



## ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 503836 , Капитальный ремонт скважин  
способом Открытый тендер

Лот № (2 Р, 1782821) Работы по ремонту/реконструкции скважин

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	2 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по ремонту/реконструкции скважин, Работы по ремонту/реконструкции скважин
Дополнительная характеристика	Капитальный ремонт скважин / 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 12.2021
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

Техническая спецификация  
на работы по ремонту/реконструкции скважин  
(капитальный ремонт скважин/Толкын)

#### I. Общие сведения

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

Ближайшим населённым пунктом от месторождения Толкын является железнодорожная станция Опорная, расположенная в 70 км к востоку. На северо-востоке в 40 км к северо-западу от месторождения Толкын находится нежилой посёлок Сарыкамыс и в 70 км 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 географическом 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°C) сухим летом и с холодной (до -25°C), 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.

#### II. Ориентировочные данные по скважинам по м/р Толкын:

1) Юрский горизонт:

Ø экс. колонны-168мм;

Забой- 3550м;

Интервалы перфорации- 3180-3240м;

Пластовое давление/температура – 180-350атм. / 100-107°C.

2) Артинский горизонт:

Ø экс. колонны-168,3мм;





Забой- 3780м;  
Интервалы перфорации- 3590-3700м;  
Пластовое давление/температура – 230атм. / 112°С.

3) Ассельский горизонт:  
Ø экс. колонны-168,3мм;  
Забой- 4020м;  
Интервалы перфорации- 3780-3970м;  
Пластовое давление/температура – 350-460атм. / 117°С.

### III. Планируемый объём:

1) Возврат на вышележащий горизонт: 3 скважины.(№51-на нефть, №№7,3 на газ) В скважинах №№ 7,3 при не достижении положительного результата переход на 2-ой вышележащий объект. 2 скважины ликвидация аварий.

Расшифровка продолжительности на ВЛГ - в среднем 14 суток на одну скважину:

Скважина № 51(Ожидаемый дебит нефти – 8 тн/сут)  
Расшифровка продолжительности - в среднем 14 суток:  
Цементаж-5м3.

1. подъем подземного оборудования – 2,9сут (ПРС, таб.№4, п. №№1-16);
2. Спуск пера на НКТ и установка цементного моста – 8,18 сут (КРС, таб.№10, п.№№1-68);
3. перфорация – 0,82 сут (КРС, табл. №21, п №№72-77)
4. спуск подземного оборудования – 2,11 сут (ПРС, таб.№4 п.№№34-49);
5. демонтаж и монтаж фонтанной арматуры – 0,09сут (ПРС, таб.№16, п.№8 и п.№10).

Скважина № 7 (Ожидаемый дебит нефти – 8 тн/сут)  
Цементаж-5м3.

Расшифровка продолжительности - в среднем 14 суток на один объект:

При недостижении положительного результата по первому объекту, переход на 2-ой вышележащий объект, продолжительность увеличивается до 28 суток.

1. Подъем подземного оборудования (2 объекта) – 5,8сут (ПРС, таб.№4, п. №№1-16);
2. Спуск пера на НКТ и установка двух цементных мостов – 16,36 сут (КРС, таб.№10, п.№№1-68);
3. Перфорация (двух объектов) – 1,64 сут (КРС, табл. №21, п№№72-77)
4. Спуск подземного оборудования (2 объекта) – 4,22 сут (ПРС, таб.№4 п.№№34-49);
5. Демонтаж и монтаж фонтанной арматуры (по 2 раза) – 0,18сут (ПРС, таб.№16, п.№8 и п.№10)

Скважина № 3 (Ожидаемый дебит нефти – 8 тн/сут)  
Цементаж-5м3.

Расшифровка продолжительности - в среднем 14 суток на один объект:

При недостижении положительного результата по первому объекту переход на 2-ой вышележащий объект, продолжительность увеличивается до 28 суток.

1. Подъем подземного оборудования (2объекта) – 5,8сут (ПРС, таб.№4, п. №№1-16);
2. Спуск пера на НКТ и установка двух цементных мостов – 16,36 сут (КРС, таб.№10, п.№№1-68);
3. Перфорация (двух объектов) – 1,64 сут (КРС, табл. №21, п№№72-77)
4. Спуск подземного оборудования (2объекта) – 4,22 сут (ПРС, таб.№4 п.№№34-49);
5. Демонтаж и монтаж фонтанной арматуры – 0,18сут (ПРС, таб.№16, п.№8 и п.№10).

Расшифровка продолжительности ликвидаций аварий – в среднем 25 сут. на одну скважину:

1. подъем подземного оборудования – 2,9 сут. (ПРС, таб.№7, п. №№1-15);
2. ликвидация аварий (НКТ)- 19,99 сут (КРС, таб № 13, п.№№ 1-159)
3. спуск подземного оборудования – 2,11 сут (ПРС, таб №2, п. №41-68).

### IV. Необходимый персонал для выполнения работ

Персонал, работающий по вахтам

- 1) Мастер: 2 человека
- 2) Бурильщик: 4 человека
- 3) Помощник бурильщика: 12 человек
- 4) Машинист подъемного агрегата: 4 человека
- 5) Машинист и агрегатчик ЦА-320: 4 человека
- 6) Водитель АЦН: 4 человека
- 7) Водитель оперативного автомобиля: 2 человека





8) Машинисты ДЭС: 2 человека

9) Автокрановщик: 2 человека

Персонал, работающий вне вахты (привлекать по мере необходимости):

- Механик по оборудованию;
- Персонал для обслуживания спецтехники и транспорта;
- Бульдозерист;
- Машинист ППУ;
- Водитель трала;
- Электрик;
- Сварщик.

#### V. Проведение ремонтных работ

- условия выполнения работ по капитальному ремонту скважин - круглосуточно.
- Заказчик обязуется обеспечить технической водой для глушения скважин в необходимом объеме, с условием самовывоза

Подрядчиком.

- В случае необходимости заказчик может обеспечить электропитанием для подключения вагончиков с условием составления договора оплаты за потребляемую электроэнергию. При ремонте скважины на которых отсутствует электропитание, подрядчик должен иметь дизельную электростанцию.

Для работ на объекте Заказчика по капитальному ремонту скважин Подрядчик обязан:

иметь в наличии все оборудования, необходимые для ремонта. Перечень оборудования, материалов, технологических инструментов и транспортных средств, указаны в приложение к Технической спецификации.  
привлекать специалистов (работников), квалификация, опыт и компетентность которых позволит надлежащим образом выполнить обязанности Подрядчика.

после подписания Сторонами договора о закупках и вступления его в силу, в течение 15 календарных дней завершить полную мобилизацию на территории выполнения работ (в случае возникновения препятствий для мобилизации Подрядчика со стороны Заказчика, стороны должны урегулировать возникший вопрос путем составления соответствующего акта);

приступить к выполнению работ в течение 7-и (семи) суток со дня получения наряда-задания, направляемого Заказчиком;

Подрядчик обязуется при капитальном ремонте скважин следующими документами:

порядком организации работ, разработанным Подрядчиком и согласованным с главными специалистами Заказчика на основе выданного Заказчиком наряда-задания на производство капитального ремонта скважин;

нормами времени на капитальный ремонт скважин (подъем и спуск подземных оборудования нормируются согласно «Сборнику укрупненных норм времени на ПРС для месторождения Толкын»), «Сборнику укрупненных норм времени на КРС для месторождения Толкын» (далее – Сборник);

(Сборники будут представлены заинтересованной стороне в рабочем порядке).

технологическими регламентами, инструкциями, положениями и правилами, действующих в Филиале ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау;

- Подрядчик за свой счет обеспечивает свой персонал следующим:

транспортом по месту выполнения работ;

дизельной электростанцией;

ГСМ для всех нужд Подрядчика (подъемная установка, транспортные средства, ДЭС и т.д.);

телефонной и радиосвязью;

средствами индивидуальной защиты и иными средствами техники безопасности на производстве;

питанием и проживанием.

- после завершения каждого капитального ремонта скважины, Заказчиком устанавливается 3-х дневный гарантийный срок (72 часов), в течение которого будут наблюдаться и оцениваться результаты выполненных работ на данной скважине. Время, затраченное на гарантийный срок оплачиваться не будет. В случае не достижения ожидаемого результата, вызванного некачественным ремонтом скважины, Подрядчик обязан устранить дефекты за свой счет.

- в случае необходимости проведения нестандартных, аварийных или дополнительных работ во время капитального ремонта скважин, не указанных в наряде-задании и потребность в осуществлении которых возникла не по вине Подрядчика, Заказчик дополнительно оформляет наряд-задание на основании акта о необходимости проведения таких работ, подписанного обеими сторонами, а Подрядчик разрабатывает и согласовывает с Заказчиком порядок организации этих работ.

- в случае не достижения положительного результата при проведении нестандартных, аварийных или дополнительных работ во время капитального ремонта скважин, такие работы не оплачиваются (относятся на нулевую ставку).

- все проделанные операции отражаются в суточном и первичном актах, с указанием норм времени на эти операции в соответствии со Сборником и с указанием фактического времени, затраченного на выполнение этих операций. В случае осуществления каких-либо необходимых операций, не предусмотренных Сборником, а также превышения фактически затраченного времени по нормируемым Сборником операциям, если это не связано с виной Подрядчика, составляется двухсторонний Акт, с указанием выполненных операций, их продолжительности и причин. На основании этих актов оформляется акт приема-передачи выполненных работ.

- в случае осуществления дополнительных операций, необходимость в которых возникла по вине Подрядчика, такие работы не оплачиваются (относятся на нулевую ставку).

- Заказчик подписывает Акт приема-передачи выполненных работ после истечения гарантийного срока (72 часов).





- расчет за мобилизацию производится после полного выполнения Подрядчиком объемов работ на первой скважине, принятых Заказчиком.
- Стоимость за мобилизацию оборудования на первую скважину не должна превышать 3% от общей суммы договора.
- Стоимость за демобилизацию оборудования с последней скважины не должна превышать 3 % от общей стоимости Работ.
- Стоимость 1-го перемещение станка между скважинами не должна превышать 0,75 % от общей стоимости Работ.
- любое время ожидания по вине Подрядчика (ожидание изготовления аварийного и спец. инструмента, спецтехники, оборудования, персонала и т.д.) является простоем и будет отнесено на нулевую ставку (без оплаты).
- Подрядчик несет полную ответственность за защиту и безопасность оборудования Заказчика, а также любых других материалов, временно складированных на базе Подрядчика, которые переданы по соответствующему акту.
- Подрядчик обязан обеспечивать беспрепятственный доступ, в любое время для контроля представителя Заказчика к месту выполнения работ и на все участки Подрядчика, используемые для выполнения работ, а также предоставлять всю необходимую документацию согласно действующим регламентам и положениям в Филиале ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау. В случае обнаружения несоответствия, Подрядчик обязан принять незамедлительные меры для устранения дефектов. Тем не менее, проведение подобной инспекции Заказчика не предполагает любую приемку состояния оборудования Подрядчика и Подрядчик не освобождается от своих обязательств по настоящему соглашению любой подобной инспекций.
- Подрядчик обязан представлять Заказчику суточные ежедневные отчеты (суточный рапорт с указанием ежечасных выполненных работ, подписанные уполномоченным представителем) по выполненным работам не позднее 24 00 времени Актау по форме, приемлемой для Заказчика, а также обязан ежедневно представлять промежуточные сводки через каждые четыре часа, подписанные уполномоченным представителем.
- Подрядчик обязан, оказывать содействие (подготовительные работы к СКО, ГИС, и т.д.) другим Подрядчикам Заказчика, выполняющим (предоставляющим) другие работы на этой скважине.

#### VI. Требования к Подрядчику в сфере безопасности и охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности

- Подрядчик обязуется производить капитальный ремонт скважин на объектах Заказчика в соответствии с требованиями: технологических регламентов, инструкций и положений действующих в Филиале ТОО «МНК «КазМунайТениз» в городе Актау; утвержденного плана ликвидации возможных аварий бригады (ПЛВА).

Подрядчик обязан иметь:

протокола или удостоверения, установленной формы, со сроком действия до 31.12.2021г. на весь персонал подтверждающий наличие их обучения, в количестве, указанном в разделе IV Технической спецификации;

Декларацию промышленной безопасности в соответствии с Законом Республики Казахстан от 11.04.2014г. №188-V «О гражданской защите», с регистрационным номером;

Договор обязательного страхования гражданско-правовой ответственности владельцев опасных производственных объектов, деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам на период производства работ в соответствии с Законом Республики Казахстан от 07.07.2004г. №580 – II «Об обязательном страховании гражданско-правовой ответственности владельцев объектов, деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам»;

Договор добровольного страхования гражданско-правовой ответственности Подрядчика за причинение вреда перед третьими лицами;

Договор на обслуживания с противодымной службой;

Регламент (инструкции) по безопасному ведению работ;

Приказ о назначении ответственных лиц за производственный контроль, безопасность и охрану труда;

Организация всех работ, ведение производственной документации Подрядчика должны строго соответствовать нормативным требованиям «Трудового кодекса Республики Казахстан», Закона Республики Казахстан от 11.04.2014г. №188-V «О гражданской защите», «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» от 30.12.2014г. №355 и других нормативных документов.

- Подрядчик обязан вести и обновлять записи по оборудованию и материалам Подрядчика на каждой из площадок ведения работ, отображая их состояние и количество. Эти записи должны быть предоставлены Заказчику в любой момент по запросу. Если по результатам комплексных проверок или инспекций уполномоченными государственными органами в области безопасности охраны труда, промышленной, пожарной безопасности работа бригады будет остановлена для устранения предписаний более чем на 12 часов, по отношению к Подрядчику будут применены штрафные санкции. В случае если подобный случай повторится в 3-й раз, Заказчик оставляет за собой право по окончании ремонта текущей скважины расторгнуть договор в одностороннем порядке с уведомлением за 24 часа, без возмещения и компенсаций каких-либо затрат Подрядчика, в том числе демобилизации.
- Подрядчик обязан за свой счет произвести инспекции ПВО и предпусковой комиссии в присутствии представителей контролирующих органов.

#### VII. Требования к Подрядчику по обеспечению охраны окружающей среды.

- Основными целями по обеспечению подрядными организациями требований охраны окружающей среды при осуществлении работ на объектах Филиала являются снижение негативного воздействия на окружающую среду, а также применение безопасных производственных процессов. Достижению этих целей способствует информирование и сотрудничество с подрядными организациями по вопросам реализации экологической политики Филиала в области охраны окружающей среды на объектах Филиала.
- Подрядчик обязан разработать нормативный документ и получать разрешительную документацию на выбросы, сбросы, размещение отходов производства и потребления, образующихся в процессе работ, выполняемых подрядными организациями, а также другим видам воздействия на окружающую среду. Внести платежи за негативное воздействие на окружающую среду, как в





пределах установленных нормативов, так и сверхнормативных, сверхлимитных.

• Подрядчик обязан производить капитальный ремонт скважин на объектах Заказчика в соответствии с требованиями: положения об установлении требований к подрядным организациям по обеспечению охраны окружающей среды, утвержденного приказом директора Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау от 28 декабря 2018 года № 754-П;

до начала работ иметь согласованный со структурным подразделением Филиала, курирующим вопросы охраны окружающей среды, план действий по устранению или локализации аварийной ситуации, возникшей в результате нарушения экологического законодательства Республики Казахстан;

производить полную ликвидацию всех экологических последствий аварий, произошедших по вине Подрядчика; соблюдать требования по предупреждению аварий, связанных с обращением отходами производства и потребления и принимать неотложные меры по их ликвидации;

при нанесении ущерба окружающей среде по вине Подрядчика, компенсировать за свой счет убытки, причиненные Филиалу; во всех случаях нарушения экологического законодательства, имевших место при производстве работ, незамедлительно информировать структурное подразделение Филиала, курирующего вопросы охраны окружающей среды; ежеквартально представлять отчет о результатах работы и выполнении согласованных с Филиалом мероприятий по охране окружающей среды;

Подрядчик обязан за свой счет производить вывоз сточных вод и сдачу отходов производства и потребления, образовавшихся в процессе производства работ;

Подрядчик несет исключительную ответственность на месте выполнения Работ за разлив материалов и жидкостей, включая, но, не ограничиваясь топливом, смазочными материалами, моторными маслами, густой трубной смазкой;

Подрядчик также ответственен за контроль, ликвидацию и утилизацию подобных загрязнений. Под всем своим оборудованием (приемные мостки, емкость для дизеля и т.д.), а также в местах возможного загрязнения в процессе работ, обязан обеспечить защитную пленку (геомембрана), а также зачистить, все специальные ёмкости, предназначенные для шламов, стоков и других отходов, территорию площадки и произвести рекультивацию прилегающей территории, после завершения работ на данной скважине.

#### VIII. Требования к подъемному агрегату при выполнении Работ

Модульный, мобильный, компактный подъемный агрегат грузоподъемностью не менее 100 тн., смонтированный на шасси повышенной проходимости для производства всех операции при капитальном ремонте скважин и должен обеспечить бесперебойную работу при температурах окружающей среды от -40 до +40 °С.

#### Приложение

Приложение к ТС\_Толкын.docx

Подписал

Дата подписания

Хайролла Амантай Абдрахманович

02.12.2020

