



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«Нефтяная компания «Янгпур»**

ИИН 7718887053 КПП 771801001 ОГРН 1127746385161

107113, Российская Федерация, г. Москва,  
ул. Сокольнический вал, д.2 А  
тел: (34936) 5-23-64 доб. 109  
e-mail: [snab@yangpur.ru](mailto:snab@yangpur.ru)

Исх. № 1786-сн от 04.12.2023 года

**РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**АО «НК «Янгпур» приглашает Вас принять участие в процедуре закупки хроматографа для определения содержания сероводорода и меркаптанов в нефти.**

**1.Наименование:** Хроматограф с комплектом оборудования для определения содержания сероводорода и меркаптанов в нефти согласно ГОСТ Р 50802 в комплекте с запасными материалами:

- 1.1. Хроматограф со встроенным сенсорным экраном - 1 шт.
- 1.1.1. Встроенная полнофункциональная клавиатура с четырехстрочным дисплеем.
- 1.1.2. Детектор ПФД (S) -1 шт.
- 1.1.3. Испаритель с делителем потока- 1шт.
- 1.1.4. Колонка капиллярная, обеспечивающая полное разделение сероводорода, метил- и этилмеркаптанов (степень разделения  $R_s \geq 1$ ), а также их отделение от углеводородов C<sub>1</sub>-C<sub>6</sub>. Внутренний диаметр, неподвижная фаза и ее толщина должны обеспечивать разделение серосодержащих компонентов (колонка CR-5, 30м\*0.53мм\*5.0мкм или аналог)-1шт.
- 1.1.5. Предколонка для предотвращения попадания углеводородов C<sub>7</sub> и выше в основную колонку.
- 1.1.6. Программа обработки данных (ПО) - 1шт.
- 1.1.7. Блок фильтров (три канала газа с адсорбционными фильтрами и стабилизирующими регуляторами давления)-1шт.\
- 1.1.8. Клапан -1шт.
- 1.1.9. Комплект арматуры газовой -1шт.
- 1.1.10.Фильтр (кат. очистка воздуха от органических примесей)-1шт.
- 1.1.11.Кольцо - 10шт.
- 1.1.12.Комплект коммутационный (8 портов)-1шт.
- 1.1.13.Лайнер - 5шт.
- 1.1.14.Мембрана (3x11мм, 100 шт/уп, с низким газовыделением) -2шт.
- 1.1.15.Наполнитель лайнера (50 г/уп) -1шт.
- 1.1.16.Резак -1шт.
- 1.1.17.Пневмосопротивление регулируемое -1шт.

- 1.1.18. Тройник (с комплектом ЗиП для отбора газовых проб шприцем) -1шт.
  - 1.1.19. Тройник (для колонок с i.d. 0.53мм и менее, муфты графит) -1шт.
  - 1.1.20. Генератор водорода.-1шт.
  - 1.1.21. Компрессор-1шт.
  - 1.1.22. Источник бесперебойного питания ИБП -1шт.
  - 1.1.23. Микрошиц для ввода жидких проб вместимостью 1 мкл. с действующей метрологической поверкой, внесенный в Госреестр средств измерений -3шт.
  - 1.1.24. Шприц газовый (газонепроницаемый) вместимостью 1 мл- с действующей метрологической поверкой, внесенный в Госреестр средств измерений -3шт.
  - 1.1.25. Пробоотборные пакеты для газов -3 уп.
  - 1.1.26. материал пакета – тедлар;
  - 1.1.27. возможность отбора пробы шприцем;
  - 1.1.28. одинарный полипропиленовый штуцер и фитинг прокладки,
  - 1.1.29. с отростком для соединения с трубкой пробоотборника
  - 1.1.30. хорошая стабильность хранения сернистых соединений;
  - 1.1.31. объем -1литр;
  - 1.1.32. внутренние размеры - 177\*177 мм
  - 1.1.33. фасовка 10шт./уп.
- 1.2. Руководство пользователя по подготовке и проведению хроматографического анализа. Нефть. Определение содержания сероводорода, метил-, этилмеркаптанов (в соответствии с ГОСТ 50802).
- 1.2.1. Свидетельство об утверждении средства измерения
  - 1.2.2. Описание типа средства измерения
  - 1.2.3. Методика поверки

**Среднее количество проводимых испытаний в год – не менее 100шт.**

- 1.3. Хроматограф для определения содержания сероводорода и меркаптанов в нефти (в соответствии с ГОСТ Р 50802), обеспечивающий получение результатов испытаний с точностью не хуже, установленной в методе испытания и имеющей:
  - 1.3.1. управление: встроенная полнофункциональная клавиатура с четырехстрочным дисплеем, обеспечивающий контроль всех параметров. Управление как с клавиатуры, таки с внешнего компьютера;
  - 1.3.2. исполнение настольное;
  - 1.3.3. интерфейс передачи данных;
  - 1.3.4. программное обеспечение на русском языке для управления хроматографом, обработки, выхода и хранения результатов измерений;
- 1.4. Условия эксплуатации:
- 1.4.1. напряжение (220±22) В; частота сети питания, временного тока (50±1) Гц
  - 1.4.2. метод определения содержания сероводорода и меркаптанов в нефти по ГОСТ 50802.

1.4.3 количество (объём): один.

**2. Потребительские (качественные) характеристики Товара:**

2.1. Продукция новая, не бывшая в употреблении, 2023 года выпуска;

2.2. Качество должно соответствовать техническим и гарантийным условиям предприятия-изготовителя;

2.3. Гарантийный срок – не менее 12 месяцев с момента ввода оборудования в эксплуатацию.

**3.Обязательные требования:**

3.1. Гарантия, информационная поддержка изготовителя (поставщика);

3.1.1 Документальное подтверждение изготовителем оборудования полномочий поставщика на осуществление поставки, пуско-наладочных работ, сервисного, технического, гарантийного и послегарантийного обслуживания оборудования (договор или письмо от изготовителя).

3.1.2 Пуско-наладочные работы, постановка метода, обучение персонала на территории Заказчика (Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, Известинское месторождение)

3.1.3 Опробование поставленного метода на реальных образцах Заказчика.

3.2. **Метрологическое обеспечение:** тип средств измерений (СИ), входящих в комплект поставки, должен быть утверждён в установленном порядке и внесён в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.

СИ при поставке должны сопровождаться следующей документацией:

- свидетельством об утверждении типа СИ;
- описанием типа (приложением к свидетельству);
- методикой поверки СИ данного типа;
- записью во ФГИС «АРШИН»,
- бумажным свидетельством о первичной поверке и протоколом поверки.

3.3. Срок до окончания действия сведений о поверке СИ на дату поставки должен быть не менее 2/3 межповерочного интервала. При поставке промежуток времени до следующей поверки не менее половины межповерочного интервала от даты получения потребителем;

3.4. Обеспечение выполнения требований безопасности: наличие экспертного заключения на соответствие Единым санитарно-эпидемиологическим и гигиеническим требованиям к товарам, подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору (ОСПОРБ-99/2010).

3.5. Квалификация персонала для подготовки хроматографа и выполнение измерений: базовый уровень лаборанта химического анализа;

3.6. Комплект технической документации: паспорт; руководство по эксплуатации и техническому обслуживанию. Эксплуатационная, техническая документация на русском языке (auténtичный перевод), а также оригинал на языке производителя.

**4. В технико-коммерческом предложении необходимо указать:**

- номер, дату коммерческого предложения;
- цену без и с НДС за единицу продукции с учетом доставки;
- итоговую цену коммерческого предложения;
- срок действия коммерческого предложения;
- условия поставки;

- *срок поставки (график поставки);*
- *условия оплаты;*
- *подпись уполномоченного лица;*
- *печать организации;*
- *контактное лицо.*

**7.Место поставки Товара:** ЯНАО, г. Губкинский, промышленная зона, панель 8, производственная база №0010.

**8.Срок (график) поставки Товара:** в течение 10-15 календарных дней с момента подписания договора поставки обеими сторонами. Возможны иные сроки поставки по согласованию с Покупателем.

**9.Цена технико-коммерческого предложения должна включать стоимость Товара с учетом его доставки до пункта назначения.**

**10.Наименование валют, в которых может быть выражена цена технико-коммерческого предложения: любая валюта.**

**11.Валюта платежа:** рубли РФ.

**12.Условия платы: оплата по факту поставки в течение 60 (шестидесяти) календарных дней. Возможны иные условия оплаты по согласованию с Заказчиком.**

**13.Основные критерии определения Победителя для заключения договора поставки (в порядке убывания значимости):**

- *минимальная стоимость;*
- *максимальный период отсрочки платежа.*

**14.Претендент имеет право отозвать, или изменить свое технико-коммерческое предложение, но не позднее конечного срока подачи технико-коммерческих предложений.**

**15.Участникам, прошедшим квалификационный отбор (предоставившим весь перечень документов и выдержавшим критерии закупки) и предложения которых будут допущены к процедуре оценки технико-коммерческих предложений, будут направлены приглашения для прибытия на переговоры по вопросу снижения цен поступивших технико-коммерческих предложений, а также вопросам уточнения и изменения иных существенных условий предложений в сторону их улучшения.**

**16.Не направление Участнику, подавшему технико-коммерческое предложение, приглашения для прибытия на переговоры по вопросу снижения цены поступившего технико-коммерческого предложения означает, что предложение данного Участника не допущено к процедуре оценки технико-коммерческих предложений. По письменному запросу любого подавшего технико-коммерческое предложение Участника, ему направляется письменное уведомление о результатах рассмотрения его предложения.**

**17.Победитель будет определяться на основе представленного им технико-коммерческого предложения, с учетом проведенной процедуры по снижению цен и улучшению иных условий договора.**

**18.Победителем процедуры закупки признается Участник, предоставивший наиболее выгодное для АО «НК «Янгпур» технико-коммерческое предложение.**

**19.Коммерческое предложение просим представить до 08.12.2023 (включительно до 16.00 по МСК) по электронной почте: spec.smto@yangpur.ru.**

**20.Особые права АО «НК «Янгпур»:**

- Покупатель оставляет за собой право на прекращение процедуры закупки (ее отмене) на любой ее стадии, но до присуждения Участнику контракта (договора) закупки;

- Покупатель оставляет за собой право принять или отвергнуть любое технико-коммерческое предложение, или же аннулировать процесс рассмотрения и отвергнуть все предложения в любой момент до присуждения контракта (договора) закупки;
- Покупатель не связывает себя обязательством, в какой бы то ни было форме, присудить контракт закупки Участнику, предложившему наименьшую цену;
- Покупатель оставляет за собой право пересмотра решения о выборе наилучшего предложения и присуждения победителю контракта (договора) на поставку указанной продукции в случае, если условия контракта (договора) выбранного Участника будут противоречить законодательству Российской Федерации в области хозяйственного права и/или подвергать необоснованному риску хозяйственную деятельность Заказчика.

В случае реализации указанных выше прав, Покупатель не несет никакой ответственности за перечисленные действия перед Участниками. По запросу Участников, представивших технико-коммерческие предложения, Покупатель сообщает причины таких действий, но не обязан давать подробные разъяснения. Считается, что Участники, представившие свои технико-коммерческие предложения, согласны с вышеуказанными условиями.

**21.**Срок действия предложений должен составлять не менее 45 (сорока пяти) календарных дней от даты получения технико-коммерческих предложений. Победитель процедуры закупки обязан заключить контракт (договор) с Заказчиком в минимально короткий срок после получения уведомления об акцепте технико-коммерческого предложения, но не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней от даты получения такого акцепта.

**22.**Во всем остальном, что не оговорено в настоящем приглашении, АО «НК «Янгпур» руководствуется законодательством Российской Федерации.

**23.** Лица, которым вменено в обязанность поддерживать связь с участниками:

- по вопросам проведения закупки – Попова Юлия Викторовна, моб. 8-904-455-10-13;
- по техническим вопросам – начальник ИЛ Мухаметьянова Гульфия Гигельевна, тел. 8 (34936) 3-68-30, доб.3200, эл. почта: lab@yangpur.ru.

Заместитель начальника СМТО

Ю.В. Попова

Исп.Попова Ю.В.  
Тел.раб. 8 (34936) 3-68-30 доб. 4192  
Тел.моб. +7 904 455 10 13  
e-mail:spec.smto@yangpur.ru

Электронная версия соответствует оригиналу