



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 363151
способом Открытый тендер

Лот № (53 У, 1231747) Услуги по поверке средств измерений

Заказчик **Товарищество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "Казгермунай"**
Организатор **Товарищество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "Казгермунай"**

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	53 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по поверке средств измерений, Услуги по поверке средств измерений
Дополнительная характеристика	Поверка и техническое обслуживание Узла Учёта Нефти
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Кызылординская область, "на м/р ""КГМ"""
Условия поставки	-
Срок поставки	с 01.2020 по 12.2022
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ / оказание услуг по
поверке и техническому обслуживанию СИКН и БИК м/р «Акшабулак»

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

1.1. Наименование услуг:

Оказание комплекса услуг по поверке и техническому обслуживанию Системы измерения количества и качества нефти «Micro Motion SMF-400», который включает в себя и Блок измерений показателей качества нефти (далее СИКН).

1.2. Место оказания услуг:

Контрактная территория ТОО «СП «Казгермунай».

1.3. Цель и назначение услуг:

Соблюдение требований Законов Республики Казахстан «Об обеспечении единства измерений», «О техническом регулировании», РМГ 100-2010 «Рекомендации по межгосударственной стандартизации. ГСИ. Рекомендации по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти». ТР ЕАЭС 045/2017 «Технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию».

Поверка и техническое обслуживание (далее ТО) СИКН, включая средства измерений (далее СИ) СИКН.

1.4. Поверка СИКН и СИ СИКН проводится ежегодно.

1.5. Поверка СИКН и СИ СИКН проводится на месте эксплуатации СИКН.

1.6. В том числе проводится поверка преобразователей плотности с помощью пикнометрической установки на месте эксплуатации СИКН.

1.7. Требования к пикнометрической установке:

- Пикнометры должны работать под давлением;
- Пикнометры должны быть металлическими;
- Вместимость пикнометров: не менее 1100 см³ и не более 1200 см³;
- Диапазон рабочих давлений: от 1 до 60 Бар.

1.7. При проведении поверки преобразователей плотности проводится сличение результатов между показаниями пикнометрической установки и показаниями аналитической лаборатории ТОО «СП «Казгермунай».

1.8. При проведении поверки преобразователей плотности, производится демонтаж-монтаж преобразователя плотности как с СИКН (давление 90 Бар) так и с Блока измерений показателей качества нефти (далее БИК), в количестве столько, сколько потребует Заказчик, но не более 10 раз для каждого плотномера.

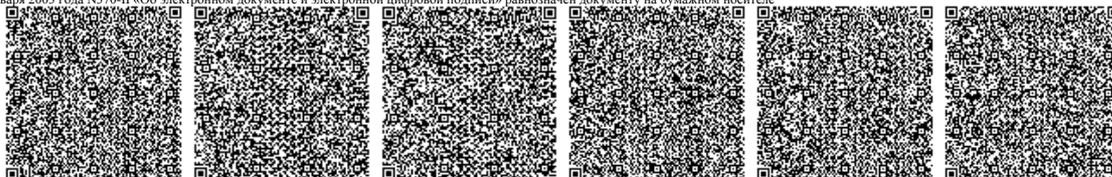
1.9. При проведении поверки Трубопоршневой установки (далее ТПУ) СИКН осуществить доставку гирь для поверки весов, не менее 600 кг. Доставка гирь на место эксплуатации СИКН производится за счёт Исполнителя.

1.5. Список оборудования и СИ СИКН указаны в Приложение 1. Тип СИ СИКН может меняться.





- 1.6. При положительных результатах поверки СИ выдаются сертификаты о поверке, согласно НД на поверку СИ.
- 1.7. При отрицательных результатах поверки СИ выдаётся извещение о непригодности с указанием причин непригодности к дальнейшей эксплуатации.
- 1.8. В случае необходимости в счёт суммы договора проводится внеочередная поверка СИКН и СИ СИКН.
- 1.9. Необходимость проведения внеочередной поверки СИКН и СИ СИКН определяется Заказчиком.
- 1.10. Проверка исправности оборудования, входящего в состав СИКН (ежемесячно).
- 1.11. Проверка достоверности показаний счётчиков нефти и плотномеров СИКН (ежемесячно), в том числе проведение контроля метрологических характеристик массометров и плотномеров (далее КМХ).
- 1.12. Поверка и Проверка каналов измерения давления и температуры в компьютерах расхода.
- 1.13. Проведение технического обслуживания (ТО-1, ТО-2, ТО-3) всех СИ на СИКН (в том числе датчиков давления и датчиков температуры), регулирующей арматуры.
- 1.14. График работ по ТО СИКН указан в приложении А.
- 1.15. Техническое обслуживание:
В состав ТО-1 (ежемесячное обслуживание) входит:
 - Проверка всех контактных соединений, клеммников, подключения кабелей, проводов, приборов, оборудования, СИ в составе СИКН.
 - Проверка запорной арматуры измерительных линий на герметичность.
 - Внешний осмотр технологического оборудования, проверка исправности КИП.
 - Внешний осмотр вторичной аппаратуры управления. Проверка надежности крепления вторичных приборов.
 - Проведение КМХ массометров и плотномеров, в соответствии с графиком работ по ТО (ежемесячно).В состав ТО-2 (ежеквартальное обслуживание) входит:
 - Выполнение услуг в объёме ТО-1 и дополнительно обслуживание контактных соединений.
 - При необходимости демонтаж, чистка от отложений и загрязнений, установка приборов на место и проверка их работоспособности.
 - Ревизия пружера (демонтаж-монтаж, чистка, ремонт и замена изношенных частей), проверка работоспособности пружера.
 - Ревизия печатающего устройства.
 - Ревизия пробоборников (автоматического и ручного), при необходимости демонтаж, разборка, промывка, проверка целостности уплотнительных колец и манжет, смазка, сборка, монтаж на место установки.В состав ТО-3 (ежегодное обслуживание) входит:
 - Выполнение услуг в объёме ТО-2 и дополнительно ревизия, подготовка, наладка СИ СИКН и БИК, предъявление к поверке.
 - Поверка СИ СИКН.
 - Помощь в проведении поверки СИ СИКН.
 - Комплексная проверка работоспособности СИКН.
 - Ревизия пробозаборного устройства щелевого типа (БИК), при необходимости демонтаж, чистка от отложений и загрязнений, установка прибора на место и проверка его работоспособности.
 - Проверка работы насосов БИК – 2 шт., в том числе ревизия сальников и торцевых уплотнений насосов.
 - Проверка работы и при необходимости проведение технического обслуживания всех приводов клапанов и задвижек БИК.
- 1.14. Все услуги проводятся в течение от 1-го до 5-и дней ежемесячно на месте эксплуатации СИКН, сроки определяются Заказчиком, по согласованию с Исполнителем.
- 1.15. Сроки оказания услуг по поверке СИ определяются Заказчиком, по согласованию с Исполнителем.
- 1.16. Сроки оказания услуг по техническому обслуживанию СИКН: ежемесячно, в период с 01.01.2020 г. по 31.12.2022 г.
- 1.17. В связи с тем, что СИКН является коммерческим, в необходимых случаях, Исполнитель по требованию Заказчика, обязан прибыть на место эксплуатации СИКН в течение 6-ти часов.
- 1.18. Необходимость приезда определяется Заказчиком.
- 1.19. Возмещать Заказчику причиненный вред по вине Исполнителя.
- 1.20. Для качественного выполнения услуг Исполнитель должен быть укомплектован квалифицированным персоналом:
 - Поверитель на соответствующие виды измерений - 2 человека.
 - Инженер КИПиА, с опытом работы не менее 3-х лет - 2 человека.
- 1.21. Исполнитель своими силами и за свой счет обеспечивает своих специалистов при оказании Услуг: инструментами и материалами, проживанием/питанием/социально-бытовыми условиями, транспортировка до места оказания Услуг и обратно, средствами индивидуальной защиты.
- 1.22. В течение 5 (пяти) рабочих дней после заключения Договора Исполнитель обязуется предоставить Заказчику подписанный со своей Стороны документ, содержащий детальную калькуляцию/разбивку (Таблицу цен/Ведомость договорной цены), предложенной им цены при участии в тендере по форме указанной в тендерной документации (Приложение 2).
Таблица цен/Ведомость договорной цены должна включать объем, сроки оказываемых Услуг в соответствии с условиями проведенного тендера и цену, суммарно не превышающую сумму, предусмотренную настоящим Договором.
При этом Таблица цен/Ведомость договорной цены предоставляется с указанием цен по каждому виду оказываемых услуг, предусмотренных тендерной заявкой (Приложение 2) Исполнителя на момент его участия в тендере.
- 1.23. Исполнитель должен в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня подписания Договора представить подтверждающие документы (копии актов прием - передачи/накладные на выдачу/выписку из бухгалтерского учета/инвентаризационную ведомость и т.п.) о наличии следующих приборов и инструментов:
 - HART-коммуникатор, устройства, предназначенные для считывания информации, удаленной настройки и конфигурирования интеллектуальных полевых приборов;
 - Переходник или адаптер для соединений HART (Bell 202), Modbus RS-485 и Modbus TCP к расходомерам MicroMotion через





программный продукт ProLink;

- Программатор для настройки приборов КИП;
- Набор инструмента, отвертки, кусачки, плоскогубцы, искробезопасных ключей и т.д. Для выполнения КИПиА и слесарных работ;
- Калибратор токовой петли.

1.24. Нижеследующее программное обеспечение, должно иметься в наличии:

- Инструмент конфигурирования и обслуживания ProLink III для измерительных преобразователей Micro Motion.
- Инструмент конфигурирования и обслуживания Omnicomm для компьютеров расхода OMNI.

Исполнитель должен в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня подписания Договора представить подтверждающие документы (копии актов прием - передачи/накладные на выдачу/выписку из бухгалтерского учета/инвентаризационную ведомость и т.п.) о наличии вышеуказанного программного обеспечения.

1.25. Для выполнения работ по оказанию услуги по поверке и техническому обслуживанию СИКН и БИК м/р «Ақшабулак»

Исполнитель должен иметь резервное оборудование и резервные детали (запчасти) для оперативной замены в случае выхода из строя основного установленного оборудования и деталей. Исполнитель должен в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня подписания Договора представить нотариально заверенные копии документов, подтверждающие наличие резервного оборудования и резервные детали (запчасти), в нижеуказанном перечне (копии актов прием - передачи/накладные на выдачу/выписку из бухгалтерского учета/инвентаризационную ведомость и т.п.). Перечень резервного оборудования и деталей:

- Преобразователь давления 3051 – 1 шт.;
- Преобразователь температуры 644 – 1 шт.;
- Преобразователь плотности Solartron 7835 В – 1 шт.;
- Компьютер расхода OMNI 6000 – 1 шт.

1.26. В случае неисполнения пунктов №№ 1.22, 1.23, 1.24, 1.25 данного технического задания относительно предоставления подтверждающих документов в течение 5 (пяти) календарных дней со дня подписания Договора, Заказчик будет расценивать данное обстоятельство как неисполнение договорных обязательств, за нарушение которого предусматривается полное расторжение договора.

3. Технические стандарты

№ п/п	Наименование
1	. Технические стандарты/Нормативно-технические документы: 4.1. РМГ100-2010 «Рекомендации по межгосударственной стандартизации. ГСИ. Рекомендации по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти». 4.2. Инструкция по эксплуатации СИКН «Micro Motion CMF-400» принадлежащего ТОО «СП «Казгермунай». 4.3. СТ РК 2.147-2014 «Поточные плотномеры на месте эксплуатации с применением пикнометрической установки. Методика поверки». 4.4. ТР ЕАЭС 045/2017 «Технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию».

Приложение

таблица цен.pdf

Подписал

АМАНКУЛОВА БОТАГОЗ АЙТМУРАТОВНА

Дата подписания

28.11.2019

