**Приложение №1**

**Техническое задание**

**на поставку железнодорожным транспортом арктического дизельного топлива ДТ-А-К5 класс 4 (температура фильтруемости -44°С), по ГОСТ 55475 -2013 для нужд ЗАО «Кумтор Голд Компани».**

**Бишкек 2023**

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Подраздел 1.1. Предмет закупки

РАЗДЕЛ 2. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

РАЗДЕЛ 3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

РАЗДЕЛ 4. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПРАВИЛАМ ПРИЕМКИ

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ДОСТАВКЕ ТОВАРА

РАЗДЕЛ 6. ТРЕБОВАНИЯ К ЦЕНЕ ТОВАРА

РАЗДЕЛ 7. ТРЕБОВАНИЯ К ГАРАНТИЙНОМУ СРОКУ

РАЗДЕЛ 8. ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ

РАЗДЕЛ 9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ (ИНЫЕ) ТРЕБОВАНИЯ

РАЗДЕЛ 10. ТРЕБОВАНИЯ К КОЛИЧЕСТВУ, МЕСТУ И СРОКУ (ПЕРИОДИЧНОСТИ) ПОСТАВКИ

РАЗДЕЛ 11. ТРЕБОВАНИЕ К ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ

РАЗДЕЛ 12. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

|  |
| --- |
| Подраздел 1.1. Предмет закупки |
| Поставка железнодорожным транспортом арктического дизельного топлива ДТ-А-К5 класс 4 (температура фильтруемости -44°С), отвечающего требованиям ГОСТ 55475-2013, для нужд ЗАО «Кумтор Голд Компани». |

РАЗДЕЛ 2. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

|  |
| --- |
| Арктическое дизельное топливо ДТ-А-К5 класс 4 (температура фильтруемости -44°С), отвечающего требованиям ГОСТ 55475 -2013 будет использовано в условиях высокогорья (выше 4000 м над уровнем моря) на руднике «Кумтор», Кыргызская Республика, Иссык-Кульская область, Джеты-Огузский район. |

РАЗДЕЛ 3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

|  |
| --- |
| Количественные, технические, функциональные и качественные характеристики (потребительские свойства) Товара |
|

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Ссылка на прилагаемый нормативный документ, который устанавливает технические требования к поставке товаров (ГОСТ, иной нормативный документ)** | **Кол-во, килограмм.** | **Период поставки** | **Объем гарантий и гарантийный срок** |
|  | Арктическое дизельное топливо ДТ-А-К5 класс 4 (температура фильтруемости не ниже -44°С) | ГОСТ 55475 -2013(ТУ 0251-083-00151638-2011 только для топлива производства ООО «Газпромперера-ботка, Сургутс-кий ЗСК») | 10 000 000 | 05.10.2023 по 30.11.2023 | Гарантийный срок согласно ГОСТ Р52368-2005. |
|  | Требуемые параметры к арктическому дизельному топливу, ДТ-А-К5 класс 4 | См. ниже в Таблицах 1 и 2 |  |  |  |

**Таблица 1**: Параметры дизельного топливо согласно ГОСТ 55475 -2013

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **А****-44** | **Метод** **испытания**  |
| 1 Цетановое число, не менее | 48,0 | По ГОСТ Р 52709 (на установке типа CFR F-5). ГОСТ РЕН 15195, ГОСТ 3122, стандарту [1] |
| 2 Цетановый индекс, не менее | 43,0 | По стандартам (2). [3] |
| 3 Плотность при 15°С, кг/м | 800,0-840,0 | По ГОСТ Р 51069, ГОСТ Р ИСО 3675. стандартам (4]. [5] |
| 4 Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более | 8,0 | По ГОСТ РЕ Н 12916. стандарту [6] |
| 5 Массовая доля серы, мг/кг, не более, для топлива:К5 | 10,0 | По ГОСТ Р 51947, ГОСТ Р ЕН ИСО 20846. ГОСТ Р ЕН ИСО 14596, ГОСТ Р ЕН ИСО 20847, ГОСТ Р 53203. ГОСТ Р 52660. стандарту [7] По ГОСТ Р 52660, ГОСТ Р ЕН ИСО 20847. ГОСТ Р 53203, стандарту [8) По ГОСТ Р 52660, ГОСТ Р ЕН ИСО 20846. ГОСТ Р ЕН ИСО 20847. ГОСТ Р 53203, стандарту [8] |
| 6 Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, выше | 30 | По ГОСТ РЕН ИСО 2719, ГОСТ 6356. ГОСТ Р 54279 |
| 7 Коксуемость10%-ного остатка разгонки, % масс., не более | 0,3 | По ГОСТ 19932.стандартам (9]— [11] |
| 8 Зольность, % масс., не более | 0,01 | По ГОСТ 1461, стандартам [121. [13] |
| 9 Массовая доля воды, мг/кг, не более | 200 | По стандарту [14] |
| 10 Общее загрязнение, мг/кг, не более | 24 | По стандарту [15] |
| 11 Коррозия медной пластинки (3 ч при 50°С) | Класс 1 | По стандартам [16]. [17] |
| 12 Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м, не более | 25 | По ГОСТ Р ЕН ИСО 12205. стандарту [18] |
| 13 Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа (wsd 1,4) при 60°С, мкм, не более | 460 | По ГОСТ Р ИСО 12156-1, стандарту [19] |
| 14 Кинематическая вязкость при 40°С, мм²/с | 1,200—4.000 | По ГОСТ 33. ГОСТ Р 53708 |
| 15 Фракционный состав: | 10360 | По ГОСТ Р ЕН ИСО 3405. ГОСТ 2177—99 (метод А), стандарту [20] |
| при температуре 180°С перегоняется, % об., менее |
| при температуре 360°С перегоняется, % об., не менее |
| **16 Дополнительная характеристика:** **концентрация фактических смол** | **не должно превышать** **10мг на 100 см³ топлива.** | **Индивидуальные требования Заказчика.** |

**Таблица 2:** Требования к арктическому дизельному топливу, ДТ-А-К5 класс 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Значение для класса | Метод испытания |
| 4 |  |
| 1. Предельная температура фильтруемости\*, °С, не выше | Минус 44 | По ГОСТ EN 116, *ГОСТ 22254* **(Изм. Ред. Изм. № 1)** |
| 2. Температура помутнения, °С, не выше | Минус 34 | По стандарту [40], *ГОСТ 5066* **(Изм. № 1)** |

 |
| **Предпочтения по заводам изготовителям топлива** |
| Предложение к поставке топлива производства заводов АО «ТАИФ-НК», АО «ТАНЕКО», ООО «Газпром нефтехим Салават», ООО «Газпромпереработка, Сургутский ЗСК» будет расцениваться заказчиком как конкурентное преимущество. |
|  |
| **Требования транспортировке и упаковке** |
| Поставка топлива должна осуществляться в соответствие с "Правилами перевозок опасных грузов по железным дорогам». Оформление перевозок в соответствие с требованиями ДОПОГ и законодательства КР. |

РАЗДЕЛ 4. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПРАВИЛАМ ПРИЕМКИ

|  |
| --- |
| **Порядок приёмки**  |
| Приемка нефтепродуктов на ж/д станции по количеству в кг осуществляется с соблюдением требований, предусмотренных Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по количеству, утвержденной Постановлением Госарбитража СССР от 15.06.65 N П-6 (с последующими дополнениями и изменениями).Порядок приёмки на БПБ:1. Приёмка топлива будет осуществляться в килограммах по факту. 2.До подачи транспортных средств под слив подготавливаются приборы и посуда для отбора проб и проведения лабораторных испытаний.3. По прибытии транспортных средств с нефтепродуктами:3.1. сверяются номера железнодорожных цистерн (вагонов) с номерами, указанными в транспортных накладных;3.2. проверяются наличие и исправность пломб на железнодорожных цистернах (вагонах) и чистота нижних сливных устройств, наличие маркировки на таре с нефтепродуктами, соответствие маркировки отгрузочным документам и исправность тары;3.3. проверяются наличие, полнота и правильность заполнения паспорта качества и копии сертификатов (деклараций) соответствия или информации о сертификации (декларировании), приложенных к документам отправителя, и сверяются данные паспортов с требованиями нормативного документа;3.4. проверяется наличие воды (с помощью водочувствительной пасты) и механических примесей в нефтепродуктах путем отбора донной пробы из каждого транспортного средства или тары, выбранных для отбора точечных проб;3.5. отбираются точечные пробы и составляются объединенная проба (в соответствии с установленными требованиями) для проведения приемо-сдаточного анализа;3.6. регистрируется отобранная объединенная проба нефтепродукта в журнале регистрации проб и проводится приемо-сдаточный анализ;3.7. после проверки: плотности, температуры, цвета, прозрачности нефтепродукта, отсутствия воды и механических примесей дается разрешение на слив нефтепродукта; 3.8. заносятся данные паспорта качества поставщика и результаты приемо-сдаточного анализа в журнал анализов;3.9. делается отметка в паспортах качества поставщика и в журнале регистрации проб номеров транспортных средств, которыми доставлены нефтепродукты, и номере резервуара, в который они слиты (в какое хранилище помещены);3.10. при сливе нефтепродукта в резервуар на остаток нефтепродукта той же марки после двухчасового отстоя продукта отбирается объединенная проба и отправляется на контрольный анализ;3.11. если нефтепродукт некондиционный либо невозможно установить его качество, слив его осуществляется в отдельный резервуар. В этом случае отбирается проба в присутствии представителя железной дороги или незаинтересованной организации. Одну часть пробы хранят на случай необходимости проведения арбитражного анализа, другую часть подвергают анализу в объеме требований нормативного документа.3.12. При приеме нефтепродуктов объединенную пробу для проведения приемо-сдаточного анализа отбирают и разделяют ее на три части. Две части оформляют как арбитражные пробы, а третью - как контрольную – проверяют на наличие воды и механических примесей (визуально). При положительных результатах анализа и отсутствии других замечаний разрешают слив нефтепродукта. После двух часов отстоя продукта из резервуара, в который слит нефтепродукт, отбирают пробу и направляют на анализ (в объеме контрольного) в аккредитованную лабораторию.Если по результатам контрольного анализа будет установлено несоответствие качества нефтепродукта требованиям нормативного документа, то вторая часть пробы направляется на анализ (в объеме требований нормативных документов) в аккредитованную лабораторию. Третью часть пробы используют как арбитражную в случае предъявления претензии поставщику нефтепродукта. |
| **Требования по передаче заказчику технических и иных документов при поставке Товара** |
| * Поставщик в момент приемки топлива предоставляет транспортную накладную с указанием следующих характеристик: единицы массы (кг), температуры, удельного веса, единицы объема (литр). Каждая партия Товара должна сопровождаться соответствующими документами: Паспортом качества завода изготовителя для каждой цистерны; Сертификатом соответствия; Отгрузочным реестром содержащим следующую информацию: номера ж/д цистерн, номера ж/д накладных, вес нетто отправляемого товара и другими документами о качестве (паспорт качества на товар, сертификат соответствия); Инструкцию по возврату ж/д порожних цистерн; Иные документы предусмотренные в отношении поставки топлива законодательством ЕАЭС или применимым законодательством.
* Поставщик предоставляет Покупателю за каждую поставку топлива в течение 10-ти (десяти) календарных дней от даты поставки топлива счёт. К счёту должны быть приложены: счёт-фактура, транспортная накладная.
* Все документы к заключенному договору могут быть оформлены по электронной почте и имеют юридическую силу до обмена оригиналами. Обмен оригиналами обязателен. Стороны предпринимают все меры, чтобы электронные экземпляры документов были читаемы, разбираемы и со временем сохраняли содержание переданного по электронной почте или по факсу текста.
 |

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ДОСТАВКЕ ТОВАРА

|  |
| --- |
| 5.1. В технико-коммерческом предложении поставщик должен указать стоимость Товара до места поставки: Республика Казахстан, станция «Турксиб», ж/д узел ст. «Луговая».5.2. Поставщик обеспечивает соблюдение требований охраны труда, пожарной безопасности, экологической безопасности и производственной санитарии при поставке топлива. |

РАЗДЕЛ 6. ТРЕБОВАНИЯ К ЦЕНЕ ТОВАРА

|  |
| --- |
| В цену арктического дизельного топлива должны быть включены: стоимость Товара, стоимость всех видов расходов, связанных с доставкой топлива до места поставки, страхование, сертификация, стоимости необходимых погрузочно-разгрузочных работ и иные расходы, связанные с поставкой, плату за выброс в атмосферу загрязняющих веществ, а также иные расходы Поставщика, возникающие при исполнении им обязательств по поставке топлива. Стоимость доставки Товара до места поставки должна быть включена в стоимость Товара и отдельно не оплачивается. |

РАЗДЕЛ 7. ТРЕБОВАНИЯ К ГАРАНТИЙНОМУ СРОКУ

|  |
| --- |
| Гарантийный срок на дизельное топливо устанавливается в соответствие с ГОСТ Р 52368-2005 на основании гарантийных обязательств завода-изготовителя.  |

РАЗДЕЛ 8. ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ

|  |
| --- |
| 8.1. Паспорт качества прилагают к каждой транспортной накладной на каждый вагон (цистерну).8.2. Приложение одного паспорта на весь маршрут или группу цистерн допускается только в случае, если маршрут или группа цистерн с одним нефтепродуктом адресуется одному получателю в один пункт слива и при условии, что загрузка этого маршрута производилась из одного резервуара, о чем делается соответствующая отметка в паспорте. Если налив производится из двух резервуаров, то паспорт качества оформляется по пробе из резервуара, в котором нефтепродукт имеет меньший запас качества. Наличие паспортов качества на топливо обязательно, сертификаты соответствия прилагаются к документам на каждую партию топлива и предъявляются по требованию Покупателя и должны быть заверены надлежащим образом. 8.3. Покупатель в праве отказать в приемке нефтепродукта в случаях:8.3.1. несоответствии качества принимаемого нефтепродукта (по данным паспорта поставщика) требованиям ГОСТ и настоящего технического задания;8.3.2. отсутствии пломб на цистерне в соответствии со схемой пломбировки;8.3.3. неисправности нижнего сливного устройства цистерны;8.3.4. неправильном оформления транспортной накладной;8.3.5. отсутствии паспорта качества или информации о сертификации нефтепродукта, подлежащего обязательной сертификации;8.3.6. неправильном оформлении паспорта качества на нефтепродукт (отсутствие номера, заполнен не по всем показателям качества). |

РАЗДЕЛ 9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ (ИНЫЕ) ТРЕБОВАНИЯ

|  |
| --- |
| БПБ – режимный объект, на котором действуют внутренние правила ЗАО «КГК» (предоставляются по запросу). |

РАЗДЕЛ 10. ТРЕБОВАНИЯ К КОЛИЧЕСТВУ, МЕСТУ И СРОКУ (ПЕРИОДИЧНОСТИ) ПОСТАВКИ

|  |
| --- |
| 10.1. Арктическое дизельное топливо ДТ-А-К5 класс 4 (температура фильтруемости -44°С) ГОСТ 55475-2013, ТУ 0251-083-00151638-2011 должно быть поставлено в количестве **10 000** (Десяти тысяч) тонн в период с 05.10.2023 по 30.11.2023г., партиями не более 8-12 ж/д цистерн в сутки по согласованному сторонами при заключении договора равномерному графику поставки. 10.2. Приемка топлива по весу будет производиться на БПБ.10.3. Погрешность при приёмке до ±0,2% от веса товара, указанного в ТТН.10.3. График поставки топлива: определяется условиям Договора между Покупателем и Поставщиком.10.4. Заказчик вправе, по результатам рассмотрения, принять решение о заключении договоров с несколькими участниками закупки. Распределение количества поставляемого топлива между несколькими участниками закупки осуществляется на усмотрение заказчика и оспариванию участниками не подлежит. |

РАЗДЕЛ 11. ТРЕБОВАНИЕ К ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ

|  |
| --- |
| Все документы необходимо предоставлять на русском языке. |

РАЗДЕЛ 12. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Сокращение | Расшифровка сокращения |
| 1. | ДТ | Дизельное топливо |
| 2 | БПБ | Балыкчынская Перевалочная База |
| 3 | КГК | ЗАО «Кумтор Голд Компани» |