



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 327206
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1100585

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	37-1 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы инженерные по проектированию предприятий/технологических процессов
Дополнительная характеристика	Разработка группового технического проекта на бурение скважин
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 12.2019
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100%

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

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

на разработку групповых технических проектов на углубление разведочных скважин №№51, 52 на месторождении Толкын

Подрядчик разрабатывает и согласовывает в контролирующих органах РК групповые технические проекты на углубление разведочных скважин №№51, 52 на месторождении Толкын на основании нижеприведенных:

1. Основание для проектирования

1.1. Авторский надзор за реализацией УПР месторождения Толкын» (Протокол ЦКРР № 75/15 от 19.08.2016г.).

2. Основные проектные данные

2.1. Государство, область, район строительства скважин: Республика Казахстан, Мангистауская область, Бейнеуский район.

2.2. Месторождение: Толкын.

2.3. Год ввода месторождения в промышленную эксплуатацию: 2003 год.

2.4. Номера скважин: 51, 52.

2.5. Назначение скважин: разведочные.

2.6. Вид скважин: вертикальная .

2.7. Проектная глубина скважины: 3750 м.

2.8. Проектный горизонт: артинское отложение нижней перми (P1ar)

2.9. Группа скважин: 2 (вторая)

2.8. Вид привода: ДВС, дизельный генератор.

3. Буровое оборудование

3.1. Тип буровой установки: Буровой станок ZJ-30 и ZJ-40 или аналогичный.

3.2. Установка для испытания объектов: ZJ-30, ZJ-40 или станок с грузоподъемностью 100 тонн.

3.3. Перечень дополнительного оборудования, механизмов и емкостей к основному комплекту, согласно требуемой спецификации к выбранной буровой установке.

3.4. Тип и количество дизелей: согласно требуемой спецификации к выбранной буровой установке.

3.5. Вид монтажа –первичный.

3.6. Подготовка трассы к перетаскиванию: готова.

3.7. Конструкция фундаментов: железобетонные плиты.

3.8. Противовыбросовое оборудование и обвязка устья скважин: согласно требуемой спецификации к выбранной буровой установке.





- 3.9. Тип колонной головки: ОКК 2 700-168x245x324.
- 3.10. Тип фонтанной арматуры: АФК 2-65 x700.
- 3.11. Оборудование для приготовления и очистки буровых растворов: согласно требуемой спецификации к выбранной буровой установке.

4. Углубление скважины

- 4.1. Способ бурения: роторный.
- 4.2. Режимы бурения: по расчету
- 4.3. КНБК: по расчету
- 4.4. Бурильные трубы: по расчету.

5. Типовая конструкция скважин

- 5.1. Шахтовое направления: 2x2x2м железобетонные, армированные.
- 5.2. Направление Ø426мм, глубина спуска-40м. ВПЦ до устья.
- 5.3. Кондуктор Ø324мм, глубина спуска-401м. ВПЦ до устья.
- 5.4. Тех. колонна Ø244,5мм, глубина спуска-2050м. ВПЦ до устья.
- 5.5. Эксплуатационная колонна Ø168,3мм, глубина спуска-3550м. ВПЦ до устья.
- 5.5. Основные комплектующие колонны для заканчивания скважин:
 - подвеска хвостовика;
 - обсадная колонна (согласно расчету).

5.1. Проектная конструкция скважин

Наименование колонн Диаметр мм Глубина спуска колонны, м
Эксплуатационный хвостовик долота Колонны 3100-3750
139,7 114,3

6. Цементирование обсадной колонны

- 6.1. Согласно расчетам.

7. Материалы для обработки бурового раствора

- 7.1. Список материалов для обработки бурового раствора должен быть разработан с учетом всех осложнений при бурении скважины, а также сохранение коллекторских свойств продуктивных пластов.
- 7.2. Объем бурового раствора для забуривания: согласно расчетам, (м³).
- 7.3. Способ приготовления: индивидуальный.

8. Продолжительность строительства скважины

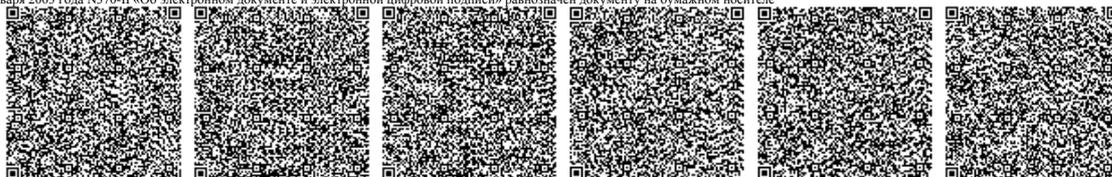
- 8.1. Строительство буровой площадки: согласно расчетам, сут.
- 8.2. Мобилизация и монтаж буровой установки: согласно расчетам, сут.
- 8.3. Скорость бурения: согласно расчетам, м/ст. месяц.
- 8.4. Время бурения, ЭМР и крепления: согласно расчетам, сут.
- 8.5. Испытания объекта производится с бригадой освоения: согласно расчетам, сут.

9. Сведения о районе буровых работ

- 9.1. Рельеф местности: слабовсхолмленная равнина.
- 9.2. Состояние местности: не заболоченная, сор.
- 9.3. Плодородный слой (гумус) см: 10-20
- 9.4. Среднегодовая температура воздуха: 90С.
- 9.5. Максимальная температура летом: +450С.
- 9.6. Максимальная температура зимой: -350С.
- 9.7. Продолжительность отопительного периода: 158 сут.
- 9.8. Среднегодовое количество осадков: 160-200мм.
- 9.9. Азимут преобладающего направления ветра: Ю-З/ Ю-В.
- 9.10. Наибольшая скорость ветра: 30-35 м/с.
- 9.11. Размер земельного участка под буровую установку: согласно расчетам, га.

10. Сведения о площадке для буровой установки

- 10.1. Рельеф местности: слабовсхолмленная равнина.
- 10.2. Состояние местности: не заболоченная, сор.
- 10.3. Плодородный слой (гумус) см.: 10 - 20
- 10.4. Категория грунта:
- 10.5. Глубина промерзания грунта: 1,2м.
- 10.6. Размер земельного участка под буровую установку: согласно расчетам, га





11. Вид объем подготовительных работ
11.1. Сооружение дороги к буровой: имеется.
11.2. Сооружение проездов и мостов: нет.

12. Водо- и энергоснабжение, связь и местные стройматериалы

Наименование: Водоснабжение: 1. Вода для технических нужд; 2. Хоз. бытовых нужд; 3. Питьевая вода: Бутилированная.
Энергоснабжение; Теплоснабжение.

Связь.

Местные стройматериалы.

Вид источника воды, связи, стройматериалов: Водозаборная скважина п. Боранколь; г. Актау.

Дизельный генератор буровой установки; Котельная.

Радиотелефон; Электронная почта.

Карьер.

Расстояние от источника до буровой, км: 5; 50; 600.

Буровая.

80.

Характеристика: Автоцистерна; Автоцистерна; Автотранспорт.

Низковольтная ЛЭП 200 на ж/б или металлических опорах Бойлер.

Связь с офисом.

Автотранспорт.

13. Раздел «Охрана окружающей среды» в составе технического проекта на углубление разведочных скважин месторождений
Толкын

1. Цель: Определение экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

2. Объем работ:

-общие сведения. Физико-географическая, природно- климатическая и административная характеристика района расположения объекта;

-краткие сведения о деятельности объекта. Краткие сведения о проектируемом объекте;

-охрана атмосферного воздуха от загрязнения;

-охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения;

-отходы производства и потребления;

-охрана недр;

-охрана почвенно-растительного покрова района работ;

-охрана животного мира;

-физические воздействия;

-социально-экономическая характеристика района;

-анализ возможных аварийных ситуаций и их предупреждение;

-возможные реальные альтернативные решения реализации проекта;

-оценка воздействия на окружающую среду проектируемого объекта;

-оценка экологического ущерба и плата за загрязнение окружающей среды;

-декларация о намерениях;

-заявление об экологических последствиях.

3. Правовые основы:

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 09 января 2007 года №212-III.

2. Инструкция по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой предпроектной и проектной документации, утвержденная Приказом МООН РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

3. Другие действующие законодательства и соответствующие отраслевые нормативные документы Республики Казахстан, регламентирующие намечаемую деятельность.

14. Раздел «Требования охраны труда, пожарной и промышленной безопасности, готовности к ликвидации аварий».

В проекте согласно требований нормативно-правовых актов Республики Казахстан в области безопасности и охраны труда, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций, промышленной, пожарной безопасности установленных «Трудовым Кодексом Республики Казахстан», Закон Республики Казахстан «О гражданской защите», Совместный приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 17 ноября 2015 года № 1072 и Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 675 «Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых», «Правилу обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» утвержденным Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 г. №355 и других нормативных актов в нефтяной и газовой отрасли.

В раздел должны включаться:





- требования безопасности при всех этапах строительства (транспортировка и передвижение, монтаж и демонтаж бурового оборудования, бурение и крепление скважины, испытание скважин на продуктивность и т.д.)
- обеспеченность персонала средствами индивидуальной и коллективной защиты, оборудованиями повышающих безопасность труда;
- обученность персонала по вопросам промышленной, пожарной, электрической безопасности и охране труда;
- наличие Планов ликвидации аварий согласованного с аварийно-спасательными службами и формированиями, своевременного проведения учебных тревог и противоаварийных тренировок и готовность персонала к ликвидации аварий, газо-нефте-водопроявлениям.

15. Сведения о транспортировке вахт

Пункты Расстояние, км Вид транспорта Периодичность смены вахт
отправления назначения
полевой лагерь По контракту

16. Сведения о транспортировке грузов.

Наименование Пункты Вид транспорта Расстояние, км
отправление назначения
По контракту

3) Договор купли-продажи или поставки потенциальному поставщику лицензионного программного обеспечения, предназначенного для технологических расчетов.

Телефон: 8 (7292) 200-809

Подписал
Дата подписания

Туребаева Раушан
29.08.2019

