

**ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ**  
**Супервайзерские услуги при строительстве скважины****1. ВВЕДЕНИЕ**

Проведение геологоразведочных работ на участке «Жамбыл» соответствует Государственной Программе «Освоения казахстанского сектора Каспийского моря», утвержденной Указом Президента Республики Казахстан от 16.05.2003г.

ТОО «Жамбыл Петролеум» в 2018 г. планирует продолжить поисково-разведочные работы на контрактной территории Жамбыл, шельфа Северного Каспия Республики Казахстан способом бурения.

Заказчик заинтересован в качественном проведении работ по строительству оценочной скважины ZT-2 на структуре Жетысу, получении максимальной геологической информации по структурам, как в процессе бурения, так и в процессе испытания скважин. Учитывая, что структура Жетысу находится в зоне Каспийского моря, вопросам экологии будет уделяться первостепенное значение.

**2. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ.**

Исследуемый участок Жамбыл расположен в северной части казахстанского сектора акватории Каспийского моря и включают морские блоки: K-IV-16 (частично), KV- 13 (частично), 14 (частично), 15 (частично), K-IX-4 (частично), K-X-1 (частично), 2 (частично), 3 (частично), с общей площадью - 1935 кв. км.

В административном отношении территория относится к Атырауской области Республики Казахстан.

Ближайшими портами для судов являются Атырау (155 км), Астрахань (130 км) и Баутино (140 км). На суше ближайшими населенными пунктами является поселок Ганюшкино (110 км). Расстояние от центра участка до берега - 60 км.

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена в пределах мелководной шельфовой зоны. Рельеф дна участка Жамбыл имеет малый уклон с северо-запада на юго-восток. Средняя глубина моря в пределах участка составляет от 2,5 до 5 м и колеблется от 7 м на юго-востоке, до 1 м на северо-западе. В районе проектируемой скважины ZT -2 дно ровное.

Площадь работ относится к сейсмически спокойному району. Самая близкая тектонически активная область Кавказ-Копетдагский пояс и южный берег Каспийского моря, где возможны землетрясения с силой более чем 6 баллов, расположена в 600-800 км от участка Жамбыл.

В качестве Заказчика при проведении поисково-разведочных работ на контрактной территории выступает ТОО «Жамбыл Петролеум». Строительство оценочной скважины ZT -2 на структуре Жетысу будут осуществляться полупогружной буровой установкой «Каспиан Эксплорер» (далее – ПБУ). Материально-техническое обеспечение ПБУ будет проводиться с использованием транспортно-буксирных судов (ТБС), которые будут базироваться в зависимости от конкретных условий и возможностей, как в районе расположения ПБУ, так и в порту Баутино. Для смены вахт, а также в случае острой необходимости будет использоваться авиатранспорт.

Нефтяные операции в Казахском секторе Каспийского моря должны проводиться с учетом специальных экологических требований, которые установлены нормативными правовыми актами Республики Казахстан. Запрещается сброс и захоронение в море производственных отходов (буровой шлам, раствор, пластовые воды и др.), в процессе строительства скважины будет применяться принцип «нулевого» сброса.





**ТД: Супервайзерские услуги при строительстве скважины**
**3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ СКВАЖИНА ZT – 2:**

Таблица 1

|   |   |
|---|---|
| Срок выполнения проекта:                                      | 2018 г                                  |
| Начало строительства скважины:                                | Июль 2018 г                             |
| Координаты месторасположения скважины                         |   |
| Глубина моря в районе бурения:                                | 2,5 ~ 5 метра                           |
| Проектная глубина:  | ~ 1800 метров                           |
| Вид скважины (вертикальная, наклонно направленная, кустовая): | Вертикальная                            |
| Тип устьевого оборудования                                    | УН1 - ФМС                               |
| Конструкция скважины:   | 762 мм x 339.7 мм x 244.4 мм x 177.8 мм |
| Максимальная проектная плотность бурового раствора:           | 1260 кг/м3                              |
| Тип бурового раствора   | Буровой раствор на водной основе (БРВО) |
| Число объектов для испытания в колонне:                       | 4 объектов                              |
| Срок строительства скважины (дней)                            | 88,6                                    |
| Предполагаемая Береговая база Заказчика:                      | Баутино                                 |
| Местоположение операционного офиса компании:                  | Атырау                                  |

**Информация о скважине:**

Таблица 2

| Глубина по абсолютной отметке | Диаметр ствола | Диаметр обсадной колонны | Пласт                  | Параметры труб |       |                |
|-------------------------------|----------------|--------------------------|------------------------|----------------|-------|----------------|
|                               |                |                          |                        | Вес (кг/м)     | Марка | Соединение     |
| (м)                           | (мм)           | (мм)                     |                        |                |       |                |
| 100                           | -              | 762                      | Четвертичные отложения | 461.5          | X-56  | XLC-S          |
| 690                           | 406.4          | 339,7                    | Нижний мел             | 101.195        | N-80  | ТМК UP CWB BTC |
| 1200                          | 311.15         | 244,4                    | Верхнеюрские отложения | 69.94          | L-80  | VAM TOP        |
| 1800                          | 215.9          | 177,8                    | Пермо-Триас            | 43.15          | L-80  | VAM TOP        |

Таблица 3

| Глубина по абсолютной отметке | Диаметр ствола | Буровой раствор на водной основе и Плотность флюида |
|-------------------------------|----------------|---|
| (м)                           | (мм)           | (кг/м3.)  |
| 100                           | -              | 1060 -1080  |
| 690                           | 406.4          | 1210 -1240  |
| 1200                          | 311.9          | 1240- 1260  |
| 1800                          | 215.9          | 1240-1260   |






| НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ             | ПЛАСТОВЫЕ ПАРАМЕТРЫ  |
|-------------------------------------|--|
| Пластовое давление на гл. 1800 м    | 19,8 МПа   |
| Пластовая температура на гл. 1800 м | 60 С°  |
| Свойства пластового флюида          | Присутствие сероводорода (H <sub>2</sub> S) и высокое содержание углекислого газа (CO <sub>2</sub> ) не предполагается |

#### 4. ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫЕ К ИСПОЛНИТЕЛЮ.

Исполнитель должен выразить свое письменное согласие со всеми требованиями данной технической спецификации Заказчика, путем подписания своей технической спецификации.

##### Исполнитель должен:

- в составе тендерной заявки предоставить документ о назначении Координатора по Персоналу для управления, организации, администрирования и координации всех вопросов, связанных с персоналом, задействованным в предоставлении услуг;
- в составе тендерной заявки предоставить план мероприятий, в случае если персонал Исполнителя задействованный для предоставления Услуг, во время нахождения в пути в пункт мобилизации Заказчика (аэропорт г.Атырау), окажется в положении препятствующим оказанию Услуг;
- в составе тендерной заявки Исполнитель должен предоставить подписанный руководителем Исполнителя, список супервайзеров, согласно Таблице № 6 п.7.
- в составе тендерной заявки Исполнитель должен предоставить документ подтверждающий трудовые взаимоотношения Исполнителя с персоналом, указанном в выше списке.

#### 5. ЦЕЛЬ И ЗАДАЧИ ПРОВЕДЕНИЯ ОЦЕНОЧНЫХ РАБОТ

Основные цели скважины:

- изучение геологического строения и поиск залежей углеводородов в мезозойских отложениях (со вскрытием нижнемеловых и среднесюрских отложений) на участке «Жамбыл».
- Изучение геологического строения структур, литологофациальных особенностей вскрываемого разреза, отбор образцов керна и шлама, программа геофизических исследований в оценочных скважинах (каротаж) для стратиграфической привязки разрезов, определения интервалов залегания продуктивных горизонтов и оценки характеристик резервуаров, калибровка сейсмических данных по результатам ВСП, сбор и оценка показателей углеводородов, флюидов в предполагаемых коллекторах, а также в любых других коллекторах, которые могут быть обнаружены.

В результате бурения оценочной скважины решаются следующие задачи:

- вскрытие изучаемого разреза до глубины 1800 м;
- выделение в разрезе пластов-коллекторов и опробование их, оценка продуктивности пластов, выявление флюидоупоров, оценка УВ потенциала нефтематеринских толщ;
- изучение физических свойств коллекторов по промыслово-геофизическим материалам и лабораторными методами;
- изучение физико-химических свойств пластовых флюидов, гидродинамических особенностей нефтегазоперспективных комплексов пород;
- предварительная геометризация залежей.
- технико-экономическая оценка выявленных залежей нефти и газа;






## **ТД: Супервайзерские услуги при строительстве скважины**

По завершении бурения скважины, проведения всех запланированных промыслово-геофизических исследований и испытания выявленных продуктивных горизонтов, скважина будет ликвидирована. Продолжительность цикла строительства скважины согласно Техническому Проекту составляет 88.6 суток.

## **6. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ**

### 6.1 Общие положения.

6.1.1. Супервайзеры являются полномочными представителями Заказчика как на береговой базе, так и на ПБУ Исполнителя. Заказчик в письменной форме уведомляет Бурового подрядчика о назначении своих представителей.

6.1.2. Каждому Супервайзеру будет предоставлена Заказчиком доверенность для предъявления Буровому подрядчику, оформленную в соответствии с Применимым законодательством, которая, и в которой фиксируются полномочия такого Супервайзера.

Супервайзеры в своей деятельности руководствуются:

- должностной инструкцией Заказчика для Супервайзеров - представителей Заказчика;
- условиями и положениями Договора;
- приказами и распоряжениями руководства Заказчика;
- техническим проектом, геолого-техническим нарядом, Планом ликвидации аварийных разливов нефти (ППЛРН), ПЛАС, оценкой воздействия на окружающую среду нефтяных операций по бурению скважины (ОВОС);
- нормативными документами, руководящими документами и правилами по промышленной безопасности, охране труда и охране окружающей среды Республики Казахстан.

6.1.3. На ПБУ должны постоянно находиться старший Супервайзера по бурению (в дневную смену), супервайзер по бурению (в ночную смену), Супервайзер по геологии, супервайзер ОЗТОС и Супервайзер по испытанию во время проведения испытания скважины.

6.1.4. Старший супервайзер / Супервайзеры осуществляют контроль над строительством скважины согласно:

- Технического Проекта на строительство скважины;
- геолого-технического наряда;
- условиями Договора;
- соблюдением режимов;
- норм и правил безопасного ведения буровых;
- геолого-технических и технологических операций;
- охраны здоровья, труда и окружающей среды.

Своевременно информирует руководство Заказчика о всех отклонениях от Договора, Технического проекта на строительство скважины, норм, стандартов, нарядов на проведение технологических операций, продолжительности и причинах простоев.

6.1.5. Супервайзеры должны обладать:

- достаточными знаниями в области технологии бурения, исследования и испытания нефтяных и газовых скважин, о современных достижениях техники и технологии проводки, исследования и испытания скважин;
- ориентированность на результат - ведение безаварийных работ по строительству морских скважин, сокращение цикла строительства скважины путем внедрения новых технологий и работы с подрядными организациями;
- навыки работы на морских проектах при глушении скважин различными методиками, ликвидации прихватов, проведение ловильных работ, ведение буровых работ при поглощении и применении вращающегося превентора и т д;





**ТД: Супервайзерские услуги при строительстве скважины**

- международные навыки работы по оказанию услуг супервайзера на буровых установках;
- знанием русского и английского языков;
- владение компьютерной программой Wellview для составления отчетов о буровых работах.

6.1.6. Перед началом исполнения основных обязанностей, Супервайзеры должны ознакомиться с условиями работы Заказчика, бурового подрядчика и исполнительных компаний, береговых баз и другими специфическими условиями.

6.1.7. До начала строительства скважины Супервайзеры должны:

- ознакомиться с геологическим, техническим заданием, техническим проектом, ППЛРН, ПЛАС, уделив особое внимание соответствию методических приемов, параметров на решение поставленных задач;
- ознакомиться с условиями проведения работ, оценить методико-технологические параметры ведения работ;
- ознакомиться с установленным циклом технологически связанного с производством буровых работ подразделений Бурового подрядчика, соисполнительных организаций;
- ознакомиться с технологическим циклом транспортировки грузов, поставки оборудования, материалов, вывоза геолого-геофизических материалов, образцов керна, шлама, отходов производства, доставки обслуживающего персонала специалистов, схемой маршрутов вывоза и завоза материалов, оборудования и персонала;
- ознакомиться с условиями обеспечения выполнения мероприятий по охране труда, здоровья и окружающей среды, режимов безопасного ведения работ и эксплуатации оборудования, соблюдению санитарно-гигиенических норм, степенью обеспеченности медикаментами и условиями оказания первой медицинской помощи.

**6.1.8. На момент подачи конкурсной заявки супервайзеры должны иметь следующую справку:**

6.1.8.1. Супервайзеры по бурению:

- Действующую медицинскую справку для работы на море (морских буровых установках), действительную до декабря 2018 года.

6.1.8.2. Супервайзер по геологии:

- Действующую медицинскую справку для работы на море (морских буровых установках), действительную до декабря 2018 года.

6.1.8.3. Супервайзер по ОЗТОС:

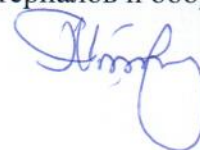
- Действующую медицинскую справку для работы на море (морских буровых установках), действительную до декабря 2018 года.

6.1.8.4. Супервайзер по испытанию скважины:

- Действующую медицинскую справку для работы на море (морских буровых установках), действительную до декабря 2018 года.

6.1.8.5. Супервайзер по логистике:

- обеспечение технических консультаций при ведении подготовительных работ по береговой базе;
- оказание прямых содействий и поддержки при осуществлении ежедневных операций, путем координации материалов предназначенных для работ на скважине из/на базу снабжения;
- координирование графика доставки оборудования всех материалов и оборудования, относящихся к бурению и завершению скважины;





**ТД: Супервайзерские услуги при строительстве скважины**

- обеспечение безопасного выполнения персоналом базы снабжения разгрузочно-погрузочных работ оборудования и материалов, предназначенных для работы на скважине в соответствии с требованиями Заказчика;
- ведение учета имеющихся, прибывших и отправляемых материалов с/на базу снабжения, обеспечивая сохранность и расположение материалов в нужном месте;
- осуществление контроля и обеспечение качества работ подрядными организациями Заказчика на базе снабжения;
- проведение мониторинга, оказание консультационных услуг по всем вопросам, относящимся к выбору поставщика, выбору субподрядчика, планам и процедурам по логистике;
- осуществление поддержки и руководство группой специалистов по товарно-материальным запасам и управлению заказами;
- планирование движения судов снабжения между базой снабжения и МБУ;
- представление соответствующего отчета о выполненных работах согласно требованиям, к персоналу подрядчика, п. (В).

**Необходимые навыки и знания:**

- хорошее понимание и знание технических аспектов работ связанных с бурением, испытанием и завершением скважины;
- наличие высшего инженерного образования;
- способность проявлять инициативу, не дожидаясь прямых указаний, и принимать независимые решения;
- умение планировать управление снабжением, навыки координации и ведения документации;
- опыт оперирования с морскими судами снабжения (распределение груза на палубе, крепление, снабжение и учет всех жидких грузов);
- хорошее знание MicrosoftOffice;
- хорошее знание в спецификации бурового оборудования и оборудования предназначенного для заканчивания скважин, включая, устьевое оборудование, химические реагенты, трубы;
- хорошие навыки письменного и устного английского языка, знание русского приветствуется;
- должен быть в полной мере знаком с принципами хранения и складирования ТМЦ, должен знать о цели поставок с этапа прогнозирования до физической перевозки оборудования;
- хорошие умения работы в управлении складами и базой поддержки. Способность спланировать и внедрить эффективное хранение материалов на складе и базе. Способность предоставить эффективный и своевременный учет материалов / перемещение материалов / размещение;
- хорошее понимание требований связанных с морской транспортировкой грузов судами снабжения;
- успешное внедрение процедур и политик, с дальнейшим управлением и контролем за ТМЦ;
- умение работы в наземной и морской транспортировке, проведения инспекций, сертификаций, управление и поддержка производимых работ.

**Предъявляемая справка:**

· Действующую медицинскую справку для работы на море (морских буровых установках), действительную до декабря 2018 года.

6.2. Обязанности Старшего супервайзера / Супервайзеров (иностранцы или местные специалисты):





**ТД: Супервайзерские услуги при строительстве скважины**

6.2.1. Супервайзер осуществляет руководство и выполнение следующих работ, но не ограничиваясь:

- организация и контроль ведения работ по строительству скважины, обеспечение качества и технологической последовательности работ, выполнение Буровым подрядчиком требований всех Регламентов на строительство скважины и правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности;
- принимает оперативные решения, являющиеся функцией Заказчика, на месте при необходимости согласовывая их с Заместителем генерального директора по производству;
- проверяет наличие сертификатов и технических паспортов на используемое оборудование, результатов испытаний на применяемое оборудование;
- подтверждает своей подписью акты об оказанных Услугах Исполнителя по согласованию с Заказчиком;
- взаимодействие с представителями подрядных организаций на предмет планирования работ;
- согласование графика прибытия персонала на буровую;
- предоставление Заказчику 5-ти дневного прогноза работ по скважине;
- формирование и корректировка графика строительства скважины;
- обеспечивает полноту и достоверность передачи информации своему сменщику;
- проводит детальный анализ времени для оценки эффективности работы с целью ее улучшения;
- контроль и выполнение качественной работы по строительству скважины и соответствием требованиям Технического Проекта;
- контроль фактического использования оборудования;
- ведение документации;
- контроль за расходом оборудования и материалов на буровой, предоставляет информацию по их наличию, оформляет заявки на недостающее оборудование, инструменты и химические реагенты;
- контролирует наличие материалов и условия их хранения;
- соблюдать требования проектно-технической документации, программы работ по строительству скважины (бурение, исследование, испытание и другие);

Также перед выездом на ПБУ иметь при себе бумажные и/или электронные версии всей необходимой документации для сопровождения строительства скважины:

- принципы организации работ по супервайзерскому контролю;
- должностную инструкцию супервайзера – представителя Заказчика;
- технический проект, геолого-технический наряд, ППЛРН, ОВОС и другие нормативные документы, регламентирующие строительство оценочных скважин и правила по промышленной безопасности и охране, труда здоровья и окружающей среды при проведении нефтяных операций на море;
- копию Договора Заказчика с Буровым подрядчиком на строительство разведочной скважины;
- доверенность за подписью руководителя Заказчика, подтверждающую полномочия супервайзера;
- образцы актов по всем операциям для формирования Дела скважины.

6.2.2. Ознакомиться с ответственными должностными лицами Заказчика и определить условия телефонной и электронной связи для передачи информации.

6.2.3. Определить с Заказчиком график и маршруты смены, поездки супервайзеров на ПБУ.

6.2.4. До начала производства работ принять участие в семинарах: по бурению, по логистике, по испытанию скважины, HAZOP/HAZID и собрании по ОЗТОС с Буровым подрядчиком и сервисными компаниями.





**ТД: Супервайзерские услуги при строительстве скважины**

- 6.2.5. По прибытии в пункт назначения (на буровую платформу, береговую базу) доложить о готовности начала работ и исполнения обязанностей.
- 6.2.6. Ознакомиться с возможными проблемами организации буровых и исследовательских работ на месте, и договориться с Буровым подрядчиком и сервисными компаниями о совместном устранении проблем и организации бесперебойной работы.
- 6.2.7. Ознакомиться с инженерно-техническими работниками, ответственными исполнителями работ Бурового подрядчика и сервисных компаний, ознакомить их с требованиями к выполнению работ, своими полномочиями, «Положением о супервайзере – представителе Заказчика» и другими необходимыми для совместной работы документами.
- 6.2.8. Представить Буровому подрядчику, сервисным компаниям Технический проект и геолого-технический наряд на строительство скважины и интегрированные услуги, контролировать их выполнение;
- 6.2.9. Перед началом буровых работ потребовать от Бурового подрядчика представление «Акта готовности буровой бригады (сервисных компаний) к началу работ по бурению скважины», «Акт готовности оборудования, техники, аппаратур к работе» и другие.
- 6.2.10. Перед началом технологических работ присутствовать при проведении тестовых проверок оборудования, техники и аппаратуры.
- 6.2.11. Вести постоянный учет выполнения объемов и качества основных и вспомогательных работ;
- 6.2.12. Составлять Акты предварительной приемки результатов и материалов исследований для последующей отправки Заказчику.
- 6.2.13. Контролировать составление ответственными исполнителями работ Бурового подрядчика и подрядчиков плановых и фактических наблюдений за ходом и параметрами проводимых работ.
- 6.2.14. Контролировать ход выполнения работ, технологических процессов визуальными наблюдениями и по показаниям приборов и записей.
- 6.2.15. Сохранять все контролируемые данные, материалы, документы до сдачи их в архив Заказчика.
- 6.2.16. При изменении характеристик и параметров производимых работ данный факт должен быть обоснован соответствующим документом Бурового подрядчика, согласован с Заказчиком и отражен в акте и в отчете супервайзера.
- 6.2.17. В случае невозможности принятия решения спорного вопроса супервайзеры имеют право временно приостановить работы до согласования данного вопроса с Заказчиком.
- 6.2.18. По любым спорным вопросам супервайзеры составляют Акты, письма-уведомления с обязательной подписью представителя Бурового подрядчика и/или соисполнителей и представляют их Заказчику.
- 6.2.19. Все возникающие отклонения от технического проекта и геолого-технического наряда должны производиться только с письменного разрешения супервайзеров после предварительного согласования с Заказчиком.
- 6.2.20. При необходимости доставки материалов, доставка должна осуществляться целыми блоками с составлением Акта передачи-приема. Перед отправкой полевого материала проводится промежуточная их приемка с сопровождающей документацией. В приемке участвуют супервайзеры и представители Исполнителя (соисполнителя) и по результатам приемки составляется Акт.
- 6.2.21. Все документы, составляемые супервайзерами должны быть в электронном виде и на бумаге с подписями сторон, участвующих в составлении документов. Количество экземпляров определяется потребностью в них для каждой из сторон.
- 6.2.22. Принимать меры по ускорению работ, связанных со строительством скважины, если это не противоречит нормативным актам по обеспечению безопасности и защите





**ТД: Супервайзерские услуги при строительстве скважины**

окружающей среды и не ведет к несогласованным отклонениям от Технического проекта и Договора на строительство скважины и оказание интегрированных услуг.

6.2.23. Вносить предложения руководству Заказчика буровых работ по реализации условий Договора и Технического проекта на строительство скважины, способствующие улучшению управления производственным процессом и экономических показателей договорных работ, при условии не снижения безопасности производства, качества работ и соблюдения правил охраны окружающей среды.

6.2.24. Участвовать совместно с представителями Бурового подрядчика в координации деятельности всех служб и сервисных компаний на ПБУ.

6.2.25. Принимать участие в разработке и утверждении планов работ на выполнение всех сложных операций (бурение, спуск и опрессовка обсадных колонн, их цементирование, монтаж и испытание на герметичность противовыбросового оборудования, вскрытие и испытание продуктивных горизонтов, отбор керна и шлама, ликвидация скважины и т.д.).

6.2.26. Совместно с представителями Бурового подрядчика принимать меры по недопущению аварий и простоев.

6.2.27. Принимать участие в расследовании причин простоев и составлять соответствующие акты. При необходимости принимать участие в расследовании причин аварий, происшествий и несчастных случаев.

6.2.28. Контролировать ежедневное проведение работ Буровым подрядчиком и сервисными компаниями по техническому обслуживанию оборудования в соответствии с Договором и техническими характеристиками.

6.2.29. Совместно с представителями Бурового подрядчика обеспечивает входной контроль качества поставляемых материалов и химических реагентов. По результатам входного контроля дает заключение о соответствии поставляемых на ПБУ материалов и химических реагентов требованиям ТУ и ГОСТ, заложенным в проектные решения.

6.2.30. Проверять соответствие расхода материалов, химических реагентов и ГСМ техническим условиям технологических процессов.

6.2.31. Принимать участие в контрольных проверках по соблюдению правил безопасности, противоданной безопасности и в учебных тревогах.

6.2.32. Контролировать правильность заполнения суточных рапортов.

6.2.33. Своевременно информировать Заказчика о всех отклонениях от Договора на строительство скважины, Технического проекта на строительство скважины и о всех организационных и технологических простоях.

6.2.34. Ежедневно предоставлять Заказчику устную, письменную информацию, отчеты, данные и сводку о ходе выполнения работ по строительству скважины согласно установленной формы в определенное время.

6.2.35. Супервайзеры должны представлять следующие отчетные документы:

- Замечания, рекомендации, предложения по выполнению технического проекта, геолого-технического наряда, программ исследований, испытаний при строительстве скважин;
- Отчет о результатах опытных, тестовых работ, испытаний с анализом полученных материалов и рекомендациями с приложением результатов, записей, количественных и качественных оценок и т.д.
- Ежедневные, еженедельные и ежемесячные рапорта по согласованной и утвержденной Заказчиком форме;
- Служебные записки, протоколы, акты и другие документы;
- Результаты исследований, испытаний и других технологических процессов с графическими приложениями;
- Сводный отчет группы супервайзеров по результатам работ за время строительства скважин;
- По окончании Услуг представить Заказчику сформированное надлежащим образом





## **ТД: Супервайзерские услуги при строительстве скважины**

Дело скважины.

- После завершения строительства скважины составить Отчет об итогах строительства скважины.

6.2.36. По окончании каждого этапа работ по строительству скважины, составлять Акт приемки оказанных услуг по настоящему Договору.

6.2.37. После завершения работ необходимо:

- Сдать отчет супервайзеров в электронном и бумажном виде, геолого-техническую информацию в подготовленном для архивации виде;

- Сдать полученное компьютерное и иное оборудование, не израсходованные материалы.

6.2.38. В процессе строительства скважины обучать супервайзенгу казахстанских специалистов, представленных Заказчиком в качестве стажеров.

6.3. Супервайзеры имеют право:

6.3.1. Останавливать процесс строительства скважины, в случае если:

- отмечены несоответствия и отклонения от требований Технического проекта на строительство скважины и от условий Договора не согласованные с Заказчиком;

- отмечены нарушения правил техники безопасности, противодонтанной и экологической безопасности;

- отмечены признаки выполнения работ, приводящие в последствии к аварийным ситуациям, технологическим осложнениям и загрязнению окружающей среды.

6.3.2. Контролировать своевременность и правильность заполнения всей первичной документации ведущейся при строительстве скважины, включая буровой и геологический журналы, суточные рапорта, журналы замера параметров бурового раствора и расхода химических реагентов, а также любой иной информации и отчетов в отношении работ, выполняемых в соответствии с Договором на строительство скважины

6.3.3. При необходимости требовать проведения ревизии расходования материально-технических ресурсов.

6.3.4. Требовать замены членов бригады Бурового подрядчика и представителей сервисных компаний, не соответствующих требованиям Заказчика или не соблюдающих правила, техники безопасности и трудового распорядка.

6.3.5. Проживать и питаться на ПБУ за счет Бурового подрядчика, иметь свободный доступ и пользоваться судовой связью, включая радио, спутниковую и электронную.

## **7. Планируемый срок оказания услуг супервайзеров**

Для оказания Услуг Исполнитель предоставит супервайзеров по указанному количеству суток:

Таблица 6





**ТД: Супервайзерские услуги при строительстве скважины**

| № / | Наименование супервайзера             | Кол-во | ФИО | Подготовительные работы, сутки | Операционное время, бурение и крепление скважины, сутки | Операционное время, испытание скважины, сутки | Написание финальных отчетов, сутки |
|-----|---------------------------------------|--------|-----|--------------------------------|---|---|------------------------------------|
| 1.  | Старший Супервайзер по бурению        | 2      |     | 10                             | 36  | 39  | 20                                 |
| 2.  | Супервайзер по бурению (ночная смена) | 2      |     | 10                             | 36  | 39  | 5                                  |
| 3.  | Супервайзер по испытанию скважины     | 1      |     | 5                              | 0   | 39  | 10                                 |
| 4.  | Супервайзер по ОЗТОС                  | 2      |     | 10                             | 36  | 39  | 20                                 |
| 5.  | Супервайзер по логистике              | 2      |     | 5                              | 36  | 39  | 10                                 |
| 6.  | Супервайзер по геологии               | 2      |     | 10                             | 36  | 45  | 20                                 |

**Примечание:** Количество и распределение суток в Таблице 6 является планируемым, Заказчик определяет конкретный объем Услуг в соответствии с Рабочим заданием и вправе указать необходимое количество запрашиваемого операционного времени и/или времени для подготовительных работ и написания финальных отчетов для каждого супервайзера в пределах общего количества суток, указанного в Таблице 6, а также в пределах общей стоимости Договора.

«ЗАКАЗЧИК»

Генеральный директор  
 ТОО «Жамбыл Петролеум»

\_\_\_\_\_ Елевсинов Х.Т.

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

\_\_\_\_\_