

МЫ - ИННОВАЦИОННАЯ КОМПАНИЯ, ИСПОЛЬЗУЮЩАЯ ПЕРЕДОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И СОБСТВЕННЫЕ РАЗРАБОТКИ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ ОПТИМАЛЬНЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

ООО «Газпром добыча Астрахань» – дочернее предприятие ПАО «Газпром». Основные направления деятельности: поиск, разведка и разработка месторождений углеводородного сырья. Добыча газа и конденсата на Левобережной части Астраханского газоконденсатного месторождения площадью 1360 кв. км ведется с 1986 года. Добываемая на месторождении пластовая смесь характеризуется высоким содержанием сероводорода (более 25 %) и углекислого газа (более 15 %).

На обслуживании предприятия находится около трехсот скважин различного назначения, сотни километров газоконденсатопроводов и шлейфов, линий электропередач и коммуникаций телемеханики и телеуправления процессом добычи, шесть установок предварительной подготовки газа (УППГ).

Мощности предприятия обеспечивают ежегодный уровень добычи газа до 12 млрд куб. м. Ресурсный потенциал запасов углеводородов на лицензионных участках ООО «Газпром добыча Астрахань» составляет порядка 4 трлн куб. м, что позволяет увеличить годовую добычу газа до 48 млрд куб. м газа с выработкой товарного газа для поставки в магистральные газопроводы до 27 млрд куб. м.

Интегрированная система менеджмента ООО «Газпром добыча Астрахань» отвечает требованиям четырех международных стандартов: ISO 9001:2015 «Системы менеджмента качества. Требования», ISO 14001:2015 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», ISO 45001:2018 «Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда. Требования и рекомендации по применению», ISO 50001:2018 «Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по применению».

Коллектив насчитывает более 4200 человек. Головной офис находится в Астрахани.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:



+7 (851) 231-63-51



ул. Ленина, строение 30,
г. Астрахань,
414000



adm@astrakhan-dobycha.gazprom.ru



www.astrakhandobycha.gazprom.ru



ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ В ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

РЕАГЕНТЫ И ТЕХНОЛОГИИ

ИННОВАЦИИ, ПЕРСПЕКТИВЫ, РАЗВИТИЕ



РЕАГЕНТЫ И ТЕХНОЛОГИИ ИНТЕНСИФИКАЦИИ ПРИТОКА УГЛЕВОДОРОДНОГО ФЛЮИДА

Значительная часть фонда скважин Астраханского ГКМ находится в эксплуатации более 35 лет. В этих условиях обеспечение их производительности на проектном уровне представляет определенную трудность, так как увеличивается объём дренированных запасов, снижается пластовое давление, повышается содержание воды в добываемой продукции.

Работы по интенсификации притока газа на Астраханском ГКМ выполняются с 1986 года. За годы разработки месторождения было проведено свыше 900 обработок, которые различались как по технологии, так и по компонентному составу активной жидкости. Накопленный опыт выполнения работ, анализ их результативности, испытания и внедрение новых составов и технологий заложили фундамент значительной эффективности интенсификации притока скважин.

ООО «Газпром добыча Астрахань» - инициатор выполнения и внедрения результатов научно-исследовательских работ в области интенсификации притока углеводородного флюида. Обществом разработаны уникальные технологии, и полностью завершён комплекс мероприятий по импортозамещению кислотных составов на отечественные аналоги. В настоящее время на Астраханском ГКМ используются кислотные составы исключительно отечественного производства. На их основе разработаны и внедрены уникальные, не имеющие аналогов технологии химического воздействия. Научное обоснование технологий выполнено в рамках НИР по договору № 515 от 28.11.2014.

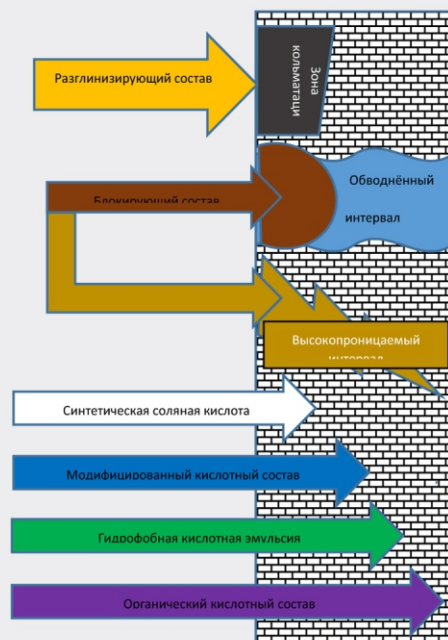
Можно выделить основные этапы развития технологий интенсификации притока углеводородного флюида, реализованных на Астраханском ГКМ:

- Отказ при интенсификации притока от использования загрязнённой различными примесями технической соляной кислоты и переход на ингибированную синтетическую.

- Применение готовых модифицированных кислотных составов при интенсификации притока газа, а не приготовление сложных смесей в полевых условиях.

- Внедрение разработанной уникальной технологии интенсификации с элементами водоизоляции и предварительной очистки ствола и забоя скважин.

- Внедрение отечественных ПАВ-отклонителей с пролонгируемыми растворимыми волокнами при кислотных обработках в режиме раскрытия микротрещин.



№	Наименование	Производитель	Описание, назначение
1.	Дискор 10	ООО «Синергия-технологий»	Разглиннизирующие составы. Диструкторы и диспергаторы глинистой корки бурового раствора и полимеросодержащих коагулирующих отложений
2.	РКА-20-1	ООО «Стандарт»	
3.	ФЛАКСОКОР 110	ЗАО «Полиэкс»	
4.	RX-380	ООО НПФ «ИнТехСервис»	Предназначен для приготовления блокирующих воду составов, стабилизатор эмульсий и суспензий, модификатор смачиваемости поверхности
5.	РВ-3П1	ООО «Ресурс»	Химически активный реагент образующий гель. Используется для интенсификации и водоизоляции
6.	СРВ-1ПМ	ООО «Стандарт»	Механический отклонитель на основе распадающихся волокон предназначен для блокировки высокопроницаемых трещин
7.	ОКА-10	ООО «Стандарт»	ПАВ-гелеобразователи и отклонители соляной кислоты
8.	Stream-S	ООО «Синергия-технологий»	
9.	Сурфогель	ЗАО «Полиэкс»	Базовая ингибированная синтетическая кислота без модифицирующих добавок для интенсификации притока
10.	Кислота соляная ингибированная для нефтяной и газовой промышленности (синтетическая)	ЗАО «Полиэкс»	
11.	Дискор 20	ООО «Синергия-технологий»	Модифицированные кислотные составы замедленного действия для интенсификации притока
12.	КСРЭО-2Б	ЗАО «Полиэкс»	
13.	УНФ-10	ООО «Стандарт»	Углеводородные составляющие кислотных эмульсий для интенсификации притока
14.	ВНПП-Эм	ООО «ИКОРМЕТ»	
15.	Орикс	ООО «Синергия-технологий»	Кислотные композиции замедленного действия на основе органических кислот без содержания хлора для интенсификации притока из удалённой зоны пласта
16.	РКА-20-3	ООО «Стандарт»	

РЕАГЕНТЫ ДЛЯ ИНТЕНСИФИКАЦИИ И ВОДОИЗОЛЯЦИИ

Специально для условий Астраханского ГКМ были разработаны рецептуры кислотных составов, которые различаются по своим физико-химическим параметрам и степени воздействия на продуктивный горизонт. По глубине проникновения их можно разделить на группы, состоящие из нескольких аналогичных реагентов различных отечественных производителей.

Накопленный опыт и высокая эффективность выполненных работ позволяют рекомендовать тиражирование составов и технологий интенсификации притока пластового флюида на других месторождениях ПАО «Газпром».

