

«Согласовано»

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

«Утверждаю»

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

Кузнецов М.А.

Пятаев А.М.

**ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ  
на расконсервацию разведочной скважины № 828Р  
Ватинского месторождения Ватинского лицензионного участка**

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

1. Месторождение: **Ватинское**
2. Скважина: № 828Р.
3. Назначение – разведочная. Расстояние до устья скважины от г.Мегиона, расположение скважины на топ.основе – в приложении 1.  
Пробурена в 1987г., испытание закончено в 1988г.
4. Цель разликвидации – испытание пласта  $A_1^{1-2}$  с целью проведения ГДИ и определения добычных возможностей с проведением ГРП и прироста запасов категории С1.
5. Глубина скважины – 1800 м.
6. Конструкция скважины:

Кондуктор 245 мм – 710 м

Эксплуатационная колонна 146мм - 1795 м, (высота подъема цемента 845 м от устья), толщина стенки колонны -7,0мм.

Опрессована на 100 атм.

Искусственный забой 1774 м.

7. Альтитуда устья скважины – 42,91 м.  
Максимальный угол наклона скважины 5,75 град. на глуб.1590 м.
8. В скважине испытаны объекты:  
**I объект – пласт  $AB_2^1$  в интервале 1733,5-1742,5 м.**  
В результате испытания получен приток нефти с водой дебитом 11.6 м3/сут, при депрессии 55 атм, обводненность 69%;  
в колонне - I объект – 1733,5-1742,5 м (пласт  $A_2$ ). Получен приток нефти с водой дебитом 11,6м3/сут, при Рзаб 45 атм.  
Интервал испытания изолирован - установлен цементный мост в интервале 1606-1750 м, опрессован давлением 90 атм., признан герметичным.
9. НКТ подняты, ствол скважины заполнен глинистым раствором, опустили деревянную пробку на глубину 2 м и залили до устья цементным раствором, обварили заглушку с кондуктором и репером, на устье скважины установили бетонную тумбу 1х1х1.
10. Планируемый объем работ по пласту  $A_1^{1-2}$  (1704-1718 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 1606 – 1731 м с нормализацией забоя;
- опрессовать э/колонну под давлением 120 атм в интервале 0-1731 м, при негерметичности э/колонны запланировать РИР;
- провести шаблонирование и скреперование эксплуатационной колонны в интервалах посадок и установки пакера;
- провести запись АКЦ, ГК, МЛМ, гироскопа в эксплуатационной колонне;
- перфорация пласта  $A_1^{1-2}$  (1704-1710 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;
- перфорация пласта  $A_1^{1-2}$  (1704-1718 м) – дострел+перестрел 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 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<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 ГРР  
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

А.Б. Петрушин

Ватинское М-е  
Масштаб 1 : 6000

33,0

828

96

37,6

Расстояние от КА Мегюна(кольцо) - 21 км



37,9

И.о. нач. маркш. службы

Матвеев С.В.