

г. Нягань

д.д.дд.дддд.

Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице начальника Няганьского межрайонного отделения АО «Тюменская энергосбытовая компания» Гайнулина Виктора Сергеевича, действующего на основании доверенности №16/206 от 12.09.2016 г., с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице заместителя директора - главного инженера филиала Энергокомплекс Выставка Руслана Евгеньевича, действующего на основании доверенности № 16005 от 22.07.2015г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Договора применяются следующие термины и определения:

Точка поставки электрической энергии по Договору - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по указанным договорам, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей 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. Точка 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, поданным Сторонами (Приложение № 2).

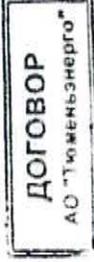
1.3. При исполнении Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, а также иными нормативными правовыми актами органов государственной власти, принятыми в соответствии 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 Приложение № 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 нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), производить оформление двухстороннего Акта объемов потребления электрической энергии и мощности по форме Приложения № 3 к Договору.

3.2. Продавец обязуется:

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

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

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 копии 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:

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Коммунальной
администрации г.Тюмени
АО "Тюменьэнерго" Энергокомлекс

ДОГОВОР
АО "Тюменьэнерго"

ДОГОВОР
АО "ТЭК"

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 Kohanskaja.av@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 Kohanskaja.av@energosaes.ru в следующие сроки:

- с результатами измерений, данными о состоянии средств и объектов измерений (форматы электронных документов 80020 и 80030) – **ежедневно** до 12 часов по московскому времени рабочего дня, следующего за операционными сутками;
- журнал работы обходных выключателей по точкам измерения входящих в группу точек поставки – **ежедневно** 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 используются 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 привнесения 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 АМИС КУЭ Продавца, согласовывать показания приборов учета.

3.3.7. По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определено 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 определено стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, направлять в адрес электронной почты Продавца kolninskaja.av@eleprosales.ru с адреса электронной почты Покупателя «.....» 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 энергонепримимых устройств Покупателя, Приложение № 1,2 к настоящему Договору, направленные подписанные со стороны Покупателя Приложения 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.

ПОДПИСАНО:
Сторона Покупатель
Сторона Продавец
АО "Тюменьэнерго" Энергоиндекс

ДОГОВОР
АО "Тюменьэнерго"

ДОГОВОР
АО "ТЭК"

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 раздельного 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 введением такого ограничения режима потребления.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Заявка на покупку электрической энергии 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;

СВИДЕТЕЛЬСТВО
Сетевой организации
«Тюменьэнерго»
АО «Тюменьэнерго»

ДОГОВОР
АО «Тюменьэнерго»

ДОГОВОР
АО «ТЭК»

- 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 и мощности подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на акт.

В случае непредставления Покупателем подписанного Акта объемов потребления электрической энергии и мощности или мотивированных объяснений разногласий в установленных 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 электроэнергии 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 выставаемый 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, допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, порядка определения электрической энергии 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.

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 установленных 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 изменению до сведения Покупателя при выставлении последующего счета (счета-фактуры).

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

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

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

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

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

5.6. 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 его 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), предоставляемой 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 требования о предоставлении Продавцом гаранту для получения выплаты по гарантиям судебных актов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение Покупателем обеспечаемых 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 заключен бессрочно и вступает в силу с 01 января 2017 года.

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 (энергоснабжающей) организации или производителю 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.atselera.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 и мощности, актов сверки расчетов, счетов, счетов-фактур осуществляется одним из указанных способов:

Способ 1: СКАНКОПИИ:
в адресе Заказчика:
по электронной почте:
АО «Тюменьэнерго» Энергоинформ



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

- самостоятельно в отделе 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 к 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 организационный канал связи в рамках открытой и конфиденциальной информации по телекоммуникационным каналам связи у Сторон электронного документооборота между Сторонами Договора (при условии наличия у Сторон совместимых технических средств и возможности). 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
АО «Тюменьэнерго»	8 (34672) 3-51-50, 93-268	www.te.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



10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец: Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»
Юридический адрес: 628401, Российская Федерация, Томенская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;
Почтовый адрес: 628401, Российская Федерация, Томенская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;
Адрес для получения почтовой корреспонденции Няганьского МРО: 628181, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань, а/я 58;
ОГРН 1058602102415
ИНН // КПП 8602067215 // 997450001
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 40702810470010005038 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ», Г Москва;
к/с 30101810145250000220
БИК 044525220
Телефон: 8 (34672) 62-800 (приемная), 62-802 (договорной сектор), 62-803 (бухгалтерия);
факс: 8 (34672) 62-808
e-mail: Kryukova.nv@energosales.ru, Davidshina.ea@energosales.ru

Покупатель: АО «Тюменьэнерго»

Юридический адрес: 628408, Россия, Томенская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4
Почтовый адрес филиала: 628187, Томенская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань, микрорайон «Энергетиков», 70
ОГРН 1028600587399
ИНН/КПП 8602060185/861002001
ОКВЭД 35.12; ОКАТО 71139000000; ОКТМО 71879000; ОКОГУ 41002; ОКФС 16; ОКОПФ 90
р/с 40702810267170101719
к/с 30101810800000000651
БИК 047102651 Западно-Сибирский банк ПАО Сбербанк России г. Тюмень

Телефон/факс: 8 (34672) 93-359, 93-382
e-mail: Energykom@nprek.te.ru

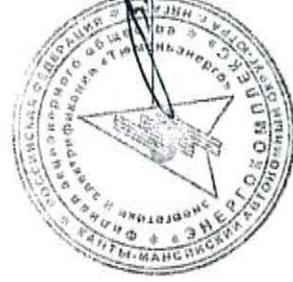
ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:
АО «Тюменская энергосбытовая компания»

Покупатель:
АО «Тюменьэнерго»



Гайнулин



Р.Е. Выставкин

С ПРОТОКОЛОМ
РАЗНОГЛАСИЙ

ПРОСМОТРО:
Протокол сторон
составлен
АО «Тюменьэнерго» Энергосбыток

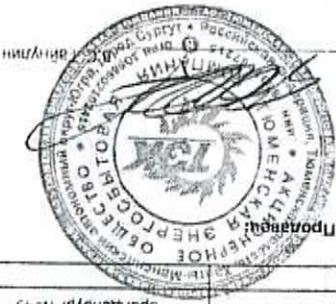
ДОГОВОР
АО «ТЭК»

ДОГОВОР
АО «Тюменьэнерго»

Перечень точек поставки электрической энергии

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	Тг ф	Рекавитлы Акта пРН [№ от ...20]	Разграничение балансовой принадлежности [актуальная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [сроки восстановления энергоснабжения]	Местонахождение энергопринимающих устройств [поселок, город]	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[или] аварийной брони электроснабжения

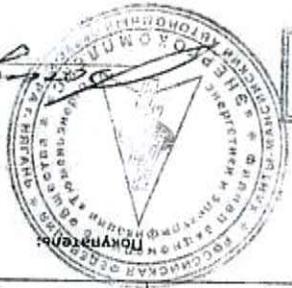
от сети АО "Тюменьэнерго"													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Производственная база	Чулым	ВЛ-10 вч.304 [КТТН-21]	370	0,2	ВЛ-10 вч.408 [КТТН-20]	принял/передан АО "Тюменьэнерго"	ВН	3	ВЛ. Сергеевская, 5, корп. 1, 2 г. Нягань	-	-	-
2	Производственная база	Чулым	ВЛ-10 Индустрия-1 вч.25 [КТТН-9]	520	0,2	ВЛ-10 Индустрия-2 вч.26 [КТТН-10]	принял/передан АО "Тюменьэнерго"	ВН	3	Кюмийин промышленный район, участок Индустрия	-	-	-
3	Производственная база	Белоярская	ПС 110/6	130	0,2	ПС 110 и распределит. 10 кв вч.1 КТТН-1 (резервный ввч)	принял/передан АО "Тюменьэнерго"	ВН	3	РЭБ казымского РЭС, г.Белоярский	-	-	-
4	Производственная база	Белоярская	ПС 110/6	190	0,2	ПС 110 и распределит. 10 кв [вч. 19 ЗРУ-6] ПНБ-1	принял/передан АО "Тюменьэнерго"	ВН	3	РЭБ казымского РЭС, г.Белоярский	-	-	-
5	Производственная база	Белоярская	ПС 110/6	30	0,2	ПС 110 и распределит. 10 кв [вч. 12 ЗРУ-6] ПНБ-2	принял/передан АО "Тюменьэнерго"	ВН	3	РЭБ казымского РЭС, г.Белоярский	-	-	-
6	Производственная база	Белоярская	ПС 110/35/6	400	0,2	ВЛ-6 Энергетик-1 вч.13 [КТТН-2]	принял/передан АО "Тюменьэнерго"	ВН	3	мкр. Энергетиков, производственная база	-	-	-
7	Производственная база	Белоярская	ВЛ-6 Энергетик-2 вч.4 [КТТН-4,5,8,17]	210	0,2	ВЛ-6 Энергетик-2 вч.4 [КТТН-18,68]	принял/передан АО "Тюменьэнерго"	ВН	3	"Энергокомплекс", база	-	-	-
Итого: 1850													
от сети АО "Юрск"													
8	Производственная база	Заречная	ПС 110/35/6	40	0,2	ВЛ-0,4 Берлина №29	на контактах присоединения КЛ-0,4 в	ВН	3	мкр. Энергетиков, Берлина №29, г.Нягань	-	-	-
9	Производственная база	Заречная	ВЛ-6 Энергетик-2 вч.4 [КТТН-2]	20	0,2	ВЛ-0,4 Берлина №49, несет	на контактах присоединения КЛ-0,4 в	ВН	3	мкр. Энергетиков, Бранденбург №49, г.Нягань	-	-	-
Итого: 60													



АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс
 АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

ДОГОВОР
 АО "ТЭК"

ДОГОВОР
 АО "Тюменьэнерго"



П.Е. Выставкин

Продавец: АО "Тюменская энергосбытовая компания"

(Ивановское МО)

Покупатель: АО "Тюменьэнерго" (филиал Энергокомплекс)

Приложение №2 к договору энергоснабжения от 11.11.2016 г. № 06/001/0013

Перечень средств учета электрической энергии

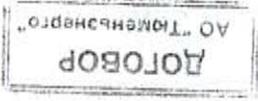
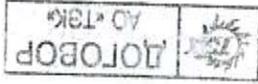
№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки ПУ	Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТН	Тип ТН	Коефф. НК	Дата поверки [МН]*	Потери до границы бил., %	Балансовая принадлежность приборов учета	Удочены надрезания	Характеристика измерительного комплекса (ИК)															
																1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

от сети АО "Тюменьэнерго"																
1	Производственная база	ПС 110/10	В-10 кв.408 [КТН-20]	ЗРУ-10 кв.408	СГ-4ТМ.03М	0808110654	0,25/0,5	ТОП-СЦН-10-21	200/5	НАМИТ-10-2 УХЛ-2	10000/100	4000	18.06.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
2	Чулман	Производственная база	В-10 кв.408 [КТН-20]	ЗРУ-10 кв.408	СГ-4ТМ.03М	0808110654	0,25/0,5	ТОП-СЦН-10-22	150/5	НАМИТ-10-2 УХЛ-2	10000/100	3000	05.08.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
3	Производственная база	ПС 220/110/10	В-10 Индустрия-1 кв.25 [КТН-9]	ЗРУ-10 кв.25	СГ-4ТМ.03М.01	0202110951	0,5/1,0	ТОП-10-УТ2.1	100/5	НТМН-10-66 У3	10000/100	2000	26.10.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
4	Строительная	Вандор	В-10 Индустрия-2 кв.26 [КТН-10]	ЗРУ-10 кв.26	СГ-4ТМ.03М.01	0802111054	0,5/1,0	ТОП-10-УТ2.1	100/5	НТМН-10-66 У3	10000/100	2000	24.02.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
5	Авк и производственная база	Кашкарто ДЭС	ЩСН, 1 ток, 0,4 кв, панель 4н, ввод КТ-1 (разрывной ввод)	ЩСН, панель 4н	СГ-4ТМ.03М.09	0807113547	0,5/1,0	ТЧ8	800/5	-	-	160	05.08.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
6	КТП-6 РТБ	Белоярская	[кв. 19 ЗРУ-6] РТБ-1	ЗРУ-6 кв.19	СГ-4ТМ.03М.01	0808112280	0,5/1,0	ТОП-10-1-В У2	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ-2	6000/100	3600	26.08.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
7	КТП-6 РТБ	Белоярская	[кв. 12 ЗРУ-6] РТБ-2	ЗРУ-6 кв.12	СГ-4ТМ.03М.01	0808112344	0,5/1,0	ТОП-10-1-В У2	300/5	НАМИТ-10-2 УХЛ-2	6000/100	3600	23.08.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
8	Авк и производственная база	Белоярская	ВЛ-6 ж.а.стация-1 кв.15 [КТН-2]	ЗРУ-6 кв.15	СГ-4ТМ.03.01	0101070368	0,5/1,0	ТОП-10УТ2.1	150/5	НТМН-6-66 У3	6000/100	1800	30.08.2012 [10]	-	"Энергокомплекс"	ВН
9	Авк и производственная база	Энергокомплекс	ВЛ-6 Энергетик-1 кв.13 [КТН-4.5.8.12]	ЗРУ-6 кв.13	СГ-4ТМ.03М	0812106108	0,2/0,5	ТМ-10-2У3	200/5	НТМН-6-66 У3	6000/100	2400	25.01.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
10	Энергокомплекс	Заречная	ВЛ-6 Энергетик-2 кв.4 [КТН-1,1.8.68]	ЗРУ-6 кв.4	СГ-4ТМ.03М	0812106150	0,2/0,5	ТМ-10-2У3	300/5	НТМН-6-66 У3	6000/100	3600	25.01.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
от сети АО "ЮрСБК"																
11	Производственная база	ПС 110/35/6	[кв.6] ВЛ-6 КНС-2 ТП-30-01 КЛ-0,4 [кв.6] ВРУ Беллин №29	ВРУ-0,4	СГ-4ТМ.02.2	12020019	0,5/1	ТН-30	200/5	-	-	-	20.09.2011 [10]	-	"Энергокомплекс"	ВН
12	п.Энергетиков	Заречная	[кв.6] ВЛ-6 КНС-2 ТП-30-01 КЛ-0,4 [кв.1] ВРУ Белынгер №49	ВРУ-0,4	СГ-4ТМ.02.2	0388600	1,0	-	-	-	-	-	05.01.2010 [10]	-	"Энергокомплекс"	ВН

*[МН]- межполюсный интервал, лет (сведения из паспорта на счетчик)



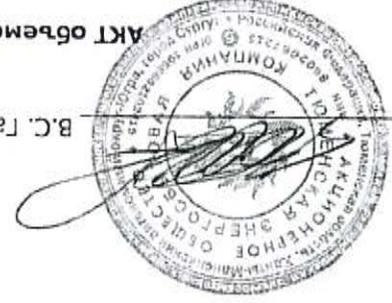
Продавец:



П.Е. Вострикин

Приложение № 3 к договору энергоснабжения от 21.12.2016 г. № 06/001/0013

Продавец: АО "Тюменская энергосбытовая компания" (Иркутское МРО)



В.С. Гайнулин

Покупатель: АО "Тюменьэнерго" (филиал Энергокомплекс)



Р.Е. Выстакин

АКТ объемов потребления электрической энергии и мощности по форме № 06/001/0013 от г. _____ № _____ от _____ года

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								

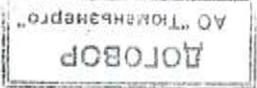
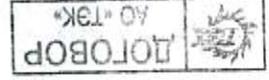
Всего к оплате:

Продавец АО "Тюменская энергосбытовая компания" Должность _____

(И.О. Фамилия)

Покупатель АО "Тюменьэнерго" (филиал Энергокомплекс) Должность _____

(И.О. Фамилия)



Приложение №4 к договору энергоснабжения от 21.12.2016, г. № 06/001/0013

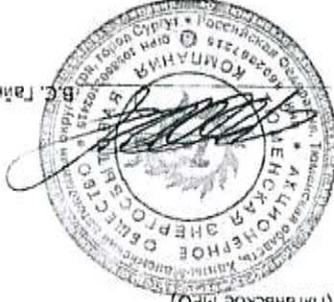
Покупатель: АО "Тюменьэнерго" (филиал Энергокомплекс)



Р.Е. Выставкин

ФОРМА

Продавец: АО "Тюменская энергосбытовая компания" (Нганское МРО)



АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии
(первичного учета)
.....
месяц:

Договор: № 06/001/0013 от

Покупатель: АО "Тюменьэнерго" (филиал Энергокомплекс)

Тел.

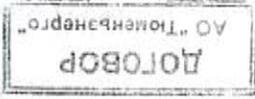
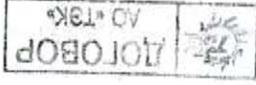
Центр питания [точки поставки]	Место установки Узла учета	№ счетчика	на начало месяца	замена счетчика	на конец месяца	Разница показаний	Коэф. ИК	Потери до границы		Итого расход электроэнергии кВт	Мощность, кВт	Дата замены счетчика
								%	кВт ч			
1. (Наименование объекта)												
2. (Наименование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

Представитель АО "(Наименование)"

_____/ (дата)

Представитель Сетевой организации (Владельца электрических сетей)

_____/ (дата)



г. Игарка

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к Договору энергоснабжения № 06/001/0013 от 21.12.2016г.

«М» *перо* 2016г

Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице начальника Няганьского межрайонного отдела АО «Тюменская энергосбытовая компания» Гайнуллина Виктора Сергеевича, действующего на основании доверенности №16/206 от 12.09.2016 г., с одной стороны, и
Акционерное общество «Тюменьэнерго» и электрификация «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице заместителя директора – главного инженера филиала Энергокомплекс Выставкина Руслана Евгеньевича, действующего на основании доверенности №16005 от 22.07.2015г., с другой стороны,
совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», подписали настоящий протокол разногласий к договору энергоснабжения № 06/001/0013 от _____ (далее – Договор) о нижеследующем:

№ п/п	Редакция Продавца по тексту Договора	Редакция Покупателя по тексту протокола разногласий
1.	Пункт 3.1.4. Отсутствует.	Пункт 3.1.4. В день подписания договора со стороны Продавца (Покупателя) Продавец (Покупатель) обязан направить Покупателю (Продавцу) на электронный адрес snh@npek.tg.ru (Продавцу) Krupkova.mv@energosales.ru в формате файла *.pdf скан-копию подписанного договора (со всеми приложениями к нему), с последующим направлением оригинала договора.
2.	Пункт 3.3.13. В случае технологического присоединения Покупателем к принадлежащему ему объекту иного лица, выданы энергоснабжающему устройству и выданы присоединяемому энергоснабжающему устройству обзаны, при условии соблюдения выданных ранее технических условий, самостоятельно обеспечить техническую возможность введения раздельного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении данных энергопринимающих устройств.	Пункт 3.3.13. Исключить.
3.	Пункт 3.3.14. Для Покупателя, ограничение режима потребления электрической энергии, либо выполнение мероприятий, обеспечивающих режимы, являющиеся основанием для введения ограничения его потребления электрической энергии, Покупатель обязан устранить оснований для введения ограничения в отношении его режима экологическим или социальным последствиям, в случае возникновения 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 режимы потребления.	Пункт 3.3.14. Исключить.

ДОГОВОР

ПОЛУСОДНО
Тюменская энергосбытовая компания
Акционерное общество
Адрес: 625000, г. Тюмень, ул. Энергетическая, д. 10

готовность к введению ограничения режима потребления электроэнергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вступления в силу такого ограничения

6.	Пункт 5.12. Отсутствует.	
5.	Пункт 5.11. Отсутствует.	
4.	<p>Пункт 5.5. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления покупателем денежных средств на расчетный счет Продавца.</p> <p>— 30 процентов стоимости электроэнергии (мощности) в подкажем оплате объеме покупки в месяц, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;</p> <p>— 40 процентов стоимости электроэнергии (мощности) в подкажем оплате объеме покупки в месяц, за который осуществляется оплата, вносится до 12-го числа этого месяца;</p> <p>— 40 процентов стоимости электроэнергии (мощности) в подкажем оплате объеме покупки в месяц, за который осуществляется оплата, вносится до 27-го числа этого месяца;</p> <p>стоимость объема покупки электроэнергии (мощности) в месяц, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных покупателем в качестве оплаты электроэнергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превышает стоимость объема покупки электроэнергии (мощности) в месяц, 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 электроэнергии (мощности), используется регулируемая 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 регулируемых цен, и объем электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период, определенный в отношении Покупателя в соответствии с Основными положениями ПРЭ.</p>	<p>Пункт 5.12. Отсутствует.</p> <p>Пункт 5.11. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными на дату списания денежных средств с расчетного счета Покупателя.</p>
6.	<p>Пункт 5.12. Максимальная стоимость Договора на 2017 год составляет 15 213 454,44 (пятнадцать миллионов двести тридцать тысяч четыреста пятьдесят четыре) руб. 44 коп. с НДС.</p>	

ДОГОВОР
АО "Тюменэнерго"

СОВМЕСТНО
"Тюменэнерго"
АО "Тюменэнерго"

