

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**на проведение работ:**  
**«Испытания пластов на трубах при строительстве 1-ой скважины**  
**месторождения Акшабулак»**

**Цель работ:**

Целью услуг является выполнение комплекса по испытанию пластов трубными (далее ИПТ) пластоиспытателями в процессе бурения скважин, для оперативной количественной оценки нефтегазоносности вскрытых пластов-коллекторов. При этом определяются продуктивность и ФЕС коллекторов как важнейшие параметры, характеризующие возможности пласта при добыче.

**Решаемые задачи:**

Оперативная оценка продуктивности пласта коллекторов (дебит, давления);  
Оперативное определение вида флюида, отбор и анализ проб флюида (поверхностные и глубинные).

**Основные требования к работам:**

До начала работ опрессовать наземное оборудование в соответствии с требованиями в присутствии представителя ФК ВПФО «Ак Берен» РГКП ЦШ «ПВАСС» и получить разрешение.

Выполнение ИПТ должно осуществляться в соответствии с согласованными технологическими регламентами на исследования и планом проведения работ на скважине (ГТН, Задание на геолого-геофизические работы, План испытания пластов в открытом стволе) и контролируется/конкретизируется оперативно при проведении работ с учетом полученных результатов.

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

Информация и первичная интерпретация результатов, полученных в ходе испытания, оперативно предоставляется (по электронной почте) в технологическую и геологическую службы представителей Заказчика.

Первичная интерпретация данных испытания должна производиться по методикам, реализованным в современных программных продуктах.

Окончательные отчеты по ИПТ передаются не позднее 2 недель после окончания работ на скважине в геологическую службу ТОО «СП «Казгермунай».

Потенциальный поставщик в течение 30 дней с момента заключения договора должен предоставить информацию о доле казахстанского содержания в закупаемых товарах, работах или услугах. Процент казахстанского содержания рассчитывается согласно «Единой методике расчёта организациями казахстанского содержания, утвержденной постановлением Правительства №367 от 20.03.2009г. (с изменениями дополнениями от 03.09.2009г. №1298)».

**Виды и порядок выполнения работ:**

Монтаж/Демонтаж наземного оборудования (по согласованной с контролирующими гос.органами схеме) - в обязательном порядке приложить перечень оборудования, включающие:

-устьева головка пластоиспытателя;

- манифольд;
- штуцерная колодка;
- выкидные линии;
- сепаратор;
- факел;
- измерительные приборы – для давления и объемов газа и нефти;
- кран для отбора наземных проб;
- агрегат для задавки скважины;

Расчет состава рабочего инструмента (РИ) с учетом замеров ГК, ДС и Инклинометрии - в обязательном порядке приложить перечень и схемы оборудования в представляемой Вами технической спецификации;

Определение создаваемой депрессии (частичное заполнение РИ технической водой-буферная жидкость);

Инструктаж всех участников по технике безопасности при испытании;

Сборка оборудования и спуск в скважину;

Пакеровка;

Проведение испытания по стандартной схеме;

Распакеровка и подъем РИ.

#### **Объемы и результаты работ:**

Предполагается произвести испытание на 1 скважине месторождения Акшабулак;

Первичная интерпретация результатов испытания;

Окончательный отчет (текст, таблицы) в бумажном и электронном виде.

#### **Сроки выполнения работ:**

Услуги должны быть выполнены с момента подписания договора до 31.12.2017г.

Начало услуг по письменному указанию заказчика.

#### **Порядок контроля и приемки:**

Первичные Результаты услуг передаются Заказчику не позднее 24 часов после завершения испытания объекта;

Приемка услуг в целом производится после сдачи окончательного отчета (не позднее 14 дней после завершения услуг на скважине) в геологическую службу ТОО «СП «Казгермунай» и оформляется двухсторонним Актом по каждой скважине.

#### **Требования к подрядчику:**

1. Подрядчик обязан иметь в наличии Лицензию на право проведения услуг в области нефтегазодобывающих производств;
2. Подрядчик обязан предоставить как часть своей конкурсной заявки расчет стоимости услуг в соответствии с объемами указанными в техническом задании, а также предоставить таблицу цен на все виды услуг, приведённых в приложенных таблицах;
3. Наличие опыта и необходимого качества услуг по проведению испытание скважин должны быть подтвержден Подрядчиком в виде заключений и отзывов о работе Подрядчиком;
4. Подрядчик для подтверждения своего соответствия технической части конкурсной документации обязан предоставить как часть своей конкурсной заявки пример отчета по выполнению испытания пласта на трубах (ИПТ) в соответствии с требованиями технического задания;
5. Для выполнения данного объёма и видов услуг Подрядчик должен иметь в наличие оборудования и спецтехнику в соответствии требованиям технического задания. Наличие и их технические характеристики должны подтверждаться соответствующими сертификатами, паспортами, свидетельствами и т.д.;

6. Наличие необходимого оборудования для проведения аварийно-ловильных работ, по извлечению компоновки пласта испытателя. (с подтверждающими документами: сертификаты, паспорта, свидетельства и т.д.);
7. Наличие всего оборудования должно быть поверенным (аттестованным) или калиброванным (для оборудования, имеющего метрологические характеристики) в 2016 году;
8. Для оценки технологического процесса предполагаемых услуг по испытанию Подрядчик должен предоставить как часть своей конкурсной документации технологический регламент выполнения услуг по испытанию пласта на трубах в открытом стволе;
9. Подрядчик в течение 30 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.

**Порядок проведения ИПТ после пакеровки:**

- Период притока при закрытой головке – прослеживание развития устьевого давления (дает возможность оценить вид притока и уточнить размеры штуцеров)
  - Открытие головки и выброс буферной жидкости в сборник
  - Переключение на первый штуцер на 1 час (наблюдение за устьевым давлением и решение о размере второго штуцера)
  - Переключение на второй штуцер на 2 часа
  - Переключение на первый штуцер (обратный ход) на 2 часа
  - Отбор поверхностных проб (первый режим - 1 проба, второй режим – 2 пробы)
  - Замер объема нефти и газа через каждый час
  - Закрытие устьевого головки и запись КВД на 6 часов
  - Закрытие клапана притока
  - Во время записи КВД проводится циркуляция (вытеснение приточного флюида буровым раствором)
  - Распакеровка и подъем РИ
  - Отбор флюида из глубинного пробоотборника
- Общее нахождение пробника на забое составляет 12 часов.

Подрядчик подтверждает:

- наличие в комплекте наземного оборудования ЦА (цементируемый агрегат) для задавки скважины и набора штуцеров от 3 до 20 мм на скважине.
- наличие резервного комплекта подземного оборудования.

**Директор департамента  
геологии и разработки**

**Заместитель директора  
департамента геологии  
и разработки**



**Гиземани К.**



**Шэнь Жэньфу**

