

ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ ТЕНДЕРНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

РАЗДЕЛ I. ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по

Геолого-технологическим исследованиям при строительстве 1-ой скважины
на месторождении Нуралы

1. МЕСТО ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТА (РАЙОНА) ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ.

В 2017г. планируется выполнить геолого-технологические исследования при строительстве 1-ой скважины месторождения Нуралы. Целью работ является выполнение комплекса исследований для осуществления контроля состояния скважины на всех этапах ее строительства, для обеспечения безопасности и изучение геологического разреза. При этом используется возможность, на основе получаемых технологических параметров, влиять на процесс бурения для достижения высоких технико-экономических показателей.

Данная работа позволит решить следующие важные задачи: оперативное выделение в разрезе перспективных на нефть и газ пластов; оптимизация интервалов отбора керна; обеспечение безаварийной проводки скважины; оптимизация режима бурения.

2. ОПИСАНИЕ И ТРЕБУЕМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ, КАЧЕСТВЕННЫЕ И ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЗАКУПАЕМЫХ РАБОТ.

1. Подрядчик обязан иметь в наличии Государственную лицензию на право проведения работ в области нефтегазодобывающих производств;
2. Подрядчик для подтверждения своего соответствия технической части конкурсной документации обязан предоставить как часть своей конкурсной заявки пример отчетов по выполнению геолого-технических исследований (планшеты, суточные рапорта, описание керна, фото-документация керна и т.д.) в соответствии с требованиями технического задания;
3. Для выполнения данного объема и видов работ Подрядчик должен иметь в наличии оборудование и спецтехнику в соответствии требованиями технического задания. Наличие и их технические характеристики должны быть подтверждены соответствующими сертификатами, паспортами, свидетельствами и т.д.;
4. Наличие соответствующего количества оборудования должно подтверждаться предоставлением отдельных технических документов на каждую станцию ГТИ (сертификаты; паспорта; свидетельства и т.д.);
5. Наличие всего оборудования должно быть поверенным (аттестованным) или калиброванным (для оборудования, имеющего метрологические характеристики) в 2016 году в соответствии с требованиями законодательства РК;
6. Для оценки технологического процесса предполагаемых работ по ГТИ, Подрядчик должен предоставить как часть своей конкурсной документации Технологический регламент выполнения работ по геолого-технологическим исследованиям в процессе бурения скважин;
7. Техника и оборудование подрядчика, находящиеся на месторождении Заказчика, должны быть в хорошем рабочем техническом состоянии, соответствовать всем требованиям техники безопасности, а также должны быть оснащены системой GPS мониторинга;
8. Система GPS мониторинга должна обеспечивать предоставление отчета с указанием маршрута движения вышеуказанных транспортных средств и их скорости движения с отображением времени и даты;

9. Подрядчик должен обеспечить Online доступ к системе GPS мониторинга для Заказчика;
10. Подрядчик должен обеспечить длительность хранения данных системы GPS мониторинга не менее трех месяцев;
11. Заказчик оставляет за собой право установки дополнительной системы сбора параметров бурения и ГТИ с основной системы, позволяющей в режиме реального времени, круглосуточно получать информацию исследований процесса бурения и передавать ее через установленное сетевое оборудование Заказчика в центральную систему сбора;
12. При подключении дополнительной системы сбора параметров бурения и ГТИ, Подрядчик обязан оказать полное содействие по съему данных с существующих систем информационно-измерительной службы ГТИ скважин;
13. Подрядчик должен установить на всех видах автотранспорта опознавательные знаки (логотипы, таблички и пр.) для оперативного определения принадлежности автотранспорта определенной подрядной организации;
14. Подрядчик в течение 30 (тридцати) дней с момента заключения договора должен предоставить информацию по доле местного содержания в закупаемых товарах, работах и услугах. Местное содержание в товарах, работах, услугах рассчитывается в соответствии с Единой Методикой, утвержденной Постановлением Правительства Республики Казахстан.

3. УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ.

Выполнение ГТИ (геолого-технологические исследования) должно выполняться в соответствии с согласованными технологическими регламентами на исследования и планом проведения работ на скважине ГТИ (геолого-технический наряд), Программа по бурению, План задание на геолого-геофизические работы и т.д.). При обнаружении в процессе бурения отклонений от технологического регламента (выбросах, газопроявлениях, переливе, поглощениях и т.д.) незамедлительно извещаются представители Заказчика (устно и письменно);

Исследования выполняются квалифицированными специалистами – инженерами-геологами (каждая станция ГТИ обслуживается четырьмя такими специалистами - два заезда по две смены в каждом);

При выполнении работ на скважине соблюдать правила техники безопасности, установленные для осуществления подобного вида работ (ГТИ) законодательством Республики Казахстан и иными международными правилами, применяемыми в нефтегазовой промышленности при выполнении подобного вида договоров;

Информация, круглосуточно получаемая в ходе исследований за процессом бурения, предоставляется супервайзеру на дополнительном мониторе;

Заказчик оставляет за собой право установки дополнительной системы сбора параметров бурения и ГТИ с основной системы, позволяющей в режиме реального времени, круглосуточно получать информацию исследований процесса бурения и передавать ее через установленное сетевое оборудование Заказчика в центральную систему сбора;

При подключении дополнительной системы сбора параметров бурения и ГТИ, Подрядчик обязан оказать полное содействие по съему данных с существующих систем информационно-измерительной службы ГТИ скважин;

Информация, полученная в ходе исследований, в виде суточных рапортов оперативно предоставляется по электронной почте через спутниковую связь в технологическую и геологическую службу Заказчика. Представить копий документов подтверждающие наличие спутниковой связи и электронной почты;

Интерпретация суточных данных исследований должна производиться по методикам, реализованным в современных программных продуктах, и передается по электронной почте (в формате.pdf) вместе с суточными рапортами;

Окончательные отчеты по ГТИ предоставляется после окончания работ на скважине. Форма и формат отчетов должны соответствовать следующим требованиям: ASCII (банк данных технологических параметров), JPG (фото-документация керна), PDF (графические приложения в М 1:500), Word, Excel и на бумажном носителе в течение 3 дней (во время переезда на новую точку бурения).

4. ОБЪЕМЫ РАБОТ И СРОКИ (ГРАФИК) ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ.

Монтаж и демонтаж оборудования и датчиков проводится по типовой схеме привязки ее к буровой установке;

Регистрация (аналоговая и цифровая) и визуализация следующих технологических и геологических параметров в процессе бурения скважины:

Глубина забоя, глубина нахождения долота;

Нагрузка на долото, вес на крюке;

Число оборотов ротора;

Вращающий момент, скорость вращения ротора;

Число ходов насосов;

Давление насосов;

Плотность и температура входящего и выходящего бурового раствора;

Объемы бурового раствора при входе и выходе и во всех емкостях;

Газопоказания (общий газ и составные компоненты, в том числе сероводород);

Описание шлама;

Участие в отборе керна (по 1-ой скважине на месторождении Заказчика по 27м.), описание и исследование керна (включая фото-документацию), упаковка керна в деревянные ящики (ящики за счет подрядчика);

Кальциметрия;

Определение шлама и керна флюоресценции;

Информация о скважине и сроках проведения работ будут уточняться в заявке;

Объем работ должен быть выполнен с момента подписания договора до 31.12.2017г.

5. ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ОТЧЕТАМ, ОФОРМЛЯЕМЫМ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТ.

Результаты работ представляются на русском языке;

Результатами работ являются:

Суточные рапорта;

Суточные результаты интерпретации геологического разреза (графики);

Фото-документация и описание керна;

Геолого-технологический разрез М 1:500 (содержащий основные технологические и геологические (анализ проб шлама) параметры, используемые для геологической интерпретации разреза);

Технологический разрез М 1:500 (содержащий все технологические параметры при бурении скважины);

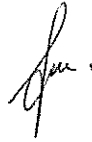
Сводный геолого-геофизический разрез М 1:500 (содержащий основные технологические параметры, интерпретируемый геологический разрез и стандартные геофизические замеры);

Окончательный отчет (текст, таблицы).

6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ЗАДАНИЮ.

Приложения отсутствуют.

Директор департамента геологии и разработки



Гиземани К.

Зам. директора департамента геологии и разработки



Шэнь Жэньфу

