

СВЕДЕНИЯ О ВЕДУЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

по диссертации Чернышова Сергея Евгеньевича, выполненной на тему: «Повышение эффективности заканчивания скважин с учетом геомеханики и гидродинамики продуктивных пластов», представленной на соискание учёной степени доктора технических наук по специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин.

<p>Полное и сокращённое наименование организации</p>	<p>Почтовый адрес (индекс, город, улица, дом), телефон, адрес электронной почты, адрес официального сайта в сети «Интернет»</p>	<p>Основные работы работников ведущей организации по теме диссертации, опубликованные в рецензируемых научных журналах за последние 5 лет (не более 15 публикаций)</p>
<p>1</p>	<p>2</p>	<p>6</p>
<p>Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет» / СПГУ, Горный университет</p>	<p>199106, город Санкт-Петербург, линия 21-я В.О., дом 2 +7 (812) 328-82-00 gestorat@sprmi.ru www.sprmi.ru</p>	<p>1. Двойников М.В., Кучин В.Н., Минцаев М.Ш. Разработка вязкоупругих систем и технологии изоляции водоносных горизонтов с аномальными пластовыми давлениями при бурении нефтегазовых скважин. Записки Горного института. – 2021. – Т. 247. № 1. – С. 57-65. 2. Тсикплону Д.Э., Двойников М.В., Дживорну К.К. Экспериментальное исследование нарушения герметичности заколонного пространства при разбуривании цементного камня и оснастки обсадных колонн. Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2021. – № 3 (339). – С. 10-14. 3. Блинов П.А., Двойников М.В., Садыков М.И., Вороник А.М., Морозова А.В., Ягудина Л.В. Обоснование использования смол для улучшения упруго-прочностных свойств цементного камня и сравнительная оценка с существующими технологическими решениями. Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2021. – № 9 (345). – С. 31-36.</p>

4. Двойников М.В., Кузнецова Н.Ю., Минаев Я.Д. Обоснование возможности и оценка эффективности применения технологии бурения скважин на депрессии с регулируемым давлением. Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2021. – № 9 (345). – С. 5-9.
5. Бажин В.Ю., Двойников М.В., Глазьев М.В., Куншин А.А. Исследование свойств тампонажных растворов с добавкой отходов производства фтористого алюминия. Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2020. – № 3 (327). – С. 39-42.
6. Зимица Д.А., Двойников М.В., Полянский С.Д. Анализ изменения свойств цементного раствора-камня при формировании в условиях мерзлых пород. Вестник Ассоциации буровых подрядчиков. – 2020. – № 1. – С. 14-18.
7. Нуцкова М.В., Чудинова И.В., Соболев А.Н. Исследование механизма повышения стабильности ствола скважины при бурении трещиноватых аргиллитов. Недропользование. – 2020. – Т. 20. № 3. – С. 231-241.
8. Двойников М.В., Николаев Н.И., Нуцкова М.В., Будовская М.Е., Сидоров Д.А. Исследование реологии растворов на углеводородной основе в зависимости от их компонентного состава. Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2020. – № 10 (334). – С. 25-28.
9. Nikolaev N.I., Leusheva E.L. Low-density cement compositions for well cementing under abnormally low reservoir pressure conditions. Journal of Mining Institute. – 2019. – Т. 236. – С. 194-200.
10. Николаев Н.И., Хаоя Л. Результаты исследования зоны контакта «цементный камень – горная порода». Записки Горного института. – 2017. – Т. 226. – С. 428-434.

11. Моради С.Ш.Т., Николаев Н.И., Эрнандес Рекена Д.Р.
Тампонажный материал для цементирования наклонно
направленных скважин в условиях высоких давлений и
температур. Строительство нефтяных и газовых скважин
на суше и на море. – 2017. – № 1. – С. 39-43.

Председатель совета, д.ф.-м.н., профессор

Ученый секретарь совета, д.т.н., профессор



Р.Н. Бахтизин

Ш.Х. Султанов