



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ,
ПАТЕНТАМ И ТОВАРНЫМ ЗНАКАМ

(51) МПК
E21B 47/00 (2006.01)

(12) **ЗАЯВКА НА ИЗОБРЕТЕНИЕ**

(21), (22) Заявка: 2008130738/03, 24.07.2008

(43) Дата публикации заявки: 27.01.2010 Бюл. № 3

Адрес для переписки:

629809, Ямало-Ненецкий АО, Тюменская
обл., г. Ноябрьск, промышленная зона,
панель 15, ОАО "Газпром-нефть-ННГФ",
КТС

(71) Заявитель(и):

Открытое Акционерное Общество
"Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика"
(RU)

(72) Автор(ы):

Пасечник Михаил Петрович (RU),
Ипатов Андрей Иванович (RU),
Кременецкий Михаил Израилевич (RU),
Мажар Вадим Алексеевич (RU),
Ковалев Валерий Иванович (RU),
Борисов Юрий Сергеевич (RU),
Белоус Виктор Борисович (RU),
Молчанова Евгений Петрович (RU),
Коряков Анатолий Степанович (RU)

(54) **СПОСОБ МОНИТОРИНГА МНОГОПЛАСТОВОЙ СКВАЖИНЫ**

(57) Формула изобретения

Способ мониторинга многопластовой скважины, включающий спуск автономных приборов и их размещение, например на якорях, над каждым разрабатываемым пластом, измерение в процессе добычи автономными приборами дебита и параметров флюида каждого пласта с записью показаний в долговременную память, и исследование показаний после подъема автономных приборов на устье скважины, отличающийся тем, что мониторинг и устранение пластовых перетоков начинают в процессе освоения скважины до начала добычи, для чего после спуска и размещения над пластами автономных приборов на якорях выполняют свабиrowание с контролем параметров флюида, глубины уровня скважинной жидкости по ее давлению, очередности включения пластов в работу; после окончания свабиrowания восстанавливают уровень и давление скважинной жидкости в скважине с записью кривых восстановления давления и уровня жидкости; после окончания восстановления уровня жидкости в скважине якоря с автономными приборами извлекают, анализируют показания приборов и определяют дебит пласта, включившегося в работу первым; дебит второго и последующих пластов определяют путем вычитания из суммарного дебита дебит первого и, соответственно, последующих пластов; динамику изменения температуры, забойных давлений, влажности флюида над каждым пластом используют для обоснования и подтверждения динамики изменения дебитов и выявления пластовых перетоков; далее, после проведения расшифровки параметров работы пластов и выявления пластов, которые принимают флюид из соседних пластов, разрабатывают геологотехнические мероприятия по устранению

пластовых перетоков и выполняют эти мероприятия; после этого вновь устанавливают автономные приборы на якорях над каждым пластом, опускают добычный насос и начинают процесс добычи; при этом после каждого последующего извлечения добычного насоса для проведения ремонта извлекают автономные приборы и сравнивают их показания с показаниями, полученными при свабировании на этапе освоения скважины, а также выявляют наличие пластовых перетоков и устраняют их.

RU 2008130738 A

RU 2008130738 A