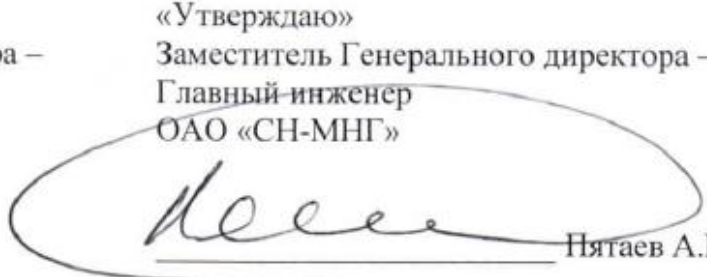


«Согласовано»
Заместитель Генерального директора –
Главный геолог
ОАО «СН-МНГ»



Кузнецов М.А.

«Утверждаю»
Заместитель Генерального директора –
Главный инженер
ОАО «СН-МНГ»



Пятаев А.М.

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на повторное испытание разведочной скважины № 1340Р

Ватинского месторождения Мегионского лицензионного участка

Недропользователь – открытое акционерное общество «СН-МНГ»

(Собственность – ОАО «СН-МНГ»)

1. Месторождение: Ватинское
2. Скважина: № 1340Р.
3. Назначение – разведочная. Расстояние до устья скважины от г.Мегиона, расположение скважины на топ.основе – в приложении 1.
Скважина пробурена в 2000г., испытание закончено в 2011г.
4. Цель – испытание пласта БВ₁₉₋₂₀ с целью проведения ГДИ, определения качественного и количественного состава пластового флюида с проведением ГРП, прироста активных запасов категории С1.
5. Глубина скважины – 2548 м.
6. Конструкция скважины:
Направление 324мм – 30 м

Кондуктор 219мм – 471 м

Эксплуатационная колонна 146мм - 2532 м, (толщина в интервале 0-2417-2532 м – 7,0-8,5мм).

Опрессована на 125 атм.

Искусственный забой 2523 м.
7. Альтитуда устья скважины – 44,2 м.
Максимальный угол наклона скважины – 2,25 град на глуб.1457 м.
8. В скважине испытаны объекты:
І объект – пласт ЮВ₁¹ в интервале 2438-2444 м (зарядами ПР-43).

Получен переливающий приток нефти дебитом 37,4 м3/сут на штуцере 6мм. Рпл=241,3 атм.
Глубина спуска НКТ – 2408 м.

ІІ объект – пласт ЮВ₁¹ в интервале 2438-2446,5; 2448-2451 м (дострел в интервале 2444-2446,5м и 2448-2451м).

Получен фонтан нефти дебитом 39,4 м³/сут на штуцере 6 мм.
Глубина спуска НКТ – 2408 м.

9. Скважина эксплуатировалась на пласт ЮВ₁, добыто 36847 т жидкости. Была переведена под закачку на пласт ЮВ₁. Установили цем.мост в инт.2355-2410 м. Провели цем.заливку через спец.отверстия (инт.отв.2158,5-2160 м), разбурили мост до глуб.2158,5 м. Провели цем.заливку через спец.отверстия (инт.отв.2137-2138,5 м), разбурили мост до глуб.2145 м. Провели перфорацию пласта БВ₈ в инт.2151-2154,5 м, запустили в ППД. Разбурили цем.мост, проработали скважину до глуб.2460 м. Перфорировали пласт ЮВ₁ в инт.2438-2451 м, посадили пакер на глуб.2370 м. Скважина работает в ППД по пласту ЮВ₁.
10. Планируемый объем работ по пласту БВ₁₉₋₂₀ (2333.8-2372.8 м):
 - Остановить скважину;
 - Разрядить на емкости;
 - Провести глушения;
 - Поднять компановку;
 - Провести райбирование, шаблонирование и скреперование эксплуатационной колонны в интервалах разбурки цементных мостов и установки пакера;
 - Провести запись АКЦ, ГК, МЛМ, гироскопа в эксплуатационной колонне;
 - Установить взрывной пакер ВПШ на глубине 2401 м;
 - Установить 3 цементные желонки;
 - Опрессовать эксплуатационную колонну под давлением 100 атм в интервале 0-2401 м;
 - Принять решение о необходимости проведения РИР пласта БВ₈;
 - Провести перфорацию пласта БВ₁₉₋₂₀ в интервале 2337-2342 м зарядами типа ЗПКО 89-ГП+БО (или иное, по согласованию с геологической службой Заказчика), уточнение интервала перфорации по дизайну ГРП;
 - Провести ГРП (ГРП проводит подрядчик, определенный результатами тендера ОАО «СН-МНГ»);
 - Провести очистку забоя от пропанта;
 - Провести перестрел+дострел пласта БВ₁₉₋₂₀ в интервале 2337-2356 м;
 - Освоение скважины: производить снижение уровня свабированием (интенсификацию притока проводить струйным насосом);
 - Провести ГДИ (гидродинамические исследования в зависимости от режима работы скважины – методом установившихся или неустойчивых отборов, выполнить КВД, ИК, ВНР, отобрать устьевые и глубинные пробы, пробы с интервала перфорации);
 - провести спуск ЭЦН по дизайну ГРП и отработку скважины с целью определения качественного и количественного состава в количестве 30 дней;
 - в случае получения притока, не соответствующего характеру насыщения пласта по материалам ГИС, выполнить геофизические исследования по определению профиля притока и источника обводнения.
11. По результатам испытания принимается решение о консервации, ликвидации либо запуске в работу.
12. Дополнительные сведения:
 - Отвод земли под площадку для производства работ и подъездных путей производится отделом земельных отводов ОАО «СН-МНГ»;
 - Работы по рекультивации площадки (техническая зачистка) и их сдача производится Подрядчиком в присутствии представителей Заказчика;
 - Работы по консервации или ликвидации скважины осуществляются Подрядчиком.
 - Скважина передается Заказчику по актам установленной государственной формы;

- Оформление и согласование планов на расконсервацию/разликвидацию и консервацию/ликвидацию, актов на консервацию/ликвидацию и других документов с региональными отделами гос. органов проводится Подрядчиком от лица заказчика.
- Предоставление фонтанной арматуры и НКТ для консервации скважины осуществляет Заказчик.
- Анализ проб при ГДИ осуществляется силами Подрядчика (Субподрядчика) по расконсервации/разликвидации поисково-разведочных скважин.
- Условия проведения работ:
 - в зимнее время - зимняя дорога.
 - энергоснабжение – дизельное.
 - строительство и содержание площадки и зимней дороги осуществляется Подрядчиком.
 - ГИС, ГДИ проводится в рамках договора по повторному испытанию скважины.
 - проведение ГРП осуществляется по отдельному договору Заказчика и Подрядчика по данным видам работ.
- Для проведения работ подрядчику необходимо иметь в наличии:
 - переводник для монтажа фонтанной арматуры АФЭН 21Х65 на колонную головку для ранее пробуренных скважин, находящихся в консервации.
 - технологические насосно-компрессорные трубы, бурильные трубы 2^{7/8}", пакера под Э/К (хвостовик), скребки, райберы, аварийный инструмент, долота, оборудование для проведения РИР.
 - Подрядная организация для проведения работ должна предоставить необходимую технику и оборудование закрепленное за указанной скважиной, с целью избежания простоев по причине ожидания очередности предоставления техники и оборудования.
 - Емкостной парк объемом не менее 100м³.
 - ДЭС – 2 шт (основная и резервная) мощностью обеспечивающей безостановочную работу ЭЦН.
- Приготовление, завоз и утилизацию жидкости глушения осуществляет подрядчик собственными силами.

13. На период оказания услуг заключить договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей с включением в договор следующих рисков:

- ✓ Смерть в результате несчастного случая;
- ✓ Постоянная (полная) утрата трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности.

Договор добровольного страхования от несчастных случаев заключать без увеличения стоимости оказания основных услуг.

С уважением,
начальник департамента ГРП



Петрушин А.Б.