

**Лауреаты
премии ОАО «Газпром» в области науки и техники за 2009 год**

Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 29 сентября 2009 года № 45 присуждены Премии ОАО «Газпром» в области науки и техники за 2009 год:

Д.Д. Гайдт (руководитель работы), **О.Л. Мишин**, **С.В. Трапезников** (ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»), **С.В. Алимов**, **А.Б. Арабей**, **Т.П. Лобанова**, **Н.Б. Нестеров**, **А.В. Шипилов** (ОАО «Газпром»), **В.И. Беспалов** (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»), **И.Ю. Пышминцев** (ОАО «РосНИТИ»), - за работу «Комплексные исследования эксплуатационной надежности высокопрочных труб нового поколения класса прочности K65 (X80)».

Решен комплекс актуальных для ОАО «Газпром» научных и технологических задач в целях обеспечения магистрального газопровода Бованенково-Ухта трубами нового поколения.

Проведены уникальные по своему масштабу и условиям полигонные испытания, которые позволили установить практическую возможность применения труб диаметром 1420 мм класса прочности K65(X80) для транспортировки природного газа при давлении 11,8 МПа и определить уровень характеристик трубной продукции, гарантирующий отсутствие риска протяженных аварийных разрушений газопровода при его эксплуатации.

Впервые сформированы технические требования к коммерческим партиям высокопрочных труб нового поколения, предназначенным для условий эксплуатации магистрального газопровода Бованенково-Ухта, оформлены технические условия на изготовление труб и начато их промышленное производство.

Эффект от внедрения результатов работы достигается за счет снижения капитальных затрат на приобретение трубной продукции и строительство линейной части газопровода Бованенково–Ухта.

А.И. Ипатов (руководитель работы), **М.И. Кременецкий**, **В.А. Мажар** (ООО «Газпромнефть Научно-технический центр»), **В.Б. Белоус**, **А.С. Коряков**, **Е.П. Молчанов** (ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика»), - за работу «Оптимизация разбуривания многопластовой залежи на основе внедрения новой технологии непрерывного, дифференцированного по объектам мониторинга добычи нефти».

Разработана универсальная технология скважинного мониторинга, обеспечивающая контролируемую и управляемую добычу нефти из многопластовой залежи. Создано оборудование, измерительные средства и способы интерпретации данных, которые позволили реализовать указанную технологию и подтвердить высокую эффективность ее использования.

Технология разрешена к применению Центральной комиссией по разработке недр России (ЦКР Роснедра) и не имеет альтернативы для массового применения в условиях разработки мало- и среднедебитных нефтяных пластов.

Внедрение технологии позволяеткратно увеличить суточный дебит каждой скважины и годовые объёмы добычи нефти, сократить расходы на непроизводительное эксплуатационное бурение.

Г.С. Аكوпова (руководитель работы), **И.В. Балакирев**, **С.И. Козлов**, **С.Х. Комарова**, **Е.Л. Листов**, **А.М. Прокофьева** (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»), **А.Г. Ишков** (ОАО «Газпром»), **П.Б. Авчиева**, **И.А. Буторова** (ОАО «ГосНИИсинтезбелок»), - за работу «Теория и практика применения и производства биологических препаратов для ликвидации углеводородных загрязнений окружающей среды».

Разработана экологически чистая технология использования биопрепаратов для очистки сред, загрязненных углеводородами.

На основе полученных в ходе селекционной работы новых штаммов микроорганизмов, создан новый биопрепарат - «Биорос». В отличие от функциональных аналогов, разработанный биопрепарат обладает более высокой эффективностью по очистке почвы от сырой нефти, газового конденсата и других используемых нефтепродуктов в северных климатических условиях, что является важным фактором обеспечения экологически чистого освоения природных запасов Севера России.

Технология позволяет полностью избавиться от углеводородных загрязнений, возникающих при регламентных и чрезвычайных ситуациях, без вторичного загрязнения окружающей среды.

В.И. Милованов (руководитель работы), **В.Б. Васильев**, (ОАО «ВНИПИгаздобыча»), **А.М. Серебряков** (ОАО «Газпром»), **С.А. Дзюба** (ООО «Газпром инвест Восток»), **В.М. Анисимов**, **А.Ш. Ландо**, **Б.А. Сумский** (ОАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ»), **В.С. Сафонов**, **О.П. Стурейко** (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»), **С.А. Кауфман** (ОАО «Гипроспецгаз»), - за работу «Выбор и обоснование оптимальных параметров системы магистральных газопроводов от месторождений на полуострове Ямал, как пример перехода на повышенный уровень рабочего давления 11,8 МПа для транспорта сверхмощных потоков газа».

Обоснованы ключевые технические решения проекта ямальской газотранспортной системы обеспечивающие эффективный транспорт газа в условиях многолетнемерзлых пород.

Доказана эффективность применения труб из стали К65 (Х80) на рабочее давление 11,8 МПа с внутренним гладкостным покрытием, разработаны мероприятия по круглогодичному охлаждению газа на участках распространения сплошной мерзлоты для предотвращения неконтролируемых деформаций местности и газопровода в процессе эксплуатации.

Разработанные технические решения позволили снизить инвестиционные затраты на реализацию проекта за счет уменьшения его металлоемкости и сокращения количества компрессорных цехов, а также обеспечили повышение удельной производительности газотранспортной системы и снижение эксплуатационных расходов.

А.С. Вербило (руководитель работы), **А.С. Голубничий**, **А.А. Левкин**, **Н.Г. Пальчиков** (ООО «Газпром трансгаз Москва»), **Б.Г. Мотенко** (ОАО «Газпром»), **Э.Г. Кондратьев** (ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»), **А.В. Безруков**, **А.В. Трухин** (ООО ПО «Промсвязь»), **Н.В. Комаров**, **В.А. Салов** (НП ЗАО «РЭКО-ВЕК») - за работу «Разработка и внедрение цифровых систем технологической связи для магистральных газопроводов, ГРС и ГИС».

Разработан комплекс технологической связи, обеспечивающий передачу данных и организацию стандартных каналов телемеханики, диспетчерской связи, радиокабельной связи, телефонной связи в цифровой форме. В отличие от существующих аналоговых систем связи цифровая система реализует высокую помехозащищенность, надежность и скорость передачи информации.

Применение нового оборудования обеспечивает сокращение потерь газа за счет повышения скорости реакции систем управления работой газотранспортных объектов, позволяет строить цифровые технологические сети с использованием существующих кабельных линий связи, что существенно сокращает затраты на реконструкцию объектов.

Б.Е. Довбня (руководитель работы), **А.В. Павленко**, **Р.М. Тагиев** (ООО «Газпром газобезопасность»), **Я.Я. Голко**, **С.В. Поддубский**, **В.И. Соркин** (ОАО «Газпром»), **З.С. Салихов**, **О.Н. Шологин** (ООО «Газпром добыча Ямбург»), **Ю.Н. Дешевых** (МЧС России), **А.Н. Загидуллин** (ООО «Пайрокул»), - за работу «Разработка системы автоматической противопожарной защиты установки комплексной подготовки газа с применением автоматической дренчерной системы пожаротушения и специальных фторсинтетических пленкообразующих пенообразователей».

Разработана новая автоматическая система противопожарной защиты производственных объектов. По сравнению с существующими функциональными аналогами система имеет в 20 раз меньшее время подачи огнетушащего вещества к объекту, при этом обеспечивает эффективное тушение объекта, его охлаждение и предотвращение повторного загорания.

Результаты полномасштабных огневых испытаний системы подтвердили ее высокую эффективность и соответствие нормативным требованиям в области пожарной безопасности.

Эффект от внедрения результатов работы достигается за счет снижения рисков материальных потерь, вызванных применением неэффективных способов и оборудования тушения пожаров, а также уменьшения капитальных затрат на установку новых систем пожаротушения, в сравнении с традиционно используемыми.

Н.А. Гафаров (руководитель работы, ОАО «Газпром»), **Р.З. Ахмадиев**, **В.К. Голубкин**, **И.Б. Левин**, **В.В. Медко**, **С.Н. Меньшиков**, **И.С. Морозов** (ООО «Газпром добыча Надым»), **А.Н. Козинцев** (ОАО «Газпром»), **Г.Н. Затковецкий**, **К.Я. Марков** (ООО «ТМЗ-Турбосервис»), - за работу «Разработка и внедрение сменной проточной части типа ЗН-6-25-2,2 для ГПА ГТН-6, установленных на ДКС месторождения Медвежье».

Разработана новая конструкция сменной проточной части (СПЧ) нагнетателей газоперекачивающих агрегатов (ГПА) типа ГТН-6, обеспечивающая более эффективную работу ГПА на дожимных компрессорных станциях при эксплуатации месторождений природного газа на поздней стадии разработки.

В отличие от функциональных аналогов разработанная конструкция обеспечивает замену существующих СПЧ типа Н-6-66-1,3, Н-6-41-1,23, Н-6-25-1,35, Н-6-15-1,35 без доработки их корпусов. Специально разработанные демонтажно-монтажные приспособления позволяют устанавливать новые СПЧ в ГПА без разрушения строительных конструкций дожимных компрессорных станций.

Внедрение результатов работы позволило снизить эксплуатационные затраты за счет уменьшения расходов топливного и пускового газа, турбинного масла, электроэнергии.

С.Ф. Хомяков (руководитель работы, ОАО «Газпром»), **В.А. Козлов**, **В.А. Маркелов** (ООО «Газпром трансгаз Томск»), **И.В. Лубкова** (ОАО «Газпром»), **Е.Н. Демидов**, **А.В. Исаев**, **Ю.Н. Лаврухин**, **Ю.Г. Попов** (филиал ОАО «Газпром» «Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром»»), **Е.В. Капишников**, **В.Е. Кузнецов** (ДООАО «Газпроектинжиниринг»), - за работу «Разработка и внедрение унифицированных проектных решений по комплексам инженерно-технических средств охраны и средств антитеррористической защиты объектов ОАО «Газпром».

В целях обеспечения единой технической политики в области повышения защищенности объектов ОАО «Газпром» впервые разработаны унифицированные проектные решения по комплексам инженерно-технических средств охраны и средств антитеррористической защиты объектов Общества, оформленные в виде стандарта ОАО «Газпром».

Использование заказчиками капитального строительства и проектными организациями стандарта Общества позволило сократить сроки и затраты на разработку проектной документации по комплексам инженерных и технических средств охраны объектов и повысить качество принимаемых проектных решений.

Н.М. Сторонский (руководитель работы), **Н.А. Гаврюш**, **А.В. Ермаков** (ОАО «Газпром промгаз»), **А.В. Васильева**, **И.В. Мещерин**, **В.П. Молчанов** (ОАО «Газпром»), **В.Ю. Воронин**, **В.В. Климов** (ООО «Информгаз»), **А.Н. Авдеев**, **А.Ю. Филатов** (ООО Фирма «АС»), - за работу «Создание и внедрение электронного архива проектно-сметной документации с подсистемой технико-экономических показателей объектов ОАО «Газпром».

Разработана и внедрена корпоративная система централизованного учета, хранения, обмена и использования проектно-сметной документации на электронных носителях.

Использование унифицированных требований к форматам данных, а также формам и процедурам их передачи позволило существенно снизить трудозатраты на комплектование электронного архива, обеспечить актуальность, непротиворечивость и доступность информации, гарантировать защиту и конфиденциальность передаваемой документации.

Внедрение новых информационных технологий в практику проведения экспертизы предпроектной и проектной документации в ОАО «Газпром», позволило значительно повысить качество рассмотрения документации и сократить сроки проведения экспертных процедур.

К.Б. Гусейнов (руководитель работы), **Г.Ш. Абдурахманов, С.А. Арсланбеков, С.Н. Гаджиев, М.С. Курбанов** (ООО «Газпром трансгаз Махачкала»), **Б.А. Григорьев** (ОАО «Газпром»), **И.С. Решетников** (ООО «Газпром центрремонт»), - за работу «Разработка и внедрение системы сбора, передачи, обработки и хранения диспетчерско-технологической информации ООО «Газпром трансгаз Махачкала».

Разработана система сбора, передачи, обработки и хранения диспетчерско-технологической информации, основанная на использовании оригинальных программно-технических решений, позволивших сформировать полнофункциональную информационную среду производственно-диспетчерской службы ООО «Газпром трансгаз Махачкала».

Функции диспетчерского персонала по управлению режимами транспортировки газа переведены на качественно новый уровень, обеспечивающий снижение трудозатрат по приему и обработке диспетчерской информации, передаче данных на верхний уровень, вводу данных в расчетные комплексы и информационные системы внешних предприятий.

Использование системы позволило существенно уменьшить время на выявление и локализацию аварийных ситуаций, повысило эффективность принимаемых диспетчерских решений.