

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации
по диссертации Сеницыной Татьяны Ивановны
на тему «Разработка методики планирования повторного селективного
гидравлического разрыва пласта в скважинах с горизонтальным окончанием»
по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных
и газовых месторождений
на соискание ученой степени кандидата технических наук

Официальный оппонент (1)

Фамилия, имя, отчество	Пономарева Инна Николаевна
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Доктор технических наук по специальности 25.00.17 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре,	Профессор
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	614990, г. Пермь, Комсомольский пр., 29, ауд.315а, главный корпус +7 (342) 2-198-292 +7-919-483-84-30 pin79@yandex.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Кафедра «Нефтегазовые технологии»
Должность	Профессор кафедры «Нефтегазовые технологии»
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Сальникова О.Л., Черных И.А., Мартюшев Д.А., Пономарева И.Н. Особенности определения фильтрационных параметров сложнопостроенных карбонатных коллекторов при их эксплуатации горизонтальными скважинами //Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2023. – № 5. – С. 138-147.
2.	Мартюшев Д.А., Пономарева И.Н., Филиппов Е.В., Ли Ю. Образование трещин гидравлического разрыва пласта в карбонатных сложнопостроенных коллекторах с естественной трещиноватостью //

	Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2022. – № 1. – С. 85-94.
3.	Мартюшев Д.А., Пономарева И.Н., Захаров Л.А., Шадров Т.А. Применение машинного обучения для прогнозирования пластового давления при разработке нефтяных месторождений // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. –2021. – № 10. – С. 140-149.
4.	Растегаев А.В., Галкин В.И., Пономарева И.Н., Мартюшев Д.А. Мониторинг гидравлического разрыва пласта на основе математической обработки геолого-промысловых данных: монография //– Пермь : Изд-во Перм. нац. исслед. политехн. ун-та. –2020. – 95 с.
5.	Галкин В.И., Пономарева И.Н., Черепанов С.С., Филиппов Е.В., Мартюшев Д.А. Новый подход к оценке результатов гидравлического разрыва пласта (на примере бобриковской залежи Шершневого месторождения) // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2020. – № 4. – С. 107-114.

Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	Кашапов Денис Вагизович
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Кандидат технических наук по специальности 25.00.17 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре, специальности)	
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	450103, Республика Башкортостан, г. о. город Уфа, г. Уфа, ул. Сочинская, д. 12, офис 22 +7 (347) 266-86-54 info@frac-gradient.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Общество с ограниченной ответственностью «Фрак Градиент»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	
Должность	Генеральный директор
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Мартюшев И.Г., Ситдииков М.Р., Шарифуллин А.Р., Кашапов Д.В. Внедрение единой системы контроля и управления производством ГРП на этапах планирование-добыча, как фактор повышения качества разработки месторождений // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 8 (261). – С. 83-87.
2.	Нуриев А.А., Кашапов Д.В., Султанов Ш.Х. Определение коэффициентов вдавливания расклинивающего материала при составлении дизайна гидравлического разрыва пласта для нефтематеринских пород // Вестник евразийской науки. – 2022. – № 1. – С. 1-9.

3.	Кашапов Д.В., Шакиров Л.Р. Математическое моделирование оседания проппанта в горизонтальной скважине при проведении операции гидравлического разрыва пласта на маловязкой жидкости // Бурение и нефть. – 2021. – № 7-8. – С. 60-66.
4.	Кашапов Д.В., Сергейчев А.В., Зейгман Ю.В., Федоров А.Э. Эволюция развития технологий многостадийного гидроразрыва пласта в сланцевых объектах США // Нефтегазовое дело. – 2021. – № 5. – С. 53-66.
5.	Овчинников К.Н., Буянов А.В., Малявко Е.А., Кашапов Д.В. Моделирование распространения маркированного проппанта в трещине гидравлического разрыва пласта // Бурение и нефть. – 2020. – № 10. – С. 20-27.
6.	Родионов В.В., Торба Д.И., Кашапов Д.В., Продан А.С., Бочкарев А.В., Лисицын А.И., Бухаров Д.Ф., Буков О.В. Комплексный подход к планированию операций многостадийного гидроразрыва пласта как инструмент повышения добычи в условиях низкопроницаемых трещиноватых коллекторов // ПРОнефть. Профессионально о нефти. – 2020. – № 1 (15). – С. 32-37.

Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Самарский государственный технический университет»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	ФГБОУ ВО «СамГТУ»
Ведомственная принадлежность	
Почтовый индекс, адрес организации	443100, г. Самара, ул. Молодогвардейская, 244, Главный корпус
Веб-сайт	https://samgtu.ru/
Телефон/факс	+7846278-44-00
Адрес электронной почты	rector@samgtu.ru
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Капитонов В.А., Шиповский К.А., Шамсутдинова Е.Р., Живаева В.В., Плотников С.А., Кормухин О.В. // Алгоритм расчета градиентов гидроразрыва горных пород с применением РН-СИГМА // Нефть. Газ. Новации. – 2023. – № 3 (268). – С. 18-21.
2.	Шевченко О.Н., Онучин С.В., Зиновьев А.М. Прогноз дебита в горизонтальной скважине после многостадийного гидроразрыва пласта в условиях нелинейной фильтрации нефти // ПРОнефть. Профессионально о нефти. – 2023. – № 2 (28). – С. 112-121.
3.	Булгаков С.А., Шейкина М.А., Гилаев Г.Г. Анализ проводимых геолого-технических мероприятий на месторождениях высоковязкой нефти // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 9 (262). – С. 70-72.

4.	Кожин В.Н., Никитин А.В., Киреев И.И., Рошин П.В., Пчела К.В., Гиалаев Г.Г. Сравнительный анализ технологических показателей проектов по разработке месторождений с низкопроницаемыми коллекторами // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 11 (647). – С. 21-25.
5.	Биктимиркин Е.Ю., Мозговой Г.С. Исключение рисков и увеличение эффективности при проведении гидродескоструйной перфорации совместно с многостадийным гидроразрывом пласта // Нефть. Газ. Новации. –2021. –№ 1 (242). – С. 60-63.
6.	Зиновьев А.М., Птичкин П.А., Котляров С.О., Гаврюшин А.С. Геолого-технологическое обоснование проведения кислотного гидроразрыва пласта в добывающих скважинах // Нефтепромысловое дело. – 2020. – № 4 (616). – С. 17-22.
7.	Киреев И.И., Рошин П.В., Демин С.В. Интенсификация добычи высоковязкой нефти // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2020. – № 4 (100). – С. 88-91.
8.	Курганов Д.В. Оценка эффективности обработок призабойных зон нефтяных скважин с применением методов машинного обучения // Автоматизация процессов управления. – 2020. – № 1 (59). – С. 47-54.
9.	Курганов Д.В. Об одном методе классификации нефтяного месторождения с использованием комплекса геолого-промысловых данных и машинного обучения // Вестник Новосибирского государственного университета. Серия: Информационные технологии. – 2020. – № 1. – С. 27-35.
10.	Хромых Л.Н., Зиганшин Р.Ш., Рогожинский Р.А. К вопросу оперативной интенсификации добычи высоковязкой нефти с применением методов комплексного действия // Вестник евразийской науки. – 2020. – № 2. – С. 24.