



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 352812
способом Открытый тендер на понижение

Лот № (11 Р, 1190635) Работы по геофизической разведке/исследованиям

Заказчик Товарищество с ограниченной ответственностью "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз"
Организатор Филиал товарищества с ограниченной ответственностью "Морская Нефтяная компания "КазМунайТениз" в городе Актау

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	11 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по геофизической разведке/исследованиям, Работы по геофизической разведке/исследованиям
Дополнительная характеристика	Проведение ГИС при КРС, перфорация и ГИС-контроль / Толкын
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Бейнеуский район, Мангистауская область, Бейнеуский район
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по 12.2020
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

работ по геофизической разведке/исследованиям (проведение ГИС при КРС, перфорация и ГИС-контроль / Толкын)

1. Общие сведения о месторождении

В административном отношении месторождение Толкын расположено в Бейнеуском районе Мангистауской области, вблизи её северной границы с Атырауской областью Республики Казахстан.

Месторождение Толкын расположено к юго-западу от месторождения Боранколь на расстоянии 50 км. На северо-западе в 70 км от площади Толкын находится рабочий посёлок Тенгиз.

Через станцию Опорная вдоль железной дороги Макат – Мангистау проходят магистральные нефтепроводы, ЛЭП, телефонная связь, грейдерная дорога. Движение автотранспорта в районе осуществляется практически круглый год, однако автомобильные дороги в районе работ редки и не имеют твердого покрытия, а обилие солончаков значительно затрудняет движение автотранспорта, особенно в период дождей.

В орографическом отношении район работ представляет собой пустынную равнину с полным отсутствием постоянной гидрографической сети (реки, родники).

Абсолютные отметки рельефа колеблются в узком диапазоне от –10 м до –25 м. Климат района резко континентальный с жарким (до +40°С) сухим летом и с холодной (до -25°С), почти бесснежной зимой. Среднегодовое количество осадков не превышает 150мм. Характерны сильные ветры, в основном северо-восточного направления, сопровождаемые летом песчаными бурями. Растительный и животный мир типичен для зон полупустынь.

Через станцию Опорная проходит водовод волжской воды Кигач – Мангистау, который может служить источником как технического, так и (после соответствующей очистки) питьевого водоснабжения.

2. Состояние изученности

На месторождении Толкын по состоянию на 01.01.2020 г. завершено строительство на нижнепермские отложения 28 скважин: С-1, Т-1, Т-2, Т-3, Т-4, Т-5, Т-6, Т-7, Т-8, Т-10, Т-11, Т-12, Т-13, Т-14, Т-15, Т-16, Т-17, Т-18, Т-19, Т-20, Т-22, Т-25, Т-26, Т-28, Т-101, Т-102, Т-103, ТБ-2. Из них две скважины (Т-1, С-1) относятся к категории поисковых, скважина Т-101, Т-102, Т-103 – оценочно-эксплуатационные, а остальные - разведочные. На надсолевые отложения (триас-юра) пробурено 10 разведочных скважин: Т-51, Т-52, Т-53, Т-54, Т-55, Т-56, Т-57, Т-58, Т-9, ТБ-3.

3. Объём промыслово-геофизических исследований на 2020 год.

1. ГИС В ПРОЦЕССЕ КРС (в т.ч. перфорация) – 5 скв.

1.1 ПЗР ОТРЯДА ПРИ ПЕРФОРАЦИИ – 5 опер.

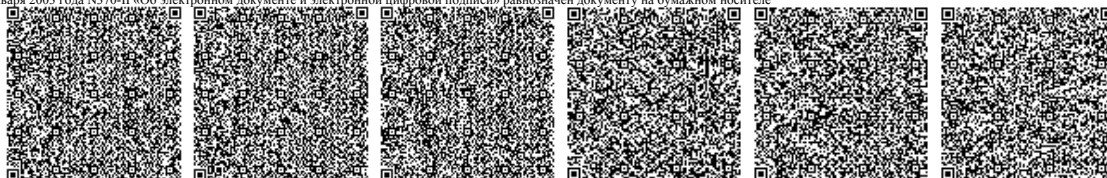
1.2 ШАБЛОНИРОВАНИЕ – 17500м.

1.3 ПРИВЯЗКА ИНТЕРВАЛОВ ПЕРФОРАЦИИ (ГК, ЛМ) – 500м.





- 1.4 ПЕРФОРАЦИЯ зарядами с большим каналом проникновения (89,102,114мм) - 1700отвер.
 - 1.5 КОНТРОЛЬ ИНТЕРВАЛОВ ПЕРФОРАЦИИ (ТМ) – 500м.
 - 1.6 СПК ПРИБОРА ПРИ ПЕРФОРАЦИИ – 17500м.
 - 1.7 ВЗРЫВ-ПАКЕР – 5ед.
 - 1.8 Заливка цементного моста желонкой (не менее 3м) – 5опер.
 2. ГИС-контроль в процессе разработки месторождения – бскв.
 - 2.1 ПЗР ОТРЯДА ПРИ КОНТРОЛЕ – 6 опер.
 - 2.2 ШАБЛОНирование – 21600м.
 - 2.3 СПК ПРИ КОНТРОЛЕ ЗА РАЗРАБОТКОЙ – 21600м.
 - 2.4 МАНОМЕТРИЯ – 2400м.
 - 2.5 Термометрия – 2400м.
 - 2.6 ГК – 1200м.
 - 2.7 ЛМ – 1200м.
 - 2.8 ВГД – 2400м.
 - 2.9 РИС – 2400м.
 - 2.10 РАСХОДОМЕТРИЯ (НЕПРЕРЫВНАЯ) – 4800м.
 - 2.11 СТД – 2400м.
 - 2.12 ИННК – 2400м.
 - 2.13 ИНТЕРПРЕТАЦИЯ (определение текущего насыщения) – 6 опер.
4. Перечень выполняемых геофизических исследований и прострелочно-взрывных работ
1. Обсаженный ствол (в колонне)
 - 1.1. Акустический каротаж контроля качества цементирования (АКЦ, АКШ)
 - 1.2. Гамма-гамма цементометрия (СГДТ, ЦМ 8-12)
 - 1.3. Определение высоты подъема цемента за колонной (ОЦК)*
 - 1.4. Радиоактивный каротаж (НГК, ГК)
 - 1.5. Контроль интервалов перфорации, мест посадки пакера и глубины искусственного забоя.
 - 1.6. Определение мест прихвата бурового инструмента и НКТ, локация муфт.
 - 1.7. Определение мест не герметичности НКТ и эксплуатационной колонны.
 - 1.8. Трубный профилемер (ПТС).
 - 1.9. Акустический телевизор (САТ-1)
 - 1.10. Определение УЭС горных пород через колонну (CHFR).
 2. Прострелочно-взрывные работы
 - 2.1. Перфорация перфораторами типа (в комплексе и по выбору согласно заявки):
 - 2.1.1. ЗПКС- 80
 - 2.1.2. ПК – 105, 105С, 105 DN-01
 - 2.1.3. ПР - 43
 - 2.1.4. ПРК – 42С
 - 2.1.5. ПКО – 89С, 89 DN-01, 102 DN
 - 2.1.6. ПКТ – 89С
 - 2.1.7. Импортные заряды с большим каналом проникновения (не менее 1200мм).
 - 2.2. Ликвидация аварий в скважинах торпедами (труборезами) типа (согласно заявки):
 - 2.2.1. ТДШ
 - 2.2.2. ТШТ – 35, 43, 50, 65
 - 2.2.3. ТШ - 84
 - 2.2.4. ТРК – 45, 55
 - 2.2.5. ТКО – 70, 120
 - 2.3. Установка взрывных пакеров типа:
 - 2.3.1. ВП - 118
 - 2.3.2. ВП – 135
 - 2.4. Термогазохимическое воздействие на пласт устройствами типа:
 - 2.4.1. ПГДБК – 100
 - 2.4.2. ПГРИ – 100
 - 2.4.3. ПГДБК – 42
 - 2.4.4. АДС – 6
 - 2.5. Сверлящая перфорация
 3. Типовые задачи, решаемые геофизическими исследованиями (в обсаженном стволе)
 - 3.1. Определение тех.состояния и мест не герметичности эксплуатационных колонн и в НКТ
 - 3.2. Определение профилей притока в безводных эксплуатационных скважинах.
 - 3.3. Определение профилей притока, причин и источников обводнения в эксплуатационных скважинах.
 - 3.4. Определение профилей приемистости, мест не герметичности и интервалов заколонных циркуляций в нагнетательных скважинах.
 - 3.5. Определение мест прихвата НКТ.
 - 3.6. Определение глубины установки оборудования и контроль над перфорацией.





- 3.7 Определение текущей нефтегазонасыщенности.
- 3.8 Определение сопротивления пласта в обсаженных скважинах.

5. Геолого-физические условия проведения исследовательских работ

Газонефтяная Газоконденсатная Газонефтяная залежь (J2) залежь (P1ar) залежь (P1as)

1. Глубина залегания 3180-3240м 3590-3800м 3780-3970м
2. Пластовое давление 18÷33МПа 23МПа 35,0МПа
3. Пластовая температура 100÷107град С 112 град С 117град С
4. Статическое устьевое давление 15÷20МПа 20,0МПа 23,0МПа
5. Конструкция скважин (диаметр и глубина спуска):
- эксплуатационная колонна 168мм 168мм 168мм
3550м 3780м 4020м

- лифтовые трубы (НКТ) 73мм 89/73мм 89/73мм
3100-3200м 3600-3700м 3800м

6. Глубина установки "башмака" НКТ. До верхних. До верхних. До верхних
отверстий отверстий отверстий
интервала интервала интервала
перфорации перфорации перфорации

7. Протяженность интервала перфорации 3-10 м 80-120 м 10-60 м

8. Дебит скважин:
- природного газа до 120 тыс.м3/сут до 200 тыс.м3/сут. --

- жидкости до 50 м3/сут. до 300 м3/сут до 250 м3/сут

9. Забойные давления 12,7÷31 МПа 20-22 МПа 20-22 МПа

10. Устьевые рабочие давления 6÷15 МПа 6-15 МПа 6 – 20 МПа

11. Содержание агрессивных компонентов:

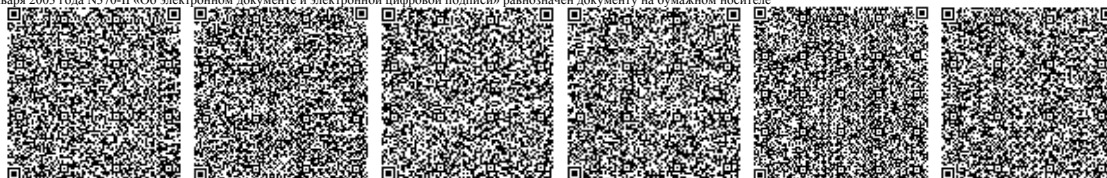
- в природном газе - - -
H₂S, % мол. - 0,003 -
CO₂, % мол. - 1,87 -
- в нефти
общее содержание серы, % масс. 0,13 - 0,13
- в попутном газе
H₂S, % мол 0,1 - 0,1
CO₂, % мол. 0,7 - 0,7

6. Требования, предъявляемые к Подрядчику

6.1. Основные требования к Подрядчику

1. Обеспечить постоянное присутствие ответственного лица Подрядчика на месте выполнения Работ;
2. Исполнять заявленные объемы Работ качественно и в срок;
3. В целях оперативного исполнения заявок Подрядчиком в определенное Заказчиком время и сроки, без простоев и ожидания, необходимо организовать место постоянного дислоцирования (Базу);
4. В кратчайшие сроки предоставлять Заказчику полученные материалы исследований;
5. Самостоятельно и за свой счет содержать персонал, выполняя следующие условия:
 - обеспечивать питанием и проживанием;
 - осуществлять доставку персонала до места выполнения Работ и обратно;
 - обеспечить в полном объеме персонал спецодеждой с логотипом компании, бейджиками, средствами коллективной и индивидуальной защиты, средствами связи и др.;
 - производить заправку ГСМ и обслуживание своих транспортных средств.
6. Не раскрывать конфиденциальную информацию, полученную в ходе исполнения договорных обязательств.
7. Во время ремонтных работ скважин (КРС), не допускать простой бригады КиПРС. В случае простоя бригады КиПРС по вине Подрядчика выполняющий ГИС, последний возмещает затраты за простой бригады КиПРС согласно суточной ставке.

6.2. Требования к оборудованию Подрядчика





1. Подрядчик оснащается собственным оборудованием и техникой, в соответствии с условиями настоящего Технического задания, достаточным для выполнения всех видов Работ, указанных в настоящем Техническом задании:
 - каротажный подъемник с полным комплектом вспомогательного и монтажного оборудования, а так же (при необходимости) автокран при выполнении ГИС-контроль в процессе разработки месторождения;
 - скважинные приборы.
2. Иметь мобильную электростанцию для подачи электроэнергии (в случае отсутствия электроэнергии).
3. Все используемые транспортные средства Подрядчика должны быть зарегистрированы в соответствующих органах, иметь справку о принадлежности к Подрядчику и иметь отметку о прохождении технического осмотра.
7. Требования персоналу Подрядчика в сфере безопасности и охраны труда, промышленной безопасности и пожарной безопасности
 1. Инженерно-технический персонал и работники должны быть квалифицированными и опытными, иметь соответствующее образование, быть обученными согласно ст.61 п.3 (утвержденного технического регламента п.335 Обучение по программе пожарно-технического минимума) и ст.79 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите», по безопасности и охране труда, на соответствующую группу электробезопасности в соответствии требований ПТБ, ПТЭ, ПУЭ, по вопросам противофонтанной безопасности (управление скважиной при газо-, нефте-, водопрооявлениях (ГНВП) и открытых фонтанов);
 2. Выполнение Работ Подрядчиком, ведение производственной документации должны соответствовать Закону Республики Казахстан «О гражданской защите», требованиям «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, ведущих взрывные работы», утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 343, требованиям «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов при разработке нефтяной и газовой отраслей промышленности», утвержденных Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 г. № 355 и других нормативных, технических документов нефтегазовой отрасли Республики Казахстан.
 - 2.1. Персонал Подрядчика должен иметь следующие документы:
 - удостоверение о проверке знаний промышленной безопасности и ТБ и охраны труда;
 - единую книжку взрывника, маршрутную карту и допуск для перевозки взрывчатых веществ (согласно разд. 2 и 3 Требования ПБ при взрывных работах) и сертификат соответствия на используемые взрывчатые вещества (заряды);
 - удостоверение о проверке знаний пожарной безопасности (по программе пожарно-технического минимума).
 3. Инженерно-технический и технический персонал должен быть обеспечен условиями, соответствующими санитарно-гигиеническим нормам для проживания и выполнения Работ.
 4. При нахождении и выполнении всех видов Работ на территории и объектах Заказчика Подрядчик обязан строго соблюдать требования нормативных правовых актов Республики Казахстан и требования АО НК «КазМунайГаз» и ТОО МНК «КазМунайТениз» в области охраны окружающей среды, безопасности и охраны труда, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций, промышленной, пожарной безопасности, Положение о взаимоотношениях при ведении работ подрядными организациями, утвержденное Директором Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау. Регламент безопасной эксплуатации наземных транспортных средств Филиала ТОО «МНК «КазМунайТениз» в городе Актау от 20 июня 2016г.
 5. Подрядчик до начала выполнения Работ должен:
 - 5.1. Обеспечить наличие всех разрешений на применение технологий, технических устройств, материалов для выполнения Работ на декларируемых объектах;
 - 5.2. Назначить по приказу Подрядчика ответственных лиц за производственный контроль, безопасность и охрану труда;
 - 5.3. Иметь утвержденный план ликвидации возможных аварий (ПЛВА) и план действий персонала при ЧС на период выполнения Работ на территории Филиала, согласованный с аварийно-спасательной службой и графики учебных тревог;
 6. Замечания и требования Заказчика по проверкам Подрядчика по безопасному выполнению Работ, состояния безопасности и охраны труда, промышленной безопасности должны неукоснительно выполняться работниками (в том числе руководителем) Подрядчика. Не допускается проводить выполнение Работ без устранения выявленных замечаний.
 7. Подрядчик обязан своевременно предоставлять Заказчику достоверные отчеты установленной формы:
 - ежемесячные, квартальные и иные отчеты по показателям аварий и происшествий на территории и объектах Заказчика по установленной форме АО НК «КазМунайГаз», ТОО МНК «КазМунайТениз», а также по всем запросам Заказчика в части безопасности и охраны труда, промышленной безопасности;
 - ставить в известность руководство Заказчика обо всех фактах нарушений Требований, Норм, Правил безопасности и охраны труда, промышленной, пожарной, экологической безопасности, о возникших чрезвычайных ситуациях, представляющих угрозу жизни или здоровью людей, оборудованию, имуществу Заказчика;
 - подрядчик должен быть обеспечен необходимым персоналом инструментами, оборудованием и устройствами безопасности для безопасного ведения работ;
 - применяемые инструменты, приборы, приспособления, оборудования должны иметь соответствующие разрешения на применение на территории Республики Казахстан, соответствовать требованиям безопасности установленных для нефтегазовой отрасли;
 - при происшествии несчастных случаев, аварий, аварийных инцидентов на территории, объектах Заказчика с персоналом Подрядчика, должен в течение 12 часов известить Заказчика о данном случае и провести расследование в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
 - после окончания выполнения Работ Подрядчик обязан привести территорию, участок, место выполнения Работ в безопасное состояние, очистить от строительных отходов и прочих посторонних предметов, не допускается освобождение транспортных средств от посторонних предметов и мусора на территории Заказчика за исключением специально отведенных мест согласованных Заказчиком.
 8. Подрядчик самостоятельно несет ответственность за допущенные им при выполнении Работ нарушения законодательства в





области промышленной безопасности и охраны труда, включая оплату штрафов, пеней, а также по возмещению причиненного в связи с этим ущерба Заказчику.

9. В случае если Заказчик был привлечен государственными контролирующими и надзорными органами к ответственности за вышеуказанные нарушения Подрядчика, последний обязуется возместить Заказчику все причиненные этим убытки в регрессном порядке.

8. Квалификационные требования к Потенциальным поставщикам

Потенциальный поставщик вместе с заявкой на участие в тендере обязан предоставить электронные копии нижеследующих документов:

1) Государственную лицензию, выданную потенциальному поставщику на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа по видам:

- прострелочно-взрывные работы в нефтяных; газоконденсатных скважинах;
- ведение технологических работ (геофизические работы) на месторождениях углеводородного сырья;

2) Документы, подтверждающие квалификацию специалистов: (Требования по Специальности; Квалификации; Форме подтверждения квалификации; Количеству человек изложены в Тендерной документации).

Примечание: Потенциальный поставщик, признанный по итогам проведенных закупок победителем, в целях заключения договора о закупках обязан в течение 2-х рабочих дней с даты подведения итогов закупок, представить Заказчику заполненную форму стоимости выполняемых Работ согласно Приложения № 1 к Техническому заданию.

Начальник геологического отдела Ы.С. Бейсенов
Зам. начальника отдела разработки А.К. Куанов

Телефон: 8 (7292) 200-859

Приложение

Приложение №2.1 к ТЗ.docx

Приложение №2 к ТЗ.docx

Подписал

Дата подписания

Туребаева Раушан

11.11.2019

