

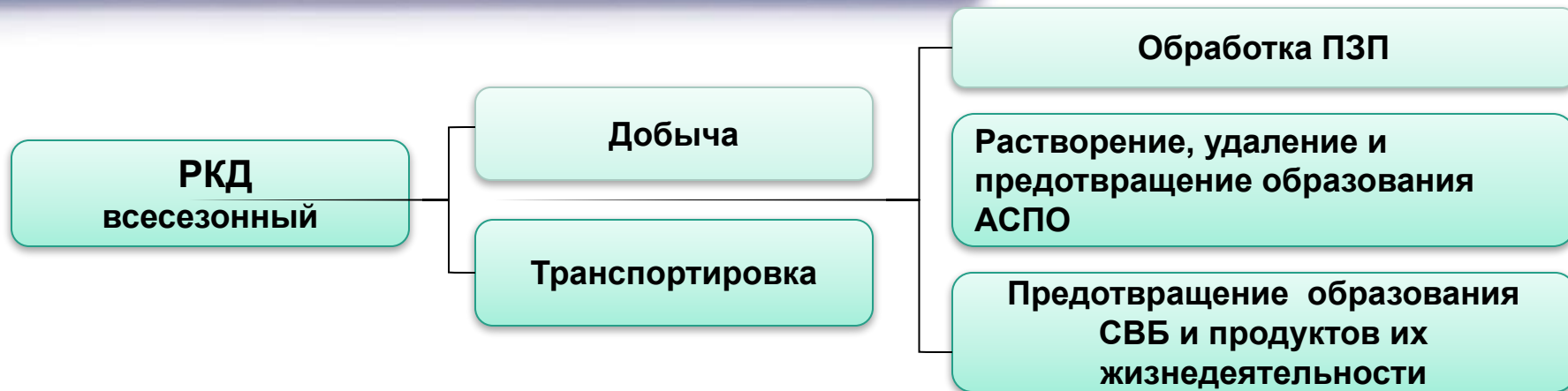
## Производимые реагенты Область применения



ПВВ ТУ2216-002-75821482-2006 Полимер водный всесезонный. Представляет собой маловязкий водорастворимый полимер акрилового ряда. Используется в процессах добычи нефти, где в качестве гелеобразующего состава может применяться при работах по повышению нефтеотдачи, ограничению водопритоков и при ремонтно-изоляционных работах при капитальном ремонте скважин, а также используется как стабилизатор буровых растворов при бурении скважин. Реагент ПВВ может изготавливаться в виде различных модификаций с целью усиления отдельных свойств реагента (снижение температуры застывания до минус 20-35 С, повышение содержания основного вещества до 15% масс. и т. д.)

## Производимые реагенты

### Область применения



РКДнв ТУ2458-001-15293166-2007-растворитель комплексного действия нефтяной всесезонный, состоит из ароматических, алифатических и нафтеновых углеводородов нормального и изомерного строения с активными добавками, обладающими биоцидными и ингибирующими свойствами. Применяется с целью растворения и последующего удаления АСПО, бактериальных отложений и продуктов их жизнедеятельности из призабойной зоны пласта и нефтепромысловых объектов, а также используется при зачистке резервуаров, нефтяных амбаров от нефтяных и иных шламов.

## Производимые реагенты

### Область применения



РЕАГЕНТ	НАЗНАЧЕНИЕ
РКДмд ТУ2458- 003-7582 1482-200 9	Растворитель комплексного действия деэмульгатор получают в результате компаундирования спиртосодержащих соединений, ароматических и алифатических углеводородов нормального и изомерного строения. Предназначается для разрушения, обезвоживания и обессоливания устойчивых водонефтяных эмульсий на поздней стадии разработки нефтяных месторождений, а также накапливающихся в отстойных аппаратах и резервуарах на установках подготовки нефти. Может применяться для депарафинизации скважин, растворения асфальтенов, углеводородных смол, в том числе и тяжелых.
РКД НСу ТУ2456- 004-7582 1482-200 9	Реагент комплексного действия нейтрализатор сероводорода и меркаптанов представляет собой смесь азотосодержащих соединений и углеводородного растворителя. Предназначается для нейтрализации сероводорода и низкомолекулярных меркаптанов С1-С2 в нефти, газовом конденсате, системах сбора и подготовки нефти ЦДНГ и УППН. Реагирует с сероводородом и низкомолекулярными меркаптанами, образуя соединения, которые имеют более высокую молекулярную массу и температуру кипения, что не ухудшает процессы транспортировки, хранения и переработки нефти и нефтепродуктов.

## Производимые реагенты

### Область применения



РЕАГЕНТЫ	НАЗНАЧЕНИЕ
РКД ИП ТУ2458-006- 75821482-20 10	Композиционная смесь поверхностно-активных веществ (ПВА) и сера –, азотосодержащих органических соединений в углеводородном растворителе. Предназначается для предотвращения АСПО при добыче и транспортировке нефти в нефтепромысловом оборудовании, нефтесборных коллекторах.
ИКПС ТУ245830-00 1-75811905-0 5	Ингибиторная композиция против солеотложения. Предназначается для предотвращения образования отложений трудно растворимых солей на нефтепромысловом оборудовании и процессах добычи, подготовки и транспортировки нефти.

## Порядок и последовательность проведения работ



- Получение данных по скважинам от заказчика;
- Получение образцов осадков АСПО, водонефтяных эмульсий от заказчика;
- Определение состава и свойств полученных образцов;
- Адаптация составов реагентов для конкретных условий;
- Составление краткого технического отчета лабораторных работ по подбору адаптированного состава;
- Составление и согласование с заказчиком программ и планов работ на проведение опытно-промышленных испытаний (ОПИ);
- Проведение ОПИ, составление акта по результатам выполненных работ;
- Составление технологического регламента по применению химического реагента и авторское сопровождение.

## Комплексное воздействие на объект добычи нефти

**Разработка и внедрение программ комплексного воздействия с применением наших технологий и реагентов** на объекты добычи нефти (месторождения, участки, пласты) с целью:

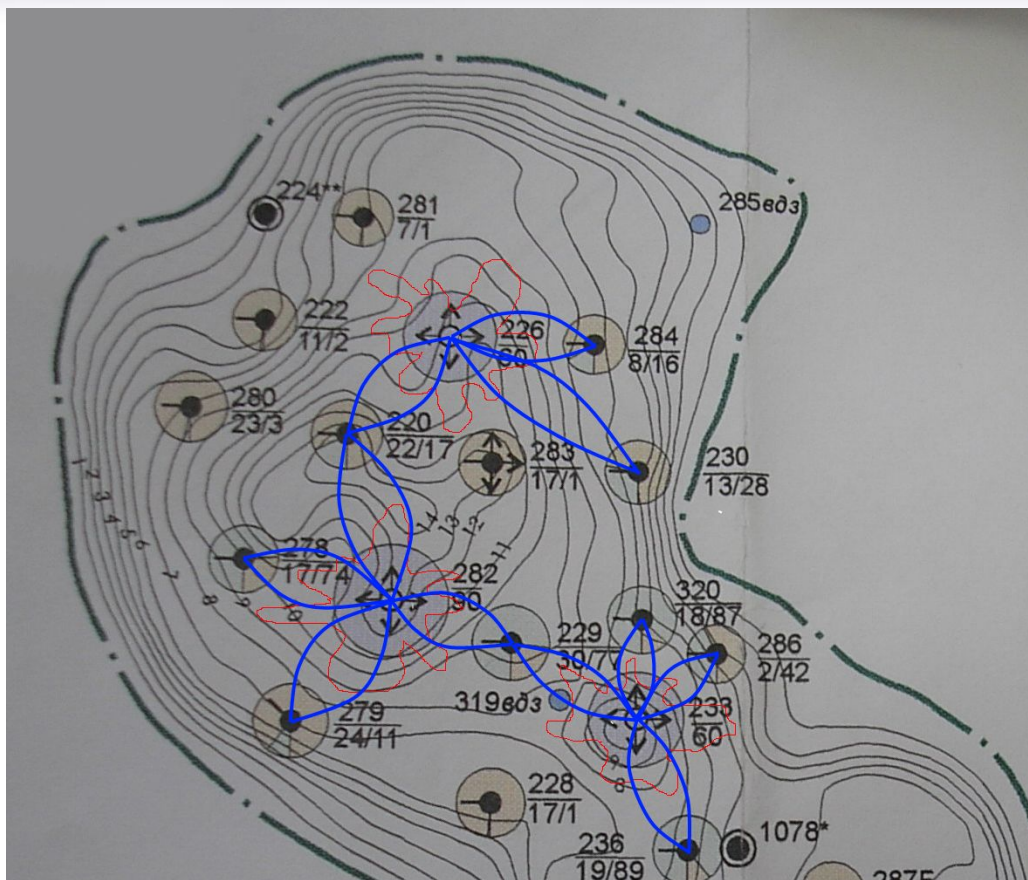
- повышения нефтеотдачи;
  - увеличения темпов отбора нефти;
  - ограничения и ликвидации водопритокков , а также зон поглощения при проведении РИР;
  - предотвращения процессов образования: АСПО, солеотложений, СВБ и продуктов их жизнедеятельности, коррозии оборудования, для нейтрализации сероводорода и низкомолекулярных меркаптанов
- позволяет достичь **максимальную технологическую эффективность.**

## Комплексное воздействие на объект добычи нефти

### *Основные виды комплексного воздействия :*

- воздействие на призабойную зону нагнетательных скважин с целью восстановления или повышения приемистости, а также выравнивания профиля приемистости, как по толщине, так и по площади (простиранию) пластов;
- воздействие на призабойную зону добывающих скважин с целью снижения водопритока и интенсификации притока нефти;
- воздействие на пласт с целью изменения направления фильтрационных потоков и увеличение коэффициента охвата пласта заводнением по площади и по толщине.

## Комплексное воздействие на объект добычи нефти



Воздействие на нагнетательные и добывающие скважины реагентами ПВВ и РКД.

- зона охвата пласта реагентом ПВВ
- фильтрация воды по незадействованным ранее участкам нефтенасыщенного пласта



# Комплексное воздействие на объект добычи нефти

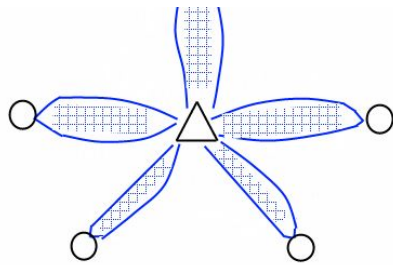
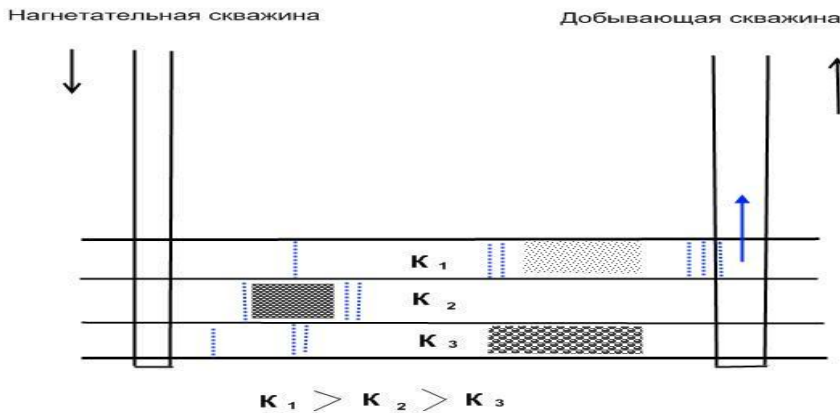


Рис.1

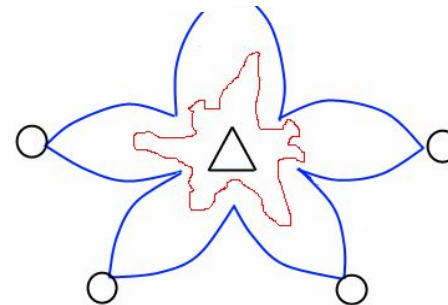
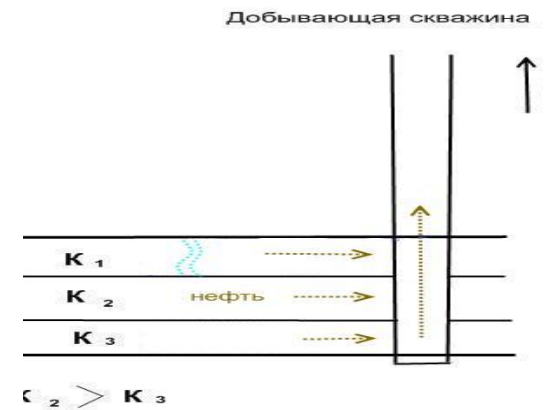


Рис.2

Увеличение охвата вытеснения нефти водой по толщине и по площади (рис.1) , после применения реагентов(рис.2)

## Технологический эффект при применении производимых реагентов

Организация	№ скважины, месторождение, дата ОПР	Тип скважины, применяемый реагент	Параметры работы скважины		Эффект
			до обработки, м3/сут.	после обработки, м3/сут.	
ОАО «Белкамнефть»	282, Черновское 29.12.2007г.	Нагнетательная ПВВ+ РКДнв	Qз - 97	Qз - 126	Дополнительно добытая нефть 3739,9т., снижение добычи по воде составляет 5992,8т.
	8834, Арланское 26.12.2008г.	Нагнетательная ПВВ	Qз - 256	Qз - 168	Дополнительно добытая нефть 2460,5т., снижение добычи по воде составляет 1995,1т.
ООО «Башнефть-Добыча»	947, Шелкановское 01.09.2009г.	Добывающая ПВВ	Qн - 0,9 Qж - 10,0	Qн - 12,94 Qж - 27,9	Дополнительно добытая нефть 1251,9т., снижение добычи по воде составляет 695,4т.
	1741, Шелкановское 24.07.2008г.	Добывающая ПВВ	Qн - 2,2 Qж - 14,3	Qн - 4,18 Qж - 10,1	Дополнительно добытая нефть 381,3т., снижение добычи по воде составляет 1019,3т.
ООО «Татнефтепром»	1605, Ульяновское 24.07.2008г.	Добывающая ПВВ+РКДнв	Qж - 11,5 % воды - 90	Qж - 12,5 % воды - 52	Дополнительно добытая нефть 831,2т., снижение добычи по воде составляет 1654,8т.
ТНК-ВР НГДУ «Сорочинскнефть»	2623, Баклановское 12.06.2009	Добывающая РКДмд	Qн - 5 Qж - 5,1	Qн - 120 Qж - 134,4	Позволило вывести скважину из простоя и достичь дебита Qж-134,4

## О ГК «Актив-Нефтехимтехнология»

ГК «Актив-Нефтехимтехнология» имеет собственную производственную площадку, технологическую группу и химико-аналитическую лабораторию, что позволяет влиять на стоимость и гибкость производства.

Предприятие осуществляет индивидуальный подход к каждому заказчику, проводит лабораторные исследования и опытно-промышленные испытания, производит разработку и адаптацию химических составов к конкретным геологическим условиям в целях оптимизации цены и повышения технологической эффективности применения реагентов.

Продукция успешно применяется на нефтяных месторождениях Башкортостана, Оренбургской области, Татарстана, Пермской области, Западной Сибири.

ГК «Актив-Нефтехимтехнология»

195248, г.Санкт-Петербург, ул.Большая Пороховская, д. 61.

тел/факс: г Санкт-Петербург (812)740 29 81 ; г.Стерлитамак (3473) 23 25 83.

[mnu@akhim.ru](mailto:mnu@akhim.ru)