



(51) МПК  
*E21B 43/12* (2006.01)  
*C09K 8/48* (2006.01)  
*C09K 8/493* (2006.01)

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
 ПО ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ

(12) **ФОРМУЛА ИЗОБРЕТЕНИЯ К ПАТЕНТУ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

(21)(22) Заявка: 2016100459, 11.01.2016

(24) Дата начала отсчета срока действия патента:  
 11.01.2016

Дата регистрации:  
 18.04.2017

Приоритет(ы):

(22) Дата подачи заявки: 11.01.2016

(45) Опубликовано: 18.04.2017 Бюл. № 11

Адрес для переписки:  
 625000, Тюмень, ул. Володарского, 38, ТИУ,  
 ДНИД, Шаруха Е.И.

(72) Автор(ы):

Кустышев Александр Васильевич (RU),  
 Козлов Евгений Николаевич (RU),  
 Белов Александр Владимирович (RU),  
 Шестаков Сергей Александрович (RU),  
 Самсоненко Михаил Васильевич (RU),  
 Антонов Максим Дмитриевич (RU)

(73) Патентообладатель(и):

Федеральное государственное бюджетное  
 образовательное учреждение высшего  
 образования "Тюменский индустриальный  
 университет" (ТИУ) (RU)

(56) Список документов, цитированных в отчете  
 о поиске: RU 2346149 C2, 10.02.2009. RU  
 2482152 C1, 20.05.2013. RU 2319827 C1,  
 20.03.2008. RU 2373252 C1, 20.11.2009. US  
 4630679 A1, 23.12.1986.

(54) СПОСОБ ГЛУШЕНИЯ НЕФТЯНОЙ СКВАЖИНЫ С ВЫСОКИМ ГАЗОВЫМ ФАКТОРОМ В УСЛОВИЯХ НАЛИЧИЯ МНОГОЛЕТНЕМЕРЗЛЫХ ПОРОД

(57) Формула изобретения

Способ глушения нефтяной скважины с высоким газовым фактором после проведенного гидроразрыва пласта, оборудованной эксплуатационной колонной, колонной насосно-компрессорных труб, в условиях наличия многолетнемерзлых пород, характеризующийся тем, что сначала в скважину по колонне насосно-компрессорных труб закачивают солевой раствор на основе хлорида калия с плотностью, необходимой для пластовых условий, затем, следом за ним, закачивают вязкоупругий состав, включающий солевой раствор на основе хлорида калия, 0,1 мас.% каустической соды и полимер-загуститель с наполнителем - 0,75 мас.% ксантановой камеди и с 2,5 мас.% вермикулита, продавливают их через перфорационные отверстия в эксплуатационной колонне и образовавшуюся в процессе гидроразрыва трещину разрыва в прискважинную зону с образованием на забое и в призабойной зоне пласта блокирующего экрана, непроницаемого для воды и газа, содержащегося в добываемой нефти, затем закачивают по колонне насосно-компрессорных труб в затрубное пространство только солевой раствор созданием прямой циркуляции между эксплуатационной колонной и спущенной в нее колонной насосно-компрессорных труб.