

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №ЭС-11/2-ХН

г. Ноябрьск

«01» января 2013 г.

Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Ноябрьского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» **Шейдер Ольги Геннадьевны**, действующего на основании доверенности ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» от 09.07.2012г. №12/118, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» «Ноябрьские электрические сети» **Бован Степана Федоровича**, действующего на основании доверенности ОАО «Тюменьэнерго» от 29.12.2011г., зарегистрированной в реестре нотариальных действий за №30-1746, 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 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.

3.2.2. 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 и мощности, направлять в адрес Покупателя счет-фактуру.

3.3. Покупатель обязуется:

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

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

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

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

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

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

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

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

3.3.6. Осуществлять передачу документов (в формате макетов XML, АСКП, файлы профилей электросчетчиков или другом формате, согласованном Сторонами) на адрес электронной почты Продавца eskxml@energosalles.ru в следующие сроки:

- с результатами измерений, данными о состоянии средств и объектов измерений (форматы электронных документов 80020 и 80030) – ежесуточно до 12 часов по московскому времени рабочего дня, следующего за операционными сутками;

- журнал работы обходных выключателей по точкам измерения входящих в группу точек поставки – ежесуточно до 12 часов по московскому времени рабочего дня, следующего за операционными сутками;

- по измерительным каналам точек измерения [совокупностям «малых» точек измерений с интегральным учетом] в формате 80040 – ежемесячно, но не позднее 2-го числа месяца следующего за отчетным;

Договор Ноябрьских ЭС
ОАО "Тольяттиэнерг"

электрическую энергию (мощность) направляет указанный акт, подписанный со своей стороны, в адрес Покупателя.

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

4.6. 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 третьей (четвертой, пятой, шестой) ценовой категории.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Договор № 11/2-ХН
«СЭТ» (эл. энергия)

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

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

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

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

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

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

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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

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

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

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

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

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами.

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» и ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «www.atsenergo.ru»,

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

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

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

9.6. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии»
- Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии»
- Приложение № 3 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности)»
- Приложение № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

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

ОГРН 1058602102415

ИНН // КПП 8602067215 // 997450001

ОКВЭД [40.10.3][33.20.9][40.10.2][40.30.3][45.31][51.18.26][51.56.4][64.20.11][65.23.1][70.20][71.21.1][71.21.2][71.34.9][74.14][74.20.42][80.30.3]

р/с 40702810800180013015 в филиале «Тюменский» ОАО «Собинбанк» г.Тюмень

к/с 30101810800000000968

БИК 047130968

Для связи с Ноябрьским МРО:

Почтовый адрес: 629809 РФ, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, а/я 569

Местонахождение: г. Ноябрьск, пр. Мира 32 а, здание «Агентство «Utair», 2 этаж, тел. (3496) 351865, ф.351869

Покупатель: ОАО «Тюменьэнерго»

Юридический адрес: Россия, г. Сургут, Тюменская обл., ХМАО-Югра, ул. Унитверситетская, 4

Почтовый адрес: 629804, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Хомогорская, 25

ИНН // КПП 8602060185 // 890502001

ОКПО 04805746

ОКВЭД [40.10.2][40.10.3][45.21.1][60.24.1][63.11.1][64.20.11][63.12.21]

р/с 40702810267030100960 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России», г. Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

Тел.: (3496) 35-20-02, 36-23-59, **факс:** (3496) 35-29-17, 36-20-15

ПОДПИСИ СТОРОН:

С протоколом
разногласий



О.Г. Шейдер



С.Ф. Бован

Договор Ноябрьских ЭС
ОАО «Тюменьэнерго»

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	№ Ф	Реквизиты Акта РБП [№_от_..._20_...]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Место нахождения энергопринимающих устройств [улицы, № сооружения, поселок, город]	Место нахождения автономного резервного источника питания (при наличии) [улицы, № 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. От сети ОАО "Тюменьэнерго"													
1.1.	Ремонтно-производственная база (РПБ) и Комплектовочно-накопительная база (КНБ) Холмогорский район НЭС	Городская [яч.18 ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-1	1500	0,2	№102 от 20.10.2009г	НЭС филиал ОАО "Тюменьэнерго"	ВН	II	См. примечание 1	ЯНАО, г.Новыйриск промзона	ДЭС-200 ДЭС-100	----
1.2.		Городская [яч.28 ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-2					ВН					
1.3.		Комплект [яч.13 ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-1					ВН					
1.4.		Комплект [яч.22 ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-2					ВН					
2. От сети ОАО "ФСК ЕЭС" МЭС Западной Сибири / ОАО "Тюменьэнерго"													
2.1.	Административно-лабораторный корпус Пурейский район НЭС	ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [яч.12 ЗРУ-10]	ВЛ-10 №12	1323	0,5	№ от 22.02.2005г	НЭС филиал ОАО "Тюменьэнерго"	ВН	II	См. примечание 1	ЯНАО, Пуровский р-н г.Губкинский база ПРЭС	----	----
2.2.		ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [яч.13 ЗРУ-10]	ВЛ-10 №13					ВН					
в том числе энергопринимающие устройства снежного субъекта, присоединенного к сети Покупателя													
1.1.1.	ОАО "Ростелеком" БС-9126 (ОАО "СвязьКО")	ПС-110/10/10 Комплект [яч.13(22) ЗРУ-10] ПС-110/10/10 Городская [яч.18(28) ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-1(2) ТП-10/0,4 №6 КЛ-0,4	10	-	№ 102-4 от 20.12.2007г.	НЭС ОАО "Тюменьэнерго" - до болтовых зажимов кабельных наконечников отходящего кабеля 0,4 от ВРУ-0,4 ТП-6; далее по схеме - потребитель	СН-2	III	См. примечание 1	ЯНАО, с.Новыйриск промзона	----	----
1.1.2.	ООО ТК "Абсолют" (ОАО "СвязьКО")	ПС-110/10/10 Комплект [яч.13(22) ЗРУ-10] ПС-110/10/10 Городская [яч.18(28) ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-1(2) РП-10 База НЭС ТП-3 (4) ВРУ-0,4	115	-	№ 102-1 от 12.12.2007г.	НЭС ОАО "Тюменьэнерго" - до болтовых зажимов кабельных наконечников отходящего кабеля с СП-2 на ВРУ-0,4; далее по схеме - потребитель	СН-2	III	См. примечание 2	ЯНАО, г.Новыйриск промзона	----	----
1.1.3.	ООО "Севедрное волокно" Блок-контейнер СВЛС [промзона, панель 1, проезд 4, территория РПБ НЭС]	ПС-110/10/10 Комплект [яч.13 ЗРУ-10] ПС-110/10/10 Городская [яч.18 ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-1 оп.6 ТП-5 РУ-0,4 АВ-4	12	-	№ 102/39 от 22.09.2011г.	НЭС ОАО "Тюменьэнерго" - до нижних зажимов автотрансформаторов выключателей в РУ-0,4 ТП; далее по схеме - потребитель	СН-2	II	См. примечание 1	ЯНАО, г.Новыйриск промзона	----	----
1.1.4.		ПС-110/10/10 Городская [яч.28 ЗРУ-10] ПС-110/10/10 Комплект [яч.22 ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-2 оп.6 ТП-6 РУ-0,4 АВ-5										

Договор Ноябрьских ЭС
ОАО "Тюменьэнерго"

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	Id Ф	Реquisite Акта РЭП [№_от_..._20_]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год [Срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств]	Место нахождения энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Место нахождения автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	Реquisite акта согласования Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.5.	ИП Комаров А. А. Автопоставка [г. Губинский]	ПС-550/220/110/10 Тарко-Сале [яч.12 ЗРУ-10]	КТП-10/0,4 РИМ РУ-0,4 АВ-0,4 яч.1	6,75	-	№ 101-2 от 23.03.2009г.	ОАО "Тюменьэнерго" - до присоединения кабельной линии к верхним гудкам АВ-0,4 в РУ-0,4 КТП-10/0,4 РИМ; далее по схеме потребителя	СН-2	III	См. примечание 1	ЯНАО, Пуровский р-н г. Губинский база ПРЭС	-	-
1.1.6-1.1.18.	Население поселка Энергетик	ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [яч.13 ЗРУ-10]	КТП-10/0,4 КЛ-0,4 РЦ-0,4 жилых домов	-	-	-	-	-	-	-	ЯНАО, Пуровский р-н г. Губинский	-	-

Примечание 1: Допустимое число часов ограничения потребления в год 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения

Продавец:
 ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
 Начальник Новобурьского МРО



О.Г. Шейдер

Покупатель:
 ОАО "Тюменьэнерго"
 Директор филиала "Новобурьские электрические сети"



С.Ф. Бован

Договор Новобурьских ЭС
 ОАО "Тюменьэнерго"

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Место установки	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Козфф. ТТ	Тип ТН	Козфф. ТН	Козфф. ИК	Дата поверки [МИ]*	Потери ВЛ, %		
1. От сети ОАО "Тюменьэнерго"																
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1.	Ремонтно-производственная база (РПБ) и Комплектующие	ПС-110/10/10 Городская [яч.18 ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-1	ЗРУ-10 яч.18	СЭТ-4ТМ.03.М	0812104525	1,0	ТОЛ-10	300/5	НТМИ-10	10000/100	6000	1 кв. 2011г. [10]	0	потребитель	ВН
1.2.	накопительная база (КНБ) Холмогорский район НЭС	ПС-110/10/10 Городская [яч.28 ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-2	ЗРУ-10 яч.28	СЭТ-4ТМ.03М	0812104697	1,0	ТОЛ-10	300/5	НТМИ-10	10000/100	6000	1 кв. 2011г. [10]	0	потребитель	ВН
1.3.		ПС-110/10/10 Комплект [яч.13 ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-1	ЗРУ-10 яч.13	СЭТ-4ТМ.03М	0812104797	1,0	ТЛМ-10	200/5	НТМИ-10	10000/100	4000	1 кв. 2011г. [10]	0	потребитель	ВН
1.4.		ПС-110/10/10 Комплект [яч.22 ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-2	ЗРУ-10 яч.22	СЭТ-4ТМ.03М	0812104438	1,0	ТЛМ-10	200/5	НТМИ-10	10000/100	4000	1 кв. 2011г. [10]	0	потребитель	ВН
2. От сети ОАО "ФСК ЕЭС" МЭС Западной Сибири / ОАО "Тюменьэнерго"																
2.1.	Административно-лабораторный корпус Пурейский район НЭС	ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [яч.12 ЗРУ-10]	ВЛ-10 №12	ЗРУ-10 яч.12	ЕА02РАЛ-В-4	01123055	0,5	ТЛК-10	200/5	НАМИТ-10	10000/100	4000	3 кв. 2005г. [8]	0	потребитель	ВН
2.2.		ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [яч.13 ЗРУ-10]	ВЛ-10 №13	ЗРУ-10 яч.13	ЕА02РАЛ-В-4	01123060	0,5	ТЛК-10	200/5	НАМИТ-10	10000/100	4000	3 кв. 2005г. [8]	0	потребитель	ВН
За вычетом расхода по приборам учета, указанным ниже (потребление смежного субъекта, присоединенного к сети Покупателя)																
1.1.1.	ОАО "Ростелеком" ЕС-9126 (ОАО "СвязьКО")	ПС-110/10/10 Комплект [яч.13(22) ЗРУ-10] ПС-110/10/10 Городская [яч.18(28) ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-1(2) ТЛ-10/0,4 №5 КЛ-0,4	ВРУ-0,4	ПСЧ-СТА.07	12009033	1	-	-	-	-	1	3 кв. 2010г. [10]	1,23	потребитель	СН-2
1.1.2.	ООО ТК "Абсолют" (ОАО "СвязьКО")	ПС-110/10/10 Комплект [яч.13(22) ЗРУ-10] ПС-110/10/10 Городская [яч.18(28) ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-1(2) РП-10 База НЭС ТЛ-3 (4) ВРУ-0,4	ВРУ-0,4	Меркурий 230 АМ-03	3834220	0,5с	-	400/5	-	-	80	4 кв. 2009г. [10]	0		НН
1.1.3.	ООО "Северное волокно" Блок-контейнер ОВ/ИС (промазна, панель 1, проезд 4, территория РПБ НЭС)	ПС-110/10/10 Комплект [яч.13 ЗРУ-10] ПС-110/10/10 Городская [яч.18 ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-1 от 6 ТЛ-5 РУ-0,4 АВ-4	ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	804111786	0,5с	ТПП-А	30/5	-	-	6	3 кв. 2011г. [10]	0	Потребитель	СН-2
1.1.4.		ПС-110/10/10 Городская [яч.28 ЗРУ-10] ПС-110/10/10 Комплект [яч.22 ЗРУ-10]	ВЛ-10 База-2 от 6 ТЛ-5 РУ-0,4 АВ-5	ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	084111778	0,5с	ТПП-А	30/5	-	-	6	3 кв. 2011г. [10]	0	Потребитель	СН-2
1.1.5.	ИП Комаров А. А. Автостройка (г.Лобаньский)	ПС-550/220/110/10 Тарко-Сале [яч.12 ЗРУ-10]	КТП-10/0,4 РПМ РУ-0,4 АВ-0,4 яч.1	РЩ-0,4 автостоянки	Меркурий 230 АРТ-03СН	01824565	0,5	Т-0,66	50/5	-	-	10	1 кв. 2008г. [10]	0,69	Потребитель	СН-2

Депозит Ноябрьск ГО
ОАО "Тюменьэнерго"

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки	Характеристика измерительного комплекса (ИК)								Потери до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения	
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Кодиф. ТТ	Тип ТН	Кодиф. ТН	Кодиф. ИК				дата поверки [МИ]*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I.1.1.6.	21 панель д. 5, кв. 1	ПС 500/220/110/10 Тарко-Сале (яч. 13 ЗРУ-10)	КТП-10/0,4 КЛ-0,4 РЦ-0,4 жилых домов	РЦ-0,4 д. 5, кв. 1	ЦЭ 6807-Б	1871700	1,0	-	-	-	-	I	2 кв. 2008 / 16.1	0	ОАО "Томскэнерго" филиал	НН
I.1.1.7.	21 панель д. 5, кв. 3			РЦ-0,4 д. 5, кв. 3	ЦЭ 6807-11	2096841	1,0	-	-	-	-	I	2 кв. 2008 / 16.1	0	Новобрянские электрические сети	НН
I.1.1.8.	21 панель д. 4, кв. 1			РЦ-0,4 д. 4, кв. 1	ЦЭ 6807-Б	1782973	1,0	-	-	-	-	I	1 кв. 2006 / 16.1	0	Новобрянские электрические сети	НН
I.1.1.9.	21 панель д. 4, кв. 2			РЦ-0,4 д. 4, кв. 2	ЦЭ 6807-Б	1896458	1,0	-	-	-	-	I	4 кв. 2002 / 16.1	0	Новобрянские электрические сети	НН
I.1.1.10.	21 панель д. 4, кв. 3			РЦ-0,4 д. 4, кв. 3	ЦЭ 6807-Б	1664259	1,0	-	-	-	-	I	1 кв. 2008 / 16.1	0	Новобрянские электрические сети	НН
I.1.1.11.	21 панель д. 7, кв. 2			РЦ-0,4 д. 7, кв. 2	ЦЭ 6807-Б	1669301	1,0	-	-	-	-	I	4 кв. 2002 / 16.1	0	Новобрянские электрические сети	НН
I.1.1.12.	21 панель д. 7, кв. 1			РЦ-0,4 д. 7, кв. 1	СОЗ-5 50-Т	308386	2,0	-	-	-	-	I	2 кв. 2006 / 16.1	0	Новобрянские электрические сети	НН
I.1.1.13.	21 панель д. 6, кв. 1			РЦ-0,4 д. 6, кв. 1	НЕВА 103 150	673829	1,0	-	-	-	-	I	3 кв. 2010 / 16.1	0	Новобрянские электрические сети	НН
I.1.1.14.	21 панель д. 6, кв. 2			РЦ-0,4 д. 6, кв. 2	ЦЭ 6807-Б	1671532	1,0	-	-	-	-	I	4 кв. 2002 / 16.1	0	Новобрянские электрические сети	НН
I.1.1.15.	21 панель д. 2, кв. 1			РЦ-0,4 д. 2, кв. 1	5 СМ4	59426341	1,0	-	-	-	-	I	2 кв. 2009 / 16.1	0	Новобрянские электрические сети	НН
I.1.1.16.	21 панель д. 2, кв. 2			РЦ-0,4 д. 2, кв. 2	ЦЭ 6807-Б	1663560	1,0	-	-	-	-	I	4 кв. 2002 / 16.1	0	Новобрянские электрические сети	НН
I.1.1.17.	21 панель д. 8			РЦ-0,4 д. 8	НЕВА 103 150	671658	1,0	-	-	-	-	I	3 кв. 2010 / 16.1	0	Новобрянские электрические сети	НН
I.1.1.18.	21 панель д. 9			РЦ-0,4 д. 9	СО-И446М	298221	2,0	-	-	-	-	I	4 кв. 2009 / 16.1	0	Новобрянские электрические сети	НН

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

Продавец:
ОАО "Томская энергосбытовая компания"
Начальник Ноябрьского МРО



О.Г. Шейдер

Покупатель:
ОАО "Томскэнерго"
Директор филиала "Новобрянские электрические сети"



С.Ф. Бован

Генеральный директор
ОАО "Томскэнерго"

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго" [филиал "Ноябрьские электрические сети "]

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2013 год
для ОАО "Тюменьэнерго"

Сводная	Тарифная группа	Уровень напряжения	Единица измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Максимальная мощность, кВт	
																	Всего	2013
	Заявленная мощность	Всего	кВт	365	3 723	3 723	3 104	2 406	1 681	534	518	518	1 336	2 069	3 474	3 491	2 823	
	Электроснабжения	Всего	кВт ч	10 000 000	1 400 000	1 300 000	1 200 000	900 000	650 000	200 000	200 000	200 000	500 000	800 000	1 300 000	1 350 000	1 500	
	Заявленная мощность	ВН	кВт	1 432	1 293	1 432	1 035	722	543	267	259	259	374	698	1 256	1 241		
	Тарифная группа: прочие потребители (пром.), не менее 670 кВт [четвертая ценовая категория]	ВН	кВт ч	3 540 000	500 000	500 000	400 000	270 000	210 000	100 000	100 000	100 000	140 000	270 000	470 000	480 000		
	Заявленная мощность	ВН	кВт	2 328	2 328	2 291	2 069	1 684	1 138	267	259	259	962	1 371	2 218	2 250		
	Тарифная группа: прочие потребители (пром.), не менее 670 кВт [первая ценовая категория]	ВН	кВт ч	6 460 000	900 000	800 000	800 000	630 000	440 000	100 000	100 000	100 000	360 000	530 000	830 000	870 000		

1. От сети: ОАО "Тюменьэнерго"

1.1-1.4 ПС-110/10/10 Городская, ПС-110/10/10 Комплект	Ремонтно-производственная база (РПБ) и Комплектно-накопительная база (КНБ) Холмогорский район НЭС	Максимальная мощность, кВт
Тарифная группа: прочие потребители (пром.), не менее 670 кВт [первая ценовая категория]	ВН	кВт
Заявленная мощность	2 328	2 328
Электроснабжения	ВН	кВт ч
Заявленная мощность	6 460 000	900 000

2. От сети ОАО "ФСК ЕЭС" МЭС Западной Сибири / ОАО "Тюменьэнерго"

2.1-2.2 ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [Административно-лабораторный корпус Пурейский район НЭС]	Максимальная мощность, кВт
Тарифная группа: прочие потребители (пром.), не менее 670 кВт [четвертая ценовая категория]	ВН
Заявленная мощность	1 432
Электроснабжения	ВН
Заявленная мощность	3 540 000

Продавец:
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
Начальник Ноябрьского МРО



О.Г.Шейдер

Покупатель:
ОАО "Тюменьэнерго"
Директор филиала Ноябрьские электрические сети



С. Ф. Бован

Директор филиала АО
ОАО "Тюменьэнерго"

