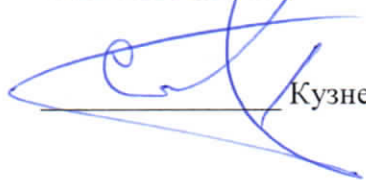
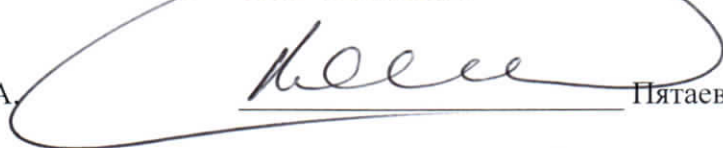


«Согласовано»

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

Кузнецов М.А.

«Утверждаю»

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

Пятаев А.М.

**ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ****на расконсервацию разведочной скважины № 3012Р****Западно-Усть-Балыкского месторождения Западно-Усть-Балыкского лицензионного участка****Недропользователь – ООО «Славнефть-Нижневартовск»****(Собственность – ООО «Славнефть-Нижневартовск»)**

1. Месторождение: **Западно-Усть-Балыкское**
2. Скважина: **№ 3012Р**
3. Назначение – разведочная. Расстояние до устья скважины от г.Мегиона, расположение скважины на топ.основе – в приложении 1.  
Пробурена в 2014г., испытание закончено в 2014г.
4. Цель расконсервации – испытание пласта ЮС<sub>2</sub><sup>1</sup> с целью проведения ГДИ, определения качественного и количественного состава пластового флюида с проведением ГРП, прироста активных запасов категории С1, подтверждение сейсмо-геологической модели.
5. Глубина скважины – 3021 м.
6. Конструкция скважины:  
Направление 324мм – 55 м  
Кондуктор 245мм – 700 м  
Эксплуатационная колонна 168мм - 2822 м  
Хвостовик -371м, (цемент до устья) толщина стенки колонны 8,6мм.  
Опрессована на 210 атм. Искусственный забой 3017 м.  
Текущий забой 2374м (цем. мост 2014г.).
7. Альтитуда ротора – 38,80 м. Максимальный угол наклона скважины 7,7<sup>0</sup> на глуб. 860 м.
8. В скважине испытаны объекты:  
**І объект – пласт ЮС<sub>3</sub> в интервале 2961-2967,5 м.**  
В результате испытания получен незначительный приток водонефтяной смеси дебитом **Q=0,25 м<sup>3</sup>/сут. при Рзаб=129,24 атм. Обводненность – 99 %. Рпл=296,15 атм.**  
Объект обладает низкими фильтрационными свойствами.  
Забойная температура на глубине 2500 м: + 80,57 °С.  
**ІІ объект – пласт ЮС<sub>3</sub> и Ю<sub>2</sub><sup>1</sup> в интервале 2961-2967,5 м, 2942-2950 м.**  
В результате испытания получен приток водонефтяной смеси дебитом **Q=1,34 м<sup>3</sup>/сут. при Рзаб.ср=115,16 атм. Обводненность – 50%. Рпл = 295,2 атм.**  
Объект обладает низкими фильтрационными свойствами.  
Интервалы испытания изолированы - установлен цементный мост в инт. 2938-2988 м.  
Опрессован давлением 21,5 МПа, признан герметичным.

**III объект – пласт Ю<sub>2</sub><sup>1</sup> в интервале 2918-2928 м.**

В результате испытания получен незначительный приток пластовой воды уд. весом 1,016 г/см<sup>3</sup>, дебитом **Q=0,87 м<sup>3</sup>/сут. при Рзаб.ср = 125,81 атм. Рпл = 291,18 атм.**

Средняя температура на глубине 2530 м: + 82,2 °С.

Объект обладает низкими фильтрационными свойствами.

Интервал испытания изолирован - установлен цементный мост в интервале 2898-2938 м.

Опрессован давлением 21,5 МПа, признан герметичным.

**IV объект – пласт БС<sub>8</sub><sup>2</sup> в интервале 2401,5-2403,0 м.**

В результате испытания получен приток пластовой воды уд. весом 1,014 г/см<sup>3</sup>,

**Q=45,8 м<sup>3</sup>/сут. при Рзаб=75,13 атм. Рпл = 197,4 атм.**

Интервал испытания изолирован - установлен изоляционно-консервационный цементный мост в интервале 2374-2423м. Опрессован давлением 21,5 МПа, признан герметичным.

9. В скважину спущено НКТ 73мм с воронкой на глубину 500,03м. На устье скважины установлена фонтанная арматура АФК-65х210, колонная головка ОКК1-245х168х210. Ствол скважины заполнен соевым раствором уд.веса 1.05 г/см<sup>3</sup>. Скважина законсервирована.
10. Планируемый объем работ по пласту ЮС<sub>2</sub><sup>1</sup> (2918-2958м):
  - провести разбуривание цементного моста в Э/К 168 интервал 2374-2423м.
  - определить приемистость пласта Б8. Принять решение по производству РИР в интервале 2401,5-2403м.
  - провести разбуривание цементного моста в «хвостовике» 114мм интервал 2898-2938м.
  - опрессовать эксплуатационную колонну под давлением 160 атм в интервале 0-2938м
  - провести райбирование, шаблонирование и скреперование эксплуатационной колонны в интервалах посадок и установки пакера.
  - провести запись АКЦ, ГК, МЛМ, гироскопа в эксплуатационной колонне;
  - перфорация пласта ЮС<sub>2</sub><sup>1</sup> (2918-2928 м) зарядами типа ЗПКО 73-ГП+БО (или иное, по согласованию с геологической службой Заказчика), уточнение интервала перфорации по дизайну ГРП.
  - 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 ГРП (ГРП проводит подрядчик, определенный результатами тендера ОАО «СН-МНГ»);
  - провести очистку забоя от пропанта;
  - 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<sup>7/8"</sup>, 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 100м<sup>3</sup>.
  - 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-105

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

**О предоставлении информации**

Справка по скважине № Р-3012  
Западно-Усть-Балыкский л.у.

1. Административное положение – Нефтеюганский район;
2. Расстояние от г. Мегиона – 288 км;
3. Наличие подземных коммуникаций – нет;
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 1л.

Главный маркшейдер  
ОАО «СН-МНГ»

А.А.Новичков

Исп. Войтович А.Л.  
Тел. 47 - 677

