

СВЕДЕНИЯ
об официальном оппоненте
(Согласие на оппонирование)

Я, Чучкалов Михаил Владимирович
(Фамилия, имя, отчество)

согласен быть официальным оппонентом Онацкого Вадима Леонидовича
(Фамилия, имя, отчество)

по кандидатской (докторской) диссертации на тему: «Совершенствование методов
предупреждения развития коррозионного растрескивания под напряжением на
магистральных газопроводах»

по специальности: 25.00.19 – Строительство и эксплуатация нефтегазопроводов,
баз и хранилищ

О себе сообщаю:

Ученая степень доктор технических наук

Шифр и наименование специальности 25.00.19 – Строительство и эксплуатация
магистральных нефтегазопроводов, баз и хранилищ

Ученое звание не имею

Должность начальник технического отдела

Место и адрес
работы ООО «Газпром трансгаз Уфа», 450054, Российская федерация,

Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, 59

Контактный телефон 8 (347) 237-3424

e-mail mchuchkalov@ufa-tr.gazprom.ru

(Дата)

(Подпись)

Подпись Чучкалова М.В. заверяю
Начальник
отдела



Султанов Р.Н.

Чучкалов Михаил Владимирович,
начальник технического отдела,
ООО «Газпром трансгаз Уфа», д-р техн. наук

Список публикаций по теме диссертации за последние 5 лет

1. *Чучкалов, М.В.* Прогноз технического состояния газопроводов, ослабленных неглубоким коррозионным растрескиванием под напряжением / М.В. Чучкалов // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья. – 2017. – № 1 – С. 14-16.
2. *Чучкалов, М.В.* Моделирование напряженного состояния подземного газопровода в условиях нестабильности его положения / М.В. Чучкалов, Р.М. Аскарлов, С.В. Китаев, К.М. Гумеров // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья. – 2016. – № 2 – С. 41-44.
3. *Чучкалов, М.В.* Оценка остаточного ресурса газопроводов, ослабленных стресс-коррозией / М.В. Чучкалов, Р.М. Аскарлов, С.В. Китаев, Р.И. Нигматулин, Р.Р. Мулюков, Р.Ф. Ганиев, А.С. Лопатин // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья. – 2016. – № 3. – С. 29-31.
4. *Чучкалов, М.В.* Оценка допустимости приобретенной кривизны газопровода по данным внутритрубной диагностики / М.В. Чучкалов, Р.М. Аскарлов, С.В. Китаев, Р.И. Нигматулин, Р.Ф. Ганиев, Р.Р. Мулюков, А.С. Лопатин // Нефтегазовое дело. – 2016. – № 3. – С. 124-127.
5. *Усманов, Р.Р.* Концепция безаварийной эксплуатации и капитального ремонта магистральных газопроводов ОАО «Газпром» / Р.Р. Усманов, *М.В. Чучкалов*, Р.М. Аскарлов // Газовая промышленность. – 2015. – № 1 (717). – С. 28-31.
6. *Чучкалов, М.В.* Влияние степени упрочнения трубных сталей на их подверженность стресс-коррозии / М.В. Чучкалов, А.Г. Гареев // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья. – 2014. – № 1. – С. 8-11.
7. *Филатов, А.А.* Выявление участков МГ с высоким уровнем НДС и разработка мероприятий по их снижению / А.А. Филатов, Ш.Г. Шарипов, *М.В. Чучкалов* и др. // Наука и техника в газовой промышленности. – 2014. – № 1 (57). – С. 76-81.
8. *Чучкалов, М.В.* Прогнозирование долговечности магистральных газопроводов, подверженных коррозионному растрескиванию под

напряжением / М.В. Чучкалов, А.Г. Гареев // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. – 2014. – № 1 (95). – С. 76-85.

9. Чучкалов, М.В. Оценка влияния «стресс-теста» на механические свойства и сопротивление растрескиванию трубной стали контролируемой прокатки / М.В. Чучкалов, В.Г. Дубинский // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. – 2014. – Вып. 1 (95). – С. 93-101.

10. Чучкалов, М.В. Моделирование напряженного состояния подземного трубопровода с учетом грунтовых изменений / М.В. Чучкалов, К.М. Гумеров // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья. – 2014. – № 2. – С. 3-6.

11. Чучкалов, М.В. Особенности проявления поперечного коррозионного растрескивания под напряжением / М.В. Чучкалов, Р.М. Аскараров // Газовая промышленность. – 2014. – № 3 (703). – С. 37-39.

12. Чучкалов, М.В. Разработка технологии выявления и ремонта участков газопроводов, подверженных поперечному КРН / М.В. Чучкалов // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья. – 2014. – № 3. – С. 3-5.

13. Чучкалов, М.В. Определение эффективной скорости развития КРН с учетом степени упрочнения трубной стали / М.В. Чучкалов // Газовая промышленность. – 2014. – № 5 (706). – С. 53-55.

14. Чучкалов, М.В. Снижение чувствительности трубных сталей к коррозионному растрескиванию под напряжением с помощью модифицирования приэлектродной среды / М.В. Чучкалов // Безопасность труда в промышленности. – 2014. – № 5. – С. 43-45.

15. Усманов, Р.Р. Разработка технологии выявления и ремонта потенциально опасных участков газопроводов по признаку поперечного коррозионного растрескивания под напряжением / Р.Р. Усманов, М.В. Чучкалов, Р.М. Аскараров // Территория НЕФТЕГАЗ. – 2014. – № 12. – С.74-77.

16. Чучкалов, М.В. Влияние деформационно-термической обработки высокопрочных сталей на их стойкость к стресс-коррозии / М.В. Чучкалов // Газовая промышленность. – 2013. – № 2 (686). – С. 44-47.

17. Чучкалов, М.В. К вопросу о применении технологии испытания газопроводов методом «стресс-теста» для торможения дефектов КРН (обзор зарубежного опыта) / М.В. Чучкалов // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья. – 2013. – № 2. – С. 5-7.

18. Чучкалов, М.В. Исследование гидродинамики испытаний газопроводов методом «стресс-теста» / М.В. Чучкалов, В.Г. Дубинский // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья. – 2013. – № 3. – С. 13-19.
19. Чучкалов, М.В. Физико-математическая модель «стресс-теста» трубопровода / М.В. Чучкалов, В.Г. Дубинский // Экспозиция Нефть Газ. – 2013. – № 3 (28). – С. 87-89.
20. Шарипов, Ш.Г. Учет энергетической составляющей в расчетах напряженно-деформированного состояния магистрального газопровода / Ш.Г. Шарипов, М.В. Чучкалов, Р.М. Аскараров и др. // Трубопроводный транспорт: теория и практика. – 2013. – № 3 (37). – С. 20-23.
21. Чучкалов, М.В. Влияние расстояния от компрессорной станции на подверженность газопроводов различным типам КРН / М.В. Чучкалов, А.Г. Гареев // Экспозиция Нефть Газ. – 2013. – № 4 (29). – С. 74-77.
22. Чучкалов, М.В. Влияние расстояния от компрессорной станции на подверженность газопроводов КРН в различных регионах / М.В. Чучкалов, А.Г. Гареев // Экспозиция Нефть Газ. – 2013. – № 5 (30). – С. 118-120.
23. Чучкалов, М.В. Оценка остаточного ресурса подверженных стресс-коррозии газопроводов после ремонта и реабилитации / М.В. Чучкалов // Газовая промышленность. – 2013. – № 5 (690). – С. 91-92.
24. Чучкалов, М.В. Анализ времени до разрушения магистральных газопроводов, эксплуатирующихся в условиях стресс-коррозии / М.В. Чучкалов, А.Г. Гареев // Газовая промышленность. – 2013. – № 11 (698). – С. 21-23.
25. Шарипов, Ш.Г. Условия локального и общего равновесия конечно-элементной модели подземного трубопровода / Ш.Г. Шарипов, М.В. Чучкалов, Р.М. Аскараров и др. // Газовая промышленность. – 2013. – № 11 (698). – С. 10-12.
26. Усманов, Р.Р. Прогноз коррозионного и стресс-коррозионного состояния газопроводов большого диаметра с неглубокими дефектами КРН / Р.Р. Усманов, М.В. Чучкалов, Р.М. Аскараров // Газовая промышленность. – 2013. – № 11 (698). – С. 19-21.
27. Пат. 2602327 Российская Федерация, МПК F 16 L 1/00. Способ определения потенциально опасных участков трубопровода с непроектным уровнем напряженно-деформированного состояния / Усманов Р.Р.,

Чучкалов М.В., Аскарлов Р.М. и др. – № 2015112903; заявл. 08.04.2015; опубл. 20.11.2016, Бюл. № 32.

28. Пат. 2603501 Российская Федерация, МПК F 16 L 1/00. Способ определения потенциально опасных участков трубопровода, содержащих отводы холодного гнущего, с непроектным уровнем напряженно-деформированного состояния / Усманов Р.Р., *Чучкалов М.В.*, Аскарлов Р.М. и др. – № 2015125172; заявл. 25.06.2015; опубл. 27.11.2016, Бюл. № 33.

29. Пат. 2599401 Российская Федерация, МПК F 16 L 1/00. Способ ремонта трубопровода / Мустафин Ф.М., Усманов Р.Р., *Чучкалов М.В.* и др. – № 2015106258/06; заявл. 24.02.2015; опубл. 10.10.2016, Бюл. № 28.

30. Пат. 2549281 Российская Федерация, МПК F 16 L 1/00. Способ ремонта регионального газопровода / Шарипов Ш.Г., Усманов Р.Р., *Чучкалов М.В.*, Аскарлов Р.М. и др. – № 2013138656/06; заявл. 21.08.2013; опубл. 27.04.2015, Бюл. № 6.

31. Пат. 2554172 Российская Федерация, МПК F 16 L 1/028. Способ ремонта потенциально опасного участка газопровода / Шарипов Ш.Г., Усманов Р.Р., *Чучкалов М.В.*, Аскарлов Р.М. и др. – № 2013147089/06; заявл. 23.10.2013; опубл. 27.06.2015, Бюл. № 18.

32. Пат. 2565130 Российская Федерация, МПК F 16 L 13/00. Способ отбраковки косога сварного стыка стального трубопровода / Мустафин Ф.М., Усманов Р.Р., *Чучкалов М.В.* и др. – № 2014120787/06; заявл. 22.05.2014; опубл. 20.10.2015, Бюл. № 29.

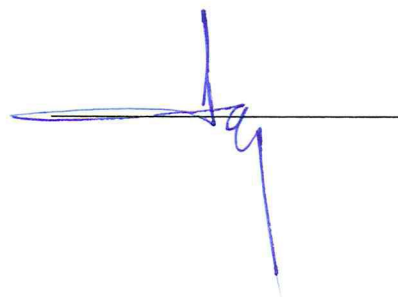
33. Пат. 146851 Российская Федерация, МПК F 16 L 3/16. Опора трубопровода / Шарипов Ш.Г., Усманов Р.Р., *Чучкалов М.В.* и др. – № 2013138655/06; заявл. 21.08.2013; опубл. 20.10.2014, Бюл. № 29.

34. Пат. 130703 Российская Федерация, МПК G 01 M 3/08. Устройство для испытаний трубопровода методом стресс-теста / *Чучкалов М.В.* – № 2012150856/28; заявл. 28.11.2012; опубл. 27.07.2013, Бюл. № 21.

35. Пат. 2493468 Российская Федерация, МПК F16L1/00. Способ ремонта трубопровода / Пашин С.Т., Усманов Р.Р., *Чучкалов М.В.* и др. – № 2011149060/06; заявл. 01.12.2011; опубл. 20.09.2013, Бюл. № 26.

36. Пат. 2493472 Российская Федерация, МПК F16L58/00, F16L1/028. Способ ремонта трубопровода / Пашин С.Т., Усманов Р.Р., *Чучкалов М.В.*, Аскарлов Р.М. и др. – № 2012116738/06; заявл. 24.04.2012; опубл. 20.09.2013, Бюл. № 26.

37. Пат. 2499176 Российская Федерация, МПК F 16 L 1/26. Способ ремонта надземного (балочного) перехода трубопровода / Пашин С.Т., Усманов Р.Р., Чучкалов М.В. и др. – № 2011150347/06; заявл. 09.12.2011; опубл. 20.11.2013, Бюл. № 32.

 М.В. Чучкалов