

Общество с ограниченной ответственностью «Дижла»

ООО «Дижла»

«Dejla» limited liability company

«Dejla» LLC

Ростовское Шоссе ул., д. 22, стр. 1, пом. №12, г. Краснодар, Краснодарский край,
Российская Федерация, 350072

Rostovskoye Highway str., h. 22, b. 1, of. №12, Krasnodar, Krasnodar region,
Russian Federation, 350072

Почтовый адрес: а/я 269, г. Краснодар, Краснодарский край, Российская Федерация, 350072
ИНН 2311317090, ОГРН 1212300015619

ОТЗЫВ

о проведенных испытаниях синтетической кислоты
продолжительного действия «КОМПОНЕКС-21 v.3»
на скв. 1 месторождения Лесное.

Дата обработки 25-26/11/2021г

Работы проводились на вновь выявленной по результатам сейсмических исследований структуре. Поисковая Скважина №1 заложена в сводовой части с целью поиска залежи нефти в отложениях верхнего мела, изучения геологического строения структуры, коллекторских свойств пород в Брагунском районе Чеченской республики. Проектная глубина скважины 6200 м. Фактическая глубина 5453. Фактический горизонт: Верхний мел 5201 – 5453 м. Бурение скважины закончено 01.1988 г.

СКВАЖИНА №1

До проведения ОПЗ «Компонекс-21 v.3» с целью интенсификации притока с 20.06.1988 г. работала в качестве наблюдательной.

Эксплуатируемый объект – **верхний мел**

Проницаемость – 2,4-5,0 мД,

Пористость – 7-8%

Коллектор – трещиновато-кавернозно-пористый.

Способ эксплуатации – фонтан;

Эксплуатационная колонна 140 мм на глубине 0-5453 м.

Пластовое давление 942 атм; на глубине 5250 м;

Температура пласта 185 °С; на глубине 5250 м;

После испытаний скважины в 1988 г. в верхнемеловом интервале и двукратных НКО: нефть + 12% соляная кислота дебит скважины составил 1,7-2,5 м³/сут;

Интервал перфорации 2011 г: **5200-5224** (гипсометрическая отметка – 5158-5188 м)

Тип обработки :

Кислотная обработка **Комплекс-21 v.3** с целью интенсификации притока.

Расход концентрата реагента – 7 м³

После перфорации 25 ноября 2021 г. выполнена кислотная обработка 49 м³ рабочего раствора синтетической кислотой пролонгированного действия «**Комплекс-21 v.3**» через трубное пространство скважины; рабочий кислотный раствор был продавлен в пласт 45 м³ технической воды Давление закачки и продавки в пласт 520-540 атм на устье скважины. Выдержка на реакцию в пласте 10 часов. При выходе продуктов реакции в течение первых двух суток был зафиксирован рН 3-3,5, что показало присутствие непрореагировавшей кислоты в продуктах реакции.

После обработки режим работы постоянный со средним дебитом 7,5-8,0 т/сут.

Начальник обособленного
подразделения ООО «Дижла»




А.В. Кутиков