

ПЕРВЫЕ
В НЕФТЕПРОМЫСЛОВОЙ
ХИМИИ



АО «НИИнефтепромхим» разрабатывает и внедряет химические продукты для процессов нефтедобычи.

АО «НИИнефтепромхим» ведет историю с 24 февраля 1978 года, когда Приказом Министерства нефтяной промышленности СССР было образовано НПО «Союзнефтепромхим», головной единицей которого являлся институт «ВНИПИнефтепромхим» (в 1992 году преобразован в «НИИнефтепромхим»).

АО «НИИнефтепромхим» разработаны и внедрены более 150 наименований химпродуктов и технологий. Все они допущены к применению в нефтегазодобывающей промышленности и подтверждены нормативно-технической документацией. Система менеджмента качества в организации сертифицирована на соответствие стандарту ГОСТ ISO 9001-2015.


АО «НИИнефтепромхим» может в кратчайшие сроки обеспечить поставку необходимого количества химпродуктов, оборудования, провести лабораторные, опытно-промышленные испытания и надзор за применением.

Химические решения под маркой СНПХ и технологии их применения успешно используются на нефтяных месторождениях России, Азербайджана, Беларуси, Казахстана, Киргизии, Таджикистана, Узбекистана.

Наша компания поставляет реагенты в различные нефтяные компании, в том числе в самые крупные: ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпромнефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Татнефть», ПАО «Транснефть», АО «РИТЭК», ПАО НК «РуссНефть», АО «Сургутнефтегаз», ООО «ИНК», АО «Зарубежнефть», ПО «Белоруснефть».



40
ЛЕТ ОПЫТА





150
ПРОДУКТОВ



333
ПАТЕНТА И АВТОРСКИХ
СВИДЕТЕЛЬСТВА



13 000 ТОНН
ОБЪЕМ ВЫПУСКАЕМОЙ
ПРОДУКЦИИ В ГОД



520
НАУЧНЫХ СТАТЕЙ



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



ПОВЫШЕНИЕ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ И ОПЗ СКВАЖИН: композиции и технологии для повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти.



РАЗРАБОТКА, ПРОИЗВОДСТВО И ВНЕДРЕНИЕ ХИМИЧЕСКИХ ПРОДУКТОВ ДЛЯ ДОБЫЧИ, ТРАНСПОРТИРОВКИ И ПОДГОТОВКИ НЕФТИ:

- деэмульгаторы;
- ингибиторы коррозии;
- бактерициды;
- нейтрализаторы сероводорода и меркаптанов;
- ингибиторы отложений неорганических солей;
- ингибиторы и удалители АСПО;
- реагенты для снижения вязкости нефти.



ЛАБОРАТОРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ И УСЛУГИ ПО ИНЖЕНЕРНОМУ СОПРОВОЖДЕНИЮ.



РЕАЛИЗАЦИЯ ПРИБОРОВ И ЛАБОРАТОРНОГО ОБОРУДОВАНИЯ.

ПРЕИМУЩЕСТВО РАБОТЫ С НАМИ — КОМПЛЕКСНЫЙ ПОДХОД К РЕШЕНИЮ ЗАДАЧ



МОНИТОРИНГ, ИССЛЕДОВАНИЯ



ПРОИЗВОДСТВО ХИМИЧЕСКИХ ПРОДУКТОВ



НАУЧНАЯ РАЗРАБОТКА



АВТОРСКИЙ НАДЗОР, СЕРВИСНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ



ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННЫЕ ИСПЫТАНИЯ

ТЕХНОЛОГИИ ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ И ИНТЕНСИФИКАЦИИ ДОБЫЧИ НЕФТИ

АО «НИИнефтепромхим» предоставляет комплекс решений по повышению нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти, обеспечивающий максимальную эффективность и рентабельность. Технологии направлены на оптимизацию параметров добычи углеводородов из продуктивных пластов и уменьшение затрат на длительно эксплуатируемых месторождениях, вовлечение в разработку недренируемых и остаточных запасов нефти.

01

Ограничение водопритока	СНПХ-9633, СНПХ-9640, СНПХ-ПУС	Повышение эффективности разработки неоднородных коллекторов при высокой обводненности продукции (более 80%)
Выравнивание профиля приемистости	СНПХ-9633, СНПХ-9640	Увеличение извлечения нефти при обычном заводнении в условиях неоднородных пластов с любой минерализацией пластовых и закачиваемых вод и высокой обводненностью продукции скважин (60 - 90%)
Ремонтно-изоляционные работы	СНПХ-3002	Тампонирование зон поглощений и водопроявлений в процессах бурения и ремонта нефтяных и газовых скважин
Интенсификация добычи нефти в карбонатных коллекторах	СНПХ- 9010, СНПХ- 9633 (СНПХ-9640) + кислотный состав	Эффективная интенсификация обрабатываемого интервала пласта с применением сбалансированных и адаптированных к конкретным условиям месторождений нефти кислотных систем
Интенсификация добычи нефти в терригенных коллекторах	СНПХ- 9021, СНПХ- 9030, СНПХ- 9633 (СНПХ-9640) + кислотный состав	Восстановление и повышение продуктивности скважин за счет очистки призабойной зоны от кольматирующих пористую среду образований и глубокой проработки продуктивного пласта
Кислотные пакеты	СНПХ- 8903 СНПХ-8905	Многофункциональная комплексная присадка для модифицирования ингибированной соляной кислоты при солянокислотных и глинокислотных обработках продуктивного пласта
Жидкость глушения	На основе эмульгатора СНПХ-9777	Применяется при закачивании, глушении нефтяных и газовых скважин
Технологии повышения нефтеотдачи пластов комплексного действия	СНПХ-95М, ПГ-УВС	Предназначены для вовлечения в разработку недренируемых запасов нефти за счёт увеличения охвата пласта заводнением с последующим повышением нефтевытесняющей способности закачиваемой воды
Физико-химические методы МУН	Химическая обработка с сонокатализатором	Комбинированное воздействие на пласт химическими реагентами и акустическими волнами

ОГРАНИЧЕНИЕ ВОДОПРИТОКА ТЕХНОЛОГИИ ОБРАБОТКИ СКВАЖИН УГЛЕВОДОРОДНОЙ КОМПОЗИЦИЕЙ ПОВЕРХНОСТНО-АКТИВНЫХ ВЕЩЕСТВ (УК ПАВ)

- для невысоких пластовых температур (до 60°C) разработан реагент СНПХ-9633
- для повышенных пластовых температур (60-105°C) разработан реагент СНПХ-9640

Добывающие скважины

Технология ограничения водопритоков УК ПАВ (СНПХ-9633, СНПХ-9640).

Технология предназначена для снижения обводненности извлекаемой продукции и увеличения дебита нефти карбонатных и терригенных залежей с высокой обводненностью продукции (60-99%) и различной минерализацией вод, обводняющих скважину.

Метод основан на блокировании водонасыщенных зон пласта высоковязкими эмульсионными системами, образующимися при закачке УК ПАВ. Эмульсии, возникающие в промытых зонах пласта, устойчивы к размыванию водой и разрушаются при контакте с нефтью, что обеспечивает высокую селективность метода и не ухудшает проницаемость нефтенасыщенных пропластков. Кроме того разработанные реагенты обладают гидрофобизирующим действием, способны растворять и диспергировать АСПО, понижать вязкость нефти.

Для повышения эффективности применения УК ПАВ рекомендуется вводить в его состав модификатор и/или наполнитель. Введение добавок позволяет повысить не только скорость формирования эмульсионных систем и их стабильность, но и вязкость и прочность. Это способствует усилению блокирующих свойств, снижению чувствительности к депрессиям и уменьшению возможности выноса эмульсии из пласта.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ

Показатель	СНПХ-9633	СНПХ-9633 с модификатором и/или наполнителем
Количество скв.-обр.	более 2 000	более 900
Дополнительная добыча нефти (т/скв.-обр.)	1000	более 1200
Среднесуточный прирост дебита нефти (т/сут.)	2,0-5,0	2-6,5
Успешность	более 70%	более 75%

Сокращение объемов попутно-извлекаемой воды (т/скв.-обр.)	более 2000	более 2500
Продолжительность эффекта	1 год в терригенных, более 2 лет – в карбонатных коллекторах	1,5-2,5 года

В первые месяцы после воздействия СНПХ-9640 с модификатором и/или наполнителем в большинстве скважин наблюдалось снижение обводненности извлекаемой продукции и увеличение дебита нефти.

Нагнетательные скважины

Технология воздействия на нефтяной пласт УК ПАВ через нагнетательные скважины.

Технология предназначена для улучшения показателей разработки нефтяного месторождения в условиях неоднородных пластов с различной минерализацией пластовых и закачиваемых вод и высокой обводненностью продукции скважин.

Метод основан на способности реагентов «углеводородный растворитель-композиция ПАВ – минерализованная вода» образовывать вязкие устойчивые гелеобразные эмульсии с внешней углеводородной фазой, что способствует перераспределению фильтрационных потоков и выравниванию фронта вытеснения в нагнетательных скважинах. Это в конечном итоге приводит к снижению обводненности продукции и увеличению дебита нефти в добывающих скважинах. Кроме того, технология обладает гидрофобизирующим действием, способна растворять и диспергировать АСПО, понижать вязкость нефти.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ ТЕХНОЛОГИИ СНПХ-9633 (114 участков):

- дополнительная добыча нефти – более 2000 т/скв.-обр.;
- успешность – 78%.

Преимущества и отличительные особенности УК ПАВ (СНПХ-9633, СНПХ-9640) и технологий на их основе:

- низкая температура застывания (ниже минус 55°C);
- не способствует набухаемости глин;
- способен связывать большое количество воды;
- способствует растворению и диспергированию АСПО;
- используется стандартное нефтепромысловое оборудование;
- поставляется в товарной форме, не требует разбавления;
- невысокая вязкость (обычно 1,5 мм²/с);
- низкое межфазное натяжение на границе с водой (10⁻²-10⁻⁴ мН/м);
- селективность воздействия.

СНПХ-ПУС

Предназначен для проведения водоизоляционных работ на добывающих скважинах и для перераспределения направления движения фильтрационных потоков в нагнетательных скважинах. При взаимодействии с водой образует резиноподобную гетерогенную систему. Обладает повышенной селективностью, т.е. при взаимодействии с водой образует плотную систему и блокирует водонасыщенные коллекторы и в последующем выносятся при освоении добывающих скважин.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

селективность, гомогенность, малая вязкость, высокая адгезия, время 1 скв./обр. не превышает 6 часов, используется стандартное нефтепромысловое оборудование.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ:

- количество обработанных скважин – 120;
- технологический эффект на добывающих скважинах – 300-1500 т дополнительной добытой нефти при снижении обводнённости на 30-70%;
- расход на 1 м работающей толщины составляет 0,5-1,5 тонны.

РЕМОНТНО-ИЗОЛЯЦИОННЫЕ РАБОТЫ СНПХ-3002 ТАМПОНАЖНЫЙ ОТВЕРЖДАЮЩИЙСЯ СОСТАВ

Технология используется для герметизации эксплуатационных колонн и ликвидации заколонных перетоков.

СНПХ-3002 имеет низкую вязкость, что позволяет закачивать его в низкопоровые, низкопроницаемые пласты. Состав имеет широкий диапазон времени отверждения, применяется при пластовых температурах до 90°C. Прочность данного состава на изгиб, нажатие превосходит прочность цементного камня, что позволяет его применять для изоляции участков эксплуатационных колонн, подверженных высоким депрессиям при эксплуатации скважин.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ:

- количество обработанных скважин - 150;
- успешность – 80%.

ИНТЕНСИФИКАЦИЯ ПРИТОКА НЕФТИ КИСЛОТНЫЙ ПАКЕТ СНПХ-8903

Многофункциональная комплексная присадка для модифицирования (облагораживания) ингибированной соляной или смеси соляной и плавиковой кислот.

Присадка, представляющая сбалансированный состав, включает в себя: замедлитель реакции с матрицей породы, взаимный растворитель, комплексообразователь, смесь ПАВ, придающая составу деэмульгирующие свойства и способствующая отмыву АСПО.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- замедление скорости реакции соляной кислоты с карбонатной породой пласта;
- равномерное проникновение в высоко- и низкопроницаемые зоны породы, тем самым увеличение радиуса активного дренирования и вовлечение в разработку всей толщины пласта;
- предотвращение образования эмульсий и отложений при контакте кислоты и пластовых флюидов;
- ингибирование выпадения осадков в пласте после реакции кислоты с породой;
- снижение межфазного натяжения на границе контакта «кислота-нефть» до 0,01-0,07 мН/м.
- минимальные затраты на приготовление кислотного состава.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ:

- количество обработанных скважин – 400;
- дополнительная добыча нефти – 300 тонн нефти на 1 скв./обр.;
- средний прирост дебита нефти на 1 скважину – более 2,0 т/сут.;
- средняя продолжительность эффекта – более 10 месяцев;
- успешность проведения обработок добывающих скважин – более 85%.

СТАБИЛИЗАТОР ИОНОВ ЖЕЛЕЗА СНПХ-8905

СНПХ-8905 предназначен для стабилизации ионов железа в технологических процессах кислотной обработки призабойной зоны скважины.

СНПХ-8905 восстанавливает трехвалентные ионы железа до двухвалентных. Норма расхода реагента в кислотной композиции составляет 0,8 – 1,0 % об. (5000 ppm Fe³⁺), 0,5 - 0,7 % об. (2500 ppm Fe³⁺)

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- низкая температура застывания (ниже минус 50°C);
- предотвращение выпадения осадка и образования стойких эмульсий с пластовыми флюидами;
- сохранение коллекторских свойств продуктивного пласта;
- применим в комплексе с другими компонентами кислотного состава и в соляной кислоте различной концентрации;
- используется стандартное нефтепромысловое оборудование.

КАРБОНАТНЫЕ КОЛЛЕКТОРА СМПХ-9010Ж ТЕРРИГЕННЫЕ КОЛЛЕКТОРА СМПХ-9021

Технологии предназначены для интенсификации добычи нефти из карбонатных и терригенных коллекторов, предотвращения образования нефтяных эмульсий, эффективной очистки призабойной зоны.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- термостабильность до 80°C,
- способность стабилизировать ионы Fe³⁺,
- ингибирование процессов солеотложений,
- оптимизация сырьевой базы,
- конкурентная стоимость.

ЭФФЕКТ ДОСТИГАЕТСЯ ПУТЕМ:

- увеличения радиуса активного дренирования призабойной зоны скважины в результате частичного растворения скелета породы и диспергирования глинистых частиц;
- очистки поровых каналов от механических загрязнений, диспергированной глины и отложений АСПО;
- снижения капиллярных сил на границе нефть – вода;
- предотвращения образования нефте-кислотных эмульсий;
- эффективной очистки призабойной зоны от коагулирующих пористую среду образований.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ СМПХ-9010Ж

Объект разработки	Турнейский и башкирский ярусы	Башкирский ярус, верейский горизонт	Каширо-подольский горизонт
Дополнительная добыча нефти на 1 скв./обр.	1270	600 – 1000	860
Успешность, %	93	85	90
Средний прирост дебита нефти, т/сут.	2,0	2,1	2,3

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ СМПХ-9021

Основные объекты разработки	Кыновский, бобриковский горизонты	Мелекесский горизонт	Ачимовская свита	Васюганская, мегионская, вартовская свиты
Дополнительная добыча нефти на 1 скв./обр.	1145	600	1360	1300
Успешность, %	100	—	100	82
Средний прирост дебита нефти, т/сут.	2,1	1,6	1,6-6,0	2,0-20,0 (ср. 6,0)

ТЕХНОЛОГИЯ НАПРАВЛЕННОЙ КИСЛОТНОЙ ОБРАБОТКИ ВЫСОКООБВОДНЁННЫХ ПЛАСТОВ (НКОВП)

Технология предназначена для повышения эффективности кислотных обработок в условиях неоднородных карбонатных или терригенных коллекторов с различной минерализацией попутно-добываемых вод при высокой обводненности продукции (более 80%). Метод основан на увеличении эффективности кислотных обработок путём блокировки зон с повышенной проницаемостью. Блокировка проницаемых зон осуществляется с помощью вязких гелеобразных эмульсионных систем обратного типа, образующихся при контакте УК ПАВ с минерализованными водами, обводняющими скважину. Закачиваемая следом кислота направляется не в зоны с высокой проницаемостью, а в нефтенасыщенные малопроницаемые зоны, ранее не охваченные воздействием.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ (43 скв.-обр.):

- увеличение дебита нефти в 1,5 – 5 раз;
- дополнительная добыча нефти – более 800 т/скв.-обр;
- сокращение объёма попутно-добываемой воды – более 1000 т/скв.-обр.;
- средняя длительность эффекта – более 1 года;
- успешность метода – более 70%.

ГЛУШЕНИЕ СКВАЖИН ЖИДКОСТЬ ГЛУШЕНИЯ НА ЭМУЛЬСИОННОЙ ОСНОВЕ

Эмульгатор СНПХ-9777 предназначен для получения инвертных эмульсий, применяемых:

- для глушения нефтяных и газовых скважин;
- в качестве базового реагента для приготовления технологических жидкостей;
- при разработке нефтяных и газоконденсатных месторождений;
- перед кислотной ОПЗ для временной изоляции высокопродуктивных обводненных пропластков.

Жидкость глушения на эмульсионной основе представляет собой инвертную эмульсию:

- дисперсионная среда – углеводородный раствор Эмульгатора СНПХ-9777;
- дисперсная фаза – вода, минерализованная различными солями;

Вязкость и плотность жидкости глушения регулируется соотношением фаз и степенью минерализации воды.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- сохранение коллекторских свойств продуктивного пласта;
- выход скважины на рабочий режим в кратчайшие сроки, без потери дебита по нефти с возможным снижением обводненности продукции;
- регулирование плотности жидкости глушения в широких пределах от 1,0 до 1,6 г/см³;
- термостабильность до 90°C.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ МЕТОДЫ МУН ХИМИЧЕСКАЯ ОБРАБОТКА С СОНОКАТАЛИЗАТОРОМ

Технология основана на комбинировании химических и физических методов повышения нефтеотдачи. Применение химических реагентов и физических полей позволяет добиться синергетического эффекта: значительно увеличить эффективность обработки. Инновационный метод предполагает закачку в пласт кислотного состава (СНПХ-9010Ж, СНПХ-9021 (9030) или соляную кислоту, модифицированную присадкой СНПХ-8903А) и обработку акустическими волнами.

Комбинированное применение позволяет:

- в несколько раз увеличить проникновение кислотного состава в пласт;
- контролируемо активировать химическую реакцию в зоне акустического воздействия.

В зависимости от характеристик обрабатываемых скважин возможно применение акустических волн ультразвукового диапазона, а также акустических ударных волн.

ВЫРАВНИВАНИЕ ПРОФИЛЯ ПРИЕМИСТОСТИ МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЙ КОМПЛЕКСНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЛАСТ

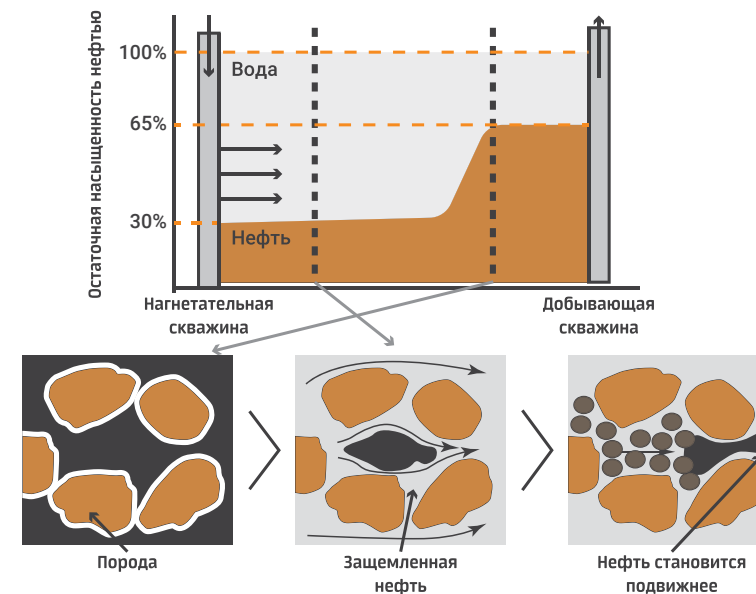
Технологии предназначены для вовлечения в разработку недренируемых запасов нефти за счёт увеличения охвата пласта заводнением с последующим повышением нефтевытесняющей способности закачиваемой воды.

Суть технологии заключается в расширении условий применения и повышении эффективности обработки за счет использования оптимального сочетания ПАВ различной природы, концентрации компонентов, а также дисперсности рабочих агентов в составе нефтевытесняющей и блокирующей систем.

Технология отличается тем, что в качестве композиции ПАВ используется мицеллярный состав с высокими нефтеотмывающими свойствами, а в качестве полимер-дисперсной системы используется полимер и мелкодисперсный наполнитель.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ

Технология	Общее кол-во обработанных участков	Дополнительная добыча нефти, тыс. т
СНПХ-95М	49	196,3
ПГ-УВС	53	190



РАЗРАБОТКА, ПРОИЗВОДСТВО И ВНЕДРЕНИЕ ХИМИЧЕСКИХ ПРОДУКТОВ ДЛЯ ДОБЫЧИ, ТРАНСПОРТИРОВКИ И ПОДГОТОВКИ НЕФТИ

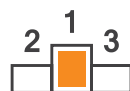
Одним из направлений деятельности АО «НИИ-нефтепромхим» является обеспечение эффективности процессов добычи, сбора, транспорта и подготовки нефти. Использование различных групп присадок и реагентов обеспечивает снижение эксплуатационных затрат и улучшение работы химических систем месторождений.

02

Подготовка нефти	Деэмульгаторы СНПХ- 4410, СНПХ-4103, СНПХ-4114, СНПХ-4315, СНПХ-4480, СНПХ-4460, СНПХ-4880, СНПХ-4901, СНПХ-4810 А
Защита трубопроводов, снижение вязкости нефти	СНПХ-7909, СНПХ-7963
Борьба с сульфатвосстанавливающими бактериями	Бактерициды СНПХ-1050, СНПХ-1517
Очистка скважин, промысловых и напорных нефтепроводов	Удалители парафиноотложений СНПХ-7р-14, СНПХ-7870, реагент СНПХ-7890 (в виде водных растворов)
Защита подземного оборудования	Ингибиторы коррозии СНПХ-6030, СНПХ-6418, СНПХ-6035, СНПХ-6825, СНПХ-6438, СНПХ-6201
Предотвращение парафиноотложений и солеотложений на насосном и подземном оборудовании скважин, в выкидных линиях и нефтесборных коллекторах	Ингибиторы АСПО СНПХ-ИПГ-11, СНПХ-7941, СНПХ-7920, СНПХ-7909, СНПХ-7963, СНПХ-7912М Ингибиторы солеотложений СНПХ- 5311-Т, СНПХ-5312 (Т,С), СНПХ-5313 (С,Н), СНПХ-5314, СНПХ-5316, СНПХ-5317

ДЕЗМУЛЬГАТОРЫ

Применяются в процессе обезвоживания и обессоливания нефти в системах сбора и на установках подготовки нефти в широком интервале температур; для глубокого обессоливания нефти на нефтеперерабатывающих заводах; для обезвоживания мазутов, переработки и утилизации промышленных стоков; для разрушения промежуточных слоев, стабилизированных механическими примесями (в том числе сульфидом железа), ассоциированных с АСПО.



АО «НИИнефтепромхим» является лидером по объёму производства дезмульгаторов в России.

Марка	Регионы применения	Назначение
Для глубокого обезвоживания и обессоливания нефти, эффективны в широком интервале температур при низких удельных расходах (маслорастворимые, вододиспергируемые)		
СНПХ-4103	ХМАО – Югра	Эффективен для обезвоживания высоковязких устойчивых эмульсий девонского и угленосного горизонтов. Проявляет способность ингибировать АСПО
СНПХ-4315	Пермский, Красноярский край, Республика Коми, ХМАО - Югра, Сахалинская, Иркутская, Волгоградская области, Республика Татарстан, Республика Дагестан, Краснодарский край	Обладает антикоррозионными свойствами, высокоэффективен для разрушения устойчивых водонефтяных эмульсий, обезвоживания мазутов, переработки и утилизации промышленных стоков
СНПХ-4460	Саратовская, Ульяновская, Волгоградская области, Республика Татарстан, Пермский край, Республика Коми, ХМАО - Югра, Тюменская область; Казахстан	Эффективен при обработке смесей эмульсий различных горизонтов. Обеспечивает быстрое отделение и чистоту подтоварной воды

СНПХ-4880	Саратовская, Ульяновская, Самарская области, Пермский край, ЯНАО	Способствует эффективному разрушению устойчивых промежуточных слоев, образует четкую границу раздела фаз. Обладает антикоррозионными свойствами и способностью ингибировать АСПО
СНПХ-4810А	Республика Коми, ХМАО - Югра, Томская область	Эффективен для обезвоживания и обессоливания тяжелых высоковязких нефтей
СНПХ-4901	Удмуртская Республика, Ульяновская, Томская, Новосибирская области	Обеспечивает быстрое отделение и чистоту подтоварной воды

Для предварительного сброса воды и снижения вязкости водонефтяных эмульсий, эффективны в широком интервале температур при низких удельных расходах

СНПХ-4114	Республика Татарстан, Удмуртская Республика, Оренбургская область, Пермский край, Республика Коми, Сахалинская область; Казахстан, Узбекистан	Маслорастворимый, вододиспергируемый. Обеспечивает быстрое отделение и чистоту подтоварной воды, может применяться в системах нефтесбора и на установках подготовки нефти
СНПХ-4410	Самарская область, Республика Татарстан, Краснодарский край, Оренбургская область, Республика Башкортостан; Таджикистан, Узбекистан	Водорастворимый. Обеспечивает быстрое отделение и чистоту подтоварной воды. Эффективен для обезвоживания и обессоливания нефти на установках подготовки нефти, а также для глубокого обессоливания нефти на нефтеперерабатывающих заводах

Для переработки нефтешламов, разрушения стойких ловушечных водонефтяных эмульсий, устойчивых промежуточных слоев, стабилизированных большим количеством механических примесей, в том числе сульфида железа

СНПХ-4802	Республика Татарстан, Пермский край; Казахстан	Водорастворимый. Выпускается в виде нескольких марок в зависимости от свойств и состава стабилизаторов устойчивых промежуточных слоев, стойких ловушечных нефтей, нефтешламов. Значительно снижает содержание сульфида железа, за счет разрушения устойчивого промежуточного слоя способствует получению дополнительного объема товарной нефти
-----------	--	--

ИНГИБИТОРЫ КОРРОЗИИ

При непрерывной подаче значительно замедляют коррозионные процессы нефтепромыслового оборудования и трубопроводов. Могут применяться для подавления коррозии в водооборотных циклах нефтеперерабатывающей и металлургической промышленности.

Марка	Регионы применения	Назначение
СНПХ-6030	Республика Татарстан, Пермский край	Водорастворимый. При дозировках 25-30 г/м ³ обеспечивает надежную защиту в высокоминерализованных средах, содержащих H ₂ S, CO ₂ и в отсутствии их. Пленкообразующий, обладает высоким эффектом последействия. Улучшает реологические свойства нефтей
СНПХ-6035	Томская область, Пермский край	Водорастворимый. Высокоэффективен в высокоминерализованных средах девонского горизонта, а также в агрессивных нефтепромысловых средах, содержащих растворенные газы: CO ₂ , O ₂ , H ₂ S. Защитный эффект при удельных расходах 20-30 г/м ³ составляет 90-95%. Обладает высоким эффектом последействия
СНПХ-6825, СНПХ-6418	Ульяновская область, Республика Татарстан, Пермский край, Республика Коми, Иркутская область; Узбекистан, Казахстан	Водорастворимый. Обладает бактерицидным действием эффективен в агрессивных средах, содержащих сероводород и углекислый газ
СНПХ-6201	Республика Татарстан, Ульяновская область, Пермский край, ЯНАО; Узбекистан	Вододиспергируемый. Эффективен в агрессивных средах, содержащих сероводород и углекислоту. При дозировках 20-30 г/м ³ защитный эффект составляет 88-92%
СНПХ-6438	Пермский край	Вододиспергируемый. Проявляет высокий антикоррозионный эффект в агрессивных средах, содержащих сероводород, а также в солянокислых средах, используемых при обработках призабойной зоны пласта

ИНГИБИТОРЫ АСПО

Предотвращают отложения АСПО в нефтепромысловом оборудовании и трубопроводах при добыче, хранении и транспорте нефти.

Марка	Регионы применения	Назначение
СНПХ-7941 СНПХ-7941 М СНПХ-7920 СНПХ-7920 М СНПХ-7821	Республика Башкортостан, Удмуртская Республика, Самарская область, Пермский край; Белоруссия	Для предотвращения парафиноотложений при добыче и транспортировке нефти. Предназначены для нефтей осложненного типа
СНПХ-ИПГ-11	Республика Башкортостан, Пермский край, Удмуртская Республика, Краснодарский край, Томская область	Для предотвращения парафиногидратных отложений в процессах добычи и транспортировки нефти
СНПХ-7909 СНПХ-7912 М СНПХ-7963	Республика Башкортостан, Удмуртская Республика, Саратовская, Ульяновская, Самарская области, Пермский край	Для предотвращения парафиноотложений при добыче нефтей осложненного типа, снижения вязкости при транспорте сырой нефти
СНПХ-7890	Краснодарский край	Для промывки нефтепромыслового оборудования от отложений горячими водными растворами
СНПХ-2005 (депрессатор)	Иркутская область, Республика Калмыкия; Азербайджан	Для снижения температуры застывания и вязкости нефти, улучшения реологических характеристик товарных нефтей

УДАЛИТЕЛИ АСПО

Марка	Регионы применения	Назначение
СНПХ-7870, СНПХ-7Р-14	Волгоградская область, Республика Калмыкия, Красноярский край, Иркутская область; магистральные трубопроводы в различных регионах России	Удаление АСПО в скважинном и другом нефтепромысловом оборудовании
СНПХ-7850	Иркутская область, ХМАО – Югра	Удаление парафиногидратных пробок, отложений

ИНГИБИТОРЫ И РАСТВОРИТЕЛИ СОЛЕОТЛОЖЕНИЙ

Предназначены для защиты нефтепромыслового оборудования в процессах добычи и подготовки нефти от отложений неорганических солей, включающих сульфаты, карбонаты кальция и магния, сульфат бария, а также соединения железа.

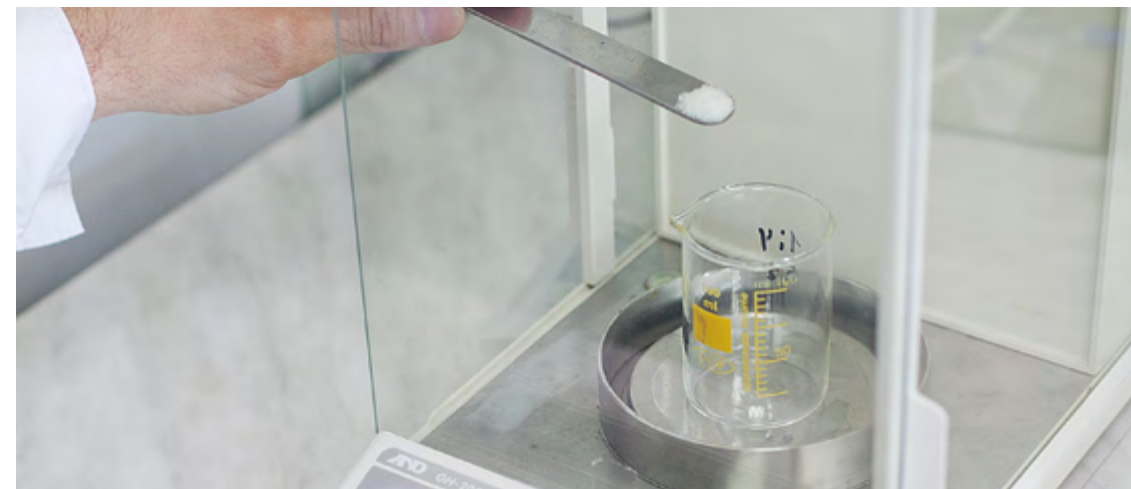
Марка	Регионы применения	Назначение
СНПХ-5311-Т	ХМАО - Югра, Оренбургская область	Для предотвращения отложений карбоната кальция
СНПХ-5312, СНПХ-5316, СНПХ-5325, СНПХ-5350ТС СНПХ-5315	Самарская область, Республика Татарстан, Удмуртская Республика, Астраханская область, Оренбургская область, Пермский край, Красноярский край, Республика Коми, Иркутская область	Для предотвращения отложений сульфата и карбоната кальция в условиях высокой минерализации промысловых вод
СНПХ-5313, СНПХ-5314	Республика Татарстан, Республика Башкортостан, Республика Коми; Казахстан	Для предотвращения отложений сульфида железа, оксидов и гидроксидов железа, сульфата бария, карбоната кальция.
СНПХ-5317	Республика Калмыкия, ХМАО - Югра	Для предотвращения отложений сульфата и карбоната бария, стронция, карбоната и сульфата кальция
СНПХ-53R	Урало-Поволжье, Западная Сибирь, Дальний Восток; Казахстан	Для растворения карбонатных отложений с примесью сульфидов и оксидов железа на поверхности оборудования скважин, трубопроводов системы подготовки и транспортировки нефти и воды, а также в теплоэнергетическом оборудовании

БАКТЕРИЦИДЫ

Марка	Регионы применения	Назначение
СНПХ-1050 СНПХ-1517	Республика Татарстан, Республика Коми, Иркутская область; Азербайджан	Борьба с сульфатвосстанавливающими бактериями (СВБ) в скважинном и нефтепромысловом оборудовании

НЕЙТРАЛИЗАТОРЫ СЕРОВОДОРОДА И МЕРКАПТАНОВ

Марка	Регионы применения	Назначение
Десульфон-СНПХ-1200 Десульфон-СНПХ-1100	Оренбургская область, Республика Башкортостан, Удмуртская Республика, Республика Коми; Казахстан	Для поглощения сероводорода и легких меркаптанов в товарных нефтях (подготовка нефти к сдаче ее по ГОСТ)



ЛАБОРАТОРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ И УСЛУГИ ПО ИНЖИНИРИНГОВОМУ СОПРОВОЖДЕНИЮ

АО «НИИнефтепромхим» не ограничивает свою деятельность только поставками реагентов для повышения нефтеотдачи пластов (ПНП), обработки призабойной зоны (ОПЗ) нефтяного пласта и ремонтно-изоляционных работ (РИР). Институт обладает квалифицированными кадрами для внедрения технологий воздействия на продуктивные горизонты скважин с целью оптимизации освоения нефтяных месторождений и повышения нефтеотдачи пластов. Большой практический опыт специалистов позволяет проводить консультационное и технологическое сопровождение разработанных продуктов и технологий на самом высоком уровне.

ОЗ

Одними из приоритетных направлений деятельности АО «НИИнефтепромхим» являются предварительные лабораторные исследования и моделирование физико-химических методов воздействия на нефтяной пласт, подбор наиболее эффективных реагентов и технологий, направленных на решение проблем в нефтяной промышленности.

АККРЕДИТОВАННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Лаборатория АО «НИИнефтепромхим» аккредитована Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии РФ на техническую компетентность и независимость в соответствии с ГОСТ (регистрационный номер в реестре РОСС RU.0001.22ХИ50).

ПРОВОДИМЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ:

- Исследование деэмульгирующей способности деэмульгаторов водонефтяных эмульсий.
- Определение защитного действия ингибиторов коррозии гравиметрическим и электрохимическим методами.
- Определение защитного действия ингибиторов коррозии на пилотной установке «Монитор-стенд».
- Определение физико-химических свойств деэмульгаторов, ингибиторов коррозии, ингибиторов солеотложения: сухой остаток, плотность, вязкость кинематическая, температура застывания, pH, гидроксильное число, массовая доля фосфора, массовая доля азота, аминное число, кислотное число, массовая доля галогенид-ионов.
- Определение в нефти содержания хлористых солей, механических примесей, сульфида железа, массовой доли воды.
- Определение в пластовой (подтоварной) воде содержания сероводорода и растворенного кислорода.

АТТЕСТОВАННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ФИЗИКО-ХИМИИ И МЕХАНИКИ ПЛАСТА

ПРОВОДИМЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ:

- Фильтрационные исследования на керновом материале и моделях пласта.
- Анализ эффективности технологий ПНП и ОПЗ в условиях приближенных к пластовым условиям конкретного месторождения.
- Определение коэффициента вытеснения нефти водой в лабораторных условиях стационарной фильтрации.
- Анализ пористости и структуры порового пространства. Оценка воздействия химреагентов на породу.

АТТЕСТОВАННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ХИМИИ КООРДИНАЦИОННЫХ СОЕДИНЕНИЙ

ПРОВОДИМЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ:

- Исследование пластовых и сточных вод.
- Определение химического состава отложений солей.
- Тестирование и подбор ингибиторов солеотложений к условиям конкретного предприятия.
- Определение остаточного содержания ингибиторов солеотложений в водной среде в процессе их применения.
- Тестирование ингибиторов солеотложений в соответствии с методическими указаниями ведущих нефтегазодобывающих компаний.

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

АО «НИИНЕФТЕПРОМХИМ» имеет более чем 20-летний опыт поставок и монтажа лабораторного оборудования, материалов, комплексных лабораторий, лабораторной мебели и другого оборудования и материалов для различных отраслей промышленности, являясь партнером многих отечественных и зарубежных производителей.

04

Для определения эффективности ингибиторов коррозии, парафиноотложений, деэмульгаторов непосредственно на промыслах и в лабораториях нашей компанией разрабатывается и поставляется специализированное оборудование, переносные лаборатории, лабораторные комплексы.

АО «НИИНЕФТЕПРОМХИМ» ОСУЩЕСТВЛЯЕТ ПОСТАВКУ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ:

- анализов нефти, нефтепродуктов и газов;
- химических и нефтехимических заводов;
- охраны окружающей среды;
- гидро- и электростанций;
- заводов по выпуску цемента и других строительных материалов;
- анализа химреагентов и буровых растворов;
- пищевой промышленности;
- тестирования кислотных составов (полевая лаборатория).

АО «НИИНЕФТЕПРОМХИМ» ПРЕДЛАГАЕТ:

- помощь в проектировании и комплексном оснащении лабораторий;
- монтаж, пуско-наладку оборудования, обучение персонала;
- гарантийное и постгарантийное обслуживание;
- оперативное решение технических вопросов.

Также отдельным направлением развивается инновационное литейное производство. Применение технологии 3D моделирования, сканирования, процесса томографического исследования, технологии компьютерного анализа, 3D печати с использованием самого современного оборудования обеспечивают:

- 1 Изготовление функциональных прототипов, согласно конструкторско-технологической документации заказчика (изделия изготавливаются и эксплуатируются в составе основного изделия).
- 2 Изготовление запасных частей к современному импортному оборудованию и машинам (импортозамещение) в автомобилестроении, авиастроении, энергетике, нефтегазовой промышленности и др., в том числе с использованием реверсивного инжиниринга.
- 3 Изготовление малых серий для прохождения исследований и подтверждения эксплуатационных характеристик изделий.
- 4 Изготовление изделий сложной конструкции (биодизайн и пр.), которые невозможно произвести традиционными технологиями.

420061, Россия, г. Казань,
ул. Н.Ершова, д. 29
Тел. +7 (843) 212 24 24

www.neftpx.ru