

(19)



Евразийское  
патентное  
ведомство

(21) 201890853 (13) A1

## (12) ОПИСАНИЕ ИЗОБРЕТЕНИЯ К ЕВРАЗИЙСКОЙ ЗАЯВКЕ

(43) Дата публикации заявки  
2018.09.28(22) Дата подачи заявки  
2017.02.21(51) Int. Cl. E21B 43/22 (2006.01)  
E21B 43/27 (2006.01)  
C09K 8/57 (2006.01)  
C09K 8/72 (2006.01)  
C09K 8/92 (2006.01)

## (54) СПОСОБ ОБРАБОТКИ ПРИЗАБОЙНОЙ ЗОНЫ ПЛАСТА

(31) 2016135679

(32) 2016.09.02

(33) RU

(86) PCT/RU2017/000086

(87) WO 2018/044200 2018.03.08

(71) Заявитель:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ВИ-  
ЭНЕРДЖИ" (RU)

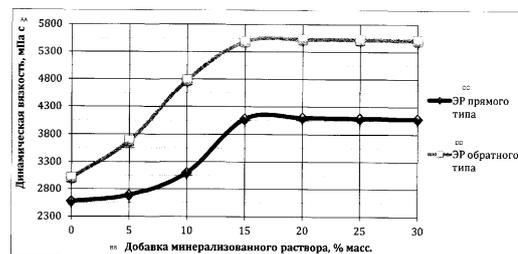
(72) Изобретатель:

Сергеев Виталий Вячеславович (RU)

(74) Представитель:

Ловцов С.В., Левчук Д.В., Вилесов  
А.С., Коптева Т.В., Ясинский С.Я.  
(RU)

(57) Изобретение относится к нефтедобывающей промышленности, а именно к технологии интенсификации добычи нефти, и обеспечивает повышение стабильности эмульсионного раствора для комплексной технологии интенсификации добычи нефти. В способе обработки призабойной зоны пласта указанную зону обрабатывают последовательно эмульсионным раствором, буферной оторочкой нефти и кислотной композицией, причем предварительно определяют смачиваемость горных пород призабойной зоны пласта и в случае гидрофильности горных пород применяют эмульсионный раствор прямого типа следующего состава, мас. %: углеводородная фаза - 20-25, эмульгатор - 3-5, раствор наночастиц коллоидной двуокиси кремния - 0,5-3, водная фаза - остальное, а в случае гидрофобности указанных пород применяют эмульсионный раствор обратного типа следующего состава, мас. %: углеводородная фаза - 40-45, эмульгатор - 3-5, раствор наночастиц коллоидной двуокиси кремния - 1-3, водная фаза - остальное.



A1

201890853

201890853

A1