



УВЕЛИЧЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПАРОТЕПЛОВОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗАЛЕЖИ ВЫСОКОВЯЗКОЙ НЕФТИ КОМПОЗИЦИЯМИ, ГЕНЕРИРУЮЩИМИ В ПЛАСТЕ CO_2 И ЩЕЛОЧНУЮ БУФЕРНУЮ СИСТЕМУ

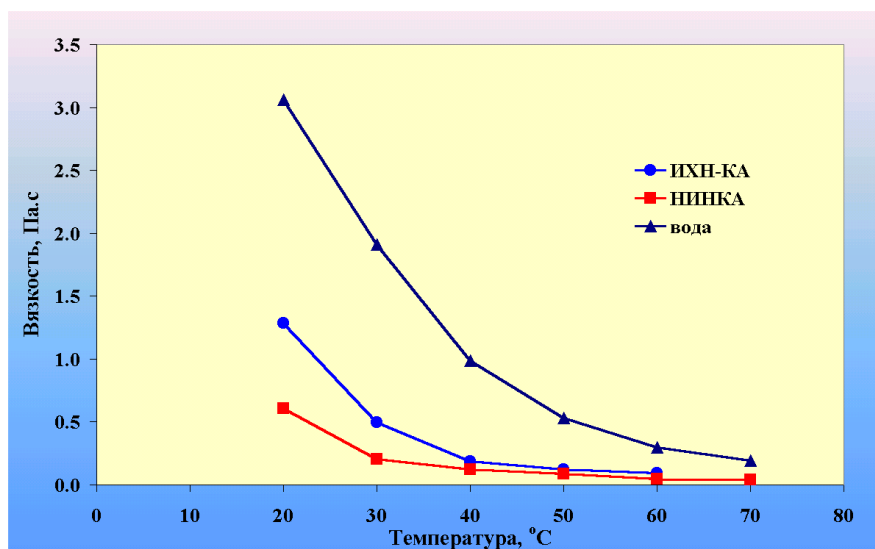
Предлагается технология увеличения эффективности паротеплового воздействия на пласт, пароциклической обработки нефтяных скважин путем использования композиций **ИХН-КА** и **НИНКА**[®] на основе ПАВ.

Согласно разрабатываемой технологии, в пласт перед нагнетанием пара закачивается оторочка композиции **ИХН-КА** и **НИНКА**[®], которые в пласте под действием температуры пара, образуют CO_2 и щелочную буферную систему.

Преимущества технологии:

- сохранение парогазовой смеси в паровой фазе при температуре ниже температуры конденсации пара;
- увеличение эффективности процесса переноса компонентов нефти по механизму дистилляции;
- снижение набухания глинистых минералов породы-коллектора и восстановление начальной проницаемости пласта;
- интенсификация противоточной пропитки и вытеснения нефти;
- значительное снижение вязкости нефти.

В результате применения технологии увеличивается дебит нефти и продолжительность добычи нефти за цикл.



Температурная зависимость вязкости нефти Усинского месторождения после термостатирования 6 час при 200 °C с композициями ИХН-КА и НИНКА[®]

Директор: д-р техн. наук, профессор Алтунина Любовь Константиновна
вед. науч. сотр. канд. хим. наук. Кувшинов Владимир Александрович

Россия, 634055, г.Томск, пр. Академический,4 Институт химии нефти СО РАН
Тел. (3822) 491-623, 491-146, 492-411, 491-621

Факс (3822) 491-457 E-mail: canc@ipc.tsc.ru & alk@ipc.tsc.ru Internet: <http://www.ipc.tsc.ru/>