечень точек поставки электрической энергии»
Приложение № 2	«Перечень средств учета электрической энергии»
Приложение № 3	«Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 20__ г. в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств»
Приложение № 4	«Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма

### 10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Продавец:** ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

**Юридический адрес:** 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

**Почтовый адрес:** 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

**Адрес для получения почтовой корреспонденции:** 628412, Россия, Тюменская область, ХМАО - Югра, г. Сургут, а/я 532

ОГРН 1058602102415

ИНН // КПП 8602067215 // 862450001

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 40702810100180013016 в филиале «Тюменский» ОАО «Собинбанк» г. Тюмень

к/с 30101810800000000968

БИК 047130968

**Полномочный представитель: Северное межрайонное отделение ОАО «ТЭК»**

**Фактический адрес:** 629300, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Оптимистов, 2/2

**Почтовый адрес:** 629300, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Оптимистов, 2/2, а/я 229 т. (3494) 24-57-52

**Покупатель:** ОАО «Тюменьэнерго»

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

**Почтовый адрес:** 629300, ЯНАО, Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона, а/я 932

ИНН // КПП 8602060185 // 890402002

ОКПО 05772983

ОКВЭД 40.10.2

Тел.: 23-89-76, 93-02-42

**ПОДПИСИ СТОРОН:**



**Продавец:**

  
**Ю.И. Науменко**



**Покупатель:**

  
**Д.А. Домашний**



**Согласовано:**  
 Секретарь конкурсной комиссии  
 Филиал ОАО «Тюменьэнерго»  
 «Северные электрические сети»

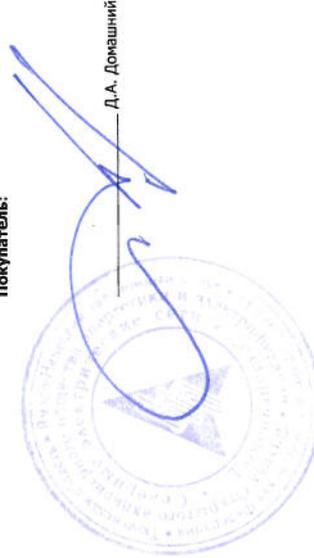
ПЕРЕЧЕНЬ  
 точек поставки электрической энергии

№ п/п	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>1 от сети ОАО "Тюменьэнерго"</b>													
1.1.	КТПН-1	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 1А ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 1А	100	0,4			ВН	3		г. Новый Уренгой		[№ ____ от ____] Технологическая броня зима: ____ лето: ____
1.2.	КТПН-2	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 1Б ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 1Б	100	0,4			ВН	3		г. Новый Уренгой		[№ ____ от ____] Технологическая броня зима: ____ лето: ____
1.3.	КТПН-3	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 1В ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 1В	100	0,4			ВН	3		г. Новый Уренгой		[№ ____ от ____] Технологическая броня зима: ____ лето: ____
1.4.	РПБ-1	ПС-110/10 Ямбург [яч. 9 ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 9	100	0,4			ВН	3		г. Новый Уренгой		[№ ____ от ____] Технологическая броня зима: ____ лето: ____
1.5.	РПБ-2	ПС-110/10 Ямбург [яч. 20 ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 20	100	0,4			ВН	3		г. Новый Уренгой		[№ ____ от ____] Технологическая броня зима: ____ лето: ____
<b>2 от сети ОАО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ОАО "Л-Инвест")</b>													
2.1.	Общепитие ул. Энергетиков, 9	ПС-220/110/10 Уренгой ВЛ-10 № 12	ТТ- КЛ-0,4 №_ ВРУ-0,4 АВ №_		0,4			ВН	3		г. Новый Уренгой ул. Энергетиков, 9		[№ ____ от ____] Технологическая броня зима: ____ лето: ____

Продавец:



Покупатель:



Д.А. Домашний

**ДОГОВОР**  
 ОАО «Тюменьэнерго»  
 филиал  
 «Северные электрические сети»

**Согласовано:**  
 Секретарь конкурсной комиссии  
 Филиал ОАО «Тюменьэнерго»  
 «Северные электрические сети»

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"  
Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго"

Перечень средств учета электрической энергии в точках поставки

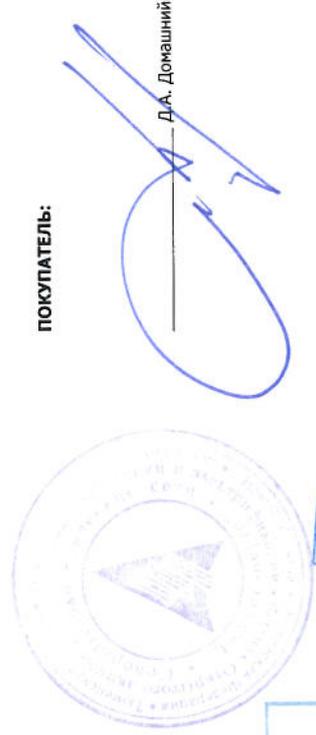
№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)						Потреб до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровня напряжения			
				Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [М/И]*						
<b>от сети ОАО "Тюменьэнерго"</b>															
1	КТПН-1	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 1А ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 1А	EA02RAL-B-4	01113889	0,2	ТВЛМ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	8000	2005	*	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
2	КТПН-2	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 1Б ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 1Б	EA02RAL-B-4	01113642	0,2	ТВЛМ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	8000	2005	*	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
3	КТПН-3	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 1В ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 1В	EA02RAL-B-4	01113527	0,2	ТВЛМ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	4000	2005	*	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
4	РПБ-1	ПС-110/10 Ямбург [яч. 9 ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 9	СЭТ4ТМ-02.2	09042105	0,5	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	8000	2005	*	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
5	РПБ-2	ПС-110/10 Ямбург [яч. 20 ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 20	СЭТ4ТМ-02.2	03032183	0,5	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	8000	2006	*	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
<b>от сети ОАО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ООО "Л-Инвест")</b>															
6	Общешжитие ул. Энергетиков, 9	ПС-220/110/10 Уренгой ВЛ-10 № 12	ТП- КЛ-0,4 № ВРУ-0,4 АВ №	САЧУ-И672М	038209	2	Т-0,66В	100/5	-	-	20	2005	*	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН

\* - Потребитель самостоятельно согласовывает потери э/энергии до границы БП с Сетевой организацией

ПРОДАВЕЦ:



ПОКУПАТЕЛЬ:



**ДОГОВОР**  
ОАО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

**Согласовано:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал ОАО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

Д.А. Домашний

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" Северное МРО  
Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго"

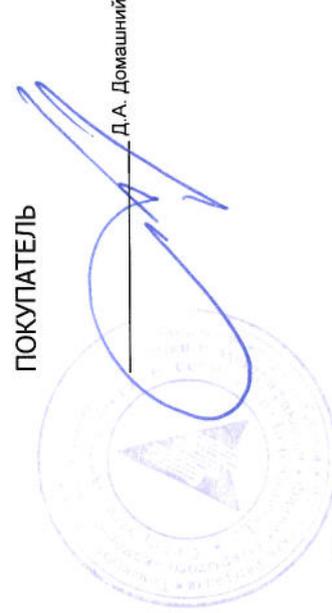
**Плановые величины потребления электрической энергии (мощности)  
на 2013г.**

Тарифная группа: [непрот., менее 670 кВт] [первая ценовая категория]	Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31
КТПН-1	Заявленная мощность	кВт	138	134	121	104	101	78	60	64	92	129	134	134
	Электроэнергия	т.кВт ч	752,0	72,0	72,0	60,0	60,0	45,0	36,0	38,0	53,00	77,0	77,0	80,0
КТПН-2	Заявленная мощность	кВт	119	119	108	101	72	61	64	79	99	99	108	108
	Электроэнергия	т.кВт ч	656,0	64,0	64,0	58,0	43,0	35,0	38,0	47,0	57,00	59,0	62,0	64,0
КТПН-3	Заявленная мощность	кВт	97	97	82	66	54	31	30	40	49	62	85	92
	Электроэнергия	т.кВт ч	456,0	52,0	49,0	38,0	32,0	18,0	18,0	24,0	28,00	37,0	49,0	55,0
РПБ-1	Заявленная мощность	кВт	303	303	259	200	168	28	29	67	130	178	252	269
	Электроэнергия	т.кВт ч	1 264,0	163,0	154,0	115,0	100,0	16,0	17,0	40,0	75,00	106,0	145,0	160,0
РПБ-2	Заявленная мощность	кВт	252	244	218	205	163	45	24	57	69	165	208	252
	Электроэнергия	т.кВт ч	1 108,0	131,0	130,0	118,0	97,0	26,0	14,0	34,0	40,00	98,0	120,0	150,0
<b>от сети ОАО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ООО "Л-Инвест")</b>														
Общештате ул. Энергетиков, 9	Заявленная мощность	кВт	14	14	12	11	11	10	10	11	12	13	14	13
	Электроэнергия	т.кВт ч	84,5	8,0	7,0	6,5	6,5	6,0	6,0	6,5	7,00	7,5	8,0	8,0

ПРОДАВЕЦ



ПОКУПАТЕЛЬ



Д.А. Домашний

**ДОГОВОР**  
ОАО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

**Согласовано:**  
Секретарь конкурсной комиссии:  
Филиал ОАО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

«СОГЛАСОВАНО»

**ПРОДАВЕЦ:**

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»



Ю. И. Науменко

«СОГЛАСОВАНО»

**ПОКУПАТЕЛЬ:**

ОАО «Тюменьэнерго»



Д.А. Домашний

ФОРМА

**АКТ**

**снятия показаний приборов учета электрической энергии**

(первичного учета)

Договор № 12-1070/У/2013 от 01 января 2013 г

.....

Покупатель: ОАО «Тюменьэнерго»

тел.

Центр питания [точки поставки]	Место установки узла учета	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коэфф. ИК	Потери до границы		Итого расход электроэнергии	Мощность, кВт	Дата замены счетчика
			на начало месяца	на конец месяца			%	кВт ч			
1.											

Представитель ОАО «Тюменьэнерго» \_\_\_\_\_  
(дата)

Представитель ТСО \_\_\_\_\_  
(дата)

Представитель Северного МРО ОАО «ТЭК» \_\_\_\_\_  
(дата)

**Согласовано:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал ОАО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Филиал  
«Северные электрические сети»

**Соглашение**  
о расторжении Договора энергоснабжения  
№ ЭС-11/1-ХН от 20.12.2006г.

г. Новый Уренгой

«15» ноября 2012г.

**ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Северного МРО Наumenко Юрия Ивановича, действующей на основании доверенности № 12/23 от 01.01.2012 г., с одной стороны, и

**ОАО «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала «Северные электрические сети» Домашнего Дениса Александровича, действующего на основании доверенности № 3о-1744 от 29.12.2011г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее Соглашение к Договору энергоснабжения № ЭС-11/1-ХН от 20.12.2006г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Стороны договорились о расторжении Договора с 00 ч. 00 мин. 01.01.2013 г.
2. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
3. Заключение настоящего Соглашения о расторжении Договора не прекращает обязательств Сторон, связанных с расчетами по Договору и не исполненным к моменту расторжения Договора.
4. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

**Продавец:**

  
Ю.И. Наumenко



**Покупатель:**

  
Д.А. Домашний



**ДОГОВОР**  
ОАО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

**Согласован**  
Секретарь конкурсно-  
Филиал ОАО «Тюм-  
«Северные электрические»