

Техническое задание

На услуги по измерению уровня, температуры и отбору проб нефти в резервуарах, отбору проб с автоматических и ручных пробоотборников на объектах АО «КТК-К» на период с 01.01.2025 г. по 31.12.2027 г.

1. Общие сведения.

1.1 Компания проводит тендер с целью выбора подрядчика для проведения измерений уровня, температуры и отбора проб нефти в резервуарах, отбора проб нефти с автоматических и ручных пробоотборников, контроля за достоверностью определения количества нефти по резервной схеме учёта, контроля представительских проб, на объектах АО «КТК-К» - Республика Казахстан.

2. Условия выполнения работ и требования к потенциальному подрядчику.

2.1. Работы по измерению уровня, температуры и отбору проб нефти в резервуарах, отбору проб с автоматических и ручных пробоотборников, контроля за достоверностью определения количества нефти по резервной схеме учёта, контроля представительских проб, должны выполняться на объектах АО «КТК-К»: Насосная перекачивающая Станция (далее НПС) «Тенгиз», по адресу: РК, Атырауская область, Жылойский район, НПС «Тенгиз» и Атырауская область, Махамбетский район, Северная промзона НПС «Атырау» по отдельному договору оказания услуг, одним подрядчиком с обязательным присутствием специалистов подрядчика на объектах.

Подрядчик должен иметь необходимое оборудование для измерения уровня, температуры и отбора проб нефти на РВСПК и отбора проб нефти в БИК СИКН, согласно ГОСТ 2517 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб».

2.2. Услуги выполняются по сменному круглосуточному графику в режиме 24x7 исходя из ежедневного присутствия обслуживающего персонала подрядчика на объектах.

2.3. Сроки выполнения работ: с 01 января 2025 года по 31 декабря 2027 года.

2.4. Все услуги выполняются в соответствии с нормативно-техническими документами, действующими на территории Республики Казахстан, ГОСТ 2517 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб», «Инструкции по учёту нефти в системе КТК», «Методиками выполнения измерений на СИКН и РВС», «Инструкции по отбору проб на СИКН, РВСПК, БИК СОУ на НПС «Тенгиз» и НПС «Атырау».

2.5. Все услуги должны выполняться инспекторами, имеющими документ, подтверждающую их квалификацию для осуществления объёма работ.

2.6. Подрядчик выполняет требования АО «КТК-К» в части ООС и ТБ, касающихся правил ведения работ.

2.7. Подрядчик соблюдает требования Правил конфиденциальности АО «КТК».

3. Объем работ*.

3.1. Ежедневно производить отбор проб нефти с автоматических пробоотборников систем измерений количества и показателей качества нефти (далее - СИКН), на:

- НПС «Тенгиз»: СИКН 21-РК-А004, БИК 21-РК-А005.
- НПС «Атырау»: СИКН 22-РК-А003, СИКН 22-РК-А005, СИКН 22-РК-А006, СИКН 22-РК-А007, СИКН 22-РК-А009, СИКН 22-РК-А010, БИК СОУ 10-РК-А221 (204 км.), БИК 22-РК-А012А на выходе подпорных насосов.

Примечание:

** Выполнение работ по отбору проб нефти СИКН 22-РК-А011, СИКН L0203-РК-А002 (203 км.) НПС «Атырау», будет осуществляться со срока, сообщение о котором будет дано дополнительно, в рамках бюджета заключенного договора.*

3.1.1. Снятие емкостей с отобранными пробами, смешивание объединённой пробы, налив в лабораторные ёмкости и доставка в испытательную лабораторию. Подготовка ёмкостей для отбора пробы нефти автоматического пробоотборника (промывка, просушка, проверка герметичности), установка и подключение ёмкостей для отбора пробы автоматического пробоотборника.

3.1.2. В случае выхода из строя автоматических пробоотборников производить отбор проб с применением ручных пробоотборников СИКН в течение суток на НПС «Тенгиз» и НПС «Атырау» и доставку пробы с нефтью в испытательную лабораторию, для проведения анализа поступающей нефти.

3.1.3. Производить отбор проб нефти с ручных пробоотборников СИКН для проведения анализов в испытательной лаборатории АО «КТК-К» по требованию начальника смены по согласованию с менеджером по учету нефти.

3.1.4. Производить слив пробы с нефтью после анализа в дренажную емкость.

3.2. Достоверное определение количества нефти и проведение измерения донных остатков в резервуарах при инвентаризации в конце каждого месяца, принимаемой в Систему АО «КТК-К» в резервуарах на:

- НПС «Тенгиз» РВСПК-20000 в количестве 4-х единиц: ТК-В002А, ТК-В002В, ТК-В003А, ТК-В003В;

- НПС «Атырау» РВСПК-20000 в количестве 4-х единиц: ТК-В001А, ТК-В001В, ТК-В002А, ТК-В002В

принадлежащим АО "КТК-К", а также отбор проб нефти с этих резервуаров.

Результаты измерений оформлять Актом инвентаризации. Ведение электронного журнала регистрации результатов измерений.

3.3. Контроль за достоверностью определения количества нефти по резервной схеме учета нефти, принимаемой в Систему АО «КТК-К» по резервуарам ТОО «Тенгизшевройл» (далее ТОО «ТШО»), а также контроль представительности проб из этих резервуаров (по отдельной дополнительной заявке).

3.4. Контроль за достоверностью определения количества нефти по резервной схеме учета нефти при сдаче из Системы АО «КТК-К» в систему нефтепровода АО «КазТрансОйл» (далее АО «КТО») по резервуарам АО «КТО», а также контроль представительности проб из этих резервуаров (по отдельной дополнительной заявке).

3.5. Контроль за достоверностью определения количества нефти по резервной схеме учета нефти принимаемой в Систему АО «КТК-К» по нефтепроводу АО «КазТрансОйл» по резервуарам, АО «КТО» на НПС «Мартыши», а также контроль представительности проб из этих резервуаров (по отдельной дополнительной заявке).

3.6. Ежегодное измерение базовой высоты РВСПК-20000 НПС «Тенгиз», НПС «Атырау» с составлением акта.

4. Оснащение подрядчика.

4.1. Подрядчик должен иметь средства измерения (СИ) по измерению уровня, температуры нефти и отбора проб в РВС. СИ должны быть внесены в реестр ГСИ РК, иметь сертификат об утверждении типа РК, сертификат о поверке СИ. Все средства измерения и оборудования должны принадлежать подрядчику.

При выполнении измерений применяют следующие средства измерения:

- Рулетка измерительная со стационарным заземляющим кабелем для измерения уровня нефти и нефтепродуктов 3-го класса точности по ГОСТ 7502.

- Электронные средства измерения для измерения температуры нефти в резервуаре с пределами допускаемой абсолютной погрешности 0,1 °С, взрывозащищенного исполнения.

- Переносной пробоотборник должен соответствовать требованиям ГОСТ 2517 и иметь документы в установленном порядке.

4.2. Персонал по измерению и отбору проб нефти должен быть обученным и обладать навыками расчета количества нефти в резервуаре.

4.3. Количество специалистов на проведение указанных выше видов работ должно соответствовать требованиям НТД, но не менее указанного в таблице.

Наименование НПС	Режим работы на НПС	Время работы	Количество персонала
НПС «Тенгиз»	Вахтовый (14/14)	7.00 - 19.00	2 чел. / 2 чел.
НПС «Атырау»	Вахтовый (14/14) или сменный	8.00 - 20.00	2 чел. / 2 чел.

4.4. Соблюдение требований ОТ, ТБ и ООС на объектах КТК, согласно «Требований к подрядчикам в области охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды». Приложение по ОТ, ТБ и ООС включается в договор оказания услуг.

5. Документы, предоставляемые потенциальным подрядчиком на тендер.

5.1. Подрядчик должен предоставить подтверждающие документы для прохождения предквалификации:

- Информацию о проводимых ранее работах по измерению уровня и температуры нефти, определению количества нефти в резервуарах, отбору проб на СИКН и в резервуарах, отбору проб с автоматических и ручных пробоотборников СИКН и в резервуарах.

- Список средств измерений, оборудования и приспособлений, используемых при проведении измерений уровня и температуры нефти, отбора проб, сертификаты об утверждении типа РК на средства измерений, сертификаты о проверке средств измерений и паспорта на них.

- Список персонала, который будет выполнять работу и подтверждающие документы о прохождении обучения по проведению измерений в резервуарах, определению массы нефти и всем видам выполняемых работ.

- Согласие на доступность персонала подрядчика к вызову на объект ответственным представителем КТК в режиме 24×7. Время реагирования на вызов - не более двух часов, с момента оповещения.

- Перевод, предоставление отпусков и назначение обслуживающего персонала на объект производить только по согласованию с Заказчиком.

- Страхование гражданско-правовой ответственности перед третьими лицами за какие-либо инциденты. Страховка должна составлять не менее 1 000 000 (один миллион) долларов для каждого страхового случая.

- Наличие системы менеджмента охраны здоровья и безопасности персонала.

- Наличие оценки рисков по технике безопасности, системы менеджмента охраны здоровья и безопасности персонала.

- Согласие на организацию доставки на рабочее место, проживания и питания персонала.

6. Компания берет на себя обязательства по обеспечению:

- Городской и корпоративной телефонной связью, для оперативного решения производственных вопросов.
- Предоставление электронной почты (E-mail) для отправки и получения технических и отчетных документов.
- Доступ на территорию НПС «Тенгиз» и НПС «Атырау».
- Помещение для персонала на НПС «Тенгиз» и НПС «Атырау».
- Переносными радиостанциями в количестве 1 шт. на объект.

Главный метролог АО «КТК-Р»
Тел. (495) 966-50-63
Alexey.Puchkovskiy@срсрpipe.ru

А.В. Пучковский