

## СВЕДЕНИЯ ОБ ОФИЦИАЛЬНОМ ОППОНЕНТЕ

по диссертационной работе Османовой Баджиханум Камильевны на тему: «Термодинамические свойства бинарных систем вода–алифатический спирт в суб- и сверхкритическом состояниях» на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 01.04.14 - Теплофизика и теоретическая теплотехника.

№	Фамилия, Имя, Отчество	Учёная степень, ученое звание	Сведения о работе		Список основных публикаций по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет - для кандидатской и за 10 лет – для докторской (но не более 15 публикаций)
			Полное наименование организации, почтовый адрес (индекс, город, улица, дом), телефон, адрес электронной почты	Должность с указанием структурного подразделения	
1	2	3	4	5	6
1	Александров Игорь Станиславович, Дата рождения: 09.06.1979	доктор технических наук по специальности 01.04.14 – «Теплофизика и теоретическая теплотехника», доцент	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Калининградский государственный технический университет», 236022, Северо-Западный федеральный округ, Калининградская обл., г. Калининград, Советский проспект, д. 1. Тел. 8(4012)564813, 89097800995 Сайт: <a href="http://www.klgtu.ru/">http://www.klgtu.ru/</a> E-mail: <a href="mailto:igor.aleksandrov@klgtu.ru">igor.aleksandrov@klgtu.ru</a>	заведующий кафедрой теплогазоснабжения и вентиляции	1. Gerasimov A. Modeling and calculation of thermodynamic properties and phase equilibria of oil and gas condensate fractions based on two generalized multiparameter equations of state / A. Gerasimov, I. Alexandrov, B. Grigoriev // Fluid Phase Equilibria. – 2016. – V.418. – P. 204-223.  2. Grigoriev B. Generalized equation of state for the cyclic hydrocarbons over a temperature range from the triple point to 700 K with pressures up to 100 MPa / B. Grigoriev, I. Alexandrov, A. Gerasimov // Fluid Phase Equilibria. – 2016. – V.418. – P. 15-36.  3. Grigoriev B. Application of multiparameter fundamental equations of state to predict the thermodynamic properties and phase equilibria of technological oil fractions/ B. Grigoriev, I. Alexandrov, A. Gerasimov // Fuel. – 2018. – V.215. – P. 80-89.



					<p>4. Александров И.С. Новое фундаментальное уравнение состояния нормального пентана / И.С. Александров, А.А. Герасимов, Григорьев Б.А.// Сборник научных статей. Актуальные вопросы исследования пластовых систем месторождений углеводородов / М.- «Газпром ВНИИГАЗ», 2016. - № 4 (28). - С. 87-95.</p> <p>5. Герасимов А.А. Новое фундаментальное уравнение состояния нормального гексана / А.А. Герасимов, И.С. Александров, Б.А. Григорьев// Научно-технический сборник – Вести газовой науки. Актуальные проблемы добычи газа / М.- «Газпром ВНИИГАЗ», 2018. - № 1 (33). - С. 117-128.</p> <p>6. Григорьев Б.А. Моделирование термодинамических свойств и фазовых равновесий нефтяных и газоконденсатных систем на основе PC-SAFT уравнения состояния / Б.А. Григорьев, И.С. Александров, А.А. Герасимов// Газовая промышленность. – 2018. - № 6(769). – С 52-57.</p> <p>7. Александров И.С. Фундаментальное уравнение состояния бромбензола / И.С. Александров, А.А. Герасимов, Б. А. Григорьев, // Оборонный комплекс – научно-техническому прогрессу России. – 2018. – № 3. – С.57-64.</p> <p>8. Григорьев Б.А. Особенности фазового поведения углеводородных смесей с низким конденсатным фактором/ Б.А. Григорьев, В.Н. Сокотущенко, И.С. Александров// Научно-технический сбор-</p>
--	--	--	--	--	---



					<p>ник – Вести газовой науки. Современные подходы и перспективные технологии в проектах освоения нефтегазовых месторождений российского шельфа/ М.- «Газпром ВНИИГАЗ», 2018. - № 4 (36). - С. 225-236.</p> <p>9. Александров И.С. Моделирование термодинамических свойств и фазового поведения углеводородов и сложных углеводородных смесей на основе нового PC-SAFT уравнения состояния / И.С. Александров, Б.А. Григорьев // Научно-технический сборник – Вести газовой науки. Современные подходы и перспективные технологии в проектах освоения нефтегазовых месторождений российского шельфа / М.- «Газпром ВНИИГАЗ», 2018. - № 4 (36). - С. 237-248.</p> <p>10. Александров И.С. Прогнозирование фазового поведения технологических фракций нефти на основе нового PC-SAFT уравнения состояния с использованием искусственных нейронных сетей/ / И.С. Александров, Б.А. Григорьев, А.А. Герасимов// Научно-технический сборник – Вести газовой науки. Актуальные вопросы исследования пластовых систем месторождений углеводородов / М.- «Газпром ВНИИГАЗ», 2018. - № 5 (37).</p> <p>11. Александров, И.С. Фундаментальное уравнение состояния нормального гексадекана/ И.С. Александров, А.А. Герасимов, Б.А. Григорьев// Научно-технический сборник – Вести газовой</p>
--	--	--	--	--	--



					<p>науки. Актуальные вопросы исследования пластовых систем месторождений углеводородов / М.- «Газпром ВНИИГАЗ», 2019. - № 1 (38). - С. 49-60.</p> <p>12. Григорьев, Б.А. Термодинамическое обеспечение нефтяных и газоконденсатных систем на основе нового PC-SAFT уравнения состояния/ Б.А. Григорьев, А.А. Герасимов, И.С. Александров//Деловой журнал NEFTEGAZ.RU. – 2019. - № 3. - С. 112-117.</p> <p>13. Александров, И.С. Термодинамические свойства технически важных органических рабочих веществ. Нормальный пентадекан/ И.С. Александров, А.А. Герасимов, Б.А. Григорьев// Научно-технический сборник – Весты газовой науки. Актуальные вопросы исследования пластовых систем месторождений углеводородов / М.- «Газпром ВНИИГАЗ», 2019. - № 2 (39). - С. 159-169.</p>
--	--	--	--	--	--

Сведения подтверждаю:

Официальный оппонент



И.С. Александров

Подпись Александрова Игоря Станиславовича удостоверяю.

Проректор по научной работе  
ФГБОУ ВО «КГТУ»,  
к.ф.-м.н., доцент




Н. А. Кострикова