

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №ЭС-11/12-ХН

г. Ишим

01.01.2014г.

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем **«Продавец»**, в лице начальника Ишимского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Некрасовой Елены Анатольевны, действующей на основании доверенности №913/56 от 08.02.2013г., с одной стороны, и **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем **«Покупатель»**, в лице заместителя Генерального директора – директора филиала «Тюменские распределительные сети» ОАО «Тюменьэнерго» Сорокина Вячеслава Геннадьевича, действующего на основании доверенности №907/13-102 от 29.07.2013г., 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.

3.2.3. 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

ОАО «ТЭК»

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

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, выставлять 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 против-аварийной 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 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. Ежемесячно в срок до 2 числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:

- передавать файлы профилей электросчетчиков, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации, Покупателя и Смежных субъектов, на адрес электронной почты Продавца Rudneval@energosaes.ru;

- составлять с Сетевой организацией (Смежными субъектами) Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации (Покупателя и Смежных субъектов), по форме Приложений № 4[1], 4[2] к Договору в двух экземплярах [с указанием отдельных объемов электроэнергии, переданной населению и приравненным к нему категориям потребителей]. Один экземпляр указанного акта направлять в адрес Продавца не позднее дня, следующего за днем его составления.

3.3.7. Предоставить в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора, если на эту дату у Покупателя¹, 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. Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Договору с помесечной детализацией указаны в Приложении №3 к Договору.

Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Покупателем не позднее 15 марта текущего года, уточненная – не позднее 15 октября текущего года по форме Приложения № 3 к Договору с разбивкой по месяцам, тарифным группам и сетевым организациям, от сети которых планируется потребление.

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 3.3.6. 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 поверкой, 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 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).

¹для 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

4.4. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии определяется Продавцом на основании предоставленной Покупателем информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Покупателя, за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами.

4.5. Продавец на основании интегральных актов учета электрической энергии, оформляет Акт объемов потребления электрической энергии (мощности) и не позднее 1 рабочего дня после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка, в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на 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 неучтенном 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 выставленный 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 и четвертой ценовой категории для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств Покупателя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам группы «прочие потребители», в том числе и при применении Продавцом дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок, определяется в соответствии с действующим законодательством в рамках границ балансовой принадлежности в отношении каждого энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании Покупателю, а в случае, если у Покупателя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства, для указанных целей максимальная мощность определяется в отношении совокупности энергопринимающих устройств.

Объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных Покупателю, определяется в отношении каждого уровня напряжения исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (путем суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к каждому энергопринимающему устройству, в случае, если у Покупателя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Покупателя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

5.3. Выбор ценовой категории осуществляется Покупателем самостоятельно посредством уведомления Продавца в предусмотренном законодательством порядке.

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 в течении 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 зачтены ему 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 документах, подтверждающих 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. Споры по искам о взыскании задолженностей и процентов за пользование чужими денежными средствами (ст. 395 ГК РФ), договорной неустойки, связанной с неисполнением (ненадлежащим исполнением) обязательств по оплате принятой (потребленной) электрической энергии, подлежат рассмотрению в упрощенном порядке.

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.

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.

ДОГОВОР
ОАО «ТЭК»

Договор ОАО «Тиманьэнерго»

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», а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в п.3.3.6 Договора.

9.4. Контактная информация сетевых организаций, к сетям которых присоединены энергопринимающие устройства Покупателя.

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
ОАО «Тюменьэнерго»	8-800-200-55-04	www.te.ru

9.5. 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 потребления электрической энергии.

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

9.7. 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 2014 г. в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств»
 Приложение № 4[1] «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» [интегральная форма]
 Приложение № 4[2] «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» [интервальная 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 Общества

628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7
 860 206 72 15 / 997 450 001

ИНН/КПП

Банковские реквизиты

Р/с 40702810067170003088 в Западно-Сибирском банке Сбербанка РФ г.Тюмень
 К/с 30101810800000000651 БИК 047102651

Коды форм федерального государственного статистического наблюдения

ОКПО – 76848715
 ОКОГУ-41002 ОКATO- 71136000000
 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
 ОКФС – 16 ОКОФФ - 47

Полномочный представитель

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Ишимское межрайонное отделение
 Почтовый адрес: 627754, Тюменская область, г.Ишим, ул.Ленинградская, 21
 тел.8-(34551) 7-26-99, 7-16-99, 7-01-20

Покупатель: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Юридический адрес: Россия, г.Сургут, Тюменская обл., ХМАО-Югра, ул.Университетская, д.4
Фактический (почтовый) адрес: 628406, Россия, г.Сургут, Тюменская обл., ХМАО-Югра, ул.Университетская, д.4
Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети
Почтовый адрес: 625002, Россия, г.Тюмень, ул.Даудельная, 44
E-mail: priem@tumes.ru
ИНН//КПП 860 206 01 85// 720 245 001
ОКПО 04805746 ОКВЭД 40.10.2
р/с № 40702810467100009063 Западно-Сибирский банк «Сбербанк России» г.Тюмень
к/с № 30101810800000000651
БИК 047102651
Телефон: 8-(3452)-59-63-59; 59-64-70



Продавец:

Е.А.Некрасова

Исп. Федорченко Т.М. Тел. 8-(34551)-2-25-76

ПОДПИСИ СТОРОН:



Покупатель:

В.Г.Сорокин

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

ДОГОВОР
ОАО «ТЭК»

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

Приложение № 1
 к договору №ЭС-11/12-ХН от "01" января 2014г.

ПЕРЕЧЕНЬ
 точек поставки электрической энергии

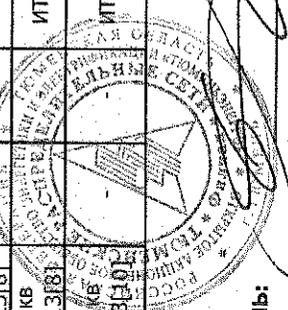
№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№ от _____.20]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение 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
от сети ОАО "Тюменьэнерго"													
1	[РПБ]	Абатск	ПС-110/10 яч.10кВ №21 КЛ-10 [Рембаза]	250	-	-	-	ВН	3	72	ул. с.Абатское	-	-
2	[Гараж]	Маслянка	ПС-110/10 яч.10кВ №25 ВЛ-10 [Маслянка] КТП №282	150	-	-	-	ВН	3	72	п.Маслянский, Абатский район	-	-
3	[РПБ]	Аромашево	ПС-110/10 яч.10кВ №4 ВЛ-10 [Птицефабрика] КТП №1367	98,6	-	-	-	ВН	3	72	с.Аромашево	-	-
4	[Гараж]	Аромашево	ПС-110/10 яч.10кВ №8 ВЛ-10 [Овсово] КТП №1713	44	-	-	-	ВН	3	72	с.Аромашево	-	-
5	[РПБ]	Кротово	ПС-110/10 яч.10кВ №17 ВЛ-10 [Вилково] КТП №2143	72,1	-	-	-	ВН	3	72	с.Кротово, Аромашевский район	-	-
6	[РПБ]	Бердюжье	ПС-110/35/10 яч.10кВ №18 КЛ-10 [Водозабор] КТП №2223	210	-	-	-	ВН	3	72	с.Бердюжье	-	-
7	[Гараж]	Сорокино	ПС-110/10 яч.10кВ №18 КЛ-10 [Осиновка] КТП №1554	333	-	-	-	ВН	3	72	с.Сорокино	-	-
8	[РПБ]	Сорокино	ПС-110/10 яч.10кВ №18 КЛ-10 [Осиновка] КТП №2008	246,65	-	-	-	ВН	3	72	с.Сорокино	-	-
9	[РПБ]	Викулово	ПС-110/35/10 яч.10кВ №14 ВЛ-10 [Борки] КТП №1556	469,05	-	-	-	ВН	3	72	с.Викулово	-	-

10	[РПБ]	ПС-110/35/10 Сладково	яч.10кв №5 КЛ-10 [Степной] КТП №1946	430	-	-	-	ВН	3	72	с.Сладково	-
11	[РПБ]	ПС-35/10 Усово	яч.10кв №13 ВЛ-10 [Ферма] КТП №2248	140	-	-	-	ВН	3	72	с.Усово, Сладковский район	-
12	[РПБ]	ПС-110/10 Малышенка	яч.10кв №1 ВЛ-10 [Королево] КТП №1258	63	-	-	-	ВН	3	72	с.Малышенка, Голышмановский район	-
13	[РПБ]	ПС-110/10 Ламенка	яч.10кв №3 ВЛ-10 [Шабановский] КТП №1156	63	-	-	-	ВН	3	72	с.Ламенка, Голышмановский район	-
14	[РПБ]	ПС-35/10 Чирки	яч.10кв №8 ВЛ-10 [Первомайский] КТП №1168	18	-	-	-	ВН	3	72	Д.Чирки, Голышмановский район	-
15	[РПБ]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №14 ВЛ-10 [Гагарье] КТП №812	103	-	-	-	ВН	3	72	с.Новоселезнево, Казанский район	-
16	[адм. здание]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №14 ВЛ-10 [Гагарье] КТП №812	16	-	-	-	ВН	3	72	с.Новоселезнево, Казанский район	-
17	[Гараж]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №4 ВЛ-10 [Боровлянка] КТП №903	150	-	-	-	ВН	3	72	с.Новоселезнево, Казанский район	-
18	[АЗС]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №17 КЛ-10 [СХТ] КТП №1958	117	-	-	-	ВН	3	72	с.Новоселезнево, Казанский район	-
19	[адм. здание]	ПС-110/35/10 Казанка	яч. 10кв №3 ВЛ-10 [Яровское] КТП №729	23,2	-	-	-	ВН	3	72	с.Новоселезнево, Казанский район	-
20	[освещение РПБ]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №14 ВЛ-10 [Гагарье] КТП №812	1,2	-	-	-	ВН	3	72	с.Новоселезнево, Казанский район	-
21	[адм. здание]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №14 ВЛ-10 [Гагарье] КТП №812	10	-	-	-	ВН	3	72	с.Новоселезнево, Казанский район	-
22	[блок-конт.]	ПС-220/110/10 Ишим	яч.25 ЗРУ-10 ВЛ-10 [Памятных] КТП №62	8	-	-	-	ВН	3	72	г.Ишим	-
23	[РПБ]	ПС-110/10 Карасуль	яч.10кв №17 КЛ-10 [Платино] КТП №190	86	-	-	-	ВН	3	72	с.Карасуль, Ишимский район	-
24	[РПБ]	ПС-110/10 Гагарино	яч.10кв №7 КЛ-10 [РТС] КТП №553	13,5	-	-	-	ВН	3	72	с.Гагарино, Ишимский район	-
				последняя мила								
25	[адм. здание]	ПС-220/110/10 Ишим	яч.21 КРУН-10 КЛ-10 [База]	90	-	-	-	ВН	3	72	г.Ишим	-
26	[РПБ]	ПС-220/110/10 Ишим	яч.13 КРУН-10 ВЛ-10 [Иресь]	2000	-	-	-	ВН	3	72	г.Ишим	-

Перечень средств учета электрической энергии в точках поставки

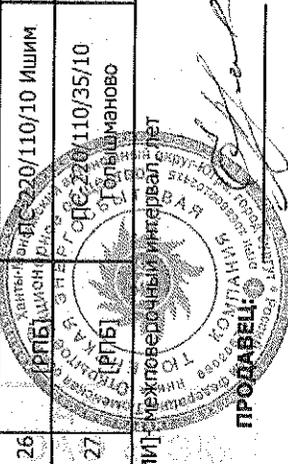
№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счётчика	Заводско-й № счётчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэф. ф. ТТ	Тип ТН	Коэф. ф. ТН	Коэф. ф. ИК	Дата поверки [М/И]*	Потери до границы БП, кВтч %		
от сети ОАО "Тюменьэнерго"																
1	[РПБ]	ПС-110/10 Абатск	яч.10кВ №21 Кл-10 [Рембаза]	КЛ-10 Рембаза (яч.21)	СЭТ-4ТМ.02	05051483	1	ТЛМ-10	50/5	НАМИ-10000/10	1000	08.06.2005[10]	-	-	ИТПО	ВН
От прибора учета №05051483 вычитается расход электроэнергии абонентов частного сектора.																
2	[Гараж]	ПС-110/10 Маслянка	яч.10кВ №25 ВЛ-10 [Маслянка] КТП №282	КТП №282	СЭТ4-1/1	053145	1	ТШП-0,66	400/5	-	80	2012[8]	-	-	ИТПО	ВН
3	[РПБ]	ПС-110/10 Аромашево	яч.10кВ №4 ВЛ-10 [Птицефабрика] КТП №1367	КТП №1367	Ртутный 230 ART-03	07981883	1	ТОП-0,66	200/5	-	40	2 кв 2011[10]	-	-	ИТПО	ВН
4	[Гараж]	ПС-110/10 Аромашево	яч.10кВ №8 ВЛ-10 [Овсово] КТП №1713	КТП №1713	Ртутный 230 ART-03	04442795	1	ТТЭ-30	200/5	-	40	2010[10]	-	-	ИТПО	ВН
5	[РПБ]	ПС-110/10 Кротово	яч.10кВ №17 ВЛ-10 [Вилково] КТП №2143	КТП №2143	Ртутный 230 ART-03	04443468	1	ТОП-0,66	150/5	-	30	2 кв 2009[10]	-	-	ИТПО	ВН
6	[РПБ]	ПС-110/35/10 Бердюжье	яч.10кВ №18 Кл-10 [Водозабор] КТП №2223	КТП №2223	ПСЧ4А.05.2	094096	0,5	ТШП-0,66	300/5	-	60	2009[16]	-	-	ИТПО	ВН
7	[Гараж]	ПС-110/10 Сорокино	яч.10кВ №18 Кл-10 [Осиновка] КТП №1554	КТП №1554	Ртутный 230 ART-03 PQRIDN	14736700	1	ТШП-0,66/3	300/5	-	60	2 кв 2013[10]	-	-	ИТПО	ВН
От прибора учета №14736700 вычитается расход электроэнергии абонентов частного сектора.																
8	[РПБ]	ПС-110/10 Сорокино	яч.10кВ №18 Кл-10 [Осиновка] КТП №2008	КТП №2008	Ртутный 230 ART-03 PQRSIDN	14754014	1	ТШП-0,66/3	300/5	-	60	2 кв 2013[10]	-	-	ИТПО	ВН
9	[РПБ]	ПС-110/35/10 Вижулово	яч.10кВ №14 ВЛ-10 [Борки] КТП №1556	КТП №1556	Ртутный 230	01858799	1	Т-0,66/3	300/5	-	60	2008[10]	-	-	ИТПО	ВН
10	[РПБ]	ПС-110/35/10 Сладково	яч.10кВ №5 Кл-10 [Степной] КТП №1946	КТП №1946	Ртутный 230	02599388	1	ТОП-0,66	400/5	-	80	2008[10]	-	-	ИТПО	ВН
От прибора учета №02599388 вычитается расход электроэнергии по метеостанции с/п сч.№10001108016 и улице.освещение адм.Сладковского с/п сч.№13745921.																

11	[РПБ]	ПС-35/10 Усово	яч.10кв №13 ВЛ-10 [Ферма] КТП №2248	КТП №2248	Меркурий 230	05346297	1	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	2009[10]	-	ИТПО	ВН
12	[РПБ]	ПС-110/10 Малышенка	яч.10кв №1 ВЛ-10 [Королево] КТП №1258	ЩУ на КТП №1258	КНУМ 1023	ЗРТУ002988	0,5	-	-	-	-	1	2012[16]	-	ИТПО	ВН
13	[РПБ]	ПС-110/10 Ламенка	яч.10кв №3 ВЛ-10 [Шабановский] КТП №1156	КТП №1156	Меркурий 230	06215619	1	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	2011[10]	-	ИТПО	ВН
14	[РПБ]	ПС-35/10 Чирки	яч.10кв №8 ВЛ-10 [Первомайский] КТП №1168	ЩУ на КТП №1168	КНУМ138804	КНУМ138804	0,5	-	-	-	-	1	2012[16]	-	ИТПО	ВН
15	[РПБ]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №14 ВЛ-10 [Гагарье] КТП №812	контора Казанского РЭС	ПСЧ4А.05.2	068358	0,5	ТК-20	100/5	-	-	20	2006[16]	-	ИТПО	ВН
16	[адм. здание]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №14 ВЛ-10 [Гагарье] КТП №812	контора сбыта	СА4И678	505755	2	-	-	-	-	1	2008[8]	-	ИТПО	ВН
17	[Гараж]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №4 ВЛ-10 [Боровлянка] КТП №903	КТП №903	ПСЧ4А.05.2	07983465	0,5	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	2011[16]	-	ИТПО	ВН
18	[АЗС]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №17 КЛ-10 [СХТ] КТП №1958	КТП №1958	ПСЧ4А.05.2	069035	0,5	ТТЭ-30	150/5	-	-	30	1 кв 2009[16]	-	ИТПО	ВН
19	[адм. здание]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №3 ВЛ-10 [Яровское] КТП №729	КТП №729	Меркурий 230 АМ-03	03952145	1	ТОП-0,66	75/5	-	-	15	2 кв 2013[10]	-	ИТПО	ВН
20	[освещение РПБ]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №14 ВЛ-10 [Гагарье] КТП №812	без учета			-	-	-	-	-	1	-	-	ИТПО	ВН
21	[едм. здание]	ПС-110/35/10 Казанка	яч.10кв №14 ВЛ-10 [Гагарье] КТП №812	вагон мастеров	ЦЭ6807В	10129551	1	-	-	-	-	1	2001[16]	-	ИТПО	ВН
22	[Блок-конт.]	ПС-220/110/10 Ишим	яч.25 ЗРУ-10 ВЛ-10 [Памятных] КТП №62	КТП №62	ЦЭ6803В	2D07057	1	-	-	-	-	1	1 кв 2003[16]	-	ИТПО	ВН
23	[РПБ]	ПС-110/10 Карасуль	яч.10кв №17 КЛ-10 [Платино] КТП №190	КТП №190	Меркурий 230	00630188	1	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	2007[10]	-	ИТПО	ВН
24	[РПБ]	ПС-110/10 Гагарино	яч.10кв №7 КЛ-10 [РТС] КТП №553	КТП №553	Меркурий 230 АРТ-03	14735860	1	ТТИ-А	100/5	-	-	20	1 кв 2013 [10]	-	ИТПО	ВН
25	[едм. здание]	ПС-220/110/10 Ишим	яч.21 КРУН-10 КЛ-10 [База]	яч.21 КРУН-10	ЕА02РАЛВ4	01113115	0,5	ТВЛМ-10	300/5	НАМИ-10000/10	100	6000	3 кв 2013[8]	-	ИТПО	ВН
26	[РПБ]	ПС-220/110/10 Ишим	яч.13 КРУН-10 ВЛ-10 [Гирес]	яч.13 КРУН-10	ЕА02РАЛВ4	01113027	0,5	ТВЛМ-10	300/5	НАМИ-10000/10	100	6000	3 кв 2013[8]	-	ИТПО	ВН
27	[РПБ]	ПС-220/110/35/10 [Гольманово] [РПБ]	яч.10кв №27 КЛ-10 [База] КТП №1319	КТП №1319	Меркурий 230 АРТ-03 PORSIDN	05321410	1	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	3 кв 2013[10]	-	ИТПО	ВН



ПОКУПАТЕЛЬ: В.Г.Сорокин

Е.А. Некрасова



ПРОДАВЕЦ:

*[МИ] - межведомственный интервал - нет

**Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2014 г.
в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств**

Тарифная группа:	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
			31	28	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30
Заявленная	всего	386,42	362,90	293,90	230,70	166,67	90,73	26,04	26,88	28,56	62,50	112,57	180,56	386,42
	ВН	386,42	362,90	293,90	230,70	166,67	90,73	26,04	26,88	28,56	62,50	112,57	180,56	386,42
	СН-I	0												
	СН-II	0,00												
	НН	0,00												
Электроэнергия	всего	1146	216	158	137	96	54	15	16	17	36	67	104	230
	ВН	1146	216	158	137	96	54	15	16	17	36	67	104	230
	СН-I	0												
	СН-II	0												
	НН	0												
Заявленная мощность	всего	1144,15	922,38	909,60	672,04	375,00	179,77	83,33	70,56	68,88	189,24	354,50	645,83	1144,15
	ВН	1144,15	922,38	909,60	672,04	375,00	179,77	83,33	70,56	68,88	189,24	354,50	645,83	1144,15
	СН-I	0												
	СН-II	0,00												
	НН	0,00												
Электроэнергия	всего	3265	549	489	400	216	107	48	42	41	109	211	372	681
	ВН	3265	549	489	400	216	107	48	42	41	109	211	372	681
	СН-I	0												
	СН-II	0												
	НН	0												
Заявленная мощность	всего	305,060	273,86	305,06	210,01	85,07	62,16	20,83	10,08	13,44	50,35	120,97	201,39	277,22
	ВН	305,060	273,86	305,06	210,01	85,07	62,16	20,83	10,08	13,44	50,35	120,97	201,39	277,22
	СН-I	0,000												
	СН-II	0,000												
	НН	0,000												
Электроэнергия	всего	946	163	164	125	49	37	12	6	8	29	72	116	165

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

Пронумеровано, пронумеровано и скреплено печатью на 14 (четырнадцать) листах

Заместитель генерального директора – директор филиала

Должность, ФИО лица, подписывающего документ

Дата: _____
Подпись: _____

В.Г. Сорокин
Ф.И.О.

