



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 514146, (ПЛ) экипировка ГСМ-ЗКС
способом Открытый тендер

Лот № (56 У, 1816641) Услуги по экипировке локомотивов горюче-смазочными материалами

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Пассажирские локомотивы"
Организатор: Акционерное общество "Национальная компания "Қазақстан темір жолы"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	56 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по экипировке локомотивов горюче-смазочными материалами, Услуги по экипировке локомотивов горюче-смазочными материалами
Дополнительная характеристика	для приемки, хранению и отпуска дизельного топлива. Технические характеристики должны соответствовать
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Костанайская область, Костанайская область, Гараповский район, п. Тобол
Условия поставки	-
Срок поставки	с 02.2021 по 12.2021
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Единица измерения Объем закупки
168 Тонна (метрическая) 3 452,70

2. Общие положения

- 2.1 Горюче-смазочным материалом является дизельное топливо Заказчика, соответствующее ГОСТам и ТУ. Отпуск Груза осуществляется по требованию Заказчика наливом в цистерны, автотранспорт Заказчика или в бак тепловозов Заказчика.
- 2.2 Для оказания Услуг Склад должен быть оборудован насосными установками; системой трубопроводов; замерными устройствами; приемными и отпускными устройствами, топливно-раздаточными колонками для закрытого отпуска Груза; обеспечивать лабораторный контроль качества принимаемого Груза.
- 2.3 Исполнитель несет ответственность за организацию эксплуатации, технически исправное состояние и охрану складского хозяйства в соответствии с требованиями, установленными нормативными правовыми и техническими актами Республики Казахстан, в том числе, но не ограничиваясь этим: по экологии, охране окружающей среды, пожарной безопасности.
- 2.4 В целях обеспечения бесперебойной и безопасной работы Исполнитель должен выполнять следующие основные требования:
 - соблюдать действующие правила, нормы, ГОСТы и инструкции;
 - сохранять качество Груза;
 - не допускать потери Груза;
 - следить за своевременной поверкой и тарировкой контрольных и измерительных приборов.

3. Требования к оборудованию и эксплуатации

- 3.1 Склады и оборудование Исполнителя должны иметь:
 - 3.1.1 емкости и площади, достаточные для единовременного хранения запаса общим объемом не менее 100 000 (сто тысяч) тонн Груза в местах, необходимых для Заказчика;
 - 3.1.2 достаточное количество технологического оборудования для приема, отпуска и учета Груза;
 - 3.1.3 оборудование для отбора проб и производства приемо-сдаточного анализа;
 - 3.1.4 Противопожарное оборудование и средства пожаротушения согласно требованиям нормативной документации и законодательства Республики Казахстан.
 - 3.1.5 Качество отпускаемого Груза в бак тепловоза должно соответствовать Техническому регламенту таможенного союза ТР ТС 013/2011. При определении качества отпускаемого Груза учитывается смешение Груза.
- 3.2 Оборудование Складов должно обеспечивать отпуск Груза (путем налива или отпуска в бак тепловоза) в круглосуточном бесперебойном режиме работы, с необходимой для Заказчика производительностью. При этом продолжительность отпуска Груза в бак тепловоза должна соответствовать нормам времени, утвержденным приказом МТиК РК №190 от 27.07.2006г.
- 3.3 Хранение Груза осуществляется в Резервуарах, соответствующих обязательным для нефтебаз, складов специальным требованиям, установленным нормативными правовыми и техническими актами Республики Казахстан.





3.4 Каждый Резервуар и/или мерник Склада, используемые при приеме и отпуске топлива, должны иметь документальное подтверждение о прохождении поверки – действующий сертификат о поверке, кроме этого, к сертификатам о поверке резервуаров должна быть приложена утвержденная, в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, градуировочная таблица.

3.5 Исполнитель должен обеспечить регулярный осмотр, зачистку резервуаров, емкостей хранения от остатков Груза, воды, грязи, ржавчины и других посторонних примесей. Зачистка производится в порядке, установленном требованиями действующих нормативно-технических документов.

3.6 Трубопроводы Склада должны обеспечивать возможность бесперебойного выполнения всех операций по приему, хранению и отпуску Груза без потерь и ухудшения их качества.

3.7 При осуществлении отпуска Груза в бак тепловоза, оборудование Склада должно иметь защиту от проявлений статического электричества и обеспечивать полную безопасность данного отпуска.

3.8 Исполнитель обязан не допускать разлива Груза при осуществлении отпуска. Исполнитель несет ответственность за соблюдение требований по предотвращению загрязнения окружающей среды и санитарных норм РК при осуществлении отпуска Груза. С целью недопущения загрязнения окружающей среды и соблюдения санитарных норм Республики Казахстан, Исполнитель осуществляет отпуск Груза в исправное приемное устройство бака тепловоза Заказчика.

3.9 Резервуар или часть резервуара предоставляются Исполнителем Заказчику по мере поступления Груза от Заказчика.

4 Прием, хранение и отпуск Груза

4.1 Приемка Груза производится по его прибытию на Склад. Заказчик осуществляет размещение Груза в резервуарах, указанных в Приложении №4 к Договору.

4.2 Вскрытие пломб тары производится Заказчиком в присутствии Исполнителя. Заказчик тщательно проверяет техническое состояние тары и сохранность пломб там, где они предусмотрены, сверяет фактически прибывшее количество Груза с данными сопроводительных документов. При обнаружении Заказчиком несоответствий по количеству Груза или дефектов тары, Заказчик разрешает вопросы недостачи Груза самостоятельно без привлечения Исполнителя.

Акт приема Груза составляется и подписывается Сторонами непосредственно после разгрузки, по форме согласно Приложению №5 к Договору.

4.3 Перед приемом на последующее хранение и отпуск Груза Исполнителю необходимо иметь на Складе подготовленные для приема емкости, трубопроводы, хранилища и/или площадки для приема Груза наливом или в таре, а также обеспечить выполнение входного лабораторного контроля качества поступающего Груза. Входной лабораторный контроль качества осуществляется по 5 (пяти) обязательным критериям, среди которых: содержание механических примесей, содержание воды, плотность являющиеся обязательными критериями, оставшиеся 2 критерия определяются технико-химической лабораторией самостоятельно, в зависимости от возможностей данной лаборатории.

4.4 Исполнитель производит приемку прибывшего Груза по фактическому наличию в таре после проведения входного лабораторного контроля качества на предмет соответствия Груза по критериям, указанным в пункте 3.3. настоящей Технической спецификации. Исполнитель несет ответственность за качество размещенного в Резервуарах Груза, по тем критериям, которые были проверены при входном лабораторном контроле качества.

4.5 Материальную ответственность за ущерб, причиненный порчей Груза при его хранении, несет Исполнитель.

4.6 Для сохранения качества Груза Исполнитель не должен допускать попадания в Груз воды, механических примесей. Смешение Груза допускается в случаях и порядке предусмотренных настоящим Договором.

4.7 Прием Исполнителем Груза для размещения в Резервуаре должен производиться только после получения анализа входного лабораторного контроля качества. Анализ должен быть выполнен за время, не превышающее 24 (двадцати четырех) часов.

Проведение лабораторного анализа не должно задерживать прибывшие на Склад цистерны сверх установленного времени. Исполнитель должен обеспечить заполнение Резервуаров с учетом колебания температуры, способа установки и типа емкости, коэффициента объемного расширения данного Груза.

4.8 По окончании отпуска Груза следует определить количество выданного Груза согласно показаниям счетчиков топливораздаточных колонок Исполнителя и оформить документ - суточную ведомость. Данные АСУ ЭДТ принимаются Сторонами для проведения анализа и выявления причин сверхнормативных расхождений между величинами массы Груза рассчитанными средствами измерения Исполнителя и АСУ ЭДТ.

4.9 Исполнитель должен обеспечить отпуск Груза из резервуара хранения на тепловоз(ы) не ранее чем через 6-8 ч после окончания приема Груза в резервуары хранения для обеспечения отстоя Груза.

4.10 Отпуск Груза в бак тепловоза осуществляется в объеме, соответствующем требованию машиниста тепловоза, если иное заранее письменно не указано Заказчиком. Отпуск Груза по требованию Заказчика производится Исполнителем исключительно в пределах имеющегося на Складе количества Груза Заказчика на момент его отпуска за минусом объема «мертвого остатка» Груза в резервуарах. Объем «мертвого остатка» Груза должен быть отпущен Заказчику в течение 10 рабочих дней только в случае прекращения действия или расторжения Договора.

Отпуск Груза производится на месте хранения Груза с оформлением первичных документов приёма-передачи (суточная ведомость или требование и доверенность):

- отпуск Груза в бак тепловоза фиксируется в суточной ведомости Исполнителя.

- отпуск Груза путем налива по требованию Заказчика осуществляется на основании требования и доверенности.

4.11 Услуга на определенный объем Груза считается оказанной Исполнителем: при отпуске в бак тепловоза - по факту заправки тепловоза данным объемом Груза по требованию (суточной ведомости); при отпуске путем налива - по распоряжению Заказчика объема Груза для последующей транспортировки объема Груза (за исключением передислокации объема Груза между Складами Исполнителя).

4.12 Отпуск Груза производится в весовых единицах, определяемых по фактической плотности Груза. Плотность Груза





рассчитывается на основе измерений, производимых работниками химико-технических лабораторий, путем трехразового ежесуточного отбора проб из раздаточного пистолета выполняемых ежесуточно после отпуска Груза в период 09:00-15:00 часов, 15:00-21:00 часа и 21:00-09:00 часов с занесением результатов измерений в суточную ведомость.

4.13 В случае отсутствия на Складе аккредитованной, в установленном законодательством Республики Казахстан порядке химико-технической лаборатории, замер плотности Груза осуществляется Исполнителем своими силами, в присутствии представителя Заказчика. В этом случае Исполнителем используются приборы, поверенные в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан в области технического регулирования.

4.14 Исполнитель в обязательном порядке должен обеспечить выполнение мероприятий по предотвращению потерь Груза Заказчика.

5 Замер, определение количества и учет Груза.

5.1 Учет Груза производится в единицах массы - тоннах, килограммах.

5.2 Замеры количества Груза осуществляются путем пропуска через метрологически аттестованные приборы учета – счетчики топливораздаточной колонки, с классом точности не ниже 0,5. Такие замеры производятся в присутствии представителей Заказчика и Исполнителя при непосредственном отпуске Груза в бак тепловоза. По окончании отпуска Груза, представители Заказчика и Исполнителя совместно фиксируют показания счетчика топливораздаточной колонки и показания БВИ АСУ ЭДТ о количестве принятого Груза в бак тепловоза.

5.3 Меры и измерительные приборы, используемые для замеров Груза, должны быть исправными, допущенными к применению уполномоченными органами РК (Комитет по техническому регулированию и метрологии Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан) и иметь паспорта, а также государственные поверительные клейма, срок годности которых не истек.

5.4 Стороны несут ответственность за исправное состояние своих измерительных приборов и имеют право осуществлять надзор за приборами другой Стороны.

5.5 Определение количества Груза производится:

5.5.1 при приеме - замером в цистерне, или взвешиванием или согласно показаниям средств измерения;

5.5.2 при отпуске в бак тепловоза - пропуском через метрологически аттестованный счетчик топливораздаточной колонки. Данные АСУ ЭДТ применяются Сторонами для анализа и выявления причин сверхнормативных расхождений между показаниями топливораздаточных колонок и АСУ ЭДТ на тепловозах;

5.5.3 при хранении в Резервуаре - замером уровня налива, плотности и расчетом по градуировочным таблицам.

При определении количества Груза в объемных единицах производится его пересчет в единицы массы.

5.6 Замер уровня налива Груза в емкостях осуществляется метрштоком в соответствии с требованиями нормативно-технической документации принято на территории Республики Казахстан.

5.7 Для обнаружения в Резервуаре подтоварной воды к метрштоку прикрепляется водочувствительная лента или на него наносится слой водочувствительной пасты. Уровень налива Груза определяется по линии смачивания метрштока, воды - по линии смачивания ленты или пасты.

5.8 Замеры уровней налива во всех случаях производятся при установившемся спокойном уровне Груза, а также при отсутствии слоя пены на его поверхности.

5.9 При отпуске Груза наливом, замеры уровня налива в каждой цистерне выполняются не менее двух раз. При расхождениях в отсчетах более 5 мм делается два повторных замера и из трех наиболее близких отсчетов берется средний.

5.10 Одновременно с замерами уровня налива Груза отбирается средняя проба по ГОСТ 2517-2012 и определяется плотность по ГОСТ 3900-85.

5.11 Значения, необходимые для определения количества Груза, должны быть замерены с точностью:

5.11.1 плотности - до 5 кг/м³ ;

5.11.2 температуры - до 1°С.

5.12 Количество Груза по высоте уровня налива должно быть замерено с точностью до 5 мм, по счетчикам - до 1 л.

6 Контроль качества Груза.

6.1 Исполнитель должен обеспечить правильный прием, хранение и отпуск Груза, с целью сохранения исходного качественного состояния Груза.

6.2 Исполнитель обязан ежемесячно проводить инвентаризацию остатков Груза. Заказчик вправе присутствовать при ее проведении.

6.3 Порядок отбора и хранения проб Груза регламентируется по ГОСТ 2517-2012. Для отбора проб применяются специальные пробоотборники. Отбор проб оформляется актом.

6.4 На Складе Исполнитель должен иметь необходимые документы, подтверждающие проведение лабораторных анализов по контролю качества Груза, и предоставить при необходимости их копии Заказчику.

6.5 Исполнитель должен обеспечить проведение входного лабораторного контроля качества Груза при их приеме на Склад. Контрольному анализу подвергаются также Груз при передислокации из одного Склада в другой, а также при длительном хранении, при подозрении в ухудшении качества.

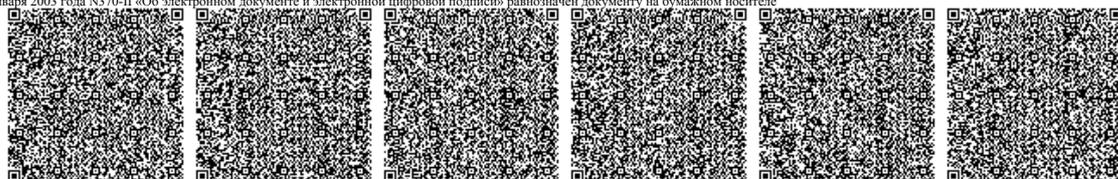
6.6 При прибытии Груза без паспорта или с паспортом, не имеющим всех показателей качества согласно ГОСТу (ТУ), а также при обнаружении в нем воды, механических примесей сверх допустимых норм составляется соответствующий акт.

3. Технические стандарты

№	Зарегистр	Обозна	Номер	Категория	Наимено	Область	Разработчик	Стран	МКС	Стату	Приказ	Дата	Да
---	-----------	--------	-------	-----------	---------	---------	-------------	-------	-----	-------	--------	------	----

Осы күжат «Электрондық күжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы күжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе





п / п	иrowан в РК	чение	документа	вание	применения	ицы	с	введе	та			
п	иrowан в РК	чение	документа	вание	применения	ицы	с	введе	та			
1	Да	ГОСТ 2517-2012	363562	Межгосударственный стандарт	Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб	Настоящий стандарт устанавливает методы отбора проб нефти и нефтепродуктов из резервуаров, подземных хранилищ, нефтеналивных судов, железнодорожных и автомобильных цистерн, трубопроводов, бочек, бидонов и других средств хранения и транспортирования. Стандарт не распространяется на сжиженные газы и нефтяной кокс замедленного коксования	Федеральное Государственное Унитарное предприятие Всероссийского научно-исследовательского института расходомерии «ФГУП ВНИИР» ()	36	Нефтяные продукты в целом	Действует	Приказом Комитета технического регулирования и метрологии № 230 –од от 7 ноября 2014г. введен в действие в качестве национального стандарта с 1 ноября 2014 г.	01.04.2015
2	Да	ГОСТ 3900-85	326624	Межгосударственный стандарт	Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности и	МКС: 75.080 КГС: Б09	СССР (СССР)	36	Нефтяные продукты в целом	Действует		01.01.1987

Подписал
Дата подписания

Мукашева Роза Базарбасвна
08.01.2021

