

г. Сургут

« ___ » _____ 20__ г.

Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком электрической энергии, именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице начальника Сургутского межрайонного отделения АО «Тюменская энергосбытовая компания» Тетерман Елены Владимировны, действующего на основании доверенности №17/102 от 17 мая 2017 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 №28542 от 08.09.2017г., 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 документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Покупателя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

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 настоящего Договора нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим Договором, порядок организации отношений Сторон и/или субъектов электроэнергетики по применению тарифов (цен) и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения настоящего Договора, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий Договор.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии и мощности, а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) потребителей, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и мощность и оказанные услуги.

В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, Продавец обязуется осуществлять с даты подписания Сетевой организацией и Покупателем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Покупателя продажу электрической энергии и мощности, а также путем заключения договоров с сетевыми организациями, к сети которых присоединены электроустановки Покупателя, обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

Представление Продавцом в соответствии с настоящим Договором интересов Покупателя в отношениях с Сетевыми организациями не требует специальных полномочий.

2.2. Покупатель, как потребитель услуг по передаче электрической энергии, надлежащим образом исполняет предусмотренные Договором и правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии, обязанности, связанные с технологическим взаимодействием с Сетевой организацией.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Не реже одного раза в квартал производить сверку расчетов по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии и мощности, с составлением двухстороннего Акта сверки по требованию одной из Сторон.

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

3.2. 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 4 рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), выставлять Покупателю универсальный передаточный документ (УПД).

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.

3.3.6. В предусмотренных действующим законодательством случаях соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные Сетевой организацией либо Сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Покупатель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.3.7. По точкам поставки электрической энергии Покупателя, 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, а в отношении объектов энергоснабжения, расположенных в многоквартирных жилых домах ежемесячно в срок до 25 числа текущего месяца направлять в адрес Продавца составленный совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 3 к Договору.

По точкам поставки электрической энергии Покупателя, 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 № 3 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 Покупателя, 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.

3.3.8. По точкам поставки электрической энергии Покупателя, 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 № 3 к Договору.

3.3.9. По точкам поставки электрической энергии Покупателя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, направлять на адрес электронной почты Продавца ppp@energosal.es.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.

3.3.10. 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.

3.3.11. 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.

3.3.12. 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.

До подписания Сторонами Приложений № 1,2 к Договору необходимые для исполнения настоящего Договора сведения определяются исходя из предоставляемых сетевой организацией и (или) Покупателем документов о технологическом присоединении.

3.3.13. 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.

3.3.14. 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.

3.3.15. 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.

3.3.16. Предоставлять Продавцу информацию о площади (изменении площади) занимаемого нежилого помещения, с представлением подтверждающих документов (свидетельство о государственной регистрации права, договор (контракт) аренды и т.д.), в случае, если объектом энергоснабжения по настоящему Договору является нежилое помещение в составе многоквартирного дома (в том числе в пристройке).

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Договору с помесечной детализацией указаны в Приложении № 4 к Договору.

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

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

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя количество учтенной счетчиками энергии и мощности увеличивается (уменьшается) на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет величины потерь определяется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, согласовывается с Покупателем и указывается в Приложении № 2 к Договору.

4.3. В случае непредставления показаний расчетных приборов учета в установленные сроки, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета.

При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется, в том числе с применением расчетных способов, в порядке, предусмотренном правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

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

4.4. Применение Продавцом расчетных способов, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в целях определения величины фактически

поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) по Договору осуществляется в следующих случаях:

- в случае непредставления Покупателем акта снятия показаний приборов учета в сроки, предусмотренные п. 3.3.6. Договора (для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета);
- в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Покупателя, для проведения снятия показаний или проведения проверки приборов учета;
- в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (с 3-го и последующих расчетных периодов с даты выхода из строя, утраты или истечения срока межповерочного интервала либо демонтажа расчетного прибора учета в связи с поверкой, ремонтом и заменой);
- в случае потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено законодательством;
- в случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Покупателя.

4.5. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) определяется Продавцом в предусмотренном действующим законодательством порядке на основании:

- информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и Покупателя, за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами;
- расчетных способов, применяемых в порядке и случаях, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках;
- в части объема электрической энергии, поставленной в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, на основании показаний расчетного общедомового прибора учета в многоквартирном жилом доме (при его наличии) либо исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии, определенного по показаниям общедомового прибора учета в многоквартирном жилом доме (в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию общедомового прибора учета или истечения срока его эксплуатации) либо исходя из утвержденных в установленном порядке нормативов потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме при отсутствии общедомового прибора учета, а также в случае истечения предельного количества расчетных периодов определения объемов по среднемесячному объему, установленного Правилами предоставления коммунальных услуг.

4.6. Продавец на основании актов (сводных актов) снятия показаний приборов учета электрической энергии не позднее 4 рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней не регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) оформляет универсальный передаточный документ.

Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента получения универсального передаточного документа подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на документ.

В случае непредставления Покупателем подписанного универсального передаточного документа или мотивированных объяснений разногласий в установленные Договором сроки, универсальный передаточный документ считается согласованным в редакции Продавца, а обязательства Продавца по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

4.7. При выявлении случаев безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Продавец вправе взыскать, а Покупатель электроэнергии обязан оплатить стоимость безучетного потребления электроэнергии.

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ, за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки состояния приборов учета Покупателя либо, если указанная проверка не была проведена по вине Сетевой организации, – с даты, не позднее которой она должна быть проведена, до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

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

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

5. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Исполнение Договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены (стоимости), установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов и (или) Договора, а также актов уполномоченных органов государственной власти РФ и (или) субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

Ориентировочная стоимость Договора на 2018 год с учетом нерегулируемых цен и заявленных Покупателем плановых объемов потребления электроэнергии (мощности) (Приложение №5) составляет **18 973 916,07** рублей (Восемнадцать миллионов девятьсот семьдесят три тысячи девятьсот шестнадцать рублей 07 копеек), в том числе НДС 2 894 326,19 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 Покупателя, 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

Уникальный идентификатор платежа является обязательным к заполнению реквизитом платежного поручения, который указывается в поле 22 «код» платежного поручения как номер счета, универсального передаточного документа.

В случае если Покупатель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах уникальный идентификатор платежа, то Банк Плательщика средств (Покупателя) вправе не принять платежное поручение к исполнению. В этом случае обязательства Покупателя по оплате электрической энергии (мощности) по настоящему Договору не являются исполненными должным образом.

В случае если уникальный идентификатор платежа не совпадает с назначением платежа, то период, за который произведен платеж, определяется Продавцом самостоятельно.

5.9. 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.

5.10. В случае изменения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой Покупателем по Договору за прошедшие расчетные периоды по вновь открывшимся обстоятельствам, Продавец выставляет Покупателю универсальный корректировочный документ (УКД).

Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента получения универсального корректировочного документа подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на документ.

В случае непредставления Покупателем подписанного универсального корректировочного документа или мотивированных объяснений разногласий в установленные Договором сроки, универсальный корректировочный документ 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.

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 (ненадлежащего исполнения) Покупателем обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) и образованию задолженности перед Продавцом, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности), Продавец вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

Итого: 10 000 000,00 руб.
Сумма НДС: 1 700 000,00 руб.
Итого: 11 700 000,00 руб.

7.4. В установленных законодательством случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (сетевой организации, органа государственного энергетического надзора).

7.5. При неисполнении (ненадлежащем исполнении) Покупателем обязательств по внесению промежуточных платежей (в течение текущего расчетного периода), установленных п. 5.5. Договора, Покупатель уплачивает Продавцу договорную неустойку в размере 1/130 (одной сто тридцатой) ставки рефинансирования Центрального банка РФ действующей на день фактической оплаты от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после установленного срока оплаты, по день фактической оплаты или до даты наступления срока исполнения обязательств по осуществлению окончательных расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) в соответствии с п. 5.5. Договора (в зависимости от того, что наступит раньше).

При нарушении срока исполнения обязательств по осуществлению окончательного расчета за потребленную электрическую энергию (мощность), установленных п. 5.5. Договора, Покупатель уплачивает Продавцу пеню, за каждый день просрочки, предусмотренную ФЗ «Об электроэнергетике».

7.6. 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.

7.7. 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.

7.8. Продавец несет ответственность за качество электроэнергии до точки (-ек) поставки по настоящему Договору, в случае опосредованного присоединения Покупателей Продавец несет ответственность за качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.9. 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.

7.10. 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 2018 года и действует до 24-00 часов 31 декабря 2018 г.

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

В случае заключения договора с Покупателем, в отношении энергопринимающих устройств которого ранее было введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ, Договор вступает в силу с даты не ранее даты и времени отмены введенного указанного ограничения режима потребления электрической энергии в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного 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. В случае если Покупатель владеет энергопринимающими устройствами (объектами энергоснабжения), в отношении которых заключен настоящий Договор, на праве аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами), то исполнение обязательств Продавцом по настоящему Договору ограничивается сроком действия договора аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами). Исполнение обязательств Продавцом возобновляется на срок пролонгации аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами) после предоставления Покупателем в адрес Продавца подтверждающих пролонгацию документов.

8.3. Каждая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора по основаниям и в соответствии с порядком, предусмотренным действующим законодательством РФ.

8.4. 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.

8.5. 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. Уведомление Покупателя о введении ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ одним из указанных способов:

- посредством направления по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием квалифицированной электронной подписи;
- посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона Покупателя: +7(982)880-82-81;
- посредством направления сообщения на адрес электронной почты Покупателя: sures@te.ru;

Российская Федерация, г. Москва
ИП «Сурес-ТЭК»
ИНН 50-07-0000000
ОГРН 1055000000000

- посредством публикации на официальном сайте Продавца в сети Интернет, зарегистрированном в качестве средства массовой информации;
- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности);
- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта РФ.

9.4. 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. 3.3.7., п. 3.3.9. Договора и Раздела 10 Договора.

9.5. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Продавца и Покупателя, если иное не установлено настоящим Договором.

9.6. Получение Покупателем оформленных и подписанных со стороны Продавца актов сверки расчетов, счетов, универсальных передаточных документов осуществляется одним из указанных способов:

- посредством использования Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на сайте АО «Тюменская энергосбытовая компания» в сети «Интернет» (www.tmesk.ru), при условии прохождения Покупателем необходимой регистрации и авторизации в ЛКК;
- посредством использования электронного документооборота, при условии наличия у Покупателя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;
- самостоятельно в отделении Продавца;
- 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. 3-5 настоящего пункта.

В случае неполучения Покупателем в разумный срок в результате умышленных действий/бездействия оригиналов указанных документов в порядке, предусмотренном абз. 3-5 настоящего пункта Договора, датой получения их Покупателем считается дата выписки документов Продавцом.

9.7. 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, счетов, универсальных передаточных документов, актов сверки расчетов, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии, претензий), а также всех иных документов, связанных с исполнением Договора.

Стороны установили, что, документы, связанные с исполнением настоящего Договора, составленные в бумажном виде и подписанные сторонами, 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:

9.7.1. Электронный документ направлен 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/>).

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

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

от Продавца: начальник Сургутского межрайонного отделения Тетерман Елена Владимировна, действующий на основании приказа №585 от 07 ноября 2014 г.

9.7.4. от Покупателя: директор филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурка Александр Эвалдсович, действующий на основании доверенности №28542 от 08.09.2017г.

9.7.5. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

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

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС»)	Тел.: 8(3462)52-46-00-приемная Факс: 8(3462)34-63-13 Тел. Горячей линии: 8-800-200-02-76 (бесплатно)	www.surgutges.ru

9.9. 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.

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

9.11. 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 снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма

Приложение № 4 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2018 год.»

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Поставщик: АО «Тюменская энергосбытовая компания»

Адрес (место нахождения) юридического лица: 628403, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА, ГОРОД СУРГУТ, ПРОСПЕКТ МИРА, ДОМ 43.

Почтовый адрес юридического лица: 628403, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, проспект Мира, д. 43.

8 (3462) 524-185 - приёмная, e-mail: Morozova.YA@energosaes.ru;

договорный отдел (3462) 77-77-77 (доб. 19010) e-mail: Kozikov.EV@energosaes.ru;

расчетный отдел (3462) 77-77-77 (доб.19002) e-mail: Antova.II@energosaes.ru;

ИНН/КПП 8602067215 // 997450001, ОГРН 1058602102415, ОКПО 76848715

ОКВЭД [35.13 || 35.30.3 || 35.14 || 71.12.62 || 70.22 || 43.21 || 61.10.1 || 77.39.12 || 77.39.1 || 77.39.29]

[64.99.1] [85.23] [68.20] [33.13]

р/с № 40822810800100080583 в Московском филиале АБ «Россия» г. Москва

к/с № 30101810500000000112, БИК 044525112

Покупатель: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Место нахождения Общества: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут.

Адрес Общества: 628408, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Университетская, дом 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

Р/с 40702810267170101719 в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк

К/с 30101810800000000651, БИК 047102651

ОГРН 1028600587399 ОКПО 00108430 ОКФС 16 ОКВЭД2 35.12

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

Email: sures@te.ru

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:

Покупатель:



Е.В. Тетерман
М.П.

А.Э. Бурка
М.П.

С ПРОТОКОЛОМ РАЗНОГЛАСИЙ

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
Юридический адрес: 628403, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 30
ИНН 8602060185 КПП 860203001

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	№ ф	Реквизиты Акта РВП (№ от _____ 20__)	Разграничение балансовой принадлежности (эксплуатационная ответственность)	Уровень напряжения	Категория надежности устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год (срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств)	Место нахождения энергопринимающих устройств Потребителя (улица, № сооружения, поселок, город)	Место нахождения резервного источника питания (при наличии) (улица, № сооружения, поселок, город)	Реквизиты акта согласования Величина Технологической и (или) аварийной брони электроснабжения	Ценовая категория
От сети : ООО "Сургутские городские электрические сети" (в зоне деятельности АО "ЭК "Восток")														
1	Филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети (База "СП")	ПС-110/10 Олимпийская (яч.108(212) ЗРУ-10)	ВЛ-10 №108(212) оп.20	630	-	Акт №Т7/1/5612 от 21.11.2017 г.	На пласечных зажимах отпав от ВЛ-10 кВ №№108, 212 на опоре №20 в сторону КТПН-10/0,4 кВ 630кВА №211. ВЛ-10 кВ №№108, 212 и опора №20 принадлежат ТСО. Пласечные зажимы, отпайки от ВЛ-10 кВ №№108, 212 на опоре №20 в сторону КТПН №211 принадлежат Потребителю. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет ТСО.	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г. Сургут, ул. Сосновая	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (от МВт)] [Третья ценовая категория]
							На пласечных зажимах отпав от ВЛ-10 кВ №№108, 212 на опоре №17 в сторону КТПН-10/0,4 кВ 630кВА №212. ВЛ-10 кВ №№108, 212 и опора №17 принадлежат ТСО. Пласечные зажимы, отпайки от ВЛ-10 кВ №№108, 212 на опоре №17 в сторону КТПН №212 принадлежат Потребителю. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет ТСО.	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г. Сургут, ул. Сосновая	отсутствует	отсутствует	
							На пласечных зажимах отпав от ВЛ-10 кВ №№108, 212 на опоре №22 в сторону КТПН-10/0,4 кВ 630кВА №213. ВЛ-10 кВ №№108, 212 и опора №22 принадлежат ТСО. Пласечные зажимы, отпайки от ВЛ-10 кВ №№108, 212 на опоре №22 в сторону КТПН №213 принадлежат Потребителю. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет ТСО.	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г. Сургут, ул. Сосновая	отсутствует	отсутствует	
1	Филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети (База "СП")	ПС-110/10 Олимпийская (яч.108(212) ЗРУ-10)	ВЛ-10 №108(212) оп.18	630	-	Акт №Т7/1/5612 от 21.11.2017 г.	На пласечных зажимах отпав от ВЛ-10 кВ №№108, 212 на опоре №18 в сторону КТПН-10/0,4 кВ 630кВА №214. ВЛ-10 кВ №№108, 212 и опора №18 принадлежат ТСО. Пласечные зажимы, отпайки от ВЛ-10 кВ №№108, 212 на опоре №18 в сторону КТПН №214 принадлежат Потребителю. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет ТСО.	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г. Сургут, ул. Сосновая	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (от МВт)] [Третья ценовая категория]
							На пласечных зажимах отпав от ВЛ-10 кВ №№108, 212 на опоре №18 в сторону КТПН-10/0,4 кВ 630кВА №214. ВЛ-10 кВ №№108, 212 и опора №18 принадлежат ТСО. Пласечные зажимы, отпайки от ВЛ-10 кВ №№108, 212 на опоре №18 в сторону КТПН №214 принадлежат Потребителю. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет ТСО.	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г. Сургут, ул. Сосновая	отсутствует	отсутствует	

Филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети (База "СП")

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Результаты Акта РЭП (№ от _____.20__)	Разграничение балансовой принадлежности (эксплуатационная ответственность)	Уровень напряжения	Категория надежности электроснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год (срок восстановления электроснабжения энергоспринимающих устройств)	Местонахождение энергоспринимающих устройств (улица, № сооружения, поселок, город)	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) (улица, № сооружения, поселок, город)	[Результаты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения	Ценовая категория
2	Филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [Тепловозное депо "СПП"]	ПС-110/6 Строительная [яч.25 ЗРУ-6], ВЛ-6 кВ №25, КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА №665	КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА №665 РУ-0,4, АВ-0,4 кВ №4	50	-	Акт №77/1/5612 от 21.11.2017 г.	В месте присоединения кабельных наконечников кабеля КЛ-0,4 кВ №4 к нижним контактам АВ-0,4 кВ №4 Производственная база ул. Глухова и нулевой шине в РУ-0,4 кВ КТПН № 665, АВ-0,4 №4 Производственная база ул. Глухова, нулевая шина в РУ-0,4 кВ КТПН-665 и КЛ-0,4 №4 в сторону Производственной базы ул. Глухова принадлежит Потребителю. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет ТСО.	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г. Сургут, ул. Глухова, производственная база	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (менее 150 кВт)] [первая ценовая категория]
3	Филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети ["Управление"]	ПС-110/10 Сайма [яч.209(312) ЗРУ-10], ТП-10/0,4 кВ 2х630 кВА №208 Управление	ВЛ-10 №209(312) РП-115 ТП-423 РУ-10 яч.1(2) [ТП-10/0,4 кВ 2х630 кВА №208 Управление]	1260	-	Акт №77/1/5612 от 21.11.2017 г.	На кабельных наконечниках КЛ-10 кВ №№1 (2) в сторону ТП-208 Управление в яч.№№1 (2) РУ-10 кВ ТП-423, яч.№1 №№1 (2) ТП-423 принадлежит ТСО. КЛ-10 кВ №№1 (2) ТП-208 Управление принадлежит Потребителю. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет ТСО.	СН-2	2, 3	для 2 категории - допустимы перерывы электроснабжения на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады; для 3 категории - 72 часа, но не более 24 часов подряд	г. Сургут, ул 30 лет Победы, д.30/2	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители (от 670кВт до 10 МВт)] [Третья ценовая категория]
4	Филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [Учебно-тренажерный центр корп. №№1, 2]	ПС-110/10 Энергетик [яч.107(404) ЗРУ-10], ТП-10/0,4 кВ 2х1000 кВА №383	ТП-10/0,4 кВ 2х1000 кВА №383 "Жилое здание", РУ-0,4 яч.№№2(7), ПН-0,4 кВ УТЦ-1(2), ВРУ-0,4 №№1(2)	131,4	-	Акт №77/1/5612 от 21.11.2017 г.	В месте присоединения кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ №№2 (7) к нижним контактам ПН-04 кВ яч.2 (7) УТЦ корп.№№1 (2) ВРУ-1 (2) и нулевой шине в РУ-0,4 кВ ТП-383, ПН-0,4 кВ №№2 (7) УТЦ корп.№№1(2) ВРУ-1(2), нулевая шина, РУ-0,4 кВ в ТП-383 принадлежит ТСО. Кабельные наконечники и КЛ-0,4 кВ №№2(7) принадлежат Потребителю. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет ТСО.	СН-2	2, 3	для 3 категории - более 24 часов подряд	г. Сургут, ул Республики, д.73/3 корп.1	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители до 150 кВт] [первая ценовая категория]

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

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Результаты Акта РЭП (№ от _____.20__)	Разграничение балансовой принадлежности (эксплуатационная ответственность)	Уровень напряжения	Категория надежности электроснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год (срок восстановления электроснабжения энергоспринимающих устройств)	Местонахождение энергоспринимающих устройств (улица, № сооружения, поселок, город)	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) (улица, № сооружения, поселок, город)	[Результаты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения	Ценовая категория
1	ГСК ЛЭПИА	ПС-110/10 Сайма [яч.209(312) ЗРУ-10] РП-115, ТП-423 яч.№2, ТП-208	ТП-208 РУ-0,4 АВ-0,4 №23	5	-	Акт Т7/1/5009 от 24.10.2017 г.	В месте присоединения кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ №23 к нижним контактам АВ-04 кВ №23 к нулевой шине в РУ-0,4 ТП-10/0,4 кВ 2х630 кВА №208. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет Потребитель.	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г. Сургут, мкр-н 20А, ул 30 лет Победы, д.30/1	отсутствует	отсутствует	Приравненные к населению

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт	№ ф	Результаты Акта РБП (№, от _____.20__)	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год (срок восстановления энергоснабжения энергоспринимающих устройств)	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Результаты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения	Ценовая категория
2	ООО "Высота"	ПС-110/10 Энергетик (яч.107(Ф04) ЗРУ-10], ТП-10/0,4 кВ 2х1000 №383 Нежилое здание", ВРУ-1 (2)	Шкаф АВР АВ-0,4 кВ QF Ввод ШР-2 "Нежилое здание"	50	-	Акт №Т/1/6573 от 20.11.2017 г.	В месте присоединения кабельных наконечников КУ-0,4 кВ к нижним контактам АВ-04 кВ QF ввод ШР-2 "Нежилое здание" и нулевой шине шкафа АВР. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет Потребитель.	СН-2	3	72 часа (но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения)	г. Сургут, ул. Гагарина, 86	отсутствует	отсутствует	[Прочие потребители до 150 кВт] [первая ценовая категория]

Продавец:

Е. В. Тетерман
Е. В. Тетерман

М.П.

Покупатель:

А.Э. Бурка

М.П.

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

Перечень средств учета электрической энергии в точках поставки

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки узла учета	Характеристика измерительного комплекса (ИК)							Потребл. до границы БЛ, %	Банковская приборная/железная печать	Уровень напряжения		
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэфф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН				Коэфф. ИК	дата поверки [М/И]*
От сети : ООО "Сургутские городские электрические сети" (в зоне деятельности АО "ЭК "Восток")																
1	Филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [База "СПП"]	ПС-110/10 Олимпийская [яч.108(212) ЗРУ-10]	ВЛ-10 №108(212) оп.20	КТПН-211 РУ-0,4	Меркурий 230 ART01 PCIGDN	00426691	0,5	ТОП-0,66У3	1000/5	-	-	200	2 кв.2017 [10]	1,066	АО "Тюменьэнерго"	СН-2
		ПС-110/10 Олимпийская [яч.108(212) ЗРУ-10]	ВЛ-10 №108(212) оп.17	КТПН-212 РУ-0,4	Меркурий 230 ART03 PQCSIGDN	17481633	1,0	ТШП-0,66У3	1000/5	-	-	200	4 кв.2013 [10]	1,435	АО "Тюменьэнерго"	СН-2
		ПС-110/10 Олимпийская [яч.108(212) ЗРУ-10]	ВЛ-10 №108(212) оп.22	КТПН-213 РУ-0,4	Меркурий 230 ART01 PCIGDN	01053193	1,0	ТОП-0,66У5	1000/5	-	-	200	2 кв.2017 [10]	1,569	АО "Тюменьэнерго"	СН-2
2	Филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [Тепловозное депо "СПП"]	ПС-110/10 Олимпийская [яч.108(212) ЗРУ-10]	ВЛ-10 №108(212) оп.18	КТПН-214 РУ-0,4	Меркурий 230 ART03 PQRSIDN	10179871	1,0	ТШП-0,66У3	1000/5	-	-	200	2 кв.2014 [10]	1,158	АО "Тюменьэнерго"	СН-2
		ПС-110/6 Строительная [яч.25 ЗРУ-6], ВЛ-6 кВ №25, КТПН-6/0,4 кВ №4 АВ-0,4 кВ №4	КТПН-6/0,4 кВ 250 АВ-0,4 кВ №4	РУ-0,4кВ ж/д чех "СПП"	Меркурий 230 ART01 PCIGDN	01064891	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	2 кв.2016 [10]	0,024	АО "Тюменьэнерго"	СН-2
3	Филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети ["Управление"]	ПС-110/10 Сайма [яч.209(312) ЗРУ-10] РП-115, ТП-423	ВЛ-10 №209(312) РП-115 ТП-423 РУ-10 яч.1	ТП-208 РУ-0,4 вв.1	EA10RL-B-4	01081504	1,0	ТШП-0,66	1500/5	-	-	300	2 кв.2011 [8]	3,432	АО "Тюменьэнерго"	СН-2
		ПС-110/10 Сайма [яч.209(312) ЗРУ-10] РП-115, ТП-423	ВЛ-10 №209(312) РП-115 ТП-423 РУ-10 яч.2	ТП-208 РУ-0,4 вв.2	EA10RL-B-4	01081507	1,0	ТШП-0,66	1500/5	-	-	300	2 кв.2011 [8]	1,039	АО "Тюменьэнерго"	СН-2
в сети смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя:																
3.1.	ГСК "ЛЭЛПЯ"	ПС-110/10 Сайма [яч.209(312) ЗРУ-10] РП-115, ТП-423 яч.№2, ТП-208	ТП-208 РУ-0,4 АВ-0,4 №23 (Гаражи ГСК "Лэляя")	Меркурий -230 ART-01 PCIGDN	00421630	0,5	-	-	-	-	I	4 кв. 2016 [10]	-	-	ГСК "ЛЭЛПЯ"	СН-2
		ПС-110/10 Энергетик кВА №383 [яч.107(404) ЗРУ-10], ТП-10/0,4 кВ 2х1000 кВА №383	ТП-10/0,4 кВ 2х1000 кВА №383 "Нежилое здание", РУ-0,4 яч №№2(7), ПН-0,4 кВ УТЦ-1(2), ВРУ-0,4 №№1(2)	ТП-383, РУ-0,4 УТЦ, ВРУ-1	Меркурий -230 ART-01 PCIGDN	01087899	0,5	ТШП-0,66У3	300/5	-	-	60	2 кв.2017 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго"
4.	Филиал АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [Учебно-тренажерный центр корп. №№1, 2]	ПС-110/10 Сайма [яч.209(312) ЗРУ-10] РП-115, ТП-423 яч.№2, ТП-208	ТП-10/0,4 кВ 2х1000 кВА №383 "Нежилое здание", РУ-0,4 яч №№2(7), ПН-0,4 кВ УТЦ-1(2), ВРУ-0,4 №№1(2)	ТП-383, РУ-0,4 УТЦ, ВРУ-2	Меркурий -230 ART-01 PCIGDN	00421664	0,5	Т-0,66У3	200/5	-	40	2 кв.2017 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго"	СН-2

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки узла учета	Характеристика измерительного комплекса (ИК)							Потери до границы ВЛ, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения	
					Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэф. ТТ	Тип ТН	Коэф. ТН				Коэф. ИК
4.1.	ООО "Высота"	ПС-110/10 Энергетик [яч.107(404) ЗРУ-10], ТП-10/0,4 кВ 2х1000 кВА №383	ТП-10/0,4 кВ "Нежилое здание", РУ-0,4 яч.№№2(7), ПН-0,4 кВ УТЦ-1(2), ВРУ-0,4 №№1(2)	"Нежилое здание" ШР-1 0,4 кВ СУЭС	Меркурий 234 ARTM-03 РВ.Р	28650422	0,5s/1	ТШП-0,66УЗ	150/5	-	-	30	4 кв.2016 [10]	АО "Тюменьэнерго"	СН-2

ПРОДАВЕЦ:



Е.В. Тетерман

м.п.

ПОКУПАТЕЛЬ:

А.Э. Бурка

м.п.

«СОГЛАСОВАНО»
ПОКУПАТЕЛЬ:
Филиал АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

А.Э. Бурка

М.П.

ФОРМА

«СОГЛАСОВАНО»
ПРОДАВЕЦ:
АО «Тюменская энергосбытовая компания» (в зоне деятельности Сургутского МРО)

Е.В. Тетерман

М.П.

АКТ

СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ИНТЕГРАЛЬНАЯ ФОРМА)

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

(дата)

(дата)

Представитель ОАО «(Наименование Потребителя)»

Представитель ОАО «(Наименование Сетевой организации/владельца электрических сетей)»

ФОРМА

АКТ

СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ИНТЕГРАЛЬНАЯ ФОРМА)

(первичного учета)

Договор №... от "... .. 20.. г.

Потребитель: ОАО «(наименование)»

Центр питания

[Точки поставки]

1. (Наименование объекта)

2. (Наименование объекта)

Тел.

Место установки узла учета

№

Счетчика

на начало месяца

на конец месяца

показания счетчика

замена счетчика

на конец месяца

Разница показаний

Кэф.ф. ИК

Потери до границы

% кВт·ч

Итого расход электроэнергии

Дата замены

(дата)

(дата)

Представитель ОАО «(Наименование Потребителя)»

Представитель ОАО «(Наименование Потребителя)»

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

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2018 год

Тарифная группа	Единицы измерения	Год	Месяцы											
			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Всего	Всего	834	703	624	483	419	352	208	197	233	329	543	734	834
	ВН													
	СН-I													
	СН-II													
Заявленная мощность	кВт	834	703	624	483	419	352	208	197	233	329	543	734	834
	ВН													
	СН-I													
	СН-II													
Электроэнергия	Т.кВт ч	3 791,10	504,60	419,90	341,60	290,60	215,10	135,30	132,00	156,50	196,50	364,00	476,50	558,50
	ВН													
	СН-I													
	СН-II													
От сети : ООО "Сургутские городские электрические сети" (в зоне деятельности АО "ЭК "Восток")	Всего	66	64	43	27	20	16	15	18	24	29	35	47	66
	ВН													
	СН-I													
	СН-II													
[Прочие потребители (менее 150 кВт)]	кВт	66	64	43	27	20	16	15	18	24	29	35	47	66
	ВН													
	СН-I													
	СН-II													
[Прочие потребители (от 670кВт до 10 МВт)]	Т.кВт ч	332,90	43,10	29,40	18,50	13,30	10,60	10,30	12,00	16,50	19,50	24,00	31,50	44,50
	ВН													
	СН-I													
	СН-II													
Заявленная мощность	кВт	768	639	581	456	399	336	193	179	209	300	508	687	768
	ВН													
	СН-I													
	СН-II													
Электроэнергия	Т.кВт ч	3 581,40	475,00	400,00	415,20	308,00	199,00	145,00	127,10	130,50	178,30	347,70	409,50	446,10
	ВН													
	СН-I													
	СН-II													
[Прочие потребители (третья ценовая категория)]	Всего	3 517,90	461,50	390,50	323,10	277,30	204,50	125,00	120,00	140,00	177,00	340,00	445,00	514,00
	ВН													
	СН-I													
	СН-II													

ПРОДАВЕЦ:

ПОКУПАТЕЛЬ:

Е.В. Тетерман

Е.В. Тетерман

М.П.

А.Э. Бурка

М.П.

Согласовано: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала АО "Тюменьэнерго"

Сургутское МРО

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к договору энергоснабжения от .201 № 2/04-44
между АО «Тюменская энергосбытовая компания» и АО «Тюменьэнерго»

г.Сургут

 201 г.

Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице начальника Сургутского межрайонного отделения АО «Тюменская энергосбытовая компания» Тетерман Елены Владимировны, действующего на основании доверенности №17/102 от 17.05.2017 г., с одной стороны, и

Акционерное общество энергетик и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности №28542 от 08.09.2017 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 (исполнителя, подрядчика) от 11.01.2018 г. №2018.0105/1, заключили настоящий протокол разногласий к Договору энергоснабжения от .201 г. № 2/04-44 (далее – договор) о нижеследующем:

№ п/п	№ Редакция «Продавца»	Редакция «Покупателя»
1.	п.3.2.6. – по тексту договора	П.3.2.6. Договора изложить в следующей редакции: «3.2.6. Ежемесячно, не позднее 3 (трех) рабочих дней после оформления «Акта о количестве потребленной электрической энергии» (Приложение №5), выставлять Покупателю универсальный передаточный документ (далее по тексту - УПД).»
2.	п.3.2.8. – по тексту договора отсутствует	Добавить п.3.2.8. в Договор следующего содержания: «3.2.8. Продавец обязан выставить Покупателю УПД, оформленный по форме, предусмотренной Письмом ФНС России от 21.10.2013 N ММВ-20-3/96@ в соответствии с требованиями ст. 9 Федерального закона от 06.12.2011 N 402-ФЗ "О бухгалтерском учете", ст. 169 НК РФ, Постановления Правительства РФ от 26.12.2011 N 1137 "О формах и правилах заполнения (ведения) документов, применяемых при расчетах по налогу на добавленную стоимость", в срок

Исполнитель: Сургутские электрические сети
филиала АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
№ 2018.0105/1

не позднее 5 календарных дней, считая со дня оказания услуг. В случае, если Продавец не выставил в срок УПД, либо выставил УПД, содержание которого не соответствует ст. 169 НК РФ, ст.9 Федерального закона от 06.12.2011 N 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Постановления Правительства РФ от 26.12.2011 N 1137 «О формах и правилах заполнения (ведения) документов, применяемых при расчетах по налогу на добавленную стоимость» Покупатель вправе взыскать с Продавца неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Покупателем к вычету или возмещению из бюджета, при условии надлежащего оформления и предоставления УПД. Для целей применения настоящего пункта стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Покупателю оригинала УПД. 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.

Если на момент выставления УПД отсутствует информация, опубликованная АО «АТС», о часах пиковой нагрузки, используемой для целей определения фактической величины мощности на розничном рынке и рассчитанных предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), стороны применяют часы пик и предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации по уровням напряжения.

После опубликования АО «АТС» информации о часах пиковой нагрузки, используемой для целей определения фактической величины мощности на розничном рынке и предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), за соответствующий период Продавец в течение 10-ти рабочих дней производит перерасчет стоимости и направляет Покупателю универсальный корректировочный документ (далее по тексту - УЖД) по количеству и стоимости к ранее выставленным УПД за соответствующий расчетный период.»

3. п.3.2.9. – по тексту договора отсутствует

Добавить п.3.2.9. в Договор следующего содержания:
«3.2.9. В день подписания Договора со стороны Продавца Продавец обязан направить Покупателю на электронный адрес Poltorakova-OA@te.ru в формате *.pdf скан-копию подписанного Договора (со всеми приложениями к нему), с последующим направлением оригинала Договора.

В случае, если в результате неисполнения, ненадлежащего исполнения Продавцом обязательств, предусмотренных настоящим пунктом, Покупатель был привлечен к административной ответственности, Продавец возмещает Покупателю все затраты по уплате штрафа в течение 10 рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования и копий подтверждающих документов.»

4.	п.3.3.7. – по тексту договора.	<p>Первый и второй абзацы п.3.3.7. изложить в следующей редакции:</p> <p>«По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определены 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 (Приложение №5 к Договору), в 3-х экземплярах, по форме приложения к Договору. Один экземпляр указанного акта незамедлительно направлять в адрес Продавца на электронный адрес Sitnik.SS@energosaes.ru с последующим предоставлением оригинала.</p> <p>По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определены 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> <p>- 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 №3 (интервальная форма) к Договору;</p> <p>- передавать файлы профилей электросчетчиков, установленных...» (далее по тексту Договора)</p> <p>Третий абзац п.3.3.7. исключить.</p>
5.	п.3.3.8. – по тексту договора.	<p>п.3.3.8 Договора изложить в следующей редакции:</p> <p>«3.3.8. По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определены объемы 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 совместно со смежными субъектами акт о количестве потребленной электрической энергии по форме Приложения №5 к Договору».</p>
6.	п.3.3.9. – по тексту договора	п.3.3.9. исключить.
7.	п.3.3.10. – по тексту договора	п.3.3.10. исключить.
8.	п.3.3.16. – по тексту договора	п.3.3.16. исключить.

9.	п.4.2. – по тексту договора	<p>Первый абзац п.4.2. Договора изложить в следующей редакции:</p> <p>«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 (интервальная форма) и Актом о количестве потребленной электрической энергии в соответствии с п.3.3.7. и п.3.3.8. Договора.»</p>
10.	п.4.5. – по тексту договора	<p>Из п.4.5. исключить:</p> <p>« - в части объема электрической энергии, поставленной в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, на основании показаний расчетного общедомового прибора учета в многоквартирном жилом доме (при его наличии) либо исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии, определенного по показаниям общедомового прибора учета в многоквартирном жилом доме (в случаях выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию общедомового прибора учета или истечения срока его эксплуатации) либо исходя из утвержденных в установленном порядке нормативов потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме при отсутствии общедомового прибора учета, а также в случае истечения предельного количества расчетных периодов определения объемов по среднемесячному объему, установленного Правилами предоставления коммунальных услуг.»</p>
11.	п.4.6. – по тексту договора	<p>Внести изменения в п.4.6. Договора и изложить его в следующей редакции:</p> <p>«4.6. Продавец не позднее 3 рабочих дней после оформления Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма) (Приложение №3) и Акта о количестве потребленной электрической энергии (Приложение №5) оформляет УПД и направляет указанный документ, подписанный со своей стороны, в адрес Покупателя.</p> <p>Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента его получения подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на УПД.»</p>
12.	п.5.11. – по тексту договора отсутствует	<p>Добавить п.5.11. в Договор следующего содержания:</p> <p>«5.11. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными на дату списания денежных средств с расчетного счета Покупателя.»</p>
13.	п.6.3. – по тексту договора	<p>Внести изменения в п.6.3. Договора и изложить его в следующей редакции:</p> <p>«6.3. Переход к другому лицу возникших из Договора прав требований, зачет взаимных требований без письменного согласия другой стороны не допускается. Уступка прав требований, перевод долга и (или) замена Стороны в Договоре оформляется трехсторонним соглашением.»</p>

14.	п.7.9. – по тексту договора	п.7.9. Исключить.
15.	п.8.3. – по тексту договора	Внести изменения в п.8.3. Договора и изложить его в следующей редакции: «8.3. Покупатель вправе в одностороннем 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.9.6. – по тексту договора	Из п.9.6. Договора исключить следующий текст: «- посредством использования Личного кабинета клиента (далее - ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на сайте АО «Тюменская энергосбытовая компания» в сети «Интернет» (www.tmesk.ru), при условии прохождения Покупателем необходимой регистрации и авторизации в ЛКК; - посредством использования электронного документаоборота, при условии наличия у Покупателя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;»
17.	п.9.7. – по тексту договора	п.9.7. Исключить.
18.	п.9.11. – по тексту договора	Изменить п.9.11. Договора и изложить его в следующей редакции: «9.11. 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 снятия показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма) Приложение №4 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2018 год» Приложение №5 «Акт о количестве потребленной электрической энергии» (форма)»
19.	Приложение №3 – по тексту договора	Из Приложения №3 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии (форма) исключить интегральную форму «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии».

20.	Приложение №5 «Акт о количестве потребленной электрической энергии» (форма) – по тексту договора отсутствует	Добавить Приложение №5 «Акт о количестве потребленной электрической энергии» (форма) к Договору в редакции приложения к настоящему Протоколу разногласий.
-----	--	---

Приложения к протоколу разногласий:

1. Приложение «Акт о количестве потребленной электрической энергии» (форма).

Настоящий протокол разногласий составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из сторон. Протокол разногласий является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения от _____.201__ г. № 2/04-44.

Продавец:

_____ **Е.В. Тетерман**

Покупатель:

_____ **А.Э. Бурка**

АО «Тетерман»
 ул. Мухоморова, д. 10
 г. Минск, Республика Беларусь

6

Приложение
к Протоколу разногласий от _____ 201__ г. Договора энергоснабжения № 2/04-44 от _____ 201__ г.

Приложение №5
к Договору энергоснабжения № 2/04-44 от _____ 201__ г.

"СОГЛАСОВАНО"

ПРОДАВЕЦ:

АО "Тюменская энергосбытовая компания"

"СОГЛАСОВАНО"

ПОКУПАТЕЛЬ:

Филиал АО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

_____ Е.В. Тетерман

_____ А.Э. Бурка

Акт о количестве потребленной электрической энергии

Договор № _____ от _____ 201__ г.

за _____ 201__ г.

(ФОРМА)

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 кВАрч
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

АО "Тюменская энергосбытовая компания"
Филиал "Энергосбыт" АО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

АО "Тюменская энергосбытовая компания"
Филиал "Энергосбыт" АО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

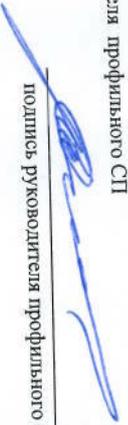
Пронумеровано, пронумеровано и скреплено печатью на 7 листах

ОРУУЭ Начальник

наименование профильного СП, должность руководителя профильного СП

Давомов Д.М

И.О. руководителя профильного СП


подпись руководителя профильного СП

