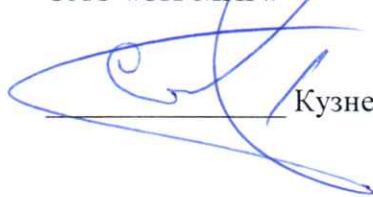
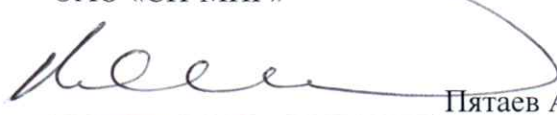


«Согласовано»
Заместитель Генерального директора -
Главный геолог
ОАО «СН-МНГ»



Кузнецов М.А.

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



Пятаев А.М.

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на расконсервацию разведочной скважины № 401Р Северо-Покурского месторождения Северо-Покурского лицензионного участка

Недропользователь – Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»
(Собственность – ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»)

1. Месторождение: **Северо-Покурское**
2. Скважина: № 401Р
3. Назначение – разведочная.
Расстояние до устья скважины от г.Мегиона, расположение скважины на топ.основе – в приложении 1.
Скважина пробурена в 1978 г., испытание закончено в 01.02.1979г., переведена на баланс НГДУ «Мегионнефть» 14.02.1979г., введена в эксплуатацию 01.03.1981г., ликвидация скважины 14.06.1994г.
4. Цель разликвидации – переиспытание пласта **ЮВ₁¹** с целью проведения ГДИ, определения качественного и количественного состава пластового флюида с проведением ГРП, прироста активных запасов категории С1.
5. Глубина скважины – 2649 м.
6. Конструкция скважины:
Направление 324мм – 30 м
Кондуктор 245мм – 425 м

Эксплуатационная колонна 146мм - 2644 м, (высота подъема цемента 1760 м от устья), толщина стенки колонны в интервалах: 0-170м – 10мм; 170-947м - 8мм; 947-2495м – 7мм; 2495-2644м - 8мм.
Опрессована на 100 атм.
Искусственный забой 2619 м.
Текущий забой 2050.8 м (цем. мост 1994г.).
7. Альтитуда устья скважины – 52.85 м.
Максимальный угол наклона скважины - 3 град. на гл. 400 м.
8. В скважине испытаны объекты:
I объект – пласт ЮВ₁¹ в интервале 2512-2516 м (зарядами ПКС-80).
Приток не получен.
II объект – пласт БВ₆ в интервале 2138-2149 м.
В результате испытания получен фонтанирующий приток нефти дебитом **Q=172 м³/сут на 10 мм штуцере, при P_{заб.ср}=185,6 атм.**
Интервалы испытания изолированы - установлен цементный мост в интервале 2050-2150 м, опрессован давлением 80 атм., признан герметичным.
9. НКТ подняты, ствол скважины заполнен глинистым раствором плотностью 1.15 г/см³, опустили деревянную пробку на глубину 2 м и залили до устья цементным раствором, установили

бетонную тумбу 1х1х1 с репером.

10. Планируемый объем работ по пласту ЮВ₁¹ (2511.9-2536.3 м):

- провести работы по разликвидации скважины;
- провести ревизию устья, разбурить деревянную пробку, разбить бетонную тумбу;
- опрессовать э/колонну давлением 120 атм;
- провести разбуривание цементного моста в э/колонне 146 мм - интервал 2050-2150м с нормализацией забоя до глубины 2580 м;
- провести райбирование, шаблонирование и скреперование эксплуатационной колонны в интервалах посадок и установки пакера;
- опрессовать э/колонну давлением 120 атм, при наличии приемистости провести ОТСЭК в комплексе с записями АКЦ, ГК, МЛМ, гироскопа;
- определить приемистость пласта БВ₆. Принять решение по производству РИР в интервале 2138-2149 м.
- перфорация пласта ЮВ₁¹ (2512-2516 м) – перестрел, 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;
- перфорация пласта ЮВ₁¹ (2516-2536 м) – дострел, зарядами типа ЗПКО 89-ГП+БО (или иное, по согласованию с геологической службой Заказчика);
- освоение скважины: производить снижением уровня – свабированием (интенсификацию притока проводить струйным насосом);
- провести ГДИ (гидродинамические исследования в зависимости от режима работы скважины – методом установившихся или неуставившихся 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.

Начальник департамента ГРП
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

А.Б. Петрушин



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ГЛАВНЫЙ МАРКШЕЙДЕР

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684

тел. (34643) 46-880, факс (34643) 47-094

26 августа 2015 г.

№ АН-104

Начальнику департамента ГРР
ОАО «СН-МНГ»
А.Б.Петрушину

О предоставлении информации

Справка по скважине № Р-401
Северо-Покурский л.у

1. Административное положение – Нижнесвартовский район;
2. Расстояние от г. Мегиона – **32 км**;
3. Наличие подземных коммуникаций – **есть**;
4. Наличие ледовых переправ – **нет**;
5. Наличие болотистых участков, ручьев, озер – (см. топ.основу);
6. Наличие зем.отв. на скважину и трассу перетаскивания – **есть и есть**.

Приложение: Выкопировка с топокарты в 1 экз. на 1 л.

Главный маркшейдер
ОАО «СН-МНГ»

А.А.Новичков

Исп. Войтович А.Л.
Тел. 47 - 677

Северо-Покурское м-е.

М 1:5000

