

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ



СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации программы для ЭВМ

№ 2022662597

«Модуль расчета параметров газожидкостного потока»

Правообладатель: *Открытое акционерное общество
«Севернефтегазпром» (RU)*

Авторы: *Бабошин Максим Юрьевич (RU), Воробьев
Владислав Викторович (RU), Журилин Андрей Сергеевич
(RU), Фаткиев Илгиз Фанасович (RU), Касьяненко
Андрей Александрович (RU), Скворцов Антон Андреевич
(RU), Аксютин Олег Евгеньевич (RU), Дмитрук Владимир
Владимирович (RU), Недзвецкий Максим Юрьевич (RU)*

Заявка № 2022662004

Дата поступления 28 июня 2022 г.

Дата государственной регистрации

в Реестре программ для ЭВМ 05 июля 2022 г.



*Руководитель Федеральной службы
по интеллектуальной собственности*

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Ю.С. Зубов'.

Ю.С. Зубов



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
ГОСУДАРСТВЕННАЯ РЕГИСТРАЦИЯ ПРОГРАММЫ ДЛЯ ЭВМ

Номер регистрации (свидетельства):
2022662597

Дата регистрации: 05.07.2022

Номер и дата поступления заявки:
2022662004 28.06.2022

Дата публикации и номер бюллетеня:
05.07.2022 Бюл. № 7

Контактные реквизиты:
нет

Автор(ы):

Бабошин Максим Юрьевич (RU),
Воробьев Владислав Викторович (RU),
Журилин Андрей Сергеевич (RU),
Фаткиев Илгиз Фанасович (RU),
Касьяненко Андрей Александрович (RU),
Скворцов Антон Андреевич (RU),
Аксютин Олег Евгеньевич (RU),
Дмитрук Владимир Владимирович (RU),
Недзвецкий Максим Юрьевич (RU)

Правообладатель(и):

Открытое акционерное общество
«Севернефтегазпром» (RU)

Название программы для ЭВМ:

«Модуль расчета параметров газожидкостного потока»

Реферат:

Модуль выполнен на основе программной платформы MmemoSyne System и консолидирует выполнение следующих расчетов: физических параметров многофазного потока (газ+жидкость) в режиме online; технологических параметров для вывода скважин, ТТОС и ГСС на оптимальный режим работы, с учётом наличия водно-метанольной смеси; участков скопления водно-метанольной смеси в скважинах, ТТОС и ГСС; параметров параллельно физическим процессам, с отображением результатов движения многофазного потока в НКТ, ТТОС и ГСС в режиме online, где термодинамическими фазами являются: многокомпонентный природный газ сеноманской и туронской залежей, водно-метанольная смесь и механические примеси; интенсивности и времени образования гидратов по стволу скважин и в системе ГСС на основе термобарических параметров многофазного потока. Модуль при помощи искусственного интеллекта выполняет анализ расчета средствами интегрированной физической модели для построения адаптированной модели месторождения. Тип ЭВМ: IBM PC-совмест. ПК; ОС: Windows.

Язык программирования: Java, Python

Объем программы для ЭВМ: 8,53 МБ