

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №ЭС-19/К/587

г. Когалым

« _____ » _____ 2016 г.

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

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/587 на покупку электроэнергии на производственно-хозяйственные нужды 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.

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 рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней регулируемых 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.

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 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 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, в 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@energosaes.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 30 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 «Priyomnaya@koges.te.ru» не позднее 9 часов по московскому времени планово-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 планово-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 Покупателя, 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

сторона 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.

3.3.13. В случае технологического присоединения Покупателем к принадлежащему ему объекту иного лица, владелец энергопринимающего устройства и владелец присоединяемого энергопринимающего устройства обязаны, при условии соблюдения выданных ранее технических условий, самостоятельно обеспечить техническую возможность введения отдельного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении данных энергопринимающих устройств.

3.3.14. Для Покупателя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, в случае возникновения оснований для введения ограничения в отношении его режима потребления электрической энергии, Покупатель обязан устранить причины, являющиеся основанием для введения ограничения его режима потребления, либо выполнить мероприятия, обеспечивающие готовность к введению ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления.

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);
- 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 не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) оформляет Акт объемов потребления электрической энергии и мощности.

Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента получения Акта объемов потребления электрической энергии (мощности) 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 **12 983 020,80** рублей в том числе НДС 18% **1 980 460,80** рублей.

5.2. 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.

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.

5.3. 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).

5.4.1. 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 потребления электрической энергии и мощности.

5.4.2. 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.

5.5. 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. Покупатель обязан до 16 числа месяца, следующего за расчетным получить счет-фактуру одним из способов, указанных в п. 9.5. настоящего Договора. Факт получения удостоверяется датой и подписью Покупателя. В случае неполучения Покупателем счета-фактуры, датой получения их Покупателем считается дата выписки документов Продавцом.

5.7. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему Договору, производится Покупателем в денежной форме любым способом, предусмотренным действующим законодательством.

5.8. 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.

5.9. Покупатель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию (мощность), которые будут зачтены ему в последующие периоды действия Договора.

5.10. 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.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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

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

7.4. При нарушении Покупателем сроков (периодов) платежа, указанных в п. 5.5. Договора, Продавец вправе взыскать с Покупателя пеню (неустойку) за каждый день просрочки в размере,

определяемом законом или договором, а в случае отсутствия таких условий в законе или договоре - проценты за пользование чужими денежными средствами в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

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.

7.7. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязательств по оплате электрической энергии Покупателем, у которого в соответствии с установленными Правительством Российской Федерации критериями, возникает обязанность предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по настоящему Договору. Покупатель по требованию Продавца обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) в виде независимой гарантии, выдаваемой банком (банковской гарантии).

Указанная гарантия должна содержать условие о невозможности ее отзыва гарантом (безотзывная гарантия) и условие о невозможности ее изменения гарантом без согласия Продавца (бенефициара). Предоставляемая банковская гарантия не должна содержать требование о предоставлении Продавцом гаранту для получения выплаты по гарантиям судебных актов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение Покупателем обеспечиваемых гарантиями обязательств.

Банковская гарантия должна быть предоставлена банком, включенным в перечень банков, отвечающих установленным статьей 74.1 Налогового кодекса РФ требованиям для принятия банковских гарантий в целях налогообложения.

7.8. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем направления в адрес другой стороны претензии, которая должна быть рассмотрена другой стороной в течение 10 календарных дней с даты ее получения.

В случае отказа в удовлетворении претензии либо неполучения ответа на претензию в установленный срок, споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту исполнения Договора.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2017 г. и действует до 24 ч. 00. мин. 31.12.2017 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. 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 АО «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 Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора) 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 выше документов посредством передачи через адреса электронной почты, указанные в Разделе 10 Договора, считается достаточным доказательством их получения адресатом и основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора. В последующем оригиналы указанных документов подлежат направлению Стороне в порядке, предусмотренном абз. 1 настоящего пункта.

9.5. Получение Покупателем оформленных и подписанных со стороны Продавца актов объемов потребления электрической энергии, актов сверки расчетов, счетов, счетов-фактур осуществляется одним из указанных способов:

- посредством использования электронного документооборота, при условии наличия у Покупателя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;

- самостоятельно в отделении Продавца, при предоставлении получателем доверенности на право получения платежно-расчетных документов и удостоверения подписью получателя с проставлением даты получения;

- курьерской доставкой, при условии заключения с Продавцом договора о курьерской доставке документов.

Получение Покупателем документов, указанных в абзаце 1 настоящего пункта, посредством адресов электронной почты, указанных в Разделе 10 Договора, считается достаточным для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора. Последующее получение Покупателем оригиналов указанных документов осуществляется способами, предусмотренными в абз. 2-4 настоящего пункта.

В случае неполучения Покупателем в разумный срок в результате умышленных действий (бездействия) оригиналов указанных документов в порядке, предусмотренном абз. 2-4 настоящего пункта Договора, датой получения их Покупателем считается дата выписки документов Продавцом.

9.6. 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, актов сверки расчетов, 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:

9.6.1. 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 _____.

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

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

от Продавца: _____ действующий на основании _____

от Покупателя: _____ действующий на основании _____

9.6.4. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

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

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири	(3462) 77-94-59 (34667) 91-453	www.fsk-ees.ru

9.8. 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.

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

9.10. 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 и мощности» форма
- Приложение №4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма
- Приложение №5 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2017 г.»

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец: АО «Тюменская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 628401, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7.

Когалымский участок Лангепасского МРО: 628485, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, пр. Шмидта 24, помещение 1

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

Адрес электронной почты: Prisolenko.EG@energosal.es.ru; Menshikova.NA@energosal.es.ru

Тел.: (34667) 55-380, 55-390, 55-336

ОГРН 1058602102415

ИНН/КПП 8602067215//997450001

ОКОПО 76848715

ОКВЭД[35.13][35.30.3][35.14][71.12.62][70.22][43.21][61.10.1][77.39.12][77.39.1][77.39.29][64.99.1][85.23][68.20][33.13]

р/с №407 028 109 001 000 005 83 Московский филиал АБ «РОССИЯ», г. Москва

к/с №301 018 105 000 000 001 12

БИК 044525112

Покупатель: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

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

Почтовый адрес: 628406, Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4;

ОГРН 1028600587399

ИНН/КПП 8602060185 /860802001

ОКПО 34932732

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

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

Местонахождение филиала и почтовый адрес: 628486, Россия, Тюменская область, ХМАО - Югра, г.

Когалым, проспект Нефтяников, д.5;

ИНН/КПП 8602060185 /860802001

ОГРН 1028600587399

ОКПО 34932732

ОКВЭД2 [35.14]

ОКПД2 35.14.10.000

ОКТМО Когалым 71883000

ОКТМО Сургутский р-н 71826000

ОКТМО Лангепас 71872000

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

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:

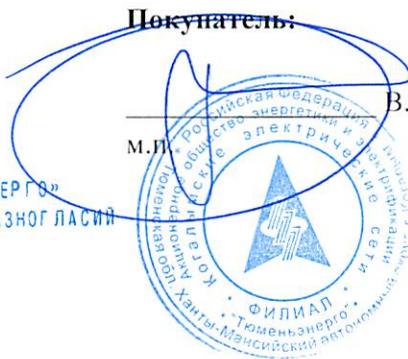
Продавец:



М.А. Писаренко

М.П.

Покупатель:



В.С. Мазуров

М.П.

АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
С ПРОТОКОЛОМ РАЗНОГЛАСИЯ

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

Приложение № 1
 к договору №ЭС-19/К/587 от " " 201_ г.

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 энергоспринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоспринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. от сети АО "Тюменьэнерго"													
1	[АБК, гаражи]	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 Лангепас	ВЛ-10 №20	80	0,2	-	-	ВН	III	-	ул. Солнечная 37, г. Лангепас	нет	нет
3	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/10 Лангепас	ВЛ-10 №21	90	0,2	-	-	ВН	III	-	Сургутский район ХМАО	нет	нет
4	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Вать-Еган	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	35	0,2	-	-	ВН	III	-		нет	нет
5	[Служеб. дом, гараж, служеб. дом ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Уральская	ОПУ ЩСН-0,4 (1 секция)	50	0,2	-	-	ВН	III	-		нет	нет
6	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Сарымская	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	20	0,2	-	-	ВН	III	-		нет	нет
2. от Единой национальной (общероссийской) электрической сети													
7	Служебно-производственное здание, гараж	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.5 резерв)	50	0,2	08.08.2016г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 ф.Служебно-производственного здания №1	ВН	III	-	Нижневартовский район ХМАО	нет	нет
8			КЛ-10 КТПН-1 (яч.12)				Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 ф.Служебно-производственного здания №2					нет	нет
9	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, склады, цех по ремонту обор-ния, электроцех, КНБ, КПП, гаражи, убежище, служеб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.3] КЛ-10 База-3 КТП	120	0,2	05.05.2016г.	Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону ЗКТП	ВН	III	-	ул. Ноябрьская 17/20, г. Когалым	нет	нет
10		ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.8] КЛ-10 База-4 КТП	10	0,2		Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону 4КТП	ВН	III			нет	нет
11		ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.10] КЛ-10 База-5 КТП	240	0,2		Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону 5КТП	ВН	III			нет	нет
12		ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	КЛ-10 1КТП КЛ-0,4 №4	120	0,2		Покупатель: отходящие КЛ-0,4 от 1КТП(2КТП) в сторону ВРУ-0,4 Покупателя	ВН	III			нет	нет
13		ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	КЛ-10 2КТП КЛ-0,4 №1	230	0,2		ВН	III	нет			нет	
3. от сети АО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь")													
14	[Служебно-производственное здание, гараж, общежитие]	ПС-110/35/6 Повховская ПС-35/6 №26	ВЛ-6 №26-10 оп. №23/17/1	100	0,2	№91-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на неподвижных контактах ЛР, спуски в сторону КТПН-[400]	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет

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 энергоспринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоспринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. от сети АО "Тюменьэнерго"													
1	ПАО "МТС" [БС-86590]	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-86821]	ПС-110/35/10 Инга[ТСН КЛ-0,4]	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №(QF8-3,7) МТС	6	-	№70/с от 30.07.2013 г.	Покупатель -отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 №(QF8-3,7) МТС	ВН	III	72/24	пр. Нефтяников, 5 г. Когалым	нет	нет
3	АУ "ОТРК "Югра"	ПС-110/35/10 Лангепас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-1 АВ-0,4 (Q-7)	4	0,2	№68/С от 01.11.2011 г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	НН	III	72/24	ул. Солнечная 37, г. Лангепас	нет	нет
4	ПАО "Вымпел-Коммуникации"	ПС-110/35/10 Лангепас	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	НН	III	72/24		нет	нет
5	ООО "Т2 Мобайл"	ПС-110/35/10 Лангепас	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	НН	III	72/24		нет	нет
6	ПАО "МТС"[БС-86588]	ПС-220/110/10 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	СН-2	III	72/24	ул. Ноябрьская 17/20, г. Когалым	нет	нет
7	Айваседа Н.Д.[ваз. выт.от.д.]	ПС-110/35/6 Повховская ПС-35/6 №26	ВЛ-6 №26-10 КТПН-[400] (хоз.нужды)	4,5	-	№65/Ф от 02.02.2010 г.	Покупатель: на болтовых соединениях КЛ_0,4 к АВ-0,4 ТП[400]	ВН	III	72/24	Повховское м/р	нет	нет

Продавец:

 м.п.

Покупатель:

 м.п. В.С. Мазуров



Handwritten signature in blue ink.

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

Приложение №2
 к договору №ЭС-19/К/587 от " " 201 г.

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потреб до границы БГ, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэфф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН	Коэфф. ИК	дата поверки [МИ]*				
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, ИЛК, склады, теплая стоянка, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Лангепас	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		ПС-110/35/10 Лангепас	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-110/35/6 Вать-Еган	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03.08	0802150982	0,5S	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	4 кв. 2014[12]	-	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-110/35/6 Сарымская	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	[Службно-производственное здание, гараж]	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.5 резерв)	КТПН	A1802RALQ-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		ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.12)	КТПН	A1802RALQ-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		ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.3] КЛ-10 База-3 КТП	ЗРУ-10	A180RALQ-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 обор-ния, электроцех, КНБ, КПП, гаражи, убежище, служб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.8] КЛ-10 База-4 КТП	ЗРУ-10	A180RALQ-P4GB-DW-4	01277280	0,2S	ТЛМ-10	600/5	НТМИ-10	10000/100	12000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН	
11		ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.10] КЛ-10 База-5 КТП	ЗРУ-10	A180RALQ-P4GB-DW-4	01277358	0,2S	ТЛМ-10	600/5	НТМИ-10	10000/100	12000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН	
12		ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	КЛ-10 1КТП КЛ-0,4 №4	ВРУ-0,4	A180RALQ-P4GB-DW-4	01277344	0,2S	ТТЭ-60	600/5			120	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН	
13		ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	КЛ-10 2КТП КЛ-0,4 №1	ВРУ-0,4	A180RALQ-P4GB-DW-4	01277333	0,2S	ТТЭ-60	600/5			120	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН	
3. от сети АО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь")																	
1	[Службно-производственное здание, гараж, общежитие]	ПС-110/35/6 Повховская ПС-35/6 №26	ВЛ-6 №26-10 оп. №23/17/1	КТПН-[400]	Меркурий 230	01869085	0,5S	Т-0,66	1000/5	-	-	200	3 кв. 2008 [10]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН	
в сети смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя																	
1	ПАО "МТС" [БС-86590]	ПС-110/35/10 Уральская [ТШН КЛ-0,4]	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 [ТШН КЛ-0,4]	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №(QF8-3,7) МТС	ЛАЗ	Меркурий 230 ART-01PQRSIN	11124749	0,5S	-	-	-	-	1	3 кв. 2012[10]	-	ПАО "МТС"	ВН	
3	АУ "ОТРК "Югра"	ПС-110/35/10 Лангепас	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"	НН	
4	ПАО "Вымпел-Коммуникации"	ПС-110/35/10 Лангепас	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 "ВымпелКоммуникации"	НН	
5	ООО "Т2 Мобайл"	ПС-110/35/10 Лангепас	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"	НН	
6	ПАО "МТС" [БС-86588]	ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	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"	Сн-2	
7	Айваседа Н.Д. [вагон-бытовка]	ПС-110/35/6 Повховская ПС-35/6 №26	ВЛ-6 №26-10 КТПН-[400] (хоз. нужд)	КТПН-[400]	СО-ЭЭ6706	029441907	2	-	-	-	-	1	2007[16]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН	

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



ПРОДАВЕЦ:

М.П.

М.А. Пискаревко

ПОКУПАТЕЛЬ:

М.П.

В.С. Мазуров

Handwritten signature

«СОГЛАСОВАНО»

Продавец:

АО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Лангепасского МРО)

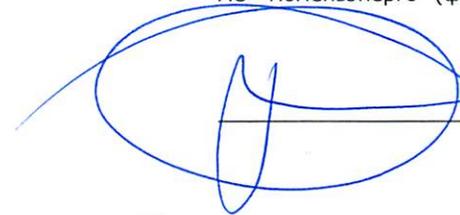


М.А. Писаренко

«СОГЛАСОВАНО»

Покупатель:

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



В.С. Мазуров

ФОРМА

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

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:								
в том числе								
Мощность								
Энергия								

Всего к оплате:

Продавец:

Должность

_____ (И.О.Фамилия)

Покупатель:

Должность

_____ (И.О.Фамилия)

«СОГЛАСОВАНО»

ПРОДАВЕЦ:

АО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Лангепасского МРО)

М.А. Писаренко



«СОГЛАСОВАНО»

ПОКУПАТЕЛЬ:

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

В.С. Мазуров



АКТ

снятия показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма)

ФОРМА

Дата	Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт·ч																								
	0.00-1.00	1.00-2.00	2.00-3.00	3.00-4.00	4.00-5.00	5.00-6.00	6.00-7.00	7.00-8.00	8.00-9.00	9.00-10.00	10.00-11.00	11.00-12.00	12.00-13.00	13.00-14.00	14.00-15.00	15.00-16.00	16.00-17.00	17.00-18.00	18.00-19.00	19.00-20.00	20.00-21.00	21.00-22.00	22.00-23.00	23.00-24.00	
01.																									
02.																									
03.																									
04.																									
05.																									
06.																									
07.																									
08.																									
09.																									
10.																									
11.																									
12.																									
13.																									
14.																									
15.																									
16.																									
17.																									
18.																									
19.																									
20.																									
21.																									
22.																									
23.																									
24.																									
25.																									
26.																									
27.																									
28.																									
29.																									
30.																									
31.																									

Представитель АО "(Наименование Потребителя)" _____ / _____ (дата)

Представитель АО "(Наименование Сетевой организации/владельца электрических сетей)" _____ / _____ (дата)

АКТ

снятия показаний приборов учета электрической энергии (интегральная форма)

ФОРМА

(первичного учета)

месяц:

Договор: №... от "...".....20..г.

Потребитель: (наименование)"

тел.

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

Представитель АО "(Наименование Потребителя)" _____ / _____ (дата)

Представитель АО "(Наименование Сетевой организации/владельца электрических сетей)" _____ / _____ (дата)

**Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2017 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	всего	кВт		672	559	538	542	470	236	141	168	403	551	556	565
	ВН		672	559	538	542	470	236	141	168	403	551	556	565	
	СН-I														
	СН-II														
	НН														
Электроэнергия	всего	т.кВт ч	3 935,60	500,000	375,601	400,000	390,000	350,000	170,000	105,000	125,000	290,000	410,000	400,000	420,000
	ВН		3 935,60	500,000	375,601	400,000	390,000	350,000	170,000	105,000	125,000	290,000	410,000	400,000	420,000
	СН-I														
	СН-II														
	НН														

I ценовая категория (от сети АО "Тюменьэнерго")

Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего		282	235	226	228	198	99	59	71	169	231	233	237
		ВН		282	235	226	228	198	99	59	71	169	231	233	237
		СН-I													
		СН-II													
		НН													
	Электроэнергия	всего	1 652,95	210,000	157,752	168,000	163,800	147,000	71,400	44,100	52,500	121,800	172,200	168,000	176,400
		ВН	1 652,95	210,000	157,752	168,000	163,800	147,000	71,400	44,100	52,500	121,800	172,200	168,000	176,400
		СН-I													
		СН-II													
		НН													

IV ценовая категория (от Единой национальной (общероссийской) электрической сети)

Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего		27	23	22	12	9	4	3	4	8	15	33	36
		ВН		27	23	22	12	9	4	3	4	8	15	33	36
		СН-I													
		СН-II													
		НН													
	Электроэнергия	всего	142,10	20,400	15,500	16,000	8,300	6,500	3,200	2,400	2,800	5,600	11,200	23,700	26,500
		ВН	142,10	20,400	15,500	16,000	8,300	6,500	3,200	2,400	2,800	5,600	11,200	23,700	26,500
		СН-I													
		СН-II													
		НН													
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670кВт	Заявленная мощность	всего		362	301	290	303	264	133	79	94	226	305	289	292
		ВН		362	301	290	303	264	133	79	94	226	305	289	292
		СН-I													
		СН-II													
		НН													
	Электроэнергия	всего	2 140,55	269,600	202,349	216,000	217,900	196,500	95,400	58,500	69,700	162,600	226,600	208,300	217,100
		ВН	2 140,55	269,600	202,349	216,000	217,900	196,500	95,400	58,500	69,700	162,600	226,600	208,300	217,100
		СН-I													
		СН-II													
		НН													

Поставщик:

М.А. Писаренко

Покупатель:

В.С. Мазуров

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к Договору энергоснабжения № ЭС-19/К/587 от 01.01.2017г.

г. Когалым

_____._____.201__ года.

Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое к дальнейшему «Продавец», в лице заместителя начальника Лангепасского межрайонного отделения АО «Тюменская энергосбытовая компания» Писаренко Михаила Алексеевича, действующего на основании доверенности №15/148 от 02.06.2015 г., с одной стороны, и

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, составили настоящий протокол разногласий о нижеследующем:

№ п/п	Редакция «Продавца»	Редакция «Покупателя»
1	Препамбула по тексту договора	<p>Изложить преамбулу по тексту договора в следующей редакции: - «Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое к дальнейшему «Продавец», в лице заместителя начальника Лангепасского межрайонного отделения АО «Тюменская энергосбытовая компания» Писаренко Михаила Алексеевича, действующего на основании доверенности №15/148 от 02.06.2015 г., с одной стороны, и</p> <p>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,</p> <p>совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», по результатам закупки у единственного поставщика, 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/587 на покупку электроэнергии на производственно-хозяйственные нужды филиала АО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети (далее - Договор) о нижеследующем:»</p>
2	Пункт 5.1. по тексту договора	<p>Пункт 5.1. по тексту договора изложить в следующей редакции: - «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.</p> <p>Ориентировочная стоимость настоящего договора, с учетом налога на добавленную стоимость, составляет 12 398 861,80 рублей в том числе НДС 18% 1 891 351,80 рублей.»</p>
3	Пункт 5.5. по тексту договора	Пункт 5.5. по тексту договора изложить в следующей редакции: - «Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления

		<p>Покупателем денежных средств на расчетный счет Продавца.</p> <ul style="list-style-type: none"> - 70 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-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. <p>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.</p> <p>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.»</p>
4	Пункт 5.6. по тексту договора	<p>Пункт 5.6. по тексту договора изложить в следующей редакции: - «Продавец обязан выставить Покупателю счет-фактуру, соответствующий положениям ст. 169 НК РФ, в срок не позднее 10 календарных дней, считая со дня продажи электрической энергии и мощности. В случае, если Продавец не выставил в срок счет-фактуру, либо выставил счет-фактуру, содержание которого не соответствует ст. 169 НК РФ, Покупатель вправе взыскать с Продавца неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Покупателем к вычету или возмещению из бюджета, при условии надлежащего оформления и предоставления счета-фактуры. Для целей применения настоящего пункта стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Покупателю оригинала счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Покупатель не обязан доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещения Покупателю из бюджета, указанных выше.»</p>
5	Пункт по тексту договора 5.11. – отсутствует	<p>Дополнить текст договора пунктом 5.11. и изложить в следующей редакции: «На отношения сторон по оплате работ положения ст. 317.1 ГК РФ не распространяются.»</p>
6	Пункт 6.3. по тексту договора	<p>Пункт 6.3. по тексту договора изложить в следующей редакции: - «Переход возникших из настоящего договора прав требований к Покупателю, зачет взаимных требований без письменного согласия Покупателя не допускается. Уступка прав требований к Покупателю оформляется трехсторонним договором.»</p>

7	Пункт по тексту договора 6.4. – отсутствует	<p>Дополнить текст договора пунктом 6.4. и изложить в следующей редакции: «Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, составляющую коммерческую тайну: информацию, полученную в ходе заключения настоящего Договора; информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора (содержащуюся в тексте настоящего Договора, а также в документах, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора); информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору (далее – конфиденциальная информация)*. Срок неразглашения конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.</p> <p>Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации.</p> <p>Стороны обязуются не использовать незаконно конфиденциальную информацию, а также обязуются незамедлительно информировать друг друга о ставших им известными угрозе разглашения, разглашении или ином незаконном использовании конфиденциальной информации, о случаях запросов конфиденциальной информации третьими лицами, в том числе органами государственной власти, иными государственными органами, органами местного самоуправления.</p> <p>За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные данным разделом настоящего Договора, обязана возместить потерпевшей Стороне причиненные убытки.</p> <p>* За исключением информации, являющейся общедоступной; информации, в отношении которой в соответствии с действующим законодательством РФ не может быть установлен режим коммерческой тайны; информации, подлежащей раскрытию в соответствии с действующим законодательством РФ.»</p>
8	Пункт 7.6. по тексту договора	- исключить
9	Пункт 7.7. по тексту договора	- исключить
10	Пункт 7.8. по тексту договора	Пункт 7.8. по тексту договора изложить в следующей редакции: - «Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде ХМАО-Югры.»
11	Пункт по тексту договора 9.6 –	- исключить
12	Пункт по тексту договора 9.10. –	<p>Пункт 9.10. по тексту договора изложить в следующей редакции: - «Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:</p> <p>Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии»</p> <p>Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии»</p>

		<p>энергии»</p> <p>Приложение № 3 «Акт объемов потребления электрической энергии и мощности» форма</p> <p>Приложение № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма</p> <p>Приложение № 5 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2017 г.</p> <p>Приложение № 6 «Антикоррупционная политика.»</p>
13	Приложение № 1 – отсутствует по тексту договора	Принять Приложение № 1 в редакции Покупателя по тексту настоящего протокола разногласий и считать его неотъемлемой частью договора.
14	Приложение № 2 – отсутствует по тексту договора	Принять Приложение № 2 в редакции Покупателя по тексту настоящего протокола разногласий и считать его неотъемлемой частью договора.
15	Приложение № 5 – отсутствует по тексту договора	Принять Приложение № 5 в редакции Покупателя по тексту настоящего протокола разногласий и считать его неотъемлемой частью договора.
16	Приложение № 7 – отсутствует по тексту договора	Дополнить текст договора Приложением № 7 «Антикоррупционная политика» приняв в редакции к настоящему протоколу разногласий

Стороны согласовали по настоящему протоколу разногласий принять редакцию Покупателя.

Остальные условия Договора, не затронутые настоящим протоколом разногласий, остаются неизменными.

Настоящий протокол разногласий составлен в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых по одному экземпляру хранятся у Сторон, и является неотъемлемой частью Договора № ЭС-19/К/587 от 01.01.2017 года.

Условия, изложенные в настоящем протоколе разногласий, являются для Заказчика существенными.

При подписании настоящего протокола разногласий без дополнительного протокола Стороны считают все разногласия по договору № ЭС-19/К/587 от 01.01.2017 года, урегулированными.

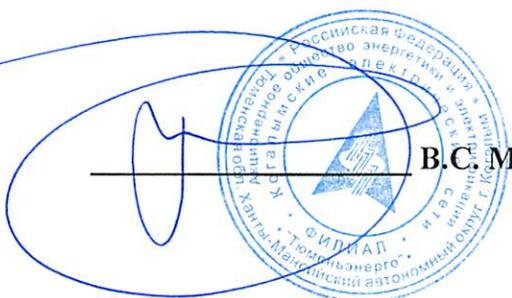
ПОДПИСИ СТОРОН

Продавец:

Покупатель:

_____ **М.А. Писаренко**

_____ **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 энергоспринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергообеспечения энергоспринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14						
1. от сети АО "Тюменьэнерго"																			
1	[АБК, гаражи]	ПС-110/35/10 Инга	ВЛ-10 №15	120	0,2	-	-	ВН	III	72/24	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 Лангепас	ВЛ-10 №20	80	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет						
3	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/10 Лангепас	ВЛ-10 №21	90	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет						
4	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Вать-Еган	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	35	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет						
5	[Служеб. дом, гараж, служеб. дом ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Уральская	ОПУ ЩСН-0,4 (1 секция)	50	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет						
6	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Сарымская	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	20	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет						
2. от Единой национальной (общероссийской) электрической сети																			
7	Служебно-производственное здание, гараж	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.5 резерв)	50	0,2	08.08.2016г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 ф.Служебно-производственного здания №1	ВН	III	72/24	Нижевартовский район ХМАО	нет	нет						
8			КЛ-10 КТПН-1 (яч.12)		0,2		Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 ф.Служебно-производственного здания №2					ВН	III	нет	нет				
9	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, склады, цех по ремонту оборудования, электроцех, КНБ, КПП, гаражи, убежище, служеб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.3] КЛ-10 База-3 КТП	120	0,2	05.05.2016г.	Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону ЗКТП	ВН	III			72/24	ул. Ноябрьская 17/20, г. Когалым	нет	нет				
10			[ЗРУ-10 База яч.8] КЛ-10 База-4 КТП				10							0,2	Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону 4КТП	ВН	III	нет	нет
11			[ЗРУ-10 База яч.10] КЛ-10 База-5 КТП				240							0,2	Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону 5КТП	ВН	III	нет	нет
12			КЛ-10 1КТП КЛ-0,4 №4				120							0,2	Покупатель: отходящие КЛ-0,4 от 1КТП(2КТП) в сторону ВРУ-0,4 Покупателя	ВН	III	нет	нет
13			КЛ-10 2КТП КЛ-0,4 №1				230			0,2	ВН			III	нет	нет			
3. от сети АО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь")																			
14	ЩСН-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ «Гараж»	ПС-110/35/6 Повховская	ВЛ-35кВ "Когалым-1"	25	0,2	№1-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на контактных зажимах натяжной гирлянды концевой опоры ВЛ-35 кВ Когалым-1,2	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет						
15	ЩСН-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ «Общезище №1»	ПС-110/35/6 Повховская	ВЛ-35кВ "Когалым-1"	25	0,2	№1-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на контактных зажимах натяжной гирлянды концевой опоры ВЛ-35 кВ Когалым-1,2	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет						
16	ЩСН-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ «Коттедж»	ПС-110/35/6 Повховская	ВЛ-35кВ "Когалым-2"	25	0,2	№1-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на контактных зажимах натяжной гирлянды концевой опоры ВЛ-35 кВ Когалым-1,2	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет						
17	ЩСН-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ «Мастерская»	ПС-110/35/6 Повховская	ВЛ-35кВ "Когалым-2"	25	0,2	№1-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на контактных зажимах натяжной гирлянды концевой опоры ВЛ-35 кВ Когалым-1,2	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет						

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 энергоспринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергообеспечения энергоспринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. от сети АО "Тюменьэнерго"													
1	ПАО "МТС" [БС-86590]	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-86821]	ПС-110/35/10 Инга [ТСН КЛ-0,4]	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №(QF8-3,7) МТС	6	-	№70/с от 30.07.2013 г.	Покупатель -отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 №(QF8-3,7) МТС	ВН	III	72/24	пр. Нефтяников, 5 г. Когалым	нет	нет
3	АУ "ОТРК "Югра"	ПС-110/35/10 Лангепас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-1 АВ-0,4 (Q-7)	4	0,2	№68/с от 01.11.2011 г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	НН	III	72/24	ул. Солнечная 37, г. Лангепас	нет	нет
4	ПАО "Вымпел-Коммуникации"	ПС-110/35/10 Лангепас	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	НН	III	72/24		нет	нет
5	ООО "Т2 Мобайл"	ПС-110/35/10 Лангепас	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	НН	III	72/24	нет	нет	
6	ПАО "МТС" [БС-86588]	ПС-220/110/10 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	СН-2	III	72/24	ул. Ноябрьская 17/20, г. Когалым	нет	нет
7	Айваседа Н.Д.[вагон-Бытовка]	ПС-110/35/6 Повховская ПС-35/6 №26	ВЛ-6 №26-10 КТПН-[400] (хоз.нужды)	4,5	-	№65/ф от 02.02.2010 г.	Покупатель: на болтовых соединениях КЛ-0,4 к АВ-0,4 ТП[400]	ВН	III	72/24	Повховское м/р	нет	нет

Продавец:
М.А. Писаренко
м.п.

Покупатель:
В.С. Мазуров
м.п.

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)								Потреб до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения	
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Кэфф. ТТ	Тип ТН	Кэфф. ТН	Кэфф. ИК				дата поверки [МИ]*
1. от сети АО "Тюменьэнерго"																
1	[АБК, гаражи]	ПС-110/35/10 Инга	яч.10кВ №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, ИЛК, склады, теплая стоянка, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Лангепас	ф.10кВ №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	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/10 Лангепас	ф.10кВ №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	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Вать-Еган	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03.08	0802150982	0,5S	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	4 кв. 2014[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
5	[Служеб. дом, гараж, служеб. 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-У3	200/5	-	-	40	2 кв. 2008[10]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
6	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Сарымская	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03М.08	0803110700	0,5S	Т-0,66-У3	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.5 резерв)	КТПН	A1802RALQ-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		ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.12)	КТПН	A1802RALQ-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		ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.3] КЛ-10 База-3 КТП	ЗРУ-10	A180RALQ-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, КПП, гаражи, убежище, служеб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.8] КЛ-10 База-4 КТП	ЗРУ-10	A180RALQ-P4GB-DW-4	01277280	0,2S	ТЛМ-10	600/5	НТМИ-10	10000/100	12000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
11		ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.10] КЛ-10 База-5 КТП	ЗРУ-10	A180RALQ-P4GB-DW-4	01277358	0,2S	ТЛМ-10	600/5	НТМИ-10	10000/100	12000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
12		ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	КЛ-10 1КТП КЛ-0,4 №4	ВРУ-0,4	A180RALQ-P4GB-DW-4	01277344	0,2S	ТТЭ-60	600/5	-	-	120	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
13		ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	КЛ-10 2КТП КЛ-0,4 №1	ВРУ-0,4	A180RALQ-P4GB-DW-4	01277333	0,2S	ТТЭ-60	600/5	-	-	120	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
3. от сети АО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь")																
1	Гараж	ПС-110/35/6 Повховская	ЩСН-0,4 кв, КЛ-0,4 кв «Гараж»	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03.08	0802151046	0,2S	ТТИ-0,66	50/5	-	-	10	1 кв. 2015 [12]	2,82	АО "Тюменьэнерго"	ВН
2	Общежитие №1	ПС-110/35/6 Повховская	ЩСН-0,4 кв, КЛ-0,4 кв «Общежитие №1	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03.08	0802150992	0,2S	Т-0,66-У3	100/5	-	-	20	1 кв. 2015 [12]	2,82	АО "Тюменьэнерго"	ВН
3	Коттедж	ПС-110/35/6 Повховская	ЩСН-0,4 кв, КЛ-0,4 кв «Коттедж»	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03.08	0802151014	0,2S	ТТИ-0,66	50/5	-	-	10	1 кв. 2015 [12]	2,82	АО "Тюменьэнерго"	ВН
4	Мастерская	ПС-110/35/6 Повховская	ЩСН-0,4 кв, КЛ-0,4 кв «Мастерская»	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03.08	0812137193	0,2S	ТТИ-0,66	50/5	-	-	10	1 кв. 2015 [12]	2,82	АО "Тюменьэнерго"	ВН
в сети Смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя																
1	ПАО "МТС" [БС-86590]	ПС-110/35/10 Уральская [ТСН КЛ-0,4]	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 [ТСН КЛ-0,4]	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №(QF8-3,7) МТС	ЛАЗ	Меркурий 230 ART-01PQRSIN	11124749	0,5S	-	-	-	-	1	3 кв. 2012[10]	-	ПАО "МТС"	ВН
3	АУ "ОТРК "Югра"	ПС-110/35/10 Лангепас	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"	НН
4	ПАО "Вымпел-Коммуникации"	ПС-110/35/10 Лангепас	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"	НН
5	ООО "Т2 Мобайл"	ПС-110/35/10 Лангепас	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"	НН
6	ПАО "МТС"[БС-86588]	ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	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"	СН-2
7	Айваседа Н.Д.[вагон-бытовка]	ПС-110/35/6 Повховская ПС-35/6 №26	ВЛ-6 №26-10 КТПН-[400] (хоз.нужды)	КТПН-[400]	СО-ЭЭ6706	029441907	2	-	-	-	-	1	2007[16]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН

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

ПРОДАВЕЦ:

М.А. Писаренко
 м.п.

ПОКУПАТЕЛЬ:

м.п.

В.С. Мазуров



**Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2017 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	всего	кВт		652	536	517	521	450	215	121	148	382	531	535	544	
	ВН		652	536	517	521	450	215	121	148	382	531	535	544		
	СН-I															
	СН-II															
	НН															
Электроэнергия	всего	т.кВт ч	3 755,35	485,000	360,351	385,000	375,000	335,000	155,000	90,000	110,000	275,000	395,000	385,000	405,000	
	ВН		3 755,35	485,000	360,351	385,000	375,000	335,000	155,000	90,000	110,000	275,000	395,000	385,000	405,000	
	СН-I															
	СН-II															
	НН															

II ценовая категория (от сети АО "Тюменьэнерго")

Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего		262	212	206	207	177	78	39	50	148	211	213	217	
		ВН		262	212	206	207	177	78	39	50	148	211	213	217	
		СН-I														
		СН-II														
		НН														
	Электроэнергия	всего	1 472,70	195,000	142,502	153,000	148,800	132,000	56,400	29,100	37,500	106,800	157,200	153,000	161,400	
		ВН	1 472,95	195,000	142,502	153,000	148,800	132,000	56,400	29,100	37,500	106,800	157,200	153,000	161,400	
		СН-I														
		СН-II														
		НН														

IV ценовая категория (от Единой национальной (общероссийской) электрической сети)

Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего		27	23	22	12	9	4	3	4	8	15	33	36	
		ВН		27	23	22	12	9	4	3	4	8	15	33	36	
		СН-I														
		СН-II														
		НН														
	Электроэнергия	всего	142,10	20,400	15,500	16,000	8,300	6,500	3,200	2,400	2,800	5,600	11,200	23,700	26,500	
		ВН	142,10	20,400	15,500	16,000	8,300	6,500	3,200	2,400	2,800	5,600	11,200	23,700	26,500	
		СН-I														
		СН-II														
		НН														
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670кВт	Заявленная мощность	всего		362	301	290	303	264	133	79	94	226	305	289	292	
		ВН		362	301	290	303	264	133	79	94	226	305	289	292	
		СН-I														
		СН-II														
		НН														
	Электроэнергия	всего	2 140,55	269,600	202,349	216,000	217,900	196,500	95,400	58,500	69,700	162,600	226,600	208,300	217,100	
		ВН	2 140,55	269,600	202,349	216,000	217,900	196,500	95,400	58,500	69,700	162,600	226,600	208,300	217,100	
		СН-I														
		СН-II														
		НН														

Поставщик:

_____ М.А. Писаренко

Покупатель:

_____ В.С. Мазуров



Антикоррупционная политика

1. Продавцу известно о том, что АО «Тюменьэнерго» реализует требования статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимает меры по предупреждению коррупции, присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (свидетельство от 01.07.2015 № 414), ведет Антикоррупционную политику и развивает не допускающую коррупционных проявлений культуру, поддерживает деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.

2. Продавец настоящим подтверждает, что он ознакомился с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети», представленных в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте АО «Тюменьэнерго» по адресу: http://www.te.ru/about/antikorrupsionnaya_politika/, - полностью принимает положения Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети» и обязуется обеспечивать соблюдение ее требований как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая собственников, должностных лиц, работников и/или посредников.

3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели.

Стороны отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленным на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его стороны (Продавца и АО «Тюменьэнерго»).

4. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 1 - 3 настоящего раздела Договора, указанная Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Договора до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и/или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 1, 2 настоящего раздела Договора любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

5. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных пунктами 1, 2 настоящего раздела Договора, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 3 настоящего раздела Договора действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, РСО или АО «Тюменьэнерго» имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем

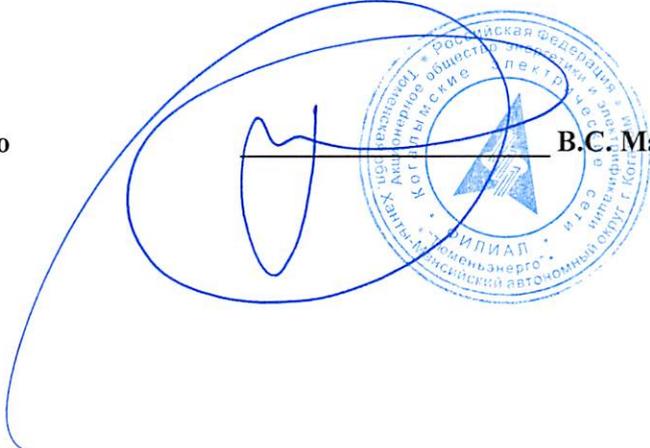
порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор, в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

ПОДПИСИ СТОРОН

Продавец:

Покупатель:

_____ М.А. Писаренко


_____ В.С. Мазуров

