

Договор энергоснабжения №ЭС-08/02
на покупку электроэнергии на производственно-хозяйственные нужды промбаз
филиала ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети

г. Сургут

«__» _____ 2013 г.

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», лице начальника Сургутского межрайонного Тетерман Елены Владимировны, действующей на основании доверенности №13/130 от 04.06.2013 г., с одной стороны, и

ОАО «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети Мазурова Виталия Сергеевича, действующего на основании доверенности №1В-39 от 22.03.2013 г., с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», на основании Протокола ЦЗК ОАО «Тюменьэнерго» № 50/13 от 24.12.2013, 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 и мощности, 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.

секретарь конкурсной комиссии
филиала
«Когалымские электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Юристы филиала ОАО «Тюменьэнерго»
«Когалымские электрические сети»

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 и мощности.

3.2. Продавец обязуется:

- 3.2.1. Продать Покупателю электрическую энергию и 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, выставлять 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 и 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 если Покупателем в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, не обеспечено оснащение энергопринимающих устройств приборами учета электрической энергии.
- 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-го числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:

Юриисконсульт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

- передавать файлы профилей электросчетчиков, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации, Покупателя и Смежных субъектов, на адрес электронной почты Продавца eskxml@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 Приложения №4 к Договору в трех экземплярах [с указанием отдельно 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 ежемесячной 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 снятия показаний приборов 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.

При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется в порядке, предусмотренном правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

В случае выхода из строя или утраты расчетного прибора учета, принадлежащего или обслуживаемого Покупателем, Покупатель обязан обеспечить его восстановление или замену в сроки, предусмотренные законодательством (не более 2-х месяцев).

4.4. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии и мощности определяется Продавцом в предусмотренном действующим законодательством порядке на основании 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 интервальных актов снятия показаний приборов 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 не регулируемых 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.

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
«Когалымские электрические сети»

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

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. Ориентировочная стоимость настоящего договора, с учетом налога на добавленную стоимость, составляет 12 460 446 руб. 00 коп. 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.

5.2.1. Стоимость электрической энергии и мощности, поставляемой Покупателю по Договору, определяется Продавцом как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии и мощности, определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного Продавцом предельного уровня нерегулируемых цен для 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 на 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 такой 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.

5.2.2. Для целей проведения своевременных расчетов за поставленную электрическую энергию (мощность) по Договору, Стороны применяют предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы для соответствующей ценовой категории, в том числе для выставления

счета-фактуры, акта объема по количеству и стоимости электрической энергии (мощности).

5.2.3. После расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), за соответствующий расчетный период, Продавец не позднее последнего дня месяца следующего за расчетным производит перерасчет стоимости и направляет Покупателю корректировочный счет-фактуру и корректировочный акт объемов потребления электрической энергии и мощности к ранее выставленным за соответствующий расчетный период.

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 определе-

СОГЛАСОВАНО:

Юристы филиала ОАО "Теплоэнерго"
"Котальские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:

секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Котальские электрические сети"

ния 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 засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Покупателем в течение 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 объем электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, определенный 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.

5.7. Покупатель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию (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 задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами, договорной неустойки, связанные 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 вве-

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
Филиала

"Казаньские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО

"Казаньские электрические сети"

сти 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 в силу с 01.01.2014 г. и действует до 24 ч. 00. мин. 31.12.2014 года.

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 снятия показаний приборов 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», 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
—	—	—

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.

СОГЛАСОВАНО:
Юриисконсульт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

9.6. Настоящий Договор составлен в двух 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.»

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

Фактический адрес: 628484, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул. Дружная 23 офис 2, Когалымский участок Сургутское МРО ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

для почтовых отправлений: а/я 444, почтовое отделение №6, г. Когалым, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, 628486

тел.: (34667) 5-25-62, 5-37-64, 5-37-45.

факс: (34667) 5-25-62, 5-37-64, 5-37-45 доб. 5.

ОГРН 1058602102415

ИНН 8602067215

КПП 997450001

ОКВЭД 40.10.3

р/с № 407 028 108 700 100 050 36

Центральный филиал АБ «РОССИЯ», п. Газопровод Московская обл.

к/с № 301 018 104 000 000 001 32

БИК 044599132

Покупатель: ОАО «Тюменьэнерго»

Юридический адрес: 628406, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4

Почтовый адрес: 628486, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, проспект Нефтяников д.5

ОГРН 1028600587399

ИНН 8602060185

КПП 860802001

ОКВЭД 40.10.2

р/с № 407 028 101 671 700 038 10

Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень

к/с № 301 018 108 000 000 006 51

БИК 047102651

ПОДПИСИ СТОРОН

Продавец:

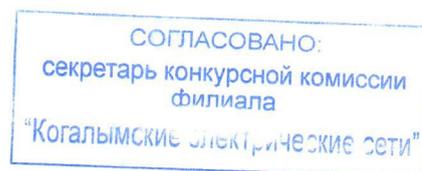
Покупатель:

Е.В. Тетерман

В.С. Мазуров

М.П.

М.П.



Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Сургутского МРО)
Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго" (филиал "Коталымские электрические сети")

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт	tg 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)	12	13	Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения [Реквизиты акта согласования]
											Местонахождение энергопринимающих устройств (улица, № сооружения, поселок, город)	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) (улица, № сооружения, поселок, город)	
1. от сети ОАО "Тюменьэнерго"													
1	АБК, гаражи	ПС-110/35/10 Инга	ВЛ-10 №15	120	0,2	-	-	ВН	III	72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения	пр. Нефтяников 5, г. Коталым	нет	нет
2	АБК/ИЛК, склады, теплая стоянка, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2, служебно-производственное здание	ПС-110/35/10 Лангепас	ВЛ-10 №20	80	0,2	-	-	ВН	III		ул. Солнечная 37, г. Лангепас	нет	нет
3	Служеб. дом, гараж	ПС-110/35/6 Вать-Еган	ВЛ-10 №21	90	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет
4	Служеб. дом, гараж, служеб. дом ДК 1-2	ПС-110/35/10 Уральская	ОПУ ШСН-0,4 (2 секция)	35	0,2	-	-	ВН	III		ХМАО, Сургутский район	нет	нет
5	Служеб. дом, гараж	ПС-110/35/6 Сарымская	ОПУ ШСН-0,4 (2 секция)	50	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет
6	Служеб. дом, гараж	ПС-110/35/6 Сарымская	ОПУ ШСН-0,4 (2 секция)	20	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет
2. от сети ОАО "Тюменьэнерго" (объекты электросетевого хозяйства, арендуемые ОАО "Тюменьэнерго" у ОАО "ФСК ЕЭС")													
7	Служебно-производственное здание, гараж	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.5 резерв)	75	0,2	30.12.2005	-	ВН	III	72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения	ХМАО, Нижневартовский район	нет	нет
8	ГПК, гостиница, пункт подготовки воды, ИЛК, склады, цех по ремонту оборудования, электроцех, КНБ, КТП, гаражи, убежище, служеб. дом	ПС-220/110/10 Кирилловская	КЛ-10 КТПН-1 (яч.12)	75	0,2		-	ВН	III		Ул. Ноябрьская 17/20, г. Коталым	нет	нет
9	ГПК, гостиница, пункт подготовки воды, ИЛК, склады, цех по ремонту оборудования, электроцех, КНБ, КТП, гаражи, убежище, служеб. дом	ПС-220/110/10 Кирилловская	ЗРУ-10 База-1 (яч.2)	210	0,2		-	ВН	III			нет	нет
10	ГПК, гостиница, пункт подготовки воды, ИЛК, склады, цех по ремонту оборудования, электроцех, КНБ, КТП, гаражи, убежище, служеб. дом	ПС-220/110/10 Кирилловская	ЗРУ-10 База-2 (яч.12)	290	0,2		-	ВН	III			нет	нет

Продавец:

Е.В. Тетерман

М.П.

Покупатель:

В.С. Маауров

М.П.

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Коталымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
Юристы филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Коталымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
Юридический филиал ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Сургутского ИРО)
Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго" (филиал "Когалымские электрические сети")

Перечень средств учета электрической энергии в точках поставки

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Тип счётчика	Заводской № счётчика	Характеристика измерительного комплекса (ИК)					Класс точности	Тип ТТ	Коэф. ТТ	Тип ТН	Коэф. ТН	Коэф. ИК	дата поверки [МИ]*	Потери до границы ВЛ, %	Банковская принадлежность	Уровень напряжения
						Тип ТТ	Коэф. ТТ	Тип ТН	Коэф. ТН	Коэф. ИК										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16					
1. от сети ОАО "Тюменьэнерго"																				
1	АБК, гаражи	ПС-110/35/10 Инга	ВЛ-10 №15	Меркурий 230	00385354	0,55	ТЛМ-10	100/5	НТМИ-10	10000/100	2000	01.09.2006 [10]	-	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН					
за минусом потребителей:																				
-	ОАО "МТС"	ПС-110/35/10 Инга	ЩСН-0,4 кВ, АВ-0,4 кВ ОП-3,7 (25А) ВЛ-10 №20	Меркурий 230 ART-01PORSIN СЭТ-4ТМ.03	11124749 0809090318	0,55	прям.вкл.	300/5	НАМИ-10	10000/100	6000	21.09.2009 [12]	-	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН					
2	АБК, ИЛК, склады, теплая стоянка, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2, служебно-производственные здания	ПС-110/35/10 Лангепас	ВЛ-10 №21	СЭТ-4ТМ.03	0809090241	0,2	ТОЛ-10	100/5	НАМИ-10	10000/100	2000	22.09.2009 [12]	-	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН					
за минусом потребителей:																				
-	ОАО "ЦТВ-Регион"	ПС-110/35/10 Лангепас	КТПН-10/04 кВ, РУ-0,4 кВ, ПР-1, АВ-0,4 (Q-7)	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0710100517	1,0	прям.вкл.				1	15.10.2010 [12]	-	ОАО "Тюменьэнерго"						
-	ОАО "Вымпел-Коммуникации"	ПС-110/35/10 Лангепас	КТПН-10/04 кВ, РУ-0,4 кВ, ПР-2, АВ-0,4 (Q-8)	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0710100545	1,0	прям.вкл.				1	15.10.2010 [12]	-	ОАО "ВымпелКом"						
-	ОАО "Уралсвязьинформ"	ПС-110/35/10 Лангепас	КТПН-10/04 кВ, РУ-0,4 кВ, ПР-2, АВ-0,4 (Q-7)	ПСЧ-3ТМ.05М.05	710100391	1,0	прям.вкл.				1	[12]	-	ОАО "Уралсвязьинформ"						
4	Служеб. дом, гараж	ПС-110/35/6 Вать-Еган	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	Меркурий 230	01868871	0,55	Т-0,66	200/5	-	-	40	2 кв 2008 [10]	-	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН					
5	Служеб. дом, гараж, служеб. дом ДК 1-2	ПС-110/35/10 Уральская	ОПУ ЩСН-0,4 (1 секция)	Меркурий 230	01868865	0,55	Т-0,66-У3	200/5	-	-	40	2 кв 2008 [10]	-	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН					
за минусом потребителей:																				
-	ОАО "МТС"	ПС-110/35/10 Уральская	РП-1 0,4 кВ, рубильник Р-3	Меркурий 230 ART-01PORSIN	09329682	0,55	прям.вкл.				1	3 кв. 2012 [10]	-	ОАО "МТС"	ВН					
6	Служеб. дом, гараж	ПС-110/35/6 Сарымская	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	СЭТ-4ТМ.03М.09	0803110700	0,55/1,0	Т-0,66-У3	200/5	-	-	40	29.03.2011 [12]	-	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН					
2. от сети ОАО "Тюменьэнерго" (объекты электросетевого хозяйства, арендуемые ОАО "Тюменьэнерго" у ОАО "ФСК ЕЭС")																				
7	Служебно-производственное здание, гараж	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (вч.5 резерв)	EA02RAL-B-4	01113280	0,25	ТЛМ-10	100/5	НТМИ-10	10000/100	2000	2 кв 2005 [8]	2,6	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН					
8	ТПК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, 10	ПС-220/110/10 Кирилловская	КЛ-10 КТПН-1 (вч.12)	EA02RAL-B-4	01113838	0,25	ТЛМ-10	150/5	НТМИ-10	10000/100	3000	2 кв 2005 [8]	2,6	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН					
за минусом потребителей:																				
-	ЗАО "СМК "Сети Сибири"	ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10 База]	ЗРУ-10 База-1 (вч.2)	EA02RAL-B-4	01113375	0,25	ТЛМ-10	200/5	НТМИ-10	10000/100	4000	2 кв 2005 [8]	-	ОАО "ФСК"	ВН					
-	ОАО "МТС"	ПС-220/110/10 Кирилловская	ЗРУ-10 База-2 (вч.12)	EA02RAL-B-4	01112882	0,25	ТЛМ-10	200/5	НТМИ-10	10000/100	4000	2 кв 2005 [8]	-	ОАО "ФСК"	ВН					
за минусом потребителей:																				
-	ЗАО "СМК "Сети Сибири"	ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10 База]	КЛ-10 Технология-1	A1R-3-AL-C8-T	01016698	0,2	ТОЛ-10	100/5	НТМИ-10	10000/100	2000	4 кв 2006 [8]	-	ОАО "ФСК"						
-	ОАО "МТС"	ПС-220/110/10 Кирилловская	СКТПН-10/0,4 кВ, рубильник Р-2	Меркурий 230 ART-01PORSIN	11147675	0,55	прям.вкл.				1	3 кв. 2012 [10]	-	ОАО "МТС"	СН2					

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

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

Покупатель: _____
В.С. Мазуров
м.п. _____

Продавец: _____
Е.В. Тетерман
м.п. _____

Продавец: ОАО "Томенская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Сургутского МРО)
 Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго" (филиал "Когалымские электрические сети")

Планоые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2014 год для ОАО "Тюменьэнерго" (филиал "Когалымские электрические сети")

В целом (по всем точкам поставки)	Тарифная группа	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
				722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722
Заявленная мощность, всего	всего	кВт		712	613	569	722	681	380	179	224	481	601	654	696		
	ВН			712	613	569	722	681	380	179	224	481	601	654	696		
	СН-I																
	СН-II																
Электроэнергия, всего	всего	т.кВт.ч		450,0	350,0	360,0	390,0	380,0	205,0	100,0	125,0	260,0	380,0	400,0	440,0		
	ВН			450,0	350,0	360,0	390,0	380,0	205,0	100,0	100,0	125,0	260,0	380,0	400,0	440,0	
	СН-I																
	СН-II																
в том числе I ценовая категория	Заявленная мощность	кВт		321	320	306	299	198	120	80	102	144	181	224	324		
	ВН			321	320	306	299	198	120	80	102	144	181	224	324		
	СН-I																
	СН-II																
Прочие потребители с максимальной мощностью менее 150 кВт	Электроэнергия	т.кВт.ч		203,2	182,8	193,2	161,6	110,5	64,6	44,4	56,6	77,7	114,4	137,0	204,9		
	ВН			203,2	182,8	193,2	161,6	110,5	64,6	44,4	44,4	56,6	77,7	114,4	137,0	204,9	
	СН-I																
	СН-II																
в том числе IV ценовая категория	Заявленная мощность	кВт		390	293	264	423	483	260	100	123	338	420	430	372		
	ВН			390	293	264	423	483	260	100	100	123	338	420	430	372	
	СН-I																
	СН-II																
Прочие потребители с максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт	Электроэнергия	т.кВт.ч		246,8	167,2	166,8	228,4	269,5	140,4	55,6	68,4	182,3	265,6	263,0	235,1		
	ВН			246,8	167,2	166,8	228,4	269,5	140,4	55,6	55,6	68,4	182,3	265,6	263,0	235,1	
	СН-I																
	СН-II																

СОГЛАСОВАНО:
 Юриисконсулт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
 "Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
 секретарь конкурсной комиссии
 филиала
 "Когалымские электрические сети"

Продавец: _____ м.п. Е.В. Тетерман
 Покупатель: _____ м.п. В.С. Маазуров

«СОГЛАСОВАНО»

«СОГЛАСОВАНО»

ПОКУПАТЕЛЬ:
филиал "Когалымские электрические сети"

ПРОДАВЕЦ:
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

В.С. Мазуров

Е.В. Тетерман

м.п.

ФОРМА

АКТ

**снятия показаний приборов учета электрической энергии
(первичного учета)**

месяц:

Договор: №... от " "200..г.

тел.

Покупатель: **ОАО "(наименование)"**

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

_____/_____/_____(дата)

Представитель ОАО "(Наименование)"

_____/_____/_____(дата)

Представитель ТСО

_____/_____/_____(дата)

Представитель МРО ОАО "ТЭК"

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
Юрисконсульт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"