

г. Сургут

« 09 » 12 2016 г.

Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице начальника Сургутского межрайонного отделения Тетерман Елены Владимировны, действующего на основании доверенности № 14/137 от 04 июня 2014 г., с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности №16006 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, 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 для обеспечения хозяйственных нужд филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрический сети», 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 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 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@energosal.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 подписанные со стороны Покупателя Приложения № 1,2 к настоящему Договору, направленные Продавцом Покупателю в порядке, предусмотренном п. 3.2.7. настоящего Договора.

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

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

3.3.13. В случае технологического присоединения Покупателем к принадлежащему ему объекту

инного 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 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 проверкой, 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 выставленный Покупателю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по Договору, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

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 Договора на 2017 год с учетом нерегулируемых цен и заявленных Покупателем плановых объемов потребления электроэнергии (мощности) (Приложение № 5) составляет **5 894 345,46** рублей (пять миллионов восемьсот девяносто четыре тысячи триста сорок пять рублей 46 коп.), в том числе НДС 18% 899137,44 руб.

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).

5.5. 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 пению (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 00-00 часов 01 января 2017 года и действует до 24-00 часов 31 декабря 2017г.

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 наложенным, 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 ЗАО «ПФ СКБ Контур» система «Диадок» (www.diadoc.ru; <https://auth.kontur.ru/>).

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 Покупателя: директор филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурка Александр Эвалдсович, действующий на основании доверенности №16006 от 22.07.2015г.

от Продавца: начальник Сургутского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Тетерман Елена Владимировна, действующий на основании приказа №585 от 07 ноября 2014 г.

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
Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети	Телефон Call-центра: 8-800-200-55-04	www.te.ru

ОАО «Сургутнефтегаз»	НГДУ «Сургутнефть» Производственно-диспетчерская служба УЭСХ 41-33-87, 41-34-05, 41-32-66 НГДУ «Федоровскнефть» Производственно- диспетчерская служба 40-43-50, 40-43-60 НГДУ «Лянторнефть» оперативно- диспетчерская служба УЭСХ 834638 77-405, 36-097 НГДУ «Комсомольскнефть» оперативно- диспетчерская служба УЭСХ 41-66-64, 41-64- 96, 42-16-32 НГДУ «Быстринскнефть» центральная производственно-диспетчерская служба УЭСХ 41-91-00, 41-92-99, 42-00-60 НГДУ «Нижнесортымскнефть» Производственно-диспетчерская служба УЭСХ 834638 70-503, 70-564, 3462 42-10-26	http://www.surgutneftegas.ru/ru/marketing/tables/electricity
ООО «Луч-Электро»	(3466) 412750	www.luch-electro.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 2017г.»

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец: АО «Тюменская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 628401, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Фактический адрес (почтовый адрес): 628403, Российская Федерация, Тюменская область,

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, просп. Мира, д. 43, 4 этаж;

т/ф: 8 (3462) 524-185, расчетный отдел - т/ф 524-183, 524-193; договорный – т.777 777

д.н.(19010)

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 № 40702810100100000778 Московский филиал АБ «Россия» г. Москва

к/с № 30101810500000000112

БИК 044525112

Адрес электронной почты: Kozikov.EV@energosaes.ru

Покупатель: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
Место нахождения общества: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут

Адрес общества: 628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул. Университетская, д.4

ИНН // КПП 8602060185 // 860203001

Р/с 40702810267170101719 в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк

К/с 30101810800000000651, БИК 047102651

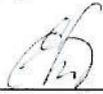
ОГРН 1028600587399 ОКПО 00108430 ОКФС 16 ОКВЭД 40.10.2

Факс: 24-31-78, тел.: приемная 77-33-59, отдел бухгалтерского и налогового учета и отчетности 77-33-68.

Email: Kanc@sures.te.ru

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:



Е.В. Тетерман

м.п.

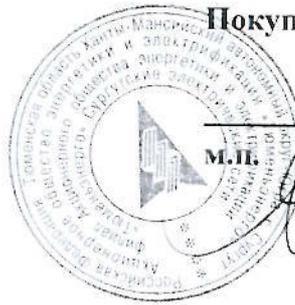


Покупатель:



А.Э. Бурка

м.п.



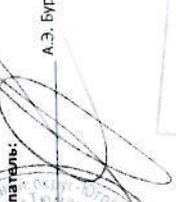
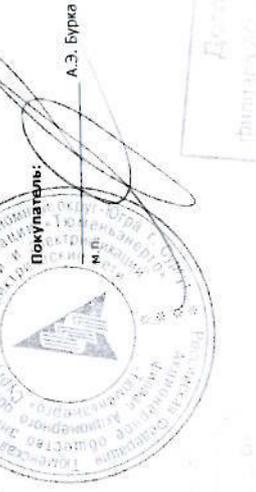
С ПРОТОКОЛОМ РАЗНОГЛАСИЙ

Продавец: АО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Сургутского МРО)
Покупатель: Филлал АО "Тюменьэнерго". Сургутские электрические сети

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт	9 ф	Результаты Акта РБТ (№ от ____/20__)	Разграничение балансовой принадлежности (эксплуатационная ответственность)	Уровень напряжения	Категория надежности электроснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год (срок восстановления электроснабжения энергоснабжающих устройств)	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя (улица, № сооружения, поселок, город)	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) (улица, № сооружения, поселок, город)	(Результаты согласования Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения)	Ценовая категория
От сети : Филлал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети														
1	Филлал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База "СурдЭС"]	ПС-220/110/10 Сургут [яч.39(20) ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 19,20 КТПН-203 РУ-0,4	1260	0,35		Филлал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, ул.Крылова, д.68 строение 10	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (от 670кВт до 10 МВт)] [Третья ценовая категория]
От сети : ОАО "Сургутнефтегаз"														
1	Филлал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Лянторского РЭС]	ПС-110/35/6 Лянторская ПС-35/6 №211 [яч.12 ЗРУ-6]	ВЛ-6кВ №12 оп.№7/1	500	0,35	Акт 6/н от 18.07.2007 г.	От аппаратных зажимов ЛР-6кВ на опоре №7/1 ВЛ-6кВ №211-12 в сторону филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский р-он, г.Лянтор, промзона	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)] [первая ценовая категория]
2	Филлал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Федоровского РЭС]	ПС-110/35/6 Федоровская [яч.10 ЗРУ-6]	ВЛ-6кВ №10 [КТПН-670-4кВ 250кВА ФРЭС] РУ-0,4 кл №...	100	0,35	Акт 6/н от 27.12.2007 г.	От кабельных наконечников КЛ-0,4 в КТПН-250кВА в сторону филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский р-он, Федоровский месторождение	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (менее 150 кВт)] [первая ценовая категория]
3	Филлал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Федоровского РЭС]	ПС-110/35/10 Югорская ПС-35/10 №67 [яч.20 ЗРУ-6]	ВЛ-10кВ №20 оп.№5	320	0,35	Акт 6/н от 20.11.2013 г.	На аппаратных зажимах ЛР-10кВ на опоре №5 Фидера №67-20.Аппаратные зажимы, провод в сторону КТПН-10/0,4 400 кВА принадлежит потребителю. ЛР-10, оп.5 принадлежит Сетевой организации.	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский р-он, м.т.Федоровский, Пом. Проезд №7 месторождение	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)] [первая ценовая категория]
От сети : ООО "Луч-Электро"														
1	Филлал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети (собственные нужды ПП 110кВ "Тобда")	ПС-110/6 Строительная [яч.26 ЗРУ-6]	ВЛ-6кВ №26 оп.№41	320	0,1	Акт 6/н от 28.06.2010 г.	На контактном соединении на опоре №41 ВЛ-10кВ №26 в сторону филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	СН-2	7	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, ул. Электротехническая, д.6	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)] [первая ценовая категория]

Продавец:  Е.В. Тетерман
м.п. 

Покупатель:  А.З. Бурко
м.п. 

Продавец: АО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Сургутского МРО)

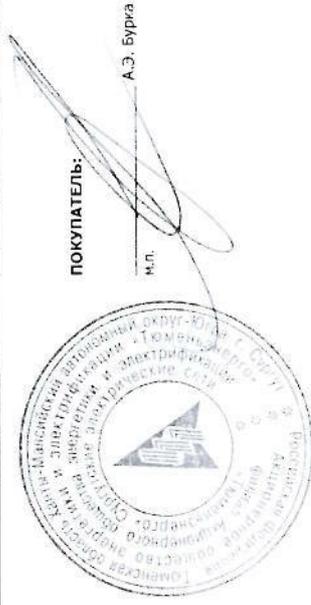
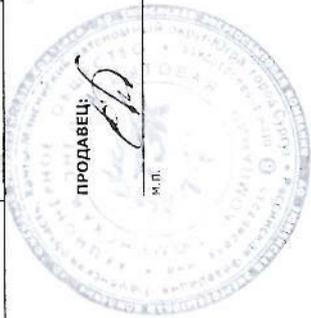
Покупатель: Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Приложение № 2
к договору № ЭС-11/4-ХН от 09.10.2011 г.

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (Точка поставки)	Место установки узла учета	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Балансовая принадлежность прибора учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Козфф. ТТ	Тип ТН	Козфф. ТН	Козфф. ИК	дата поверки [МИ]*	Потреб до границ ВЛ, %		
От сети : филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети																
1	Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База "СурЭС"]	ПС-220/110/10 Сургут [яч.19(20) ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 19,20 КТПН-203 РУ-0,4	ТП-203 РУ-0,4 кв вв. 1	EA10RL-B-4	1081523	0,2	ТШП-0,66	600/5	-	120	4 кв 2009 [8]	-	АО "Тюменьэнерго"	СН-2	
2	Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База "СурЭС"]	ПС-220/110/10 Сургут [яч.19(20) ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 19,20 КТПН-203 РУ-0,4	ТП-203 РУ-0,4 кв вв. 2	EA10RL-B-5	1081544	0,2	ТШП-0,66	600/5	-	120	4 кв 2009 [8]	-	АО "Тюменьэнерго"	СН-2	
От сети : ОАО "Сургутнефтегаз"																
3	Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Ландорского РЭС]	ПС-110/35/6 Ланторская ПС-35/6 №211 [яч.12 ЗРУ-6]	ВЛ-6кВ №12 оп.№7/1	КТПН-[630] РУ-0,4	EA02RAL-B-4	01113743	0,5	ТШП-0,66	1000/5	-	200	2 кв 2015 [8]	3,55	АО "Тюменьэнерго"	СН-2	
4	Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Федоровского РЭС]	ПС-110/35/6 Федоровская ПС-110/35/6 [яч.10 ЗРУ-6]	ВЛ-6кВ №10 [КТПН-6/0,4кВ 250кВА ФРЭС] РУ-0,4 КЛ №	РЩ-0,4	EA02RAL-B-4	01113346	0,2	ТОП-0,66У3	200/5	-	40	2 кв 2015 [8]	-	АО "Тюменьэнерго"	СН-2	
5	Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Федоровского РЭС]	ПС-110/35/10 Югорская ПС-35/10 №67 [яч.20 ЗРУ-6]	ВЛ-10кВ №20 оп.№5	КТПН-[400] РУ-0,4	EA02RAL-B-4	1268052	0,2	ТШП-0,66	1000/5	-	200	2 кв 2015 [8]	2,64	АО "Тюменьэнерго"	СН-2	
От сети : ООО "Луч-Электро"																
6	Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [Собственные нужды ПП 110кВ "Победа"]	ПС-110/6 Строительная [яч.26 ЗРУ-6]	ВЛ-6кВ №26 оп.№41	КРУН-1 вв.1	E2R1-4-AL-C29-T	01189004	0,5S	ТОЛ-СЭЩ-10 22 У2	200/5	НАМИТ-10 20УХП2	6000/100	4 кв 2009 [8]	0,067	АО "Тюменьэнерго"	СН-2	

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



Второй экземпляр передан потребителю
в количестве 2 (два) экземпляра

Счетчик учета электрической энергии
№ 1081523, 1081544, 01113743, 01113346, 1268052, 01189004
в количестве 6 (шести) штук

«СОГЛАСОВАНО»

Продавец:

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

Е.В.Тетерман

и.п.

«СОГЛАСОВАНО»

Покупатель:

Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

А.Э. Бурка

ФОРМА

АКТ объема потребления электроэнергии и мощности по
за период с _____ г. по _____ г.
(Договор № _____ 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" (в зоне деятельности Сургутского МРО)
Начальник Сургутского МРО

Е.В.Тетерман

Покупатель

АО «Тюменьэнерго»
Директор филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

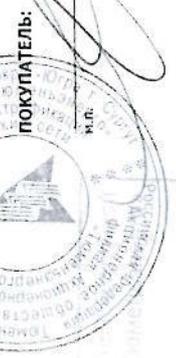
А.Э. Бурка

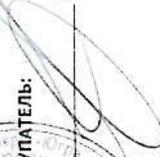
Бюджет

Сургутские электрические сети

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2017 год

Тарифная группа	Единицы измерения	Год	Месяцы												Итого
			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
Заявленная мощность	Всего	217	341	330	289	199	122	96	86	89	144	250	314	345	
	ВН	5				7	8	7	7	7	8	7	8	7	
	СН-I														
	СН-II	212	341	330	289	115	89	79	82	136	242	306	338		
	НН														
Электроэнергия	Всего	1559,50	222,50	187,00	165,50	116,50	87,00	48,50	48,00	49,00	81,00	149,50	191,50	213,50	
	ВН	40,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
	СН-I														
	СН-II	1519,50	222,50	187,00	165,50	82,00	43,50	43,00	44,00	76,00	144,50	186,50	208,50		
	НН														
[Прочие потребители (от 670кВт до 10 МВт)]		97	165	155	145	90	30	22	22	25	60	135	155	165	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		97	165	155	145	90	30	22	22	25	60	135	155	165	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		704,00	115,00	95,00	80,00	53,00	32,00	10,00	10,00	10,00	32,00	72,00	95,00	100,00	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		704,00	115,00	95,00	80,00	53,00	32,00	10,00	10,00	10,00	32,00	72,00	95,00	100,00	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		33	53	49	44	34	32	24	22	22	27	38	53	61	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		7				7	7	8	7	7	8	7	8	7	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		33	53	49	44	34	32	24	22	22	27	38	53	61	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		306,00	36,00	30,00	30,00	22,50	22,00	15,50	15,00	15,00	18,00	26,00	35,00	41,00	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		40,00				5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		266,00	36,00	30,00	30,00	22,50	17,00	10,50	10,00	10,00	13,00	21,00	30,00	36,00	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		118	183	184	142	113	82	64	57	66	88	117	147	168	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		118	54	62	46	36	29	28	27	27	33	41	51	61	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		328,13	36,80	37,80	31,09	23,82	19,81	18,27	18,60	18,05	21,50	27,73	33,35	41,31	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		328,13	36,80	37,80	31,09	23,82	19,81	18,27	18,60	18,05	21,50	27,73	33,35	41,31	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		40	69	64	54	39	30	23	15	16	23	35	55	59	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		40	69	64	54	39	30	23	15	16	23	35	55	59	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		221,37	34,70	24,20	24,41	17,18	13,19	4,73	4,40	5,96	9,50	23,77	28,15	31,19	
[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)]		221,37	34,70	24,20	24,41	17,18	13,19	4,73	4,40	5,96	9,50	23,77	28,15	31,19	



ПРОДАВЕЦ:  м.п. Е.В. Терерман
 м.п. А.Э. Бурка
 ПОКУПАТЕЛЬ:  м.п. А.Э. Бурка

ОРУиУЭ, Начальник

наименование профильного СП, должность руководителя профильного СП

Пахомов П.М

Ф.И.О. руководителя профильного СП



подпись руководителя профильного СП



ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к договору энергоснабжения от 08.12.2016 г. №ЭС-11/4-ХН
между АО «Тюменская энергосбытовая компания» и АО «Тюменьэнерго»

г.Сургут

14.12. 2016 г.

Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице начальника Сургутского межрайонного отделения Тетерман Елены Владимировны, действующего на основании доверенности №14/137 от 04.06.2014 г., с одной стороны, и Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности № 16006 от 22.07.2015 г., с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», на основании протокола заседания закупочной комиссии филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного поставщика № 2016.1125/1 от 12.12.2016 г. (копия прилагается. Приложение №3), заключили настоящий протокол разногласий к Договору энергоснабжения от 08.12.2016 г. №ЭС-11/4-ХН (далее – договор) о нижеследующем:

№ п/п	Редакция «Продавца»	Редакция «Покупателя»
1.	п.3.2.8. – по тексту договора отсутствует	<p>Добавить п.3.2.8. в Договор следующего содержания:</p> <p>«3.2.8. Продавец обязан выставить Покупателю счет-фактуру, соответствующей положениям статьи 169 НК РФ, в срок не позднее 5 календарных дней, считая со дня выполнения работ, а также со дня получения сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящего выполнения работ. 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 представлена Продавцом к вычету или возмещению из бюджета, при условии надлежащего оформления и представления 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> <p>Если на момент выставления счета-фактуры отсутствует информация, опубликованная АО «АТС», о часах пиковой нагрузки, используемой для целей определения фактической величины мощности на розничном рынке и рассчитанных предельных уровней регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), стороны применяют часы пик и предельные уровни регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный</p>

		<p>период, в отношении которого они определены и официально опубликованы для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации по уровням напряжения.</p> <p>После опубликования АО «АТС» информации о часах пиковой нагрузки, используемой для целей определения фактической величины мощности на розничном рынке и предельных уровней регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), за соответствующий период Продавец в течении 10-ти рабочих дней производит перерасчет стоимости и направляет Покупателю корректировочный счет-фактуру и корректировочный акт объёма по количеству и стоимости к ранее выставленным за соответствующий расчетный период.»</p>
2.	п.3.2.9. – по тексту договора отсутствует	<p>Добавить п.3.2.9. в Договор следующего содержания:</p> <p>«3.2.9. В день подписания Договора со стороны Продавца Продавец обязан направить Покупателю на электронный адрес ORpolotakova@sures.te.gu в формате *.pdf скан-копию подписанного Договора (со всеми приложениями к нему), с последующим направлением оригинала Договора.».</p>
3.	п.3.3.6. – по тексту договора.	<p>Первый и второй абзацы п.3.3.6. Договора изложить в следующей редакции:</p> <p>«По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по первой и (или) второй ценовым категориям, ежемесячно, в течение первых 2-х рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, направлять в адрес Продавца составленный совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) Акт о количестве потребленной электрической энергии (по форме Приложения №6 к Договору) в 3-х экземплярах. Один экземпляр указанного акта незамедлительно направлять в адрес Продавца на факс.8(3462) 524-183, либо на электронный адрес Antova.II@energosaes.gu с последующим предоставлением оригинала.</p> <p>По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по третьей и (или) четвертой ценовым категориям, ежемесячно, в течение первых 2-х рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 по форме Приложения №4 (интервальная форма) к Договору; - передавать файлы профилей электросчетчиков, установленных...» (далее по тексту Договора). <p>Третий абзац исключить.</p>
4.	п.3.3.7. – по тексту договора.	<p>п.3.3.7 Договора изложить в следующей редакции:</p> <p>«3.3.7. По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение объема потребления Покупателем электрической энергии осуществляется за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами, ежемесячно, в течение первых 2-х рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, направлять в адрес Продавца составленный</p>

		совместно со смежными субъектами акт о количестве потребленной электрической энергии по форме Приложения №6 к Договору.»
5.	п.3.3.8. – по тексту договора	п.3.3.8. исключить.
6.	п.3.3.9. – по тексту договора	п.3.3.9. исключить.
7.	п.4.2. – по тексту договора	Первый абзац п.4.2. Договора изложить в следующей редакции: «4.2. Показания приборов учета снимаются Сетевой организацией (владельцем электрических сетей, смежным субъектом) и (или) Покупателем в соответствии с разграничением экзекуцционной ответственности сторон и оформляются Актом снятия показаний приборов учета электрической энергии и Актом о количестве потребленной электрической энергии в соответствии с п.3.3.7. Договора.»
8.	п.4.4. – по тексту договора	Внести изменения в п.4.4. Договора и изложить его в следующей редакции: «4.4. Применение Продавцом расчетных способов, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в целях определения величины фактически поставленной Покупателем электрической энергии (мощности) по Договору осуществляется в следующих случаях: - в случае не предоставления Покупателем Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии, Акта о количестве потребленной электрической энергии в сроки, предусмотренные п.3.3.6. Договора (для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены акты о количестве потребленной электрической энергии;» (далее по тексту Договора)
9.	п.4.6. – по тексту договора	Внести изменения в п.4.6. Договора и изложить его в следующей редакции: «4.6. Продавец на основании Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма) (Приложение №4) и Акта о количестве потребленной электрической энергии (Приложение №6) оформляет Акт объёма потребления электрической энергии (мощности) (Приложение №3) 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) направляет указанный акт, подписанный со своей стороны, в адрес Покупателя. Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента его получения подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на акт.»
10.	п.5.6. – по тексту договора	Внести изменения в п.5.6. Договора и изложить его в следующей редакции: «5.6. Покупатель обязан до 5 числа месяца, следующего за расчетным получить счет-фактуру одним из способов, указанных в п.9.5. настоящего Договора. Факт получения удостоверается датой и подписью Покупателя. В случае неполучения Покупателем счета-фактуры, датой получения их Покупателем считается дата выписки документов

		Продавцом.»
11.	п.5.11. – по тексту договора отсутствует	Добавить п.5.11. в Договор следующего содержания: «5.11. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными на дату списания денежных средств с расчетного счета Покупателя.»
12.	п.7.4. – по тексту договора	Внести изменения в п.7.4. Договора и изложить его в следующей редакции: «7.4. При нарушении Покупателем сроков (периодов) платежа, указанных в п.5.5. Договора, Продавец вправе взыскать с Покупателя неустойку в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 3% от размера просроченного платежа.»
13.	п.7.7. – по тексту договора	п.7.7. Исключить.
14.	п.7.9. – по тексту договора отсутствует	Добавить п.7.9. в Договор следующего содержания: «7.9. На отношения сторон по оплате электрической энергии (мощности) положения ст.317.1 ГК РФ не распространяются.»
15.	п.8.2. – по тексту договора	Внести изменения в п.8.2. Договора и изложить его в следующей редакции: «8.2. Покупатель вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения договора (в т.ч. при неисполнении/ненадлежащем исполнении Продавцом обязательств по Договору). При этом договор считается расторгнутым с даты получения Продавцом уведомления об отказе от исполнения договора, если иной более поздний срок не указан в уведомлении. При получении Продавцом уведомления по причинам, связанным с отсутствием у Покупателя информации о фактическом месте нахождения Продавца, с изменением наименования, реорганизацией последнего, договор считается расторгнутым с даты получения Покупателем уведомления об отсутствии Продавца по последнему известному Покупателю адресу, либо уведомления об истечении срока хранения корреспонденции органами связи и т.п.»
16.	п.9.5. – по тексту договора	Из п.9.5. Договора исключить следующий текст: «- посредством использования электронного документооборота, при условии наличия у Покупателя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи.»
17.	п.9.6. – по тексту договора	п.9.6. Исключить.
18.	п.9.10. – по тексту договора	Изменить п.9.10. Договора и изложить его в следующей редакции: «9.10. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью: Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии»

		<p>Приложение №2 «Перечень средств учета электрической энергии» Приложение №3 «Акт объёма потребления электрической энергии и мощности» (форма) Приложение №4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» (интервальная форма) Приложение №5 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2017 год» Приложение №6 «Акт о количестве потребленной электрической энергии» (форма)»</p>
19.	<p>Раздел 10 «Реквизиты сторон» – по тексту договора</p>	<p>Внести изменения в Раздел 10 «Реквизиты сторон» в части Покупателя и изложить его в следующей редакции:</p> <p>Покупатель: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» Место нахождения Общества: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут. Адрес Общества: 628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул. Университетская, д.4. Местонахождение/почтовый адрес филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети: 628403, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.30 лет Победы, 30. ИНН/КПП 8602060185 // 860203001 Расчетный счет 40702810267170101719 в Западно-Сибирском банке ПАО Сбсрбанк Корреспондентский счет 30101810800000000651, БИК 047102651 ОГРН 1028600587399 ОКПО 00108430 ОКФС 16 ОКВЭД 40.10.2</p> <p>Номера телефонов: приемная (3462) 77-33-59, канцелярия (3462) 77-33-29, отдел бухгалтерского и налогового учета и отчетности (ОБНУО) 77-35-36; отдел реализации услуг и учета электроэнергетики (ОРУиУЭ) (3462) 77-32-82 Факс (общий): (3462) 24-31-78; Email: OPoltorakova@sures.te.ru</p>
19.	<p>Приложение №6 «Акт о количестве потребленной электрической энергии» (форма) – по тексту договора отсутствует</p>	<p>Добавить Приложение №6 «Акт о количестве потребленной электрической энергии» (форма) к Договору в редакции приложения №1 к настоящему Протоколу разногласий.</p>
20.	<p>Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии» – по тексту</p>	<p>Внести изменения в Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии» Договора и изложить его в редакции приложения №2 к настоящему Протоколу разногласий.</p>

_____ договора

Приложения к протоколу разногласий:

1. Приложение №1 «Акт о количестве потребленной электрической энергии» (форма).
2. Приложение №2 «Перечень точек поставки электрической энергии».
3. Приложение №3 «Копия Протокола заседания закупочной комиссии филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного поставщика № 2016.1125/1 от 12.12.2016 г.»

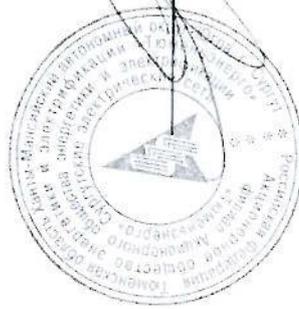
Настоящий протокол разногласий составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из сторон. Протокол разногласий является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения от 12.12.2016 г. № ЭС-11/4-ХП.

Продавец:

_____ Е.В.Тетерман

Покупатель:

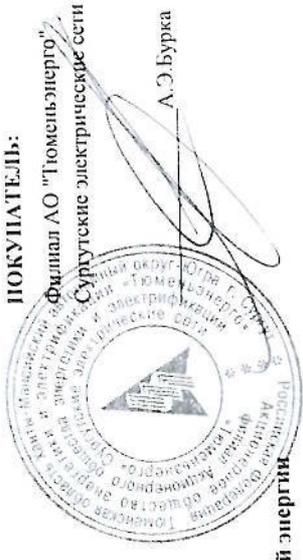
_____ А.Э.Бурка



Приложение №1
к Протоколу разногласий от 18.12.2016 г. Договора энергоснабжения №ЭС-11/4-ХН от 18.12.2016 г.

Приложение №6
к Договору энергоснабжения №ЭС-11/4-ХН от 18.12.2016 г.

"СОГЛАСОВАНО"
ПОКУПАТЕЛЬ:



"СОГЛАСОВАНО"
ПРОДАВЕЦ:
АО "Томская энергосбытовая компания"
Е.В. Тетерман

Акт о количестве потребленной электрической энергии

(ФОРМА)

Договор № _____ от _____ 201__ г. за _____ 201__ г.

Покупатель: _____ тел. _____

Место установки расчетного учета	Напряжение (ВН,СН,НН)	Счетчик электроэнергии		Потери	Количество электроэнергии и мощность	
		Тип	Зав. номер		Активная	Реактивная
					Энергия кВтч	Энергия кВтАрч
Итого						

В ТОМ ЧИСЛЕ:

Расход э/э по высокому напряжению "ВН"	
Расход э/э по среднему напряжению-1 "СН-1"	
Расход э/э по среднему напряжению-2 "СН-2"	
Расход э/э по низкому напряжению "НН"	

Представитель ТСО _____ ФИО

Представитель Потребителя _____ ФИО

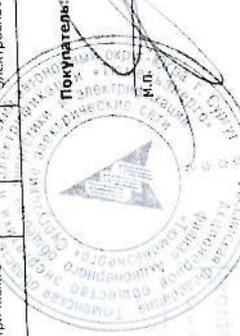


к. Протоколу разногласий от 14.06.2016 г. Договора №ЭС-11/4-ХН от 14.06.2016 г.

Продавец: АО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Сургутского МРО)
Покупатель: Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта №1 [№ от .../.../20...]	Разграничение балансовой принадлежности [исполнительная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год (срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств)	Местонахождение энергопринимающих устройств (улицы, № строения, сооружения, поселок, город)	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улицы, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина токовой и (или) аварийной брони электроснабжения	Ценовая категория
От сети : Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети														
1	Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База "СурЭС"]	ПС-220/110/10 Сургут [яч.19(20) ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 19,20	1260	0,35		Филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	ВН-1	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, ул.Крылова, д.68 строение 10	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (от 670кВт до 10 МВт)] [четвертая ценовая категория]
От сети : ОАО "Сургутнефтегаз"														
1	Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Ланторского РЭС]	ПС-110/35/6 Ланторская ПС-35/6 №211 [яч.12 ЗРУ-6]	ВЛ-6кВ №17 оп.№7/1	500	0,35	Акт 6/н от 18.07.2007 г.	От аппаратных зажимов ЛР-6кВ на опоре №7/1 ВЛ-6кВ №211-12 в сторону Филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский р-он, г. Лантор, ул.Кольцевая	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)] [первая ценовая категория]
2	Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Федоровского РЭС]	ПС-110/35/6 Федоровская [яч.10 ЗРУ-6]	ВЛ-6кВ №10 [КТПН-670,4кВ 250кВА ФРЭС] РУ-0,4 КЛ №...	100	0,35	Акт 6/н от 27.12.2007 г.	От кабельных окончаний КЛ 0,4 в КТПН-250кВА в сторону Филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский р-он, городское поселение Федоровский, пгт.Федоровский, Промышленный проезд (№7)	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (менее 150 кВт)] [первая ценовая категория]
3	Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети [База Федоровского РЭС]	ПС-110/35/10 Югорская ПС-35/10 №67 [яч.20 ЗРУ-6]	ВЛ-10кВ №20 оп.№5	320	0,35	Акт 6/н от 20.11.2013 г.	На аппаратных зажимах ЛР-10кВ на опоре №5 Фидера №67-20.Аппаратные зажимы, провол в сторону КТПН-10/0,4 400 кВА принадлежит потребителю. ЛР-10, оп.5 принадлежит Составной организации.	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	Сургутский р-он, городское поселение Федоровский, пгт.Федоровский, Промышленный проезд (№7)	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)] [первая ценовая категория]
От сети : ООО "Луч-Электро"														
1	Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети (собственные нужды ПП 110кВ "Победа")	ПС-110/6 Строительная [яч.76 ЗРУ-6]	ВЛ-6кВ №26 оп.№41	370	0,1	Акт 6/н от 28.06.2010 г.	На контактных соединениях на опоре №41 ВЛ-10кВ №26 в сторону в сторону Филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г.Сургут, ул. Электротехническая, д.6	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (от 150 кВт до 670 кВт)] [первая ценовая категория]



Продавец: _____
Е.В.Тетерман

Покупатель: _____
А.Э. Бурка

*к Протоколу закупочной комиссии от 14.12.2016 г. № 49/16
журнал заседания № 11/14-ХН от 14.12.2016 г.*

Протокол заседания закупочной комиссии филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного поставщика

№ 2016.1125/1

12.12.2016 г.

г. Сургут

Предмет закупки: Закупка у единственного поставщика, на право заключения договора на покупку электрической энергии для обеспечения хозяйственных нужд районов филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети у гарантирующего поставщика АО "Тюменская энергосбытовая компания".

Место заседания Закупочной комиссии: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 30

Присутствовали:

Председатель Закупочной комиссии:

Бурка Александр Эвалдсович – Директор АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Заместитель председателя Закупочной комиссии:

Буткевич Виталий Федотович – заместитель директора - Главный инженер филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Романюк Сергей Николаевич – Заместитель начальника службы экономической безопасности АО «Тюменьэнерго»

Члены Закупочной комиссии:

Коряков Владимир Геннадьевич – Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Бабаева Людмила Яковлевна – Заместитель директора по экономике и финансам филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Кочержинский Алексей Николаевич – Начальник группы договоров и организации конкурентных закупок службы логистики и материально-технического обеспечения филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Волков Александр Сергеевич – Начальник производственно-технической службы филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Колотыгин Сергей Владимирович – Специалист ведущий группы по безопасности филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Заремба Василий Вадимович – Начальник СПРЗ ОРЗ УЛиМТО АО «Тюменьэнерго»

Москаленко Алексей Валерьевич – Начальник отдела капитального строительства филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Секретарь Закупочной комиссии:

Бондаренко Людмила Владимировна – Инженер ведущий группы договоров и организации конкурентных закупок службы логистики и материально-технического обеспечения филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети.

Вопрос заседания Закупочной комиссии: О заключении договора по результатам закупки у единственного поставщика.

В соответствии с решением Центральной закупочной комиссии АО «Тюменьэнерго» (протокол № 49/16 от 28.10.2016 г.), предлагается по результатам закупки заключить договор на покупку электрической энергии для обеспечения хозяйственных нужд районов филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети у гарантирующего поставщика АО "Тюменская энергосбытовая компания" с единственным поставщиком – АО "Тюменская энергосбытовая компания" на сумму 5 894 345,46 руб. с НДС.

Решили:

Заключить договор на покупку электрической энергии для обеспечения хозяйственных нужд районов филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети у гарантирующего поставщика АО "Тюменская энергосбытовая компания" с единственным поставщиком – АО "Тюменская энергосбытовая компания" на сумму 5 894 345,46 руб. с НДС.

Результаты голосования:

«За» 12 членов Закупочной комиссии.

«Против» — членов Закупочной комиссии.

«Воздержалось» — членов Закупочной комиссии.

ПОДПИСИ ЧЛЕНОВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

Председатель закупочной комиссии:

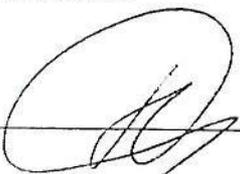

_____ Бурка А.Э.

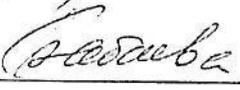
Зам. председателя закупочной комиссии:


_____ Буткевич В.Ф.

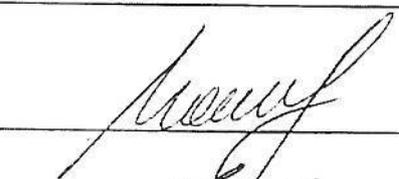

_____ Романюк С.Н.

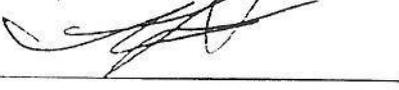
Члены закупочной комиссии:


_____ Коряков В.Г.


_____ Бабаева Л.Я.


_____ Кочержинский А.Н.


_____ Москаленко А.В.


_____ Волков А.С.


_____ Заремба В.В.


_____ Колотыгин С.В.

Секретарь закупочной комиссии:


_____ Бондаренко Л.В.

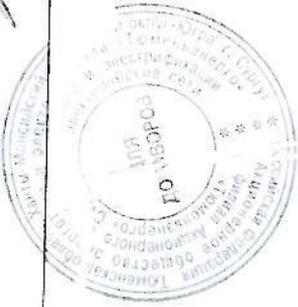
ОРУнУЭ, Начальник

наименование профильного СП, должность руководителя профильного СП

Пухомов П.М

Ф.И.О. руководителя профильного СП

подпись руководителя профильного СП



прошнуровано, пронумеровано и скреплено печатью на 10 листах

ОРУиУЭ, Начальник

наименование профильного СП, должность руководителя профильного СП

Пахомов П.М

Ф.И.О. руководителя профильного СП

по г.г.сьс руководителя профильного СП

