

Договор энергоснабжения №ЭС-19/К/572
на покупку электроэнергии на производственно-хозяйственные нужды промбаз
филиала АО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети

г. Когалым

«__» _____ 2015 г.

Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице заместителя начальника Лангепасского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Писаренко Михаила Алексеевича, действующего на основании доверенности №15/148 от 02.06.2015 г., с одной стороны,

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети Мазурова Виталия Сергеевича, действующего на основании доверенности №2Д-711 от 03.09.2015 г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», по результатам закупки у единственного источника, объявленного на официальном сайте РФ www.zakupki.gov.ru (извещение № _____ от _____), на корпоративном сайте www.te.ru (извещение № _____ от _____) заключили настоящий Договор энергоснабжения №ЭС-19/К/572 на покупку электроэнергии на производственно-хозяйственные нужды промбаз филиала АО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети (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. Точки поставки электрической энергии и приборы учета, используемые Сторонами в целях определения объемов электрической энергии, переданных в сети смежных субъектов, указаны в Приложениях №1,2.

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 перечнем, подписанным 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 через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией

(мощностью) потребителей, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и мощность и оказанные услуги.

В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, Продавец обязуется осуществлять с даты подписания Сетевой организацией и Покупателем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Покупателя 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.

2.3. В отношении точек поставки, указанных в разделе 2 Приложения №1 к Договору, Покупатель обязуется самостоятельно путем заключения с Сетевой организацией в соответствии с требованиями законодательства РФ, договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), обеспечивает передачу электрической энергии и мощности энергопринимающим устройствам в отношении которых приобретает электрическую энергию и мощность по Договору, с последующим уведомлением Продавца по дате заключения договора оказания услуг.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Не реже одного раза в квартал 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. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, Стороны обязуются в течение 30 рабочих дней с момента подписания документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Покупателя, оформить и подписать Приложения №1,2 к Договору.

3.1.3. Ежемесячно, не позднее 5-ти 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 по форме Приложения №3 к Договору.

3.2. Продавец обязуется:

3.2.1. Осуществлять поставку электрической энергии и мощности в точки поставки, находящиеся на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя и Сетевой организации; Покупателя и лица, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии (далее – владельца электрических сетей), определенные Приложением № 1 к Договору.

3.2.2. Обеспечить качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства Российской Федерации. [30]

3.2.3. Урегулировать в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 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.

3.2.7. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, направить Покупателю в срок не позднее 15 рабочих дней с

Handwritten signature

даты получения Продавцом копий документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Покупателя, и копий актов допуска приборов учета в эксплуатацию оформленные надлежащим образом Приложения №1, 2 к настоящему Договору.

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 (владельцу электрических сетей) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации (владельцу электрических сетей) 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 установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным действующим законодательством РФ требованиям, которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета или установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

При этом Покупатель имеет право выбора любого лица для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета.

3.3.3.4. 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 (не чаще 1 раза в месяц) представителей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и (или) Продавца и к приборам учета электрической энергии и мощности, отнесенным к эксплуатационной ответственности Покупателя, для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета в предварительно согласованные сроки.

В случае нахождения приборов учета электрической энергии, включенных в АИИС КУЭ Продавца, в границах энергопринимающих устройств Покупателя, обеспечить сохранность таких приборов учета.

3.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств потребителя (Покупателя), соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 32144-2013, в том числе соблюдать соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в Приложении №1 к Договору.

3.3.6. По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по первой и (или) второй ценовым категориям, ежемесячно, срок до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, направлять в адрес Продавца составленный совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения №4 к Договору.

По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по третьей и (или) четвертой ценовым категориям, ежемесячно, до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:

- направлять в адрес Продавца составленные совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) интервальные акты снятия показаний приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации (владельца электрических сетей), по форме Приложения №4 к Договору;
- передавать файлы профилей электросчетчиков, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации (владельца электрических сетей), на адрес электронной почты Продавца RRXML@energosal.ru;

По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым

категориям, осуществлять передачу документов (в формате макетов XML, АСКП, файлы профилей электро-счетчиков или другом формате, согласованном Сторонами) на адрес электронной почты Продавца RRXML@energosaes.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, до окончания 1 дня месяца, следующего за отчетным;
- типового суточного графика нагрузки в формате 80050 – ежемесячно на очередной календарный месяц, но не позднее 3 рабочих дней до его начала.

В случае возникновения технических проблем, допускается передача данных с задержкой, на срок не более 3-х рабочих дней и не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным. Каждый электронный документ должен содержать информацию, относящуюся к одним операционным суткам.

При передаче результатов измерений используется макеты, сформированные с временным интервалом 60 минут.

Результаты измерений передаются в целых кВт·ч (кВар·ч). При этом используются следующие правила округления – дробный результат измерений на интервале измерений округляется до целых кВт·ч (кВар·ч) по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5, то результат округляется в большую сторону, если меньше – то в меньшую. При этом разница между не округленным значением и округленным прибавляется к результату измерения на следующем интервале с сохранением знака (остаток от округления после обработки данных последнего часа месяца обнуляется, т.е. начальный остаток от округления в начале месяца равен 0). Если применяется алгоритм приведения точек измерений к точкам поставки, то округление необходимо производить после применения этого алгоритма.

В отношении приборов учета электрической энергии, к которым обеспечен удаленный доступ, в том числе включенных в систему АИИС КУЭ Продавца, согласовывать показания приборов учета.

3.3.7. По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение объема потребления Покупателем электрической энергии (мощности) осуществляется за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами, ежемесячно в срок до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии (мощности), направлять в адрес Продавца составленный совместно со Смежными субъектами акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения №4 к Договору.

3.3.8. По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, направлять на адрес электронной почты Продавца ppp@energosaes.ru с адреса электронной почты Покупателя Privomnaya@koges.te.ru не позднее 9 часов по московскому времени плано-почасовые объемы собственного потребления, путем передачи данных в формате MS Excel, в следующем порядке:

- в понедельник – на среду;
- во вторник – на четверг;
- в среду – на пятницу, субботу, воскресенье и понедельник;
- в пятницу – на вторник.

Покупатель имеет право в ходе планирования своего потребления производить корректировку плано-почасовых объемов потребления по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов по московскому времени при условии соблюдения установленного порядка уведомления об этом Продавца.

3.3.9. В случае выбора Покупателем для расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) пятой и (или) шестой ценовых категорий, оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Покупатель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ.

3.3.10. 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, и не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией предоставить копию указанного акта Продавцу.

3.3.11. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, направить Продавцу в течение 5 рабочих дней подписанные со стороны Покупателя Приложения №1,2 к настоящему Договору, направленные Продавцом Покупателю в порядке, предусмотренном п. 3.2.7. настоящего Договора.

3.3.12. Возмещать Продавцу понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных Сетевой организацией работ по ограничению и (или) прекращению подачи электрической энергии Покупателю, в случаях, предусмотренных п. 7.3. Договора, а также работ, связанных с возобновлением электроснабжения, после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения и (или) прекращения подачи электрической энергии Покупателю.

Указанные в настоящем пункте расходы Продавца должны быть возмещены Покупателем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца в течение пяти рабочих дней с момента получения от Продавца письменного требования о погашении расходов с приложением документов, обосновывающих их размер.

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 №5 к Договору.

Заявка на покупку электрической энергии (мощности) на предстоящий год предоставляется Покупателем не позднее 15 марта текущего года, уточненная - не позднее 1 августа текущего года с разбивкой по месяцам, тарифным группам (прочие потребители с разбивкой по группам максимальной мощности, потребители, приравненные к населению, население) и сетевым организациям, от сети которых планируется потребление.

4.2. Показания приборов учета снимаются Сетевой организацией (владельцем электрических сетей, смежным субъектом) и (или) Покупателем в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом снятия показаний приборов учета электрической энергии в соответствии с пунктами 3.3.6. и 3.3.7 Договора.

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя 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 расчетных 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 том числе с применением расчетных способов, 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. Применение Продавцом расчетных способов, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в целях определения величины фактически поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) по Договору осуществляется в следующих случаях:

- в случае непредставления Покупателем акта снятия показаний приборов учета в сроки, предусмотренные п.3.3.6. Договора (для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета);

¹для 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

- в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Покупателя, для проведения снятия показаний или проведения проверки приборов учета;
- в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (с 3-го и последующих расчетных периодов с даты выхода из строя, утраты или истечения срока межповерочного интервала либо демонтажа расчетного прибора учета в связи с поверкой, ремонтом и заменой);
- в случае потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено законодательством;
- в случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Покупателя.

4.5. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии (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 (владельца электрических сетей) и Покупателя, за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами;
- расчетных способов, применяемых в порядке и случаях, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

4.6. Продавец на основании актов (сводных актов) снятия показаний приборов учета электрической энергии оформляет Акт объемов потребления электрической энергии (мощности) и не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) 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.

В случае непредставления Покупателем подписанного Акта объемов потребления электрической энергии (мощности) или мотивированных объяснений разногласий в установленные Договором сроки, и при наличии у Продавца достаточных и необходимых доказательств его получения Покупателем Акт объемов потребления электрической энергии и мощности считается согласованным в редакции Продавца, а обязательства Продавца по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

4.7. 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 с применением расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ, 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.

4.8. Стороны обязуются обеспечить соблюдение предусмотренного действующим законодательством РФ порядка взаимодействия в процессе учета электрической энергии (мощности), в том числе порядка допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, порядка определения прибора учета, показания которого используются для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору.

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.

Ориентировочная стоимость настоящего договора, с учетом налога на добавленную стоимость, составляет **11 218 781,56** рублей в том числе НДС 18% **1 711 339,56** рублей

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 соответствующей ценовой категории для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя.

В отношении точек поставки, указанных в Разделе 2 Приложения №1 к Договору (точки поставки от сети ЕНЭС), Продавцом применяется предельные уровни нерегулируемых цен без учета платы за услуги по передаче электрической энергии.

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.

По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по четвертой и (или) шестой ценовым категориям, 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 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 объема потребления электрической энергии и мощности к ранее выставленным за соответствующей 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 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;

В.В.Сид

- 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 функционирования розничных рынков электрической энергии.

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 (пени, штрафы), 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 ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном законодательством.

7.4. При нарушении Покупателем срока платежа, установленного в п. 5.5. Договора, Продавец вправе взыскать с Покупателя пеню в размере 0,03% от не выплаченных в срок сумм за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного Договором срока оплаты по день фактической выплаты включительно.

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. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2016 г. и действует до 24 ч. 00. мин. 31.12.2016 г.

В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, исполнение обязательств Продавца по настоящему Договору осуществляется с даты подписания Сетевой организацией и Покупателем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Покупателя.

В случае заключения договора с Покупателем, в отношении энергопринимающих устройств которого ранее было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ, Договор вступает в силу с даты не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления электрической энергии в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

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. В случае утраты Продавцом статуса гарантирующего поставщика Покупатель вправе с даты утраты Продавцом его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика; к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

8.4. Покупатель вправе в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по Договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия Договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного Продавцом по Договору за расчетный период, при условии выполнения Покупателем обязанностей, предусмотренных законодательством РФ.

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, подписанного обеими Сторонами.

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 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, п.3.3.8. Договора и Раздела 10 Договора.

9.4. В случае наличия электронного документооборота, направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора, 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 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, п.3.3.8. Договора и Раздела 10 Договора.

Стороны дают взаимное согласие на применение в своих отношениях по настоящему Договору средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи, в случаях подписания первичных учетных документов к Договору (актов снятия показаний приборов учета, актов объема потребления электрической энергии), счетов, счетов-фактур, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии, претензий, а также всех иных документов, связанных с исполнением Договора.

Стороны установили, что, первичные учетные документы, связанные с исполнением настоящего Договора, составленные в бумажном виде, подписанные сторонами и заверенные печатью, имеют равную юридическую силу с аналогичными документами, составленными в электронном виде с использованием квалифицированной электронной подписи (именуемых далее – «электронные документы»), при соблюдении требований к электронным документам, предусмотренным действующим законодательством РФ и настоящим Договором, в том числе:

9.4.1. Электронный документ выставлен и получен через организацию, обеспечивающую обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами Договора (при условии наличия у Сторон совместимых технических средств и возможностей). Стороны договорились, что такой организацией (Оператором электронного документооборота) является _____.

9.4.2. Электронный документ подписан лицом, ответственным за подписание данного вида документа, на основании приказа или доверенности.

9.4.3. Стороны договорились, что лицами, уполномоченными на подписание электронных документов, указанных в настоящем Договоре, являются:

от Покупателя: _____ действующий на основании _____

от Продавца: _____ действующий на основании _____

9.4.4. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

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

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
-	-	-

9.11. 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 все риски и 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.

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

9.13. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии»

Приложение №2 «Перечень средств учета электрической энергии»

Приложение №3 «Акт объемов потребления электрической энергии» форма
Приложение №4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма
Приложение №5 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2016 г.»

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, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Шмидта, 24 помещение 1, Когалымский участок Лангепасского 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) 5-53-36, 5-53-31, 5-53-80;

факс: (34667) 5-53-36, 5-53-31, 5-53-80 доб. 106.

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 407 028 108 700 100 050 36 Центральный Филиал АБ «Россия», Г Москва;

к/с 301 018 104 000 000 001 32;

БИК 044599132.

Адрес электронной почты: PrasolenkoE@energosaes.ru. MenshikovaN@energosaes.ru

Покупатель: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

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

Почтовый адрес: 628406, Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, 4;

ИНН/КПП 8602060185 /860802001

р/с 407 028 102 671 701 017 19 в Западно-Сибирском банке ПАО «Сбербанк»

к/с 301 018 108 000 000 006 51

БИК 047102651

ОГРН 1028600587399

ОКПО 34932732

Получатель услуг: филиал АО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети;

Местонахождение филиала и почтовый адрес: 628486, Россия, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Когалым, Проспект Нефтяников, 5;

ИНН/КПП 8602060185 /860802001

р/с 407 028 102 671 701 017 19 в Западно-Сибирском банке ПАО «Сбербанк»

к/с 301 018 108 000 000 006 51

БИК 047102651

ОГРН 1028600587399

ОКПО 34932732

ОКВЭД [40.10.2]

ОКТМО Когалым 71883000

ОКТМО Сургутский р-н 71826000

ОКТМО Лангепас 71872000

Тел. 8(34667) 4-41-02, 91-359,

факс 8(34667) 91-290, 2-41-46

Адрес электронной почты: Priyomnaya@koges.te.ru

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец

М.П.



Писаренко

Покупатель:

М.П.

В.С. Мазуров

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 электроснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год [Срок восстановления электроснабжения энергоснабжающих устройств]	Место нахождения электроустановки [улица, № строения, поселок, город]	Место нахождения автономного источника питания (при наличии) [улица, № строения, поселок, город]	Решения акта согласования балансовой принадлежности и (или) актовой формы электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. от сети АО "Тюменьэнерго"													
1	[АБК, гараж]	ПС-110/35/10 Инга	ВЛ-10 №15	120	0,2	-	-	ВН	III	-	пр. Нефтяников 5 г. Когалым	нет	нет
2	[АБК, ИЛК, склады, теплая стоянка, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Ленгаевск	ВЛ-10 №20	80	0,2	-	-	ВН	III	-	ул. Солнечная 37, г. Ленгаевск	нет	нет
3	[Служб. дом, гараж]	ПС-110/35/10 Ленгаевск	ВЛ-10 №21	90	0,2	-	-	ВН	III	72/24	-	нет	нет
4	[Служб. дом, гараж]	ПС-110/35/10 Валь-Еган	ОПУ ШСН-0,4 (2 секция)	35	0,2	-	-	ВН	III	-	-	нет	нет
5	[Служб. дом, гараж, служб. дом ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Уральская	ОПУ ШСН-0,4 (1 секция)	50	0,2	-	-	ВН	III	-	-	нет	нет
6	[Служб. дом, гараж]	ПС-110/35/10 Сарытская	ОПУ ШСН-0,4 (2 секция)	20	0,2	-	-	ВН	III	-	-	нет	нет
2. от Единой национальной (общероссийской) электрической сети													
7	[Службе-производственное здание, гараж]	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (чл-5 резерв) КЛ-10 КТПН-1 (чл-12)	75	0,2	30.12.2005 г.	-	ВН	III	-	ХИМО, Нижневартовский район	нет	нет
9	[ПТК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, склады, цех по ремонту сбор-ния, электроцех, КЧБ, КТП, гаражи, 12 убежище, служб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	ЗРУ-10 База чл-3 КТП ЗРУ-10 База чл-8 КЛ-10 База-4 КТП ЗРУ-10 База чл-10 КЛ-10 База-5 КТП	60	0,2	№1/27 от 27.05.2013 г.	Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону ЗКТП Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону 4КТП Покупатель: отходящие КЛ-0,4 от ЗКТП(2КТП) в сторону ВРУ-0,4 покупателя	ВН	III	72/24	ул. Новоберская 17/20, г. Когалым	нет	нет
10	[ИЛК, склады, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-220/110/10 Кирилловская	ЗРУ-10 База чл-10 КЛ-10 База-5 КТП	80	0,2	-	-	ВН	III	-	-	нет	нет
11	[ИЛК, склады, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-220/110/10 Кирилловская	ЗРУ-10 База чл-10 КЛ-10 База-5 КТП	70	0,2	-	-	ВН	III	-	-	нет	нет
12	[ИЛК, склады, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-220/110/10 Кирилловская	ЗРУ-10 База чл-10 КЛ-10 База-5 КТП	145	0,2	-	-	ВН	III	-	-	нет	нет
13	[ИЛК, склады, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-220/110/10 Кирилловская	ЗРУ-10 База чл-10 КЛ-10 База-5 КТП	145	0,2	-	-	ВН	III	-	-	нет	нет

по цене для договоров купли-продажи электрической энергии

ПЕРЕЧЕНЬ точек поставки электрической энергии в сети смежных субъектов
 (Информация используется для определения объема потребления электрической энергии (мощности) Покупателем)

№ 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 электроснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год [Срок восстановления электроснабжения энергоснабжающих устройств]	Место нахождения электроустановки [улица, № строения, поселок, город]	Место нахождения автономного источника питания (при наличии) [улица, № строения, поселок, город]	Решения акта согласования балансовой принадлежности и (или) актовой формы электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. от сети АО "Тюменьэнерго"													
1	ПАО "МТС" [БС-86589]	ПС-110/35/10 Уральская [ТСН КЛ-0,4]	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №__ МТС	6	-	№72/С от 30.07.2013 г.	Покупатель -отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 МТС	ВН	III	72/24	Сургутский р-н ПС Уральская	нет	нет
2	ПАО "МТС" [БС-86621]	ПС-110/35/10 Инга [ТСН КЛ-0,4]	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №(ФВ-3,7) МТС	6	-	№70/С от 30.07.2013 г.	Покупатель -отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 №(ФВ-3,7) МТС	ВН	III	72/24	пр. Нефтяников, 5 г. Когалым	нет	нет
3	АО "ОТРК "Югра"	ПС-110/35/10 Ленгаевск	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-1 АВ-0,4 (Q-7)	4	0,2	№66/С от 01.11.2011 г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	ВН	III	72/24	-	нет	нет
4	ПАО "Вымпел-Коммуникации"	ПС-110/35/10 Ленгаевск	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-2 АВ-0,4 (Q-8)	10	-	№67/С от 01.07.2010 г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	ВН	III	72/24	ул. Солнечная 37, г. Ленгаевск	нет	нет
5	ООО "Т2 Мобайл"	ПС-110/35/10 Ленгаевск	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-2 АВ-0,4 (Q-7)	6,86	0,2	№66/С от 01.06.2010г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	ВН	III	72/24	-	нет	нет
6	ПАО "МТС" [БС-86588]	ПС-110/35/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	5КТП-10/0,4 АВ-0,4 Р-2	6	-	№71/С от 30.07.2013 г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	ВН	III	72/24	ул. Новоберская 17/20, г. Когалым	нет	нет

Продавец:



М.П.

Покупатель:
 М.П. В.С. Мазуров

(Handwritten signature)

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

Приложение №2
 к договору №ЭС-19/К/572 от "___" _____ 201__ г.

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	место установки ки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)							Дата поверки [М/Г]	Потребляемая мощность, кВт	Балаксовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения	
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН					
1. от сети АО "Тюменьэнерго"																
1	[АБК, гаражи]	ПС-110/35/10 Инга	ВЛ-10 №15	ЗРУ-10	Меркурий 230	00385354	0,5S	ТЛМ-10	100/5	НТМИ-10	10000/100	2000	01.09.2006[10]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
2	[АБК, МПК, склады, теплая стоянка, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Ленгелас	ВЛ-10 №20	ЗРУ-10	СЭТ-4ТМ.03	0809090318	0,2	ТОЛ-10	300/5	НАМИ-10	10000/100	6000	21.09.2009[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
3	[Служб. дом, гараж]	ПС-110/35/10 Ленгелас	ВЛ-10 №21	ЗРУ-10	СЭТ-4ТМ.03	0809090241	0,2	ТОЛ-10	100/5	НАМИ-10	10000/100	2000	22.09.2009[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
4	[Служб. дом, гараж]	ПС-110/35/10 Валь-Еган	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	ЩСН-0,4	Меркурий 230	01868871	0,5S	Т-0,66	200/5	-	-	40	2 кв. 2008[10]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
5	[Служб. дом, гараж, служб. дом ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Уральская	ОПУ ЩСН-0,4 (1 секция)	ЩСН-0,4	Меркурий 230	01868865	0,5S	Т-0,66-УЗ	200/5	-	-	40	2 кв. 2008[10]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
6	[Служб. дом, гараж]	ПС-110/35/10 Сарытская	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	0803110700	0,5S	Т-0,66-УЗ	200/5	-	-	40	29.03.2011[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
2. от Единой национальной (общероссийской) электрической сети																
7	[Служебно-производственное здание, гараж]	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.3 резерв)	КТПН	А1802RALQ-P4GB-DW-4	01277039	0,2S	ТЛМ-10	100/5	НТМИ-10	10000/100	2000	2 кв. 2014[12]	2,6	АО "Тюменьэнерго"	ВН
8	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, склады/цех по ремонту оборудования, электроцех, КНБ, КТП, гаражи, убежище, служб. дом]	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.12)	КТПН	А1802RALQ-P4GB-DW-4	01276557	0,2S	ТЛМ-10	150/5	НТМИ-10	10000/100	3000	2 кв. 2014[12]	2,6	АО "Тюменьэнерго"	ВН
9	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, склады/цех по ремонту оборудования, электроцех, КНБ, КТП, гаражи, убежище, служб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.3] КЛ-10 База-3 КТП	ЗРУ-10	А180RALQ-P4GB-DW-4	01277363	0,2S	ТЛМ-10	150/5	НТМИ-10	10000/100	3000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
10	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, склады/цех по ремонту оборудования, электроцех, КНБ, КТП, гаражи, убежище, служб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.8] КЛ-10 База-4 КТП	ЗРУ-10	А180RALQ-P4GB-DW-4	01277280	0,2S	ТЛМ-10	600/5	НТМИ-10	10000/100	12000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
11	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, склады/цех по ремонту оборудования, электроцех, КНБ, КТП, гаражи, убежище, служб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.10] КЛ-10 База-5 КТП	ЗРУ-10	А180RALQ-P4GB-DW-4	01277358	0,2S	ТЛМ-10	600/5	НТМИ-10	10000/100	12000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
12	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, склады/цех по ремонту оборудования, электроцех, КНБ, КТП, гаражи, убежище, служб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	КЛ-10 1КТП КЛ-0,4 №4	ВРУ-0,4	А180RALQ-P4GB-DW-4	01277344	0,2S	ТЛМ-10	600/5	НТМИ-10	10000/100	12000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
13	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, склады/цех по ремонту оборудования, электроцех, КНБ, КТП, гаражи, убежище, служб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	КЛ-10 2КТП КЛ-0,4 №1	ВРУ-0,4	А180RALQ-P4GB-DW-4	01277333	0,2S	ТЛМ-10	600/5	НТМИ-10	10000/100	12000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
3. от сетевых организаций, присоединенных к сетям Покупателя																
1	ПАО "МТС" [БС-86590]	ПС-110/35/10 уральская	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №_	ОПУ	Меркурий 230 ART-01PQRSIN	09329682	0,5S	-	-	-	-	1	3 кв. 2012[10]	-	ПАО "МТС"	ВН
2	ПАО "МТС" [БС-86821]	ПС-110/35/10 Инга	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №(ФВ-3,7) МТС	ЛАЗ	Меркурий 230 ART-01PQRSIN	11124749	0,5S	-	-	-	-	1	3 кв. 2012[10]	-	ПАО "МТС"	ВН
3	АО "ОТРК "Югра"	ПС-110/35/10 Ленгелас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-1 АВ-0,4 (Q-7)	ВРУ-0,4	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0710100517	1	-	-	-	-	1	15.10.2010[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
4	ПАО "Вымпел-Коммуникации"	ПС-110/35/10 Ленгелас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-2 АВ-0,4 (Q-8)	ВРУ-0,4	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0710100545	1	-	-	-	-	1	15.10.2010[12]	-	АО "Вымпел-Коммуникации"	ВН
5	ООО "Т2 Мобайл"	ПС-110/35/10 Ленгелас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-2 АВ-0,4 (Q-7)	ВРУ-0,4	ПСЧ-3ТМ.05М.05	710100391	1	-	-	-	-	1	15.10.2010[12]	-	ООО "Т2 Мобайл"	ВН
6	ПАО "МТС" [БС-86588]	ПС-220/110/10 Кирилловская	5КТП-10/0,4 АВ-0,4 Р-2	ЩСН-0,4	Меркурий 230 ART-01PQRSIN	11147675	0,5S	-	-	-	-	1	3 кв. 2012[10]	-	ПАО "МТС"	ВН

ПРОДАВЕЦ: АО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Ленгеласского ИРО)



ПОКУПАТЕЛЬ:

М.П. _____ В.С. Мазуров

Handwritten signature in blue ink.

«СОГЛАСОВАНО»

Продавец:

ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Лангеласского МРО)



И.С. Саренко

«СОГЛАСОВАНО»

Покупатель:

АО "Тюменьэнерго" (филиал "Когалымские электрические сети")

В.С. Мазуров

ФОРМА

АКТ объема потребления электроэнергии и мощности по _____ года
за период с _____ г. по _____ г. от _____ от _____
(Договор № _____)

Единица измерения: рубль (код по ОКЕИ 383)

Наименование тарифной группы	Уровень напряжения	Единица измерения	Количество	Тариф	Стоимость, руб.	НДС %	Сумма НДС, руб.	Всего с НДС, руб.
Итого:								
з том числе								
Мощность								
энергия								

Всего к оплате:

Продавец:

Должность

Покупатель:

Должность

(И.О.Фамилия)

(И.О.Фамилия)

Поставщик: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Лангепасского МРО)
 Покупатель: АО "Тюменьэнерго" (филиал "Когалымские электрические сети")

к договору №ЭС-19/К/572 от " _____ " _____ 201_ г. Приложение №5

**Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2016 год
 для АО "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
Заявленная мощность	кВт		687	453	536	522	493	274	128	160	347	493	536	571
			687	453	536	522	493	274	128	160	347	493	536	571
Электроэнергия	т.кВт ч	3 806,60	511,000	315,000	399,100	376,000	367,000	197,000	95,000	119,000	250,000	367,000	386,000	424,500
		3 806,60	511,000	315,000	399,100	376,000	367,000	197,000	95,000	119,000	250,000	367,000	386,000	424,500

I ценовая категория

Заявленная мощность	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Заявленная мощность менее 150кВт	кВт		275	190	177	125	153	140	68	86	104	153	252	234
			275	190	177	125	153	140	68	86	104	153	252	234
Электроэнергия	т.кВт ч	1 431,73	204,400	132,300	131,703	90,240	113,770	100,470	50,350	64,260	75,000	113,770	181,420	174,045
		1 431,73	204,400	132,300	131,703	90,240	113,770	100,470	50,350	64,260	75,000	113,770	181,420	174,045

IV ценовая категория

Заявленная мощность	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Заявленная мощность от 150 кВт до 70кВт	кВт		412	263	359	397	340	134	60	74	243	340	284	337
			412	263	359	397	340	134	60	74	243	340	284	337
Электроэнергия	т.кВт ч	2 374,87	306,600	182,700	267,397	285,760	253,230	96,530	44,650	54,740	175,000	253,230	204,580	250,455
		2 374,87	306,600	182,700	267,397	285,760	253,230	96,530	44,650	54,740	175,000	253,230	204,580	250,455

Покупатель: _____

М.А. Лисаренко

В.С. Мазуров



Handwritten signature