



IEG Group

Научно-производственная компания

О компании

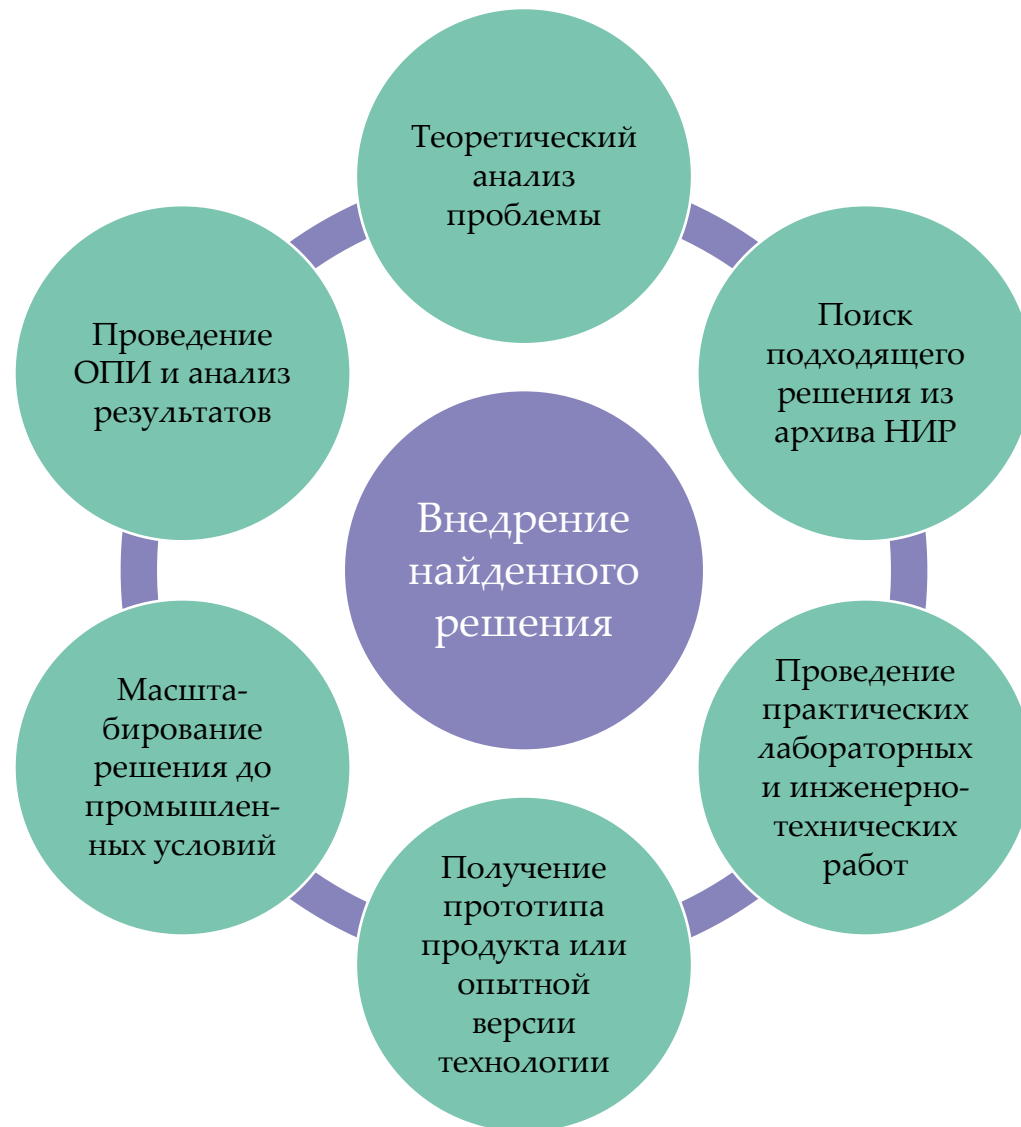
Деятельность компании “ОВЕРТЭК” сфокусирована на разработке и реализации высокотехнологичных продуктов и решений для нефтегазовой отрасли. Наша команда сочетает в себе многолетний опыт высококвалифицированных специалистов, выходцев из ведущих нефтесервисных компаний и научно-производственных предприятий.

Стратегический подход компании состоит в комплексном инженерно-техническом сопровождении наших продуктов и услуг, а также индивидуальном подходе к каждому клиенту.

Компания “ОВЕРТЭК” имеет в своем активе три производственные мощности, локализованные в западной, центральной и восточной части РФ, а также собственный департамент научных разработок.

“Креативный и творческий подход к любой проблеме рождает инновационные решения”

Механизм работы и услуги компании ОВЕРТЭК



Наши продукты



“Компания” воплощает объединенный научно-исследовательский и практический опыт компаний Schlumberger, Halliburton, Nalco, Clariant и других именитых брендов.

Искусная огранка идей самых пытливых умов рождает новые практические решения, которые напоминают нам о том, что самый эффективный метод познания и совершенствования – это размышление.

Производственные мощности компании

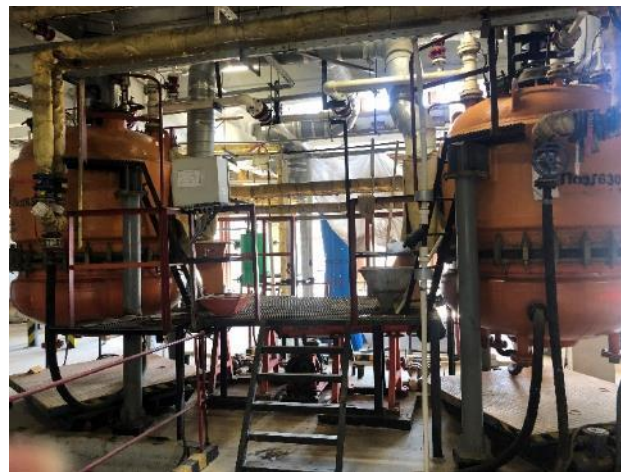


Реакторный парк – свыше 25 агрегатов

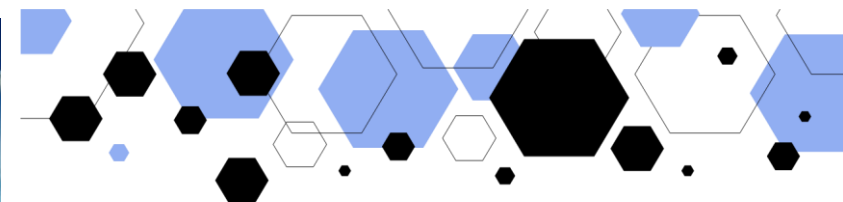
Суммарная производительность – более 2000 тонн/год

Классификация продуктов – от 2 до 4 класса опасности

Автоматизация производства – 70%



Складские помещения



Общая
площадь
складов –
свыше 7000 м²

Отапливаемые,
крытые и
открытые
площади

Хранение сырья
и готовой
продукции
согласно ТУ

Подъездные
пути для авто и
ж/д транспорта



Лаборатории и оборудование

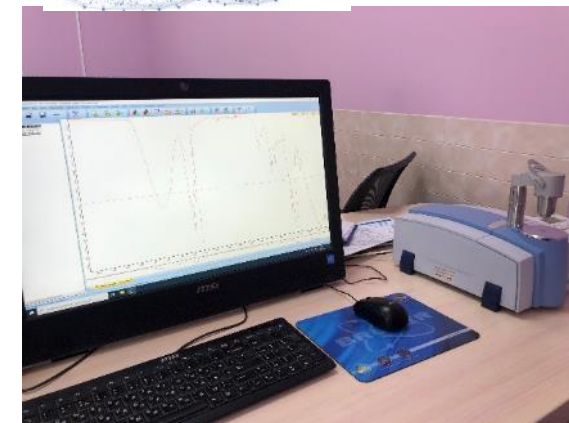


Вискозиметрия и
реология

Элементный
анализ

Аналитическая и
коллоидная
химия

Многостадийный
синтез



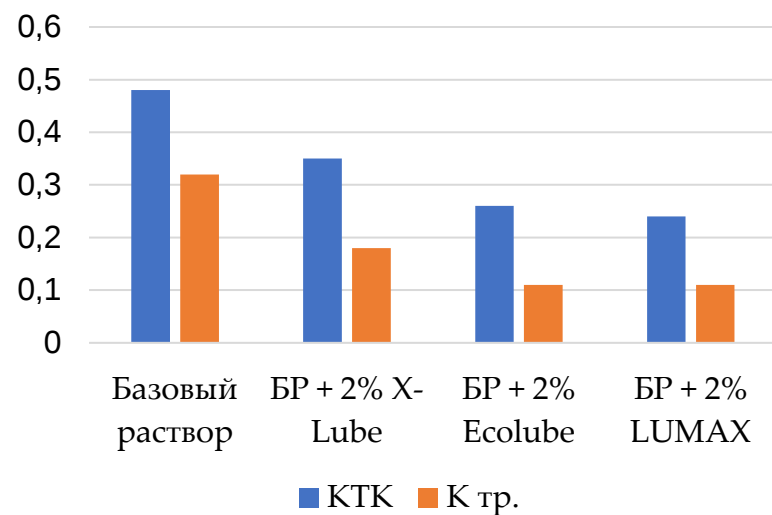
Методики оценки качества проектируемых продуктов

Наименование методики	Производитель/Держатель
Defoaming test	OFITE/MI SWACO
Lubricity test	
X-Clean test	
Viscosity test	
Swell test	
КТК-2	АналитПромПрибор/ НПП "РУБИН"

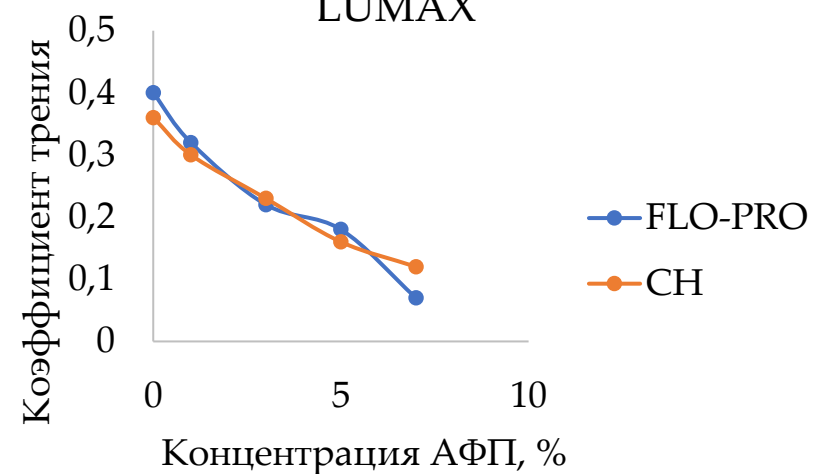


Показатели качества опытного лубриканта LUMAX

Сравнительный анализ эффективности конкурентных продуктов



Зависимость К тр. от содержания АФП в товарной форме лубриканта LUMAX



LUMAX



X-Lube



Ecolube



Показатели качества отмывающего буфера OVERCLEAN

Концентрация ПАВ в буферном растворе, %	W1, г.	W2, г.	W3, г.	Эффективность , %
0	82,8	83,78	82,91	0,89
1	82,8	83,7	82,82	0,98
3	82,8	83,72	82,81	0,99
5	82,8	83,75	82,8	1



15 сек

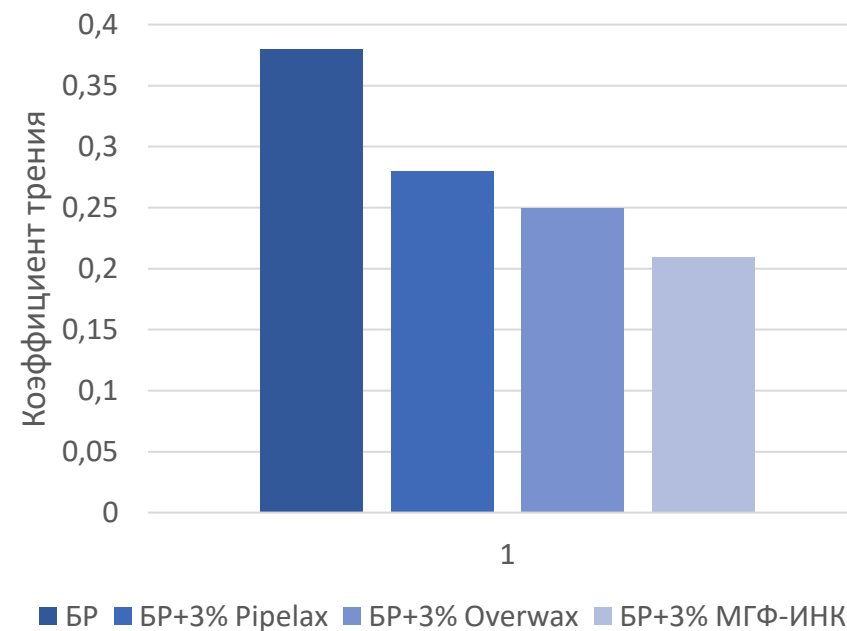
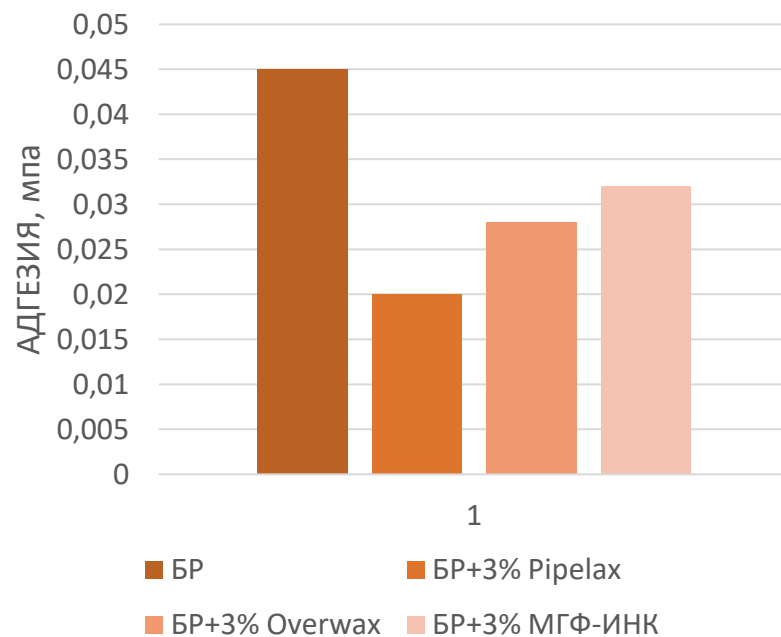


60 сек



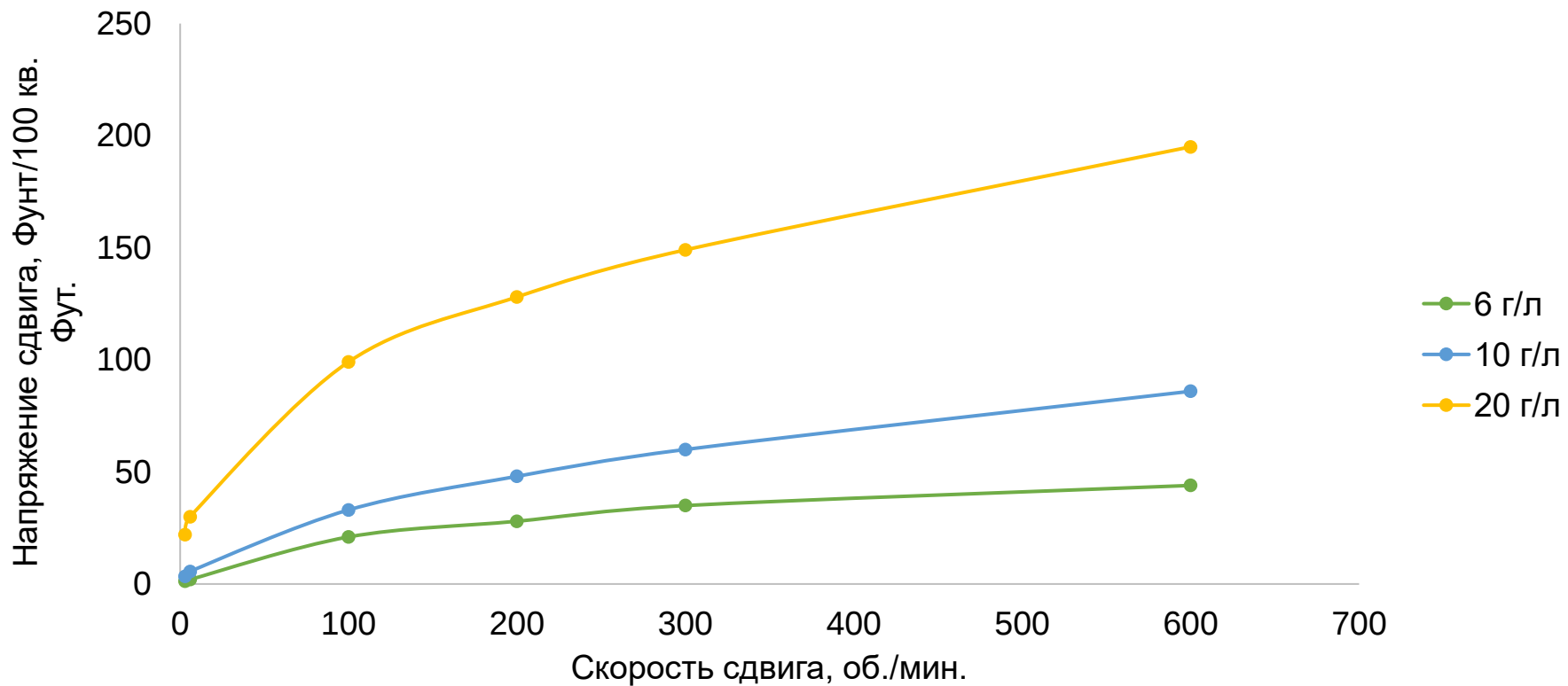
Скорость вращения ротора, об./мин.	Масса чистого ротора, г	Масса ротора с пленкой РУО, г	Масса ротора через 1 минуту, г.	Масса ротора через 3 минуты, г.
50	82,66	84,25	82,67	82,66
30	82,64	84,31	82,69	82,65
10	82,65	84,29	82,68	82,65
5	82,66	84,21	82,67	82,67

Показатели качества антиприхватной добавки OVERWAX PRO (МГФ-ИНК)



Показатели качества модификатора вязкости GELIX L

Зависимость вязкости рассола хлористого кальция ($\rho=1,35$) от концентрации модификатора вязкости



Показатели качества аминного ингибитора IGF-22

Дист. вода



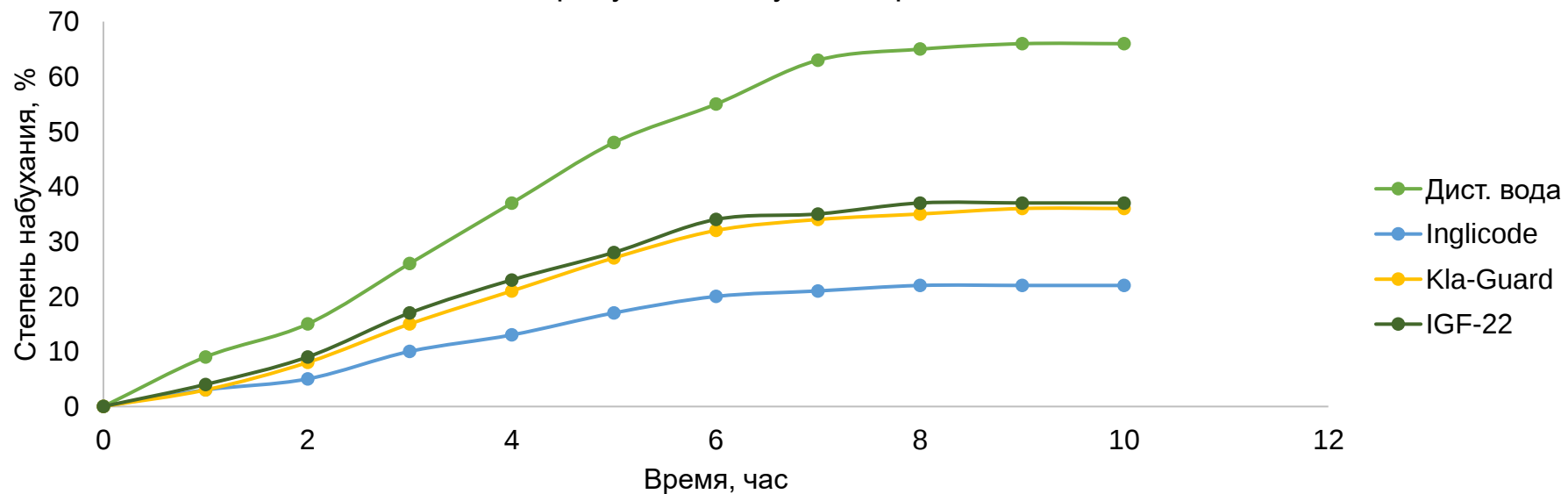
IGF-22 (3%)



ГФ + IGF-22 (60:40)

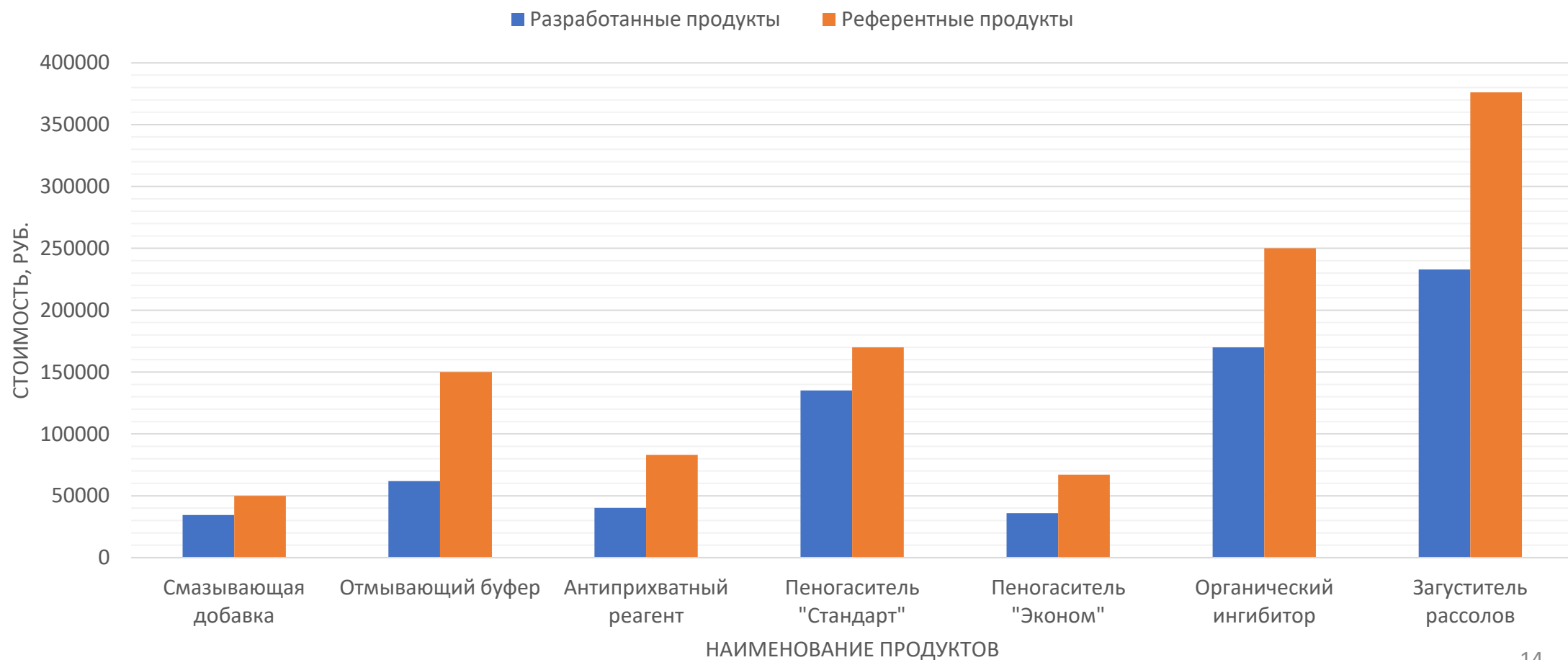


Внешний вид глинистых гранул в испытываемых средах по истечении 6 часов



Экономический эффект

Сравнительный анализ себестоимости рыночных цен на разработанные и конкурентные продукты



Проектирование реагентов

Пенообразователь

Универсальный антиприхватный реагент

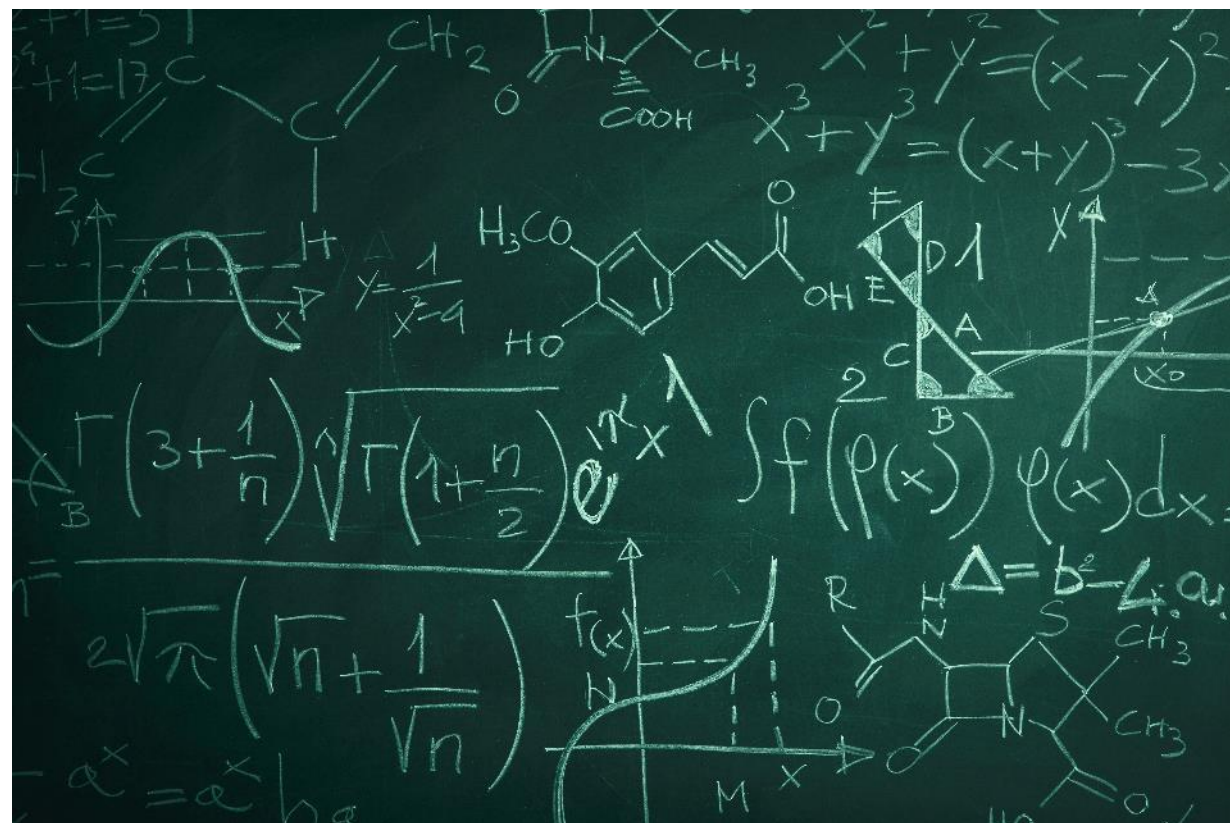
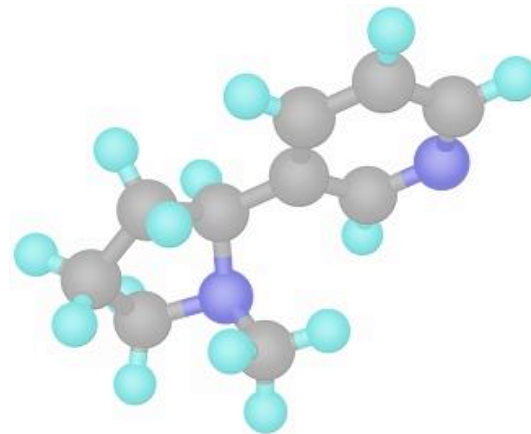
Растворитель асфальтенов

Ингибитор сероводорода для буровых растворов

Ингибитор коррозии

Ингибитор АСПО

Ингибитор солеотложений



Проектирование реагентов

Реагенты для
цементных
растворов

Понизитель
сопротивления
раствора

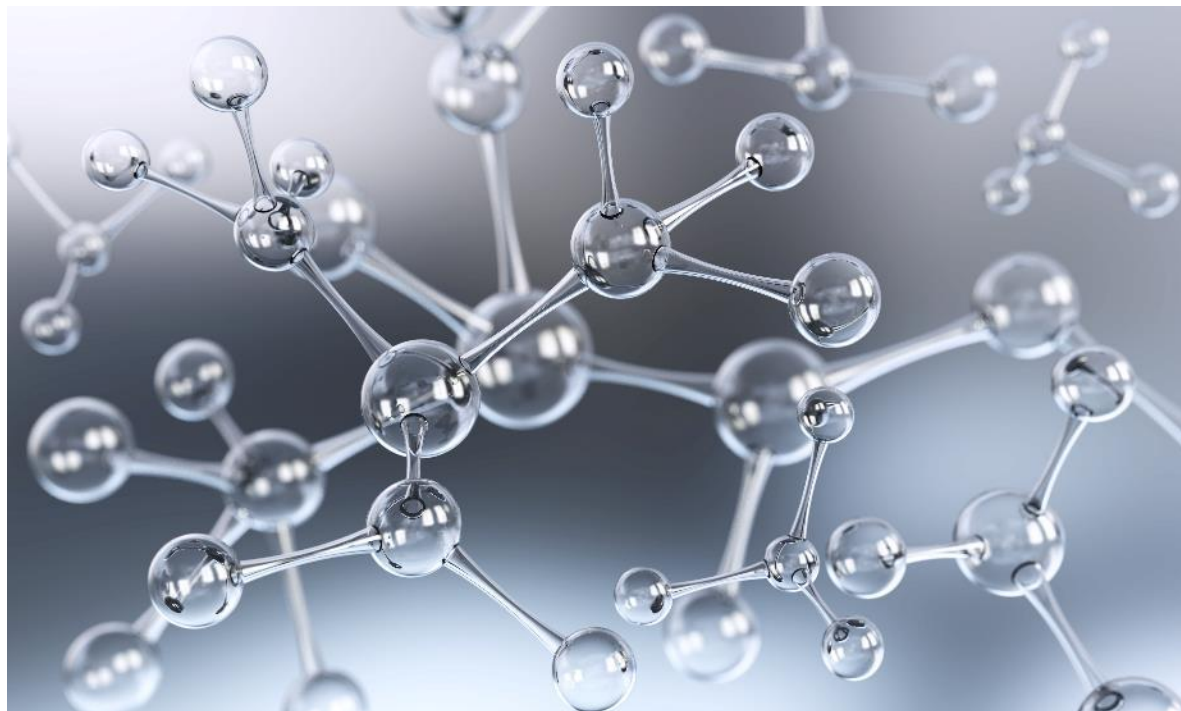
Пластификатор

Замедлитель
схватывания

Ускоритель
схватывания

Понизитель
фильтрации

Армирующий
агент



Полимерные реагенты

POLYMAX

Гранулированный частично-гидролизированный полиакриламид

Назначение реагента:

Капсулятор выбуренной породы

Свойства:

Реагент выполняет функции загустителя буровых растворов на водной основе и капсулятора выбуренной породы. Реагент позволяет избежать проблем с диспергированием активных глин и ростом плотности бурового раствора, а также существенно повышает эффективность очистки ствола скважины от выбуренной породы.

Дозировка: 1-3 кг/м³ бурового раствора;

SPA PLUS

Гранулированный акриловый сополимер

Назначение реагента:

Понизитель фильтрации

Свойства:

Реагент обеспечивает существенное снижение уровня водоотдачи и позволяет регулировать реологические характеристики буровых растворов на водной основе. Особенно эффективен при совместном использовании с PolyMax.

Дозировка: 1-3 кг/м³ бурового раствора;

SPA L

Эмульсионная форма полиакрилата натрия

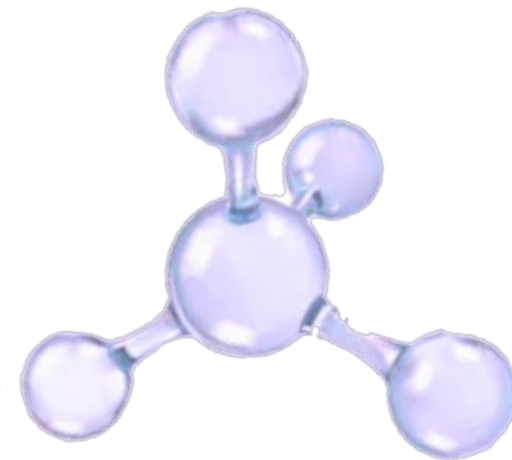
Назначение реагента:

Понизитель фильтрации

Свойства:

Реагент обладает высокой скоростью растворения в среде буровых растворов на водной основе. SPA L способствует образованию эластичной фильтрационной корки и снижению водоотдачи. Реагент является эффективным регулятором реологических свойств полимер-глинистых буровых растворов, а в паре с PolyMax L образует недиспергирующий буровой раствор с оптимальным комплексом свойств.

Дозировка: 2-6 л/м³ бурового раствора;



Полимерные реагенты

POLYMAX L

Эмульсионная форма частично-гидролизованного полиакриламида

Назначение реагента:

Капсулятор выбуренной породы

Свойства:

Реагент отличается высокой скоростью растворения в водной среде и обеспечивает отсутствие полимерных сгустков. Сохраняет текучие свойства при низких температурах (минус 50°C). POLYMAX L позволяет избежать проблем с диспергированием активных глин и ростом плотности бурового раствора, а также существенно повышает эффективность очистки ствола скважины от выбуренной породы. Применение реагента совместно с SPA L позволяет достигать оптимального комплекса свойств и обеспечивает комфортное приготовление полимер-глинистых буровых растворов на водной основе, не требующее высоких скоростей перемешивания.

Дозировка: 2-6 л/м³ бурового раствора;

SPA LS

Эмульсионный низкомолекулярный полиакрилат натрия

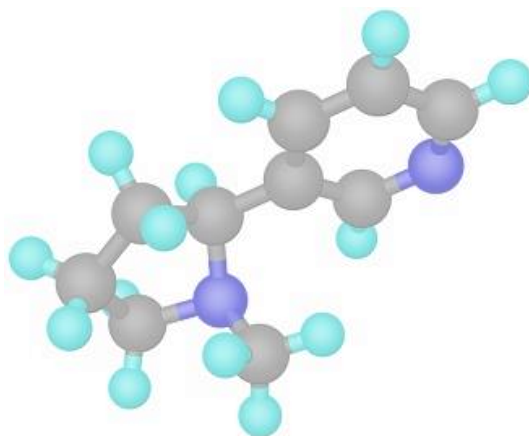
Назначение реагента:

Жидкий полимерный диспергатор

Свойства:

Эффективный регулятор реологических свойств буровых растворов на водной основе. Низкая молекулярная масса и высокая анионная активность реагента обеспечивает разжижение и стабилизацию вязкости всех типов буровых растворов на водной основе.

Дозировка: 2-6 кг/м³ бурового раствора;



ARAXAN XC

Очищенный ксантановый биополимер

Назначение реагента:

Загуститель

Свойства:

Реагент обеспечивает высокие показатели вязкости при низких скоростях сдвига, что придает буровым растворам свойство удерживать шлам во взвешенном состоянии. Данный биополимер, обладая разветвленной структурой, устойчив к высокой минерализации и является практически уникальным средством для создания необходимых реологических свойств буровых растворов в вертикальном и горизонтально-направленном бурении. При вертикально-направленном бурении является незаменимым для растворов первичного вскрытия продуктивных горизонтов, поскольку обладает свойством ферментативной деструкции, сохраняющим естественную проницаемость коллекторов.

Дозировка: 1-4 кг/м³ бурового раствора;

Полимерные реагенты

MAX-TROL

Модифицированный крахмал

Назначение реагента:

Модификатор фильтрационной корки

Свойства:

Реагент представляет собой модифицированный крахмал, предназначенный для улучшения качества фильтрационной корки и снижения водоотдачи пресных и минерализованных буровых растворов. Крахмал экологически безопасен и может применяться совместно с М-РАС и Агхап для приготовления буровых растворов первичного вскрытия продуктивных горизонтов.

Дозировка: 6-20 кг/м³ бурового раствора;

М-РАС LV/HV

Полианионная целлюлоза

Назначение реагента:

Регулятор реологических и фильтрационных свойств

Свойства:

Эффективный реагент для снижения водоотдачи буровых растворов на водной основе. В зависимости от марки реагент наряду со снижением фильтрации может существенно увеличивать вязкость бурового раствора в том случае, если это необходимо. Полианионная целлюлоза обладает высокой стойкостью к минерализации и является эффективным решением для приготовления соленасыщенных буровых растворов.

Дозировка: 1-10 кг/м³ бурового раствора
(в зависимости от марки);



Органические реагенты



OVERWAX

Комплекс ПАВ

Назначение реагента:

Антиприхватная добавка

Свойства:

Продукт используется в приготовлении утяжеленных и не утяжеленных жидкостных ванн, предназначенных для ликвидации дифференциальных прихватов. Реагент обеспечивает быстрое приготовление антиприхватных ванн на основе нефти или дизельного топлива. Антиприхватные ванны на основе OverWax способствуют дегидратации и разрушению глинистой фильтрационной корки, создавая каналы для прохода жидкости и уравнивания давления. Кроме того, реагент обладает антифрикционными свойствами, существенно упрощающими освобождение бурового инструмента при расхаживании.

Дозировка: 5-10% от общего объема антиприхватной ванны;

OVERCIDE

Комплекс альдегидов

Назначение реагента:

Универсальный бактерицид

Свойства:

Бактерицид OVERCIDE подавляет рост сульфатвосстанавливающих бактерий, вызывающих микробиологическую коррозию оборудования. Обеспечивает защиту биополимеров и органических продуктов от микробного поражения, предотвращая слизееобразование и коррозию, обусловленных микроорганизмами. Не содержит формалин.

Дозировка: 0,3-0,5 л/м³ бурового раствора;

Органические реагенты

IGS-20

Комбинация многоатомных спиртов
Назначение реагента:
Физико-химический ингибитор глин

Свойства:
Ингибитор глин, предназначенный для бурения водочувствительных и неустойчивых отложений. Принцип действия основан на образовании микрокольматирующих частиц, блокирующих поры глинистых пород, предотвращая их гидратацию.

Дозировка: 20-50 л/м³ бурового раствора;

DETMIX

Комплекс ПАВ
Назначение реагента:
Противосальниковая добавка

Свойства:
Реагент применяется для предотвращения налипания активной глины на буровой инструмент. DETMIX снижает пульсацию силы трения, что улучшает передачу мощности на долото и управляемость колонны при прохождении наклонно-направленных интервалов.

Дозировка: 1-5 л/м³ бурового раствора;

IGF-18

Разветвленный органический амин
Назначение реагента:
Аминный ингибитор гидратации глин

Свойства:
Аминный ингибитор гидратации глин, гидрофобизирующий поверхности минералов. Реагент обладает высокой плотностью заряда и реагирует с базальными поверхностями глинистых частиц, создавая на них гидрофобную оболочку, блокируя тем самым проникновение молекул воды в слоистые алюмосиликатные структуры.

Дозировка: 10-30 л/м³ бурового раствора;

DEFOAMIX

Смесь эфиров высших кислот
Назначение реагента:
Пеногаситель

Свойства:
Универсальный реагент, предотвращающий вспенивание бурового раствора, вызванное высоким содержанием солей, поверхностно-активных веществ, газопроявлениями или иными факторами. Defoam ST обладает комплексным действием и в большинстве случаев обеспечивает полное физико-химическое разрушение пены.

Дозировка: 0,2-1 л/м³ бурового раствора;

Смазывающие материалы

LUMAX

Специфическая комбинация эфиров высших кислот

Назначение реагента:

Буровой лубрикант

Свойства:

Смазывающая добавка для всех типов буровых растворов на водной основе, обеспечивающая повышения скорости проходки и сводящая к минимуму образование сальников.

Дозировка: 15-30 л/м³ бурового раствора;

DRYMAX

Волокнистый компаунд

Назначение реагента:

Сухая смазывающая добавка

Свойства:

Смазывающая добавка для буровых растворов на водной основе, представляющая собой особый волокнистый материал, пропитанный специальным антифрикционным составом. Реагент не подвержен застыванию и не требует утилизации металлической тары после применения в отличие от жидких лубрикантов.

Дозировка: 10-20 кг/м³ бурового раствора;

OILMAX

Комбинация ПАВ и жирных кислот

Назначение реагента:

Смазывающая добавка для РУО

Свойства:

Смазывающая добавка для буровых растворов на углеводородной основе, снижающая гидродинамические сопротивления и крутящий момент при бурении горизонтально-направленных интервалов.

Дозировка: 10-30 л/м³ бурового раствора

Реагенты для буровых растворов на углеводородной основе



OILTECH

Минеральные и синтетические масла

Назначение:

Масляные основы для приготовления РУО

Свойства:

Физические свойства углеводородных основ подбираются индивидуально для каждого клиента исходя из требуемых параметров. Диапазоны основных параметров углеводородных основ:

Кинематическая вязкость при 50 °С, мм²/с: 3-9;

Температура вспышки в открытом тигле, °С: 90-115;

Температура застывания, °С: от -30 до -60;

WETLIX

Специфический ПАВ

Назначение реагента:

Смачивающий агент

Свойства:

Специальный реагент для буровых растворов на углеводородной основе, применяемый для максимального диспергирования всех компонентов РУО.

Дозировка: 6-10 л/м³;

EMULAX

Органический амин

Назначение реагента:

Термостойкий эмульгатор для приготовления буровых растворов на углеводородной основе,

Свойства:

Продукт обеспечивает стабильность реологических свойств растворов на углеводородной основе при длительном воздействии температур выше 120°С.

Дозировка: 8-20 л/м³;

CLAYMAX-НС

Органофильный бентонит

Назначение реагента:

Структурообразователь РУО

Свойства:

Органофильный бентонит выполняет функцию структурообразователя в растворах на углеводородной основе, а также улучшает свойства других компонентов раствора. Реагент является неотъемлемой составляющей любого типа РУО.

Дозировка: 10-30 кг/м³;

Реагенты специального назначения

FOAMIX PRO

Комбинация ПАВ
Назначение реагента:
Пенообразующий агент

Свойства:

Продукт предназначен для приготовления аэрированных буровых растворов на водной основе. Foamix Pro образует устойчивую и жесткую пену, что позволяет существенно снизить плотность бурового раствора для безаварийного бурения в условиях аномально низких пластовых давлений.

Особенности реагента:

- Стабильная консистентная пена в любой воде;
- Отличная выносящая способность;
- Экологическая безопасность и биоразложимость;
- Антифрикционные свойства;

Дозировка: составляет от 0,5 до 2 % к объему впрыскиваемой воды;

OVERBLACK

Сверхтонкодисперсный асфальтен
Назначение реагента:
Микрокоагулянт/Ингибитор

Свойства:

Суспендированный асфальтен, обладающий выраженным эффектом стабилизации неустойчивых микротрещиноватых пород. Специальная основа реагента в комбинации с активным веществом способствует герметизации микротрещин, а также изменению характера смачиваемости минеральных и глинистых частиц, предотвращая их гидратацию. Реагент также обладает антисальниковым эффектом. Overblack применим во всех типах буровых растворов на водной основе.

Дозировка: 10-50 л/м³ бурового раствора;

OVERCLEAN

Эмульсионный органический растворитель
Назначение реагента:
Буфер для замещения РУО

Свойства:

Реагент предназначен для удаления остатков растворов на углеводородной и синтетической основе со стенок скважины и внутрискважинного оборудования за счет быстрого растворения и диспергирования остатков раствора и твердой фазы при одновременной смене смачиваемости поверхностей на гидрофильную. Моющий состав на основе Overclean отвечает всем требованиям к моющим буферным составам при замещении с РУО на водные растворы. Реагент полностью совместим с рассолами.

Дозировка: 10-20% от объема моющего буфера;

Кольматанты и утяжелители

M-CARB

Карбонат кальция с фракционным составом от 5 до 400 микрон

Назначение реагента:

Кольматант/Утяжелитель

Свойства:

Карбонат кальция является неотъемлемым компонентом всех буровых растворов на водной основе, поскольку его главными функциями являются формирование фильтрационной корки и закупоривание пор проницаемых пород. Другой функцией карбоната кальция является существенное увеличение плотности бурового раствора в тех случаях, когда это необходимо.

ASPIX

Модифицированный асфальтен

Назначение реагента:

Кольматант, ингибитор

Свойства:

Реагент существенно улучшает качество фильтрационной корки и снижает показатели фильтрации в условиях высоких температур. Продукт также обладает ингибирующим эффектом, замедляющим гидратацию активных глин и неустойчивых пород. Aspіx может применяться в любых типах буровых растворов, в зависимости от марки реагента.

Дозировка: 10-40 кг/м³;



M-BAR

Очищенный баритовый концентрат (барит)

Назначение реагента:

Утяжелитель

Свойства:

имеющий абсолютную плотность 4,2 кг/м³. Барит является универсальным и полностью инертным утяжеляющим агентом, позволяющим увеличивать плотность буровых растворов до значений свыше 2 кг/м³, в зависимости от природы и типа раствора.

Жидкости для гидроразрыва пласта

OVERBRAKER

Композиционный полимерный состав

Функции и особенности:

Состав OVERBRAKER был специально разработан как рабочий агент для процессов гидроразрыва пласта. Нагнетание состава в призабойную зону обеспечивает нарушение целостности пласта с образованием продолговатых трещин. Применение состава позволяет достигать максимально возможного дебита скважины за кратчайшие сроки.

Преимущества:

- Высокая вязкость при низких скоростях сдвига
- Совместимость с любыми пластовыми флюидами
- Низкие потери на трение
- Стабильность свойств на протяжении всего процесса
- Развитие необходимой ширины трещин



Реагенты для очистки оборотных вод и утилизации шламов



OVERFLOCK 101M

Катионный коагулянт

Функции:

Высокоэффективный коагулянт, применяемый для очистки оборотных вод от нефтесодержащих и минеральных взвесей, а также для утилизации буровых шламов. Overfloc 101M образует дополнительные химические связи с анионами на поверхности твердых частиц и нейтрализуют их, обеспечивая быструю коалесценцию и осаждение минеральных хлопьев. Особенно эффективен при совместном использовании с Overfloc 110A. Реагент применяется в виде разбавленного водного раствора, что обеспечивает его низкий расход.

Дозировка: 1-10% от общего объема водного раствора коагулянта;

OVERFLOCK 110A

Анионный флокулянт

Функции:

Высокомолекулярный синтетический полимер, взаимодействующий с катионами на поверхности загрязнителей, связывающий и осаждающий их в виде флокул. Реагент является эффективным средством для осветления буровых шламов. Максимальная эффективность достигается при совместном использовании с Overfloc 101M. Реагент применяется в очень малых концентрациях в виде разбавленного водного раствора.

Дозировка: 0,1-0,5% от общего объема водного раствора флокулянта;

Реагенты для горизонтально-направленного бурения

CLAYMAX WH

Модифицированный натриевый бентонит

Назначение реагента:

Структурообразователь

Свойства:

Монтмориллонит натрия, содержащий активаторы и полимерные модификаторы вязкости. Реагент применяется в качестве структурообразователя и регулятора фильтрации буровых растворов в горизонтально-направленном бурении, обеспечивая необходимый выход раствора с заданной вязкостью.

Дозировка: 20-60 кг/м³;

ARAXAN XCH

Ксантан

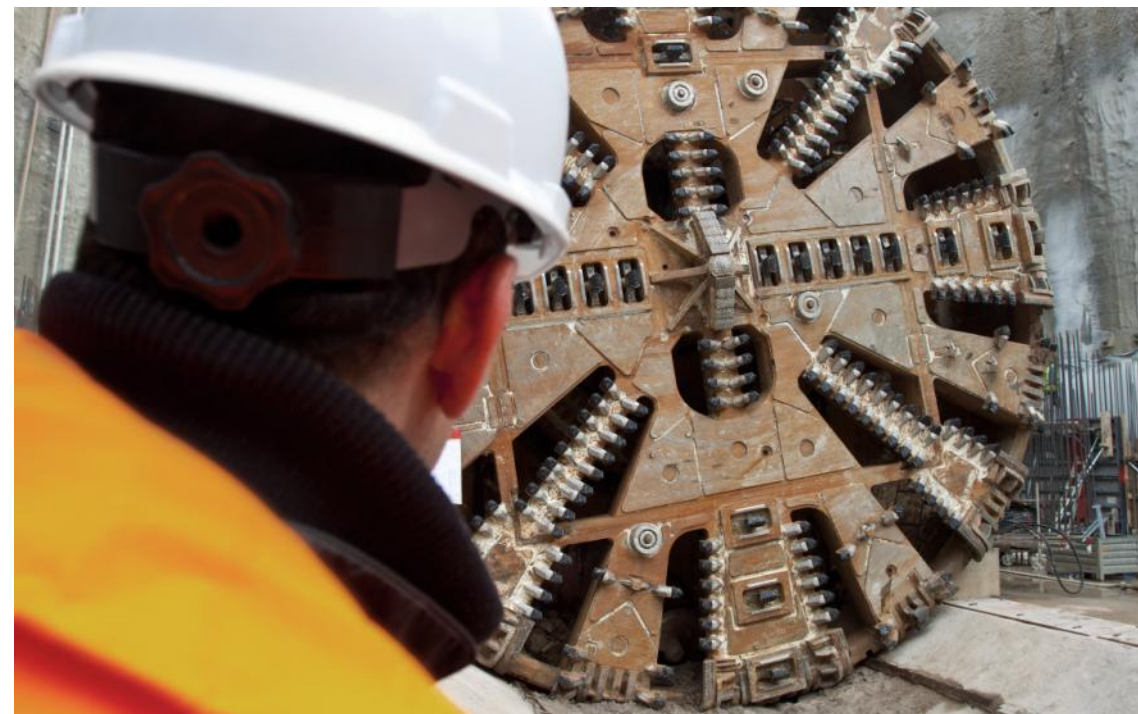
Назначение реагента:

Регулятор вязкости

Свойства:

Реагент является эффективным решением в горизонтально-направленном бурении поскольку Araxan XCH не только обеспечивает требуемую вязкость бурового раствора, но и предотвращает оседание частиц выбуренной породы даже в статических условиях.

Дозировка: 2-8 кг/м³;



POLYMAX LS

Концентрированная эмульсия частично-гидролизованного полиакриламида

Назначение:

Загуститель/Капсулятор выбуренной породы

Свойства:

Эмульсия полиакриламида, отличающаяся максимальным содержанием основного вещества, которое существенно увеличивает вязкость и ингибирующие свойства буровых растворов на водной основе. Сохраняет текучие свойства при низких температурах (минус 50°C) и имеет высокую скорость растворения в воде и глинистых суспензиях.

Дозировка: 2-6 л/м³;

Решения для глушения, капитального ремонта скважин и ликвидации поглощений

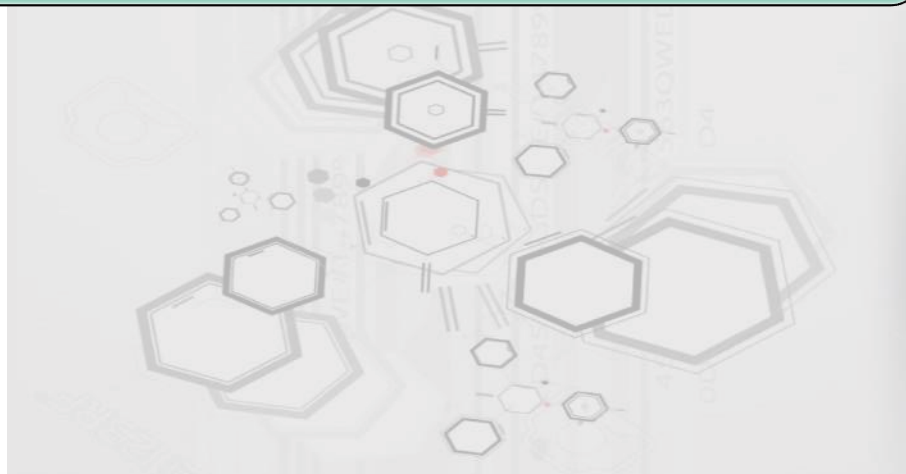
BIO-SHIELD

Умный блокирующий состав

Функции и особенности:

Продукт представляет собой вязкоупругий состав, обладающий свойствами отсроченного отверждения и программируемой автономной деструкции. Состав Bio-Shield может быть адаптирован к различным геотермальным и прочим условиям применения, обеспечивая при этом образование прочного геля и его автономную деструкцию за заданные временные интервалы.

Основной функцией Bio-Shield является временная изоляция пласта или зоны поглощения для проведения ремонтных технологических операций. Особенности состава исключают его глубокое проникновение в изолированный пласт, что является эффективным средством сохранения естественной проницаемости коллектора при заканчивании скважины открытым забоем.



Решения для глушения, капитального ремонта скважин и ликвидации поглощений

X-BLOCK

Комплексный блокирующий состав

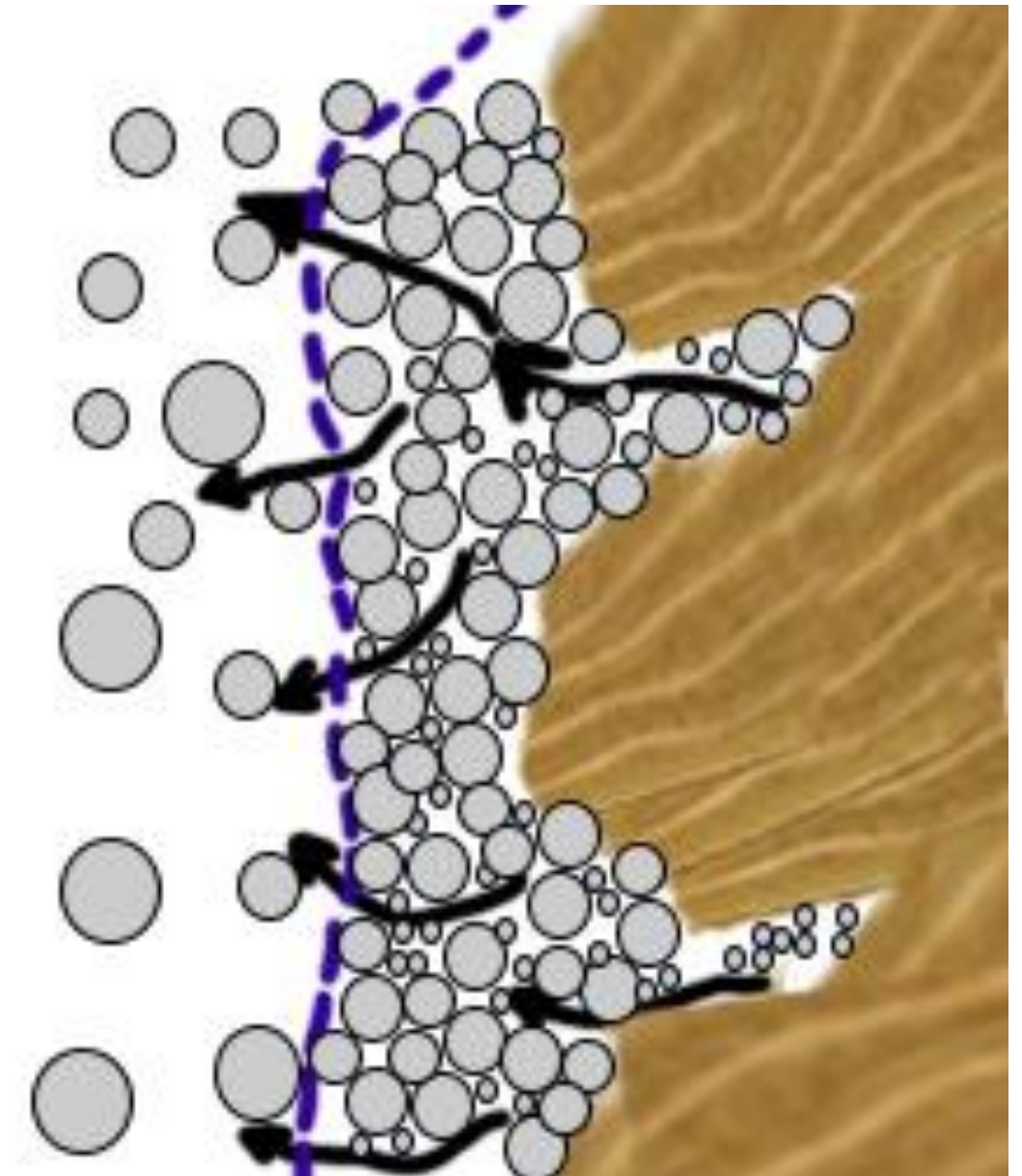
Назначение:

Временная изоляция продуктивных горизонтов

Свойства:

Особый коагуляционный состав, обеспечивающий максимальную защиту коллектора от воздействия технологических жидкостей и прочих негативных факторов. X-Block формирует защитную корку, содержащую гидрофобно-ассоциированные компоненты, что позволяет блокировать фильтрацию воды и одновременно пропускать нефть. Таким образом, защитная корка NT-Block самопроизвольно разрыхляется и удаляется под действием фильтрации нефти во время вызова притока без применения кислотных составов.

Дозировка рассчитывается в индивидуальном порядке.



FULGORE

Состав для ликвидации поглощений

Функции и особенности:

Управляемый полимерный состав, способный сшиваться, образуя прочный упругий гель, через заданное время. Основными достоинствами состава являются:

- Регулируемое в определенных диапазонах время отверждения
- Высокая адгезионная активность
- Кислоторастворимость
- Высокая механическая прочность сшитого геля (выдерживает перепады давлений свыше 120 атм.)
- Полная инертность по отношению к технологическим жидкостям
- Термостабильность до 120⁰С
- Простота приготовления и применения

Совокупность свойств состава Fulgore делает его универсальным и высокоэффективным средством для решения таких проблем, как:

- А) Ликвидация катастрофических поглощений
- Б) Экранирование водопритоков
- В) Установка состава в качестве временного цементного моста

Решения для глушения, капитального ремонта скважин и ликвидации поглощений



Реагенты для добычи, подготовки и транспортировки нефти

HANCOR

Ингибиторы коррозии серии HANCOR предназначены для подавления сероводородной, кислородной и углекислотной агрессии в зависимости от марки реагента. Продукт подходит для любых нефтепромысловых объектов и условий применения.

HANSOL

Ингибитор солеотложений, предотвращающий образование карбонатных и сульфатных осадков в системах нефтесбора и подготовки нефти. Компонентный состав реагента учитывает коррозионную активность, совместимость с пластовыми флюидами и температурные условия применения.

OVERCIDE PT

Бактерицид комплексного действия, полностью подавляющий жизнедеятельность сульфатовосстанавливающих микроорганизмов.

OXHON

Поглотитель кислорода, обеспечивающий нейтрализацию растворенного кислорода и значительное снижение рисков развития кислородной коррозии. Реагент проявляет синергетический эффект совместно с ингибитором коррозии Hancor.

DEMULIX

Деэмульгаторы серии DEMULIX предназначены для разрушения водонефтяных эмульсий в процессах добычи, транспорта и подготовки углеводородного сырья.

ASPHON

Ингибитор и растворитель АСПО, предназначенный для всех этапов добычи и транспортировки углеводородного сырья, не влияющий на качество нефти и подтоварной воды. Адаптивная рецептура обеспечивает максимальную эффективность реагента даже на особо сложных объектах.

Подбор всех нефтепромысловых реагентов учитывает множество факторов и осуществляется индивидуально для каждого объекта.



г. Санкт-Петербург, ул. 9-Я Красноармейская, д. 11 Пятёр А офис Т8А

www.overtechsolutions.com
info@overtechsolutions.com
8-937-531-27-42

№ 554 от 20.03.2024 г.

**ООО «ОВЕРТЭК»
СЕРТИФИКАТ ДИЛЕРА**

Настоящий сертификат удостоверяет,

что компания

ООО «Ай И Джи Групп» ИНН 7802667289 КПП 780201001

является официальным партнером ООО «ОВЕРТЭК»,

имеет право на продвижение и реализацию продукции

ООО «ОВЕРТЭК» с предоставлением гарантийных обязательств на
продукцию согласно технической документации.

Сертификат действителен до 01.03.2025 г.

С Уважением,
Директор ООО «ОВЕРТЭК»



Орлянский М.А.

ООО «Ай И Джи Групп»

г. Санкт-Петербург, Проспект Энгельса д. 34 оф. 303

Отдел продаж:

+7(812) 900-99-18

info@iegggroup.ru

Генеральный директор – Козлов Евгений Юрьевич:

+7(911) 924-58-74

ek@iegggroup.ru

ООО «ОВЕРТЭК»

г. Санкт-Петербург,
ул. 9-Я Красноармейская,
д. 11 Пятёр А. Офис Т8А

ИНН 7802667289
ОГРН 1207800077968

Тел: 8-937-531-27-42
Mail: info@overtechsolutions.com
www.overtechsolutions.com