

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Зорина Александра Евгеньевича
«Научно-методическое обеспечение системы поддержания работоспособности длительно эксплуатируемых газопроводов»,
представленной на соискание ученой степени доктора технических наук по специальности 25.00.19 – Строительство и эксплуатация нефтегазопроводов, баз и хранилищ

Как показывает опыт двух последних десятилетий, главным источником информации о техническом состоянии магистральных газо-нефтепродуктопроводов являются данные внутритрубной дефектоскопии. Этот вид диагностических обследований получил широкое распространение благодаря высокой производительности и информативности о дефектах линейной части при относительно низкой трудоемкости и стоимости контроля. Вместе с тем, на газопроводах внутритрубная диагностика не всегда позволяет получать данные о дефектности с такой достоверностью, чтобы их не нужно было уточнять традиционными методами наружного неразрушающего контроля. Кроме того, для выполнения обоснованной оценки и прогноза технического состояния участка газопровода, наряду с информацией о дефектности необходимо также наличие информации об эксплуатационной нагруженности, состоянии металла труб, сварных швов и других данных.

В этой связи эффективное планирование и выполнение ремонтно-восстановительных мероприятий на газопроводах является сложной и многофакторной задачей, решение которой требует комплексного развития технологий диагностирования и ремонта. Поэтому диссертационная работа А.Е. Зорина, в которой изложена новая методология функционального диагностирования, позволяющая усовершенствовать этапы технического обслуживания и ремонта газопроводов, представляет значительный интерес. Следует отметить, что представленные на защиту методические и технические решения интегрированы в выполняемые технологические мероприятия, направлены на соблюдение требований действующей нормативной документации и имеют практическую ценность.

К автореферату имеются следующие замечания:

1. Недостаточно доказательно утверждение автора (стр.4, 14) о том, что «режим эксплуатации в качестве самостоятельного фактора способен обеспечить разрушение газопровода толщиной стенки 15,7 мм от поверхностной трещины глубиной 2 мм за период, сопоставимый с жизненным циклом объекта».

2. На рис.2 представлена гистограмма распределения количества аварий на газопроводах в зависимости от относительной глубины

коррозионного
Вход. № 2373
«А» 05 20 17г.

дефекта. Вызывает сомнение, что коррозионные дефекты глубиной 0,1...0,3 от толщины стенки могли стать причинами аварий.

3. Работа, несомненно, выиграла бы, если бы автор учел в методике планирования ремонтных работ на газопроводах еще и фактор пространственного положения и радиусов изгиба трубопровода. Такая информация может быть получена с помощью современных специальных внутритрубных снарядов.

Указанные замечания не снижают научной ценности выполненных исследований.

Представленная диссертационная работа соответствует требованиям «Положения о присуждении ученых степеней», предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени доктора технических наук. Автор Зорин Александр Евгеньевич заслуживает присуждения степени доктора технических наук по специальности 25.00.19 – «Строительство и эксплуатация нефтегазопроводов, баз и хранилищ».

**Первый заместитель генерального
директора АО «Газпром промгаз»,
д.т.н., профессор**

**Спектор
Юрий
Иосифович**

**Заместитель директора
НТЦ «Магистральный транспорт газа»
АО «Газпром промгаз», д.т.н.**

**Васин
Евгений
Степанович**

Подписи Спектора Ю.И. и Васина Е.С. заверяю

Начальник отдела кадров,
трудовых отношений и
социального развития
АО «Газпром промгаз»,
ул. Намёткина, д.6, г.Москва, 117420,
E-mail: promgaz@promgaz.gazprom.ru
Телефон: (495) 504-42-70



Ю.А. Беляев