



О КОМПАНИИ

Компания «Современные Химические Технологии» создана в 2008 году. Основное направление деятельности - создание современных и эффективных химических решений для технологических задач в нефтегазодобывающей промышленности.

В течении десяти лет компанией заключены и реализованы более 100 контрактов на поставку продукции собственного производства с ведущими нефтяными и сервисными компаниями Российской Федерации. В сотрудничестве с ведущими НИПИ РФ продолжается работа по созданию и производству перспективных материалов для предприятий ТЭК.

Высокое качество и конкурентоспособные цены на производимую и реализуемую продукцию - залог и гарантия дальнейшего развития ГК "Современные Химические Технологии".

ЛАБОРАТОРИИ И ПРОИЗВОДСТВО

Лаборатория ГК «Современные химические технологии» аттестована Госстандартом России. Высокая квалификация специалистов и современное аналитическое оборудование позволяет проводить все необходимые исследования.

На нашем предприятии успешно функционирует система менеджмента качества в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 9001:2015. Параметры буровых растворов и реагентов измеряются по стандарту API, Российским стандартам (ГОСТ), ТУ, ТЗ Заказчика.

Производство химических реагентов осуществляется на трех производственных площадках, расположенных в Республике Чувашия, Свердловской и Ульяновской областях.

В нашей собственности находится складской комплекс в Вахитовском районе г. Казань площадью 3000 кв.м. Наличие большого складского запаса позволяет оперативно отгружать продукцию в адрес Заказчика и удовлетворить срочные потребности в химических реагентах.

КЛИЕНТЫ КОМПАНИИ

Нашими клиентами являются ведущие подрядчики крупнейших российских нефте- и газодобывающих компаний (Роснефть, Газпром, Татнефть, Лукойл, Газпромнефть, Новатэк), а также отечественные нефтесервисные компании.



СОДЕРЖАНИЕ

Основа для приготовления РУО «SHT Drilling»	4
Комплексный эмульгатор «FC Emultal»	5
Вторичный эмульгатор «FC Emultal»	6
Гидрофобизатор для РУО «FC WRA»	7
Органобентонит «FC Bentox»	8
Гильсонит «FC Gilsonite»	9
Регулятор реологии для РУО «FC NRP MOD»	10
Сухой регулятор реологии для РУО «FC REO MOD»	11
Понизитель фильтрации для РУО «FC FILTER MOD»	12
Модификатор трения для РУО «FC SMAD ECO»	13
Буферная жидкость «FC CLEAN BUFFER»	14
Модифицированный ксантановый биополимер «BIOSIN»	15
Модифицированный крахмал «PLATOGEL» марки А, В, С	16
Полианионная целлюлоза низковязкая «UNIPAC» марки LV	17
Полианионная целлюлоза высоковязкая «UNIPAC» марки HV	18
Полиакрилат натрия «FC PAN FL»	19
Полианионная целлюлоза высоковязкая «FC PAC» марки HV	20
Полиакриламид «FC PAA марки D1»	21
Полиакриламид «FC PAA марки R1»	22
Ацетат хрома	23
Феррохромлигносульфонат (ФХЛС)	24
Жидкость гидрофобизирующая кремнийорганическая ГКЖ-11Н	25
Ингибитор набухания глин «FC STAB» марки PG (полигликолевый)	26
Ингибитор набухания глин «FC STAB» марки GGL	27
Добавка для буровых растворов «FC ASULFIR»	28
Противосальниковая добавка для буровых растворов «FC DETERGENT»	29

Смазочная добавка для буровых растворов «SINTAX» марка А	30
Смазочная добавка для буровых растворов «SINTAX» марка В	31
Смазочная добавка для буровых растворов «FC SMAD»	32
Высокоэффективная смазочная добавка для буровых растворов «RN LUBE»	33
Бактерицид «FC BIO»	34
Пеногаситель буровых растворов «FOBR»	35
Полимерно-силикатная композиция «PLASTGEL»	36
Сухая смесь для ликвидации поглощений во время бурения «FC Antisorb»	37
Кольматанты для буровых растворов	38
Микрокальцит	39
Понизитель фильтрации «HT Control FL» марок А, В и С	40
Понизитель фильтрации «HT Control FL PLUS»	41
Пластификатор «HT Plast D»	42
Замедлитель сроков схватывания «HT RDR»	43
Пеногаситель для тампонажных растворов «HT Defoam»	44
Химический наполнитель «HT SMA»	45
Буфер разделительный «HT Space» Марки А и В	46
Буфер моющий сухой «HT Clean P»	47



ОСНОВА ДЛЯ ПРИГОТОВЛЕНИЯ РУО «SHT DRILLING»

ТУ 19.20.29-007-17655780-2018 с изм.№1

Основы для РУО «SHT Drilling» производится на основе маловязкого низкозастывающего базового масла без присадок, жидких нефтяных парафинов и высококипящих дизельных фракций.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА	
	МАРКА А	МАРКА Б
Внешний вид и цвет	Маслянистая подвижная жидкость от прозрачного до светло-желтого цвета	Маслянистая подвижная жидкость от прозрачного до темно-коричневого цвета
Запах	без запаха	специфический запах нефтепродуктов
Кинематическая вязкость при 40°C, мм ² /с	3,5-7,5	3,5-7,5
Температура вспышки в открытом тигле, °C, не менее	80,0	80,0
Температура застывания, °C, не более	-40	-35
Плотность при 20°C, г/см ³ , в пределах	0,8-0,88	0,8-0,88

НАЗНАЧЕНИЕ

Основы для РУО «SHT Drilling» предназначена для использования в качестве минеральной углеводородной основы для приготовления инвертных буровых растворов на углеводородной основе (РУО), применяемых при строительстве скважин различной конструкции и сложности; совместим с различными типами эмульгаторов, реагентов для понижения фильтрации, смачивающими агентами и другими специализированными реагентами, применяемыми в РУО.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Оптимальная концентрация продукта в каждом случае определяется с учетом условий и режима бурения.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Основы для РУО «SHT Drilling» отгружается в еврокубах по 1000 л.

КОМПЛЕКСНЫЙ ЭМУЛЬГАТОР «FC EMULTAL»

ТУ 20.59.42-019-20034509-2021

Комплексный эмульгатор «FC Emultal» представляет собой раствор аминоэфиров и амидов жирных кислот в углеводородно-спиртовом растворителе, модифицированный специальными добавками, применяется в технологиях повышения нефтеотдачи пластов.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид, запах и цвет	Маслянистая вязкая жидкость от светло-коричневого до черного цвета со специфическим запахом. Допускается наличие небольшого осадка.
Плотность при 20°C, г/см ³ , в пределах	0,8-1,0
Устойчивость эмульсии в составе раствора при 110°C	выдерживает
Температура застывания, °C, не выше	минус 25

НАЗНАЧЕНИЕ

Комплексный эмульгатор «FC Emultal» применяется для изготовления эмульсионных буровых растворов на углеводородной основе (РУО) с содержанием солей кальция, магния и калия до 230 000 мг/л для бурения скважин всех направлений в продуктивных пластах и крайне неустойчивых горизонтах.

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА

Термостабильность до 120 °C

Используется с любым типом основы

Используется в растворах высокой плотности и в сложных забойных условиях.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Оптимальная концентрация продукта в каждом случае определяется с учетом условий и режима бурения.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Эмульгатор «FC Emultal» отгружается в металлических и пластиковых бочках по 200 кг.





ВТОРИЧНЫЙ ЭМУЛЬГАТОР «FC EMULTAL»

ТУ 20.59.42-019-20034509-2021

Вторичный эмульгатор «FC Emultal» представляет собой раствор аминоэфиров и амидов жирных кислот в углеводородно-спиртовом растворителе, применяется в системах буровых растворов на углеводородной основе (РУО).

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид, запах и цвет	Маслянистая вязкая жидкость от светло-коричневого до черного цвета со специфическим запахом. Допускается наличие небольшого осадка.
Плотность при 20°C, г/см ³ , в пределах	0,8-1,0
Устойчивость эмульсии при 80°C, часы не менее	8
Температура застывания, 0°C, не выше	минус 30

НАЗНАЧЕНИЕ

Вторичный эмульгатор «FC Emultal» предназначен для применения в нефтяной и газовой промышленности в качестве эмульгаторов для буровых растворов с различным содержанием углеводородной основы, в том числе и инвертных эмульсионных растворах.

Эффективен в широком диапазоне температур и присутствии загрязнителей, таких как вода, твердая фаза и цемент.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Оптимальная концентрация продукта в каждом случае определяется с учетом условий и режима бурения.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Эмульгатор «FC Emultal» отгружается в металлических и пластиковых бочках по 200 кг.

ГИДРОФОБИЗАТОР ДЛЯ РУО «FC WRA»

ТУ 20.59.59-005-20034509-2019 с изм.№1

Гидрофобизатор «FC WRA» представляет собой углеводородный раствор продуктов конденсации жирных кислот и аминов 20%, 40% и 80%-ной концентрации.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Маслянистая жидкость от светло-коричневого до темно-коричневого цвета
Температура застывания, 0°С, не выше	минус 20
Температура вспышки в открытом тигле, °С, не менее	30

НАЗНАЧЕНИЕ

Гидрофобизатор «FC WRA» предназначен для применения в растворах на углеводородной основе для изменения характера смачиваемости твёрдой фазы, эффективно гидрофобизует выбуренную породу, уменьшает негативное влияние пластовых вод.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемая концентрация составляет 3-10 кг/м³. Оптимальная концентрация подбирается индивидуально путем серии тестов в модельном растворе в соответствии с заданными свойствами рабочего раствора и содержания в нем твердой фазы.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Гидрофобизатор «FC WRA» отгружается в металлических бочках по 200 кг.



ОРГАНОБЕНТОНИТ «FC BENTOX»

Органобентонит «FC Bentox» — это химически модифицированный органофильный бентонит.

ТУ 20.14.71-001-20034509-2018 с изм.№1

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Порошок от белого до серого цвета
Массовая доля влаги, %, не более	39-45
Проход через сито 80 мкм, %, не менее	85

НАЗНАЧЕНИЕ

Органобентонит «FC Bentox» предназначен для применения в нефтяной и газовой промышленности для формирования и поддержания реологических свойств буровых растворов на углеводородной основе.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемая концентрация составляет 5-25 кг/м³. Оптимальная концентрация органобентонита для буровых растворов подбирается путем серии тестов в модельном растворе в соответствии с заданными свойствами рабочего раствора. Вводить органобентонит следует медленно для лучшего распределения.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Органобентонит «FC Bentox» поставляется в бумажных мешках по 25 кг, на поддонах по 1000 кг.

ГИЛЬСОНИТ «FC GILSONITE»

ТУ 20.59.59-006-20034509-2019 изм.№1

Гильсонит «FC Gilsonite» – эффективный понизитель фильтрации РУО. Препятствует осыпанию глинистых сланцев за счет тщательного закупоривания пор и микротрещин. Способствует формированию прочной и упругой фильтрационной корки. Уменьшает размывы ствола скважины (коэффициент кавернозности) – способствует качественному спуску обсадной колонны и цементированию.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Порошок от темно-коричневого до черного цвета
Влажность, %, не более	10
Массовая доля порошка, прошедшего через сито, % не менее	80
Водородный показатель pH 1 % суспензии	8,0-10,5

НАЗНАЧЕНИЕ

Гильсонит «FC Gilsonite» – понижает НТНР фильтрацию буровых растворов на углеводородной основе (РУО), способствует образованию прочной фильтрационной корки, стабилизирует глинистые породы, склонные к осыпанию, препятствует проникновению раствора и фильтрата в структуру породы – останавливает процесс переноса порового давления.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемая концентрация 5-25 кг/м³ в зависимости от требуемых показателей фильтрации. Последующая обработка активной системы – 0,5-1 кг/м³ за 12-часовую смену. Рекомендуется растворить химреагент в основе бурового раствора перед добавлением рассола хлорида кальция. При добавлении в активную систему рекомендуется постепенно добавлять через гидроворонку в течение нескольких циклов циркуляции после разогрева бурового раствора.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Гильсонит «FC Gilsonite» отгружается в полипропиленовых мешках по 25 кг.





РЕГУЛЯТОР РЕОЛОГИИ ДЛЯ РУО «FC NRP MOD»

ТУ 20.59.59-004-20034509-2019 с изм.№1

Регулятор «FC NRP MOD» представляет собой раствор полиизобутилена в индустриальном масле.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Вязкая пастообразная жидкость от светло-желтого до темно-коричневого цвета
Плотность при 20°C, г/см ³ , не менее	0,89
Температура застывания, 0°C, не выше	минус 15

НАЗНАЧЕНИЕ

Регулятор «FC NRP MOD» предназначен для использования в качестве стабилизатора, регулятора фильтрации и реологических свойств эмульсионных растворов на углеводородной основе при бурении нефтяных и газовых скважин.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Для определения оптимальной концентрации модификатора реологии рекомендуется проведение серии тестов в модельном растворе. Вводить модификатор реологии следует медленно для лучшего распределения.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Регулятор «FCNRPMOD» поставляется в металлических бочках по 200 кг.

СУХОЙ РЕГУЛЯТОР РЕОЛОГИИ ДЛЯ РУО «FC REO MOD»

ТУ 20.59.59-023-20034509-2023

Сухой регулятор «FC REO MOD» - полимерный модификатор реологических свойств буровых растворов на углеводородной основе (РУО) с забойной температурой до 800С. Представляет собой полимеризованные жирные кислоты и их производные.

Используется для повышения значений LSRV - реологических свойств раствора при низких скоростях сдвига (6 и 3 оборота вискозиметра). Способствует формированию плоского реологического профиля бурового раствора. Помогает обеспечивать стабильность стенок скважины при восстановлении циркуляции. Не содержит в своем составе глинопорошок.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Хлопья от белого до желтого цвета
Массовая доля воды, % не более	10,0

НАЗНАЧЕНИЕ

Сухой регулятор «FC REO MOD» используется для повышения вязкости РУО для улучшения очистки горизонтальных скважин, повышает значения LSRV - реологические свойства раствора при низких скоростях сдвига (6 и 3 оборота вискозиметра), повышает электростабильность бурового раствора.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемая концентрация 3-7 кг/м³ в зависимости от необходимых реологических свойств, состава раствора и водонефтяного соотношения.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Сухой регулятор «FC REO MOD» отгружается в полипропиленовых мешках по 25 кг.



ПОНИЗИТЕЛЬ ФИЛЬТРАЦИИ ДЛЯ РУО «FC FILTER MOD»

ТУ 20.59.59-024-20034509-2023

Понижитель фильтрации «FC FILTER MOD» - высокоэффективный понижитель фильтрации для РУО - буровых растворов на углеводородной основе (дизельное топливо, минеральное масло, нефть, синтетика). Представляет собой белый полимерный порошок. Легко вводится через гидроворонку. Рекомендуются в том числе для вскрытия продуктивных пластов, не оказывает негативного влияния на коллекторские свойства.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Порошок от белого до светло-коричневого цвета
Массовая доля воды, % не более	10,0

НАЗНАЧЕНИЕ

Понижитель фильтрации «FC FILTER MOD» быстро и эффективно снижает НТНР фильтрацию бурового раствора на углеводородной основе (РУО), формирует прочную эластичную корку на стенке скважины, стабилизирует реологические параметры в условиях высоких температур, а также при использовании высокой концентрации увеличивает реологические свойства раствора – позволяет экономить на загустителях.

Понижитель фильтрации «FC FILTER MOD» может использоваться самостоятельно, или в сочетании с другим понижителем фильтрации «FC Gilsonite».

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Стандартная концентрация «FC FILTER MOD» 3 – 15 кг/м³ в зависимости от необходимого показателя фильтрации. Лучше диспергирует при повышенной температуре – 50°C и выше. Рекомендуются постепенно вводить порошок в буровой раствор (1 мешок за 60 минут) для более полного растворения.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Понижитель фильтрации «FC FILTER MOD» отгружается в полипропиленовых мешках по 25 кг.

МОДИФИКАТОР ТРЕНИЯ ДЛЯ РУО «FC SMAD ECO»

ТУ 20.59.59-022-20034509-2022

Модификатор трения «FC SMAD ECO» -реагент для снижения трения для буровых растворов на углеводородной основе (РУО). Представляет собой смесь сложных полимеризованных эфиров жирных кислот. При растворении в углеводородах «хвостики» молекул химреагента образуют защитный слой между металлической поверхностью бурильного инструмента, обсадной колонной и стенкой скважины. Благодаря этому режим смазки меняется с «пограничного» на «гидродинамический». Незаменим при бурении сложных горизонтальных скважин.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Жидкость от светло-коричневого до черного цвета
Плотность при 20°C, г/см ³	0,7-1,2
Водородный показатель, pH	6,5 – 12,5
Пенообразующая активность 1,0% водного раствора смазывающей добавки, не более, см ³	20
Температура застывания, °C, не выше	минус 10

НАЗНАЧЕНИЕ

Модификатор трения «FC SMAD ECO» быстро и эффективно снижает крутящий момент и показания «весов» инструмента о время проведения спускоподъемных операций, сводит к минимуму показания Stick&Slip, увеличивает механическую и коммерческую скорость бурения.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемая концентрация 10-30 кг/м³ в зависимости от плотности раствора и водо-нефтяного соотношения и забойной температуры. Добавляется через гидроворонку или напрямую в емкость с раствором или в желоб.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Модификатор трения «FC SMAD ECO» отгружается в металлических бочках по 200 кг.



БУФЕРНАЯ ЖИДКОСТЬ «FC CLEAN BUFFER»

ТУ 20.59.59-013-20034509-2019

Буферная жидкость «FC CLEAN BUFFER» предназначена для удаления остатков масляной пленки РУО со стенок скважины и внутрискважинного оборудования за счет эффективного растворения и диспергирования раствора. «FC CLEAN BUFFER» представляет собой буферную композицию поверхностно-активных веществ, щелочных неорганических солей и специальных добавок.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Жидкость от светло-желтого до темно-коричневого цвета
Водородный показатель pH 1%-го водного раствора, в пределах	9,0-12,0

НАЗНАЧЕНИЕ

Буферная жидкость «FC CLEAN BUFFER» обладает высокой отмывающей способностью вне зависимости от параметров РУО, обеспечивает эффективную очистку от РУО обсадной колонны и стенок скважины, увеличивает коэффициент качества крепления обсадных колонн после применения РУО.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемые дозировки «FC CLEAN BUFFER» – 5–20 % по объему буферной жидкости.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Буферная жидкость «FC CLEAN BUFFER» поставляется в металлических бочках по 175 кг.

МОДИФИЦИРОВАННЫЙ КСАНТАНОВЫЙ БИОПОЛИМЕР «BIOSIN»

ТУ 2458-006-17657780-2016 с изм. №1

Биополимер «Biosin» — это высокоочищенный водорастворимый ксантановый биополимер с высокой молекулярной массой. Он предназначен для использования в качестве структурообразователя буровых растворов на водной основе различной минерализации.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Порошок от белого до светло-кремового цвета
Массовая доля влаги, %, не более	13,0
Содержание крахмала, гуаровой смолы	Отсутствуют
Вязкость на ротационном вискозиметре при 300 об/мин сП, не менее	11,0
Вязкость на ротационном вискозиметре при 6 об/мин сП, не менее	180,0
Вязкость на ротационном вискозиметре при 3 об/мин сП, не менее	320,0
Вязкость на ротационном вискозиметре при 1,5 об/мин сП, не менее	1950,0

НАЗНАЧЕНИЕ

Биополимер «Biosin» регулирует реологические свойства буровых растворов, обеспечивает исключительные выносящую и удерживающую способности, придает раствору уникальные псевдопластические свойства – способность разжижаться при высоких скоростях сдвига и образовывать гель при низких скоростях течения. «Biosin» биоразлагаем и в минимальной степени ухудшает коллекторские свойства продуктивных пластов. Рекомендуется для бурения наклонно-направленных и горизонтальных участков скважин, а также первичного вскрытия.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

«Biosin» равномерно дозируется в циркулирующий буровой раствор через воронку со скоростью 20-30 мин на мешок. Рекомендуемая концентрация 1,0-5,0 кг/м³ в зависимости от требуемой вязкости. Для сохранения технологических свойств бурового раствора при длительном использовании и хранении раствор рекомендуется обработать бактерицидом «FC BIO».

ФОРМА ПОСТАВКИ

«Biosin» поставляется в многослойных бумажных или полипропиленовых мешках по 25 кг.





МОДИФИЦИРОВАННЫЙ КРАХМАЛ «PLATOGEЛ» марки А, В, С

ТУ 20.59.59-004-17912426-2024

«PLATOGEЛ» - это набухающий крахмал. Он применяется в буровых растворах для первичного вскрытия продуктивных пластов для стабилизации и снижения показателя фильтрации буровых растворов различной минерализации, от пресных до сильноминерализованных. Не оказывает влияние на вязкость бурового раствора.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Однородный порошок от белого до кремового цвета с характерным запахом
Массовая доля влаги, %, не более	12,0
Показания вискозиметра при 600 об/мин в солевом растворе (40 г/л), не более	18,0
Показания вискозиметра при 600 об/мин в насыщенном солевом растворе, не более	20,0
Объём фильтрата в солевом растворе (40 г/л), см ³ , не более	10,0
Объём фильтрата в насыщенном солевом растворе, см ³ , не более	10,0
Остаток на сите более 2000 мкм	Отсутствует

НАЗНАЧЕНИЕ

Модифицированный крахмал «PLATOGEЛ» предназначен для стабилизации и регулирования фильтрационных свойств пресных и особенно минерализованных буровых растворов, применяемых при строительстве и капитальном ремонте нефтяных и газовых скважин. Быстро растворяется в холодной пресной или минерализованной воде, не вспенивает растворы.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

«PLATOGEЛ» быстро растворяется как в пресной воде, так и насыщенных растворах солей натрия, калия, кальция. Рекомендуемая концентрация в буровом растворе 0,5-3,0%.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Поставляется в многослойных бумажных или полипропиленовых мешках с полиэтиленовым вкладышем массой по 25 кг.

ПОЛИАНИОННАЯ ЦЕЛЛЮЛОЗА НИЗКОВЯЗКАЯ «UNIPAC» марки LV

ТУ 1.20.16.59-004-17912426-2024

Низковязкая полианионная целлюлоза «UNIPAC LV» предназначен для снижения показателя фильтрации буровых растворов на водной основе.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Порошкообразный, мелкозернистый, содержащий волокна материал от белого до кремового цвета
Массовая доля влаги, %, не более	10,0
Содержание крахмала	Отсутствуют
Показатель фильтрации, см ³ , не более	16,0
Эффективная вязкость, сП, не более	40,0

НАЗНАЧЕНИЕ

Полианионная целлюлоза «UNIPAC LV» используется для снижения водоотдачи как пресных, так и минерализованных буровых растворов. Способствует формированию тонкой, плотной, упругой и малопроницаемой фильтрационной корки. «UNIPAC LV» устойчив к бактериальной агрессии во время бурения, не требует использования бактерицидов. При этом, он со временем разлагается, не оказывая вредного влияния на продуктивный пласт. Так же «UNIPAC LV» устойчив в высоко-минерализованных средах (насыщенные растворы хлоридов натрия и калия).

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемая концентрация химического продукта составляет от 1,5 до 5 кг/м³ в зависимости от типа бурового раствора. Совместное применение высоко-вязких и низковязких марок позволяет эффективно регулировать реологические и фильтрационные характеристики бурового раствора в зависимости от условий бурения.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Полианионная целлюлоза «UNIPAC LV» поставляется в мешках по 25 кг.



ПОЛИАНИОННАЯ ЦЕЛЛЮЛОЗА ВЫСОКОВЯЗКАЯ «UNIPAC» марки HV

Очищенная высоковязкая полианионная целлюлоза «UNIPAC HV» предназначена для регулирования реологических и фильтрационных характеристик бурового раствора на водной основе.

ТУ 1.20.16.59-004-17912426-2024

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Порошкообразный, мелкозернистый, содержащий волокна материал от белого до кремового цвета
Массовая доля влаги, %, не более	10,0
Содержание крахмала	Отсутствуют
Показатель фильтрации, см ³ , не более	23,0
Эффективная вязкость, сП, не менее	50,0

НАЗНАЧЕНИЕ

«UNIPAC HV» используется для снижения водоотдачи и регулирования реологических свойств как пресных, так и минерализованных буровых растворов. Способствует формированию тонкой, плотной, упругой и малопроницаемой фильтрационной корки. «UNIPAC HV» устойчив к бактериальной агрессии во время бурения, не требует использования бактерицидов. При этом, он со временем разлагается, не оказывая вредного влияния на продуктивный пласт. Также «UNIPAC HV» устойчив в высокоминерализованных средах (насыщенные растворы хлоридов натрия и калия).

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемая концентрация химического продукта составляет от 1,5 до 5 кг/м³ в зависимости от типа бурового раствора. Совместное применение высоковязких и низковязких марок позволяет эффективно регулировать реологические и фильтрационные характеристики бурового раствора в зависимости от условий бурения.

ФОРМА ПОСТАВКИ

«UNIPAC HV» поставляется в мешках по 25 кг на поддонах по 1000 кг.

ПОЛИАКРИЛАТ НАТРИЯ «FC PAN FL»

ТУ 20.59.59-008-20034509-2019 с изм. №1

«FC PAN FL» представляет собой полимер из полиакрилата натрия среднего молекулярного веса со значительным распределением анионного заряда.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Порошок от белого цвета до желтого цвета, допускаются комки
Массовая доля воды, %, не более	15,0
Насыпная плотность, г/см ³	10,0
Водородный показатель 1% водного раствора, ед рН, в пределах	8,0-11,0
Показания вискозиметра при 600 об/мин в насыщенном солевом растворе, не более	20,0
Динамическая вязкость 10% водного раствора, мПа*с	250-1300

НАЗНАЧЕНИЕ

«FC PAN FL» предназначен для эффективного уменьшения фильтрации буровых растворов на основе бентонита, инкапсуляции выбуренной породы, укрепления стенок скважины, регулирования реологических характеристик.

FC PAN FL используется для снижения водоотдачи как пресных, так и минерализованных буровых растворов. Способствует формированию тонкой, плотной, упругой и малопроницаемой фильтрационной корки.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

«FC PAN FL» необходимо добавлять в буровой раствор после введения бентонита. Рекомендуемая концентрация химического продукта составляет от 0,5 до 3 кг/м³.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Полиакрилат натрия «FC PAN FL» поставляется в мешках по 20 кг.



ПОЛИАНИОННАЯ ЦЕЛЛЮЛОЗА ВЫСОКОВЯЗКАЯ «FC PAC» марки HV

ТУ 20/16/49-010-20034509-2019

«FC PAC HV» - высокоочищенная высоковязкая полианионная целлюлоза предназначена для регулирования реологических и фильтрационных характеристик бурового раствора на водной основе.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Порошкообразный, мелкозернистый, содержащий волокна материал от белого до кремового цвета
Массовая доля влаги, %, не более	10,0
Содержание крахмала	Отсутствуют
Показатель фильтрации, см ³ , не более	23,0
Эффективная вязкость, сП, не менее	50,0

НАЗНАЧЕНИЕ

«FC PAC HV» используется для снижения водоотдачи как пресных, так и минерализованных буровых растворов. Способствует формированию тонкой, плотной, упругой и малопроницаемой фильтрационной корки. «FC PAC HV» устойчив к бактериальной агрессии во время бурения, не требует использования бактерицидов. При этом, он со временем разлагается, не оказывая вредного влияния на продуктивный пласт. Так же «FC PAC HV» устойчив в высокоминерализованных средах (насыщенные растворы хлоридов натрия и калия).

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемая концентрация химического продукта составляет от 1,5 до 5 кг/м³ в зависимости от типа бурового раствора. Совместное применение высоковязких и низковязких марок позволяет эффективно регулировать реологические и фильтрационные характеристики бурового раствора в зависимости от условий бурения.

ФОРМА ПОСТАВКИ

«FC PAC HV» поставляется в мешках по 25 кг на поддонах по 1000 кг.

ПОЛИАКРИЛАМИД «FC PAA марки D1»

ТУ 20.16.53-009-20034509-2019 с изм.№1

«FC PAA марки D1» - представляет собой частично гидролизированный полиакриламид с высокой молекулярной массой и средней анионной активностью. Улучшает реологические свойства буровых растворов, что способствует эффективному выносу частиц горной породы из скважины.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Сыпучий порошок от белого до светло-желтого цвета
Массовая доля влаги, %, не более	10,0
Насыпная плотность, г/см ³	0,5-0,9
Динамическая вязкость на вискозиметре Брукфильда 0,5% раствора в 10% растворе NaCl, мПа·с, не менее	60

НАЗНАЧЕНИЕ

«FC PAA марки D1» предназначен для флокуляции, инкапсуляции выбуренной породы в буровых растворах на водной основе. Также используется для повышения вязкости бурового раствора и укрепления стенок скважины.

Образует тонкую, прочную фильтрационную корку на стенках скважины, что предотвращает гидратацию глин и когельматацию поровых каналов.

Благодаря высокой адсорбционной способности на глинистой поверхности, обладает смазочными и противосальниковыми характеристиками.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемая концентрация химического продукта составляет от 0,3 до 2,0 кг/м³ в зависимости от содержания коллоидной фазы в растворе.

ФОРМА ПОСТАВКИ

«FC PAA марки D1» поставляется в мешках по 25 кг на поддонах по 1000 кг.





ПОЛИАКРИЛАМИД «FC PAA марки R1»

ТУ 20.16.53-009-20034509-2019 с изм.№1

«FC PAA марки R1» - представляет собой порошок модифицированного полиакриламида низкой молекулярной массы с низкой плотностью анионного заряда.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Порошок от белого до желтого цвета
Массовая доля влаги, %, не более	12,0
Насыпная плотность, г/см ³	0,5-0,9

НАЗНАЧЕНИЕ

«FC PAA марки R1» предназначен для использования в технологических операциях по повышению нефтеотдачи пласта, выравниванию профиля приемистости нагнетательных скважин, для модификации проницаемости пористого коллектора.

Оптимизирован для применения в высокоминерализованных средах. Позволяет получить прочные и пластичные гели.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

«FC PAA марки R1» обычно применяется в составе сшитых полимерных систем. Средняя концентрация при закачке 0,3-0,5%. Соотношение полимер/сшиватель – 5/1.

ФОРМА ПОСТАВКИ

«FC PAA марки R1» поставляется в мешках по 25 кг на поддонах по 1000 кг.

АЦЕТАТ ХРОМА

ТУ 20.59.59-013-17912426-2024

Ацетат хрома применяется в качестве сшивателя водно-полимерных систем на основе полиакриламидов и природных полисахаридов для повышения нефтеотдачи пластов, выравнивания профиля приемистости нагнетательных скважин и ремонтно-изоляционных работ. Представляет собой 50% водный раствор ацетата хрома.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Жидкость темно-зеленого цвета
Массовая доля хрома (III), %	10,2 – 11,8
Массовая доля ацетата хрома (III), %	45,0 – 52,0

НАЗНАЧЕНИЕ

Совместим с большинством используемых гелеобразующих составов (на основе полиакриламидов, полисахаридов). Способствует образованию прочных эластичных гелей. Путем варьирования концентрацией можно управлять скоростью и динамикой сшивки.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

В качестве сшивателя водно-полимерных систем на основе полиакриламидов и природных полисахаридов, повышения нефтеотдачи пласта, ремонтно-изоляционных работах, работах по выравниванию профиля приемистости нагнетательных скважин. Дозируется в закачиваемую технологическую жидкость в концентрации 0,01-0,1%.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Ацетат хрома поставляется в герметичных полипропиленовых канистрах или в полипропиленовых бочках.





ФЕРРОХРОМЛИГНОСУЛЬФОНАТ (ФХЛС)

ТУ 20.50.59-014-20034509-2020

ФХЛС- представляет собой продукт взаимодействия лигносульфонатов с солями хрома и железа. ФХЛС снижает вязкость и фильтрацию буровых растворов, затормаживает процесс гидратации глинистых пород, особенно совместно с ГКЖ-11Н и увеличивает их период набухания. ФХЛС полностью растворим в воде.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Порошок от светло- коричневого до коричневого цвета
Массовая доля воды, %, не более	10,0
Водородный показатель pH 1% водного раствора, ед. pH, не менее	4,0
Показатель разжижения, %, не менее	40

НАЗНАЧЕНИЕ

ФХЛС предназначен для снижения вязкости и регулирования структурно-механических свойств буровых растворов в качестве компонента технологических жидкостей. Использование реагента позволяет улучшить термостойкость бурового раствора.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

ФХЛС применяют путем добавления в буровой раствор в количестве 0,5-4,0%.

ФОРМА ПОСТАВКИ

ФХЛС поставляется в мешках по 25 кг.

ЖИДКОСТЬ ГИДРОФОБИЗИРУЮЩАЯ КРЕМНИЙОРГАНИЧЕСКАЯ ГКЖ-11Н

ТУ 20.50.59-016-20034509-2022

ГКЖ 11Н- представляет собой концентрированный водный раствор метилсиликоната натрия.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Прозрачная или слегка мутная жидкость от бесцветного до светло-коричневого цвета. Допускается наличие мелкодисперсного осадка
Плотность при температуре 20°C, г/см ³	10,0
Водородный показатель pH 1% водного раствора, ед. pH, не менее	4,0
Показатель разжижения, %, не менее	40

НАЗНАЧЕНИЕ

ГКЖ-11Н предназначен для применения в качестве модификатора буровых растворов на водной основе с целью гидрофобизации поверхности глины выбуренной породы и стенок скважин.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

ГКЖ-11Н используется в концентрации от 0,5 до 3,0 кг/м³, в зависимости от типа буровых растворов.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Жидкость ГКЖ-11Н гидрофобизирующая кремнийорганическая поставляется в бочках по 240 кг.





ИНГИБИТОР НАБУХАНИЯ ГЛИН «FC STAB» МАРКИ PG (ПОЛИГЛИКОЛЕВЫЙ)

ТУ 20.50.59-011-20034509-2019 с изм.№2

«FC STAB» PG продукт на основе полигликолей. Водный раствор смеси низкомолекулярных гликолей и их эфиров. Используется для ингибирования неустойчивых глинистых отложений, эффективно подавляет процессы гидратации и набухания глинистых частиц.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Жидкость от светло-желтого до темно-коричневого цвета
Плотность при 20°C, г/см ³	1,10-1,20
Показатель водородных ионов, pH, не менее	8,0

НАЗНАЧЕНИЕ

«FC STAB» PG вызывает электростатическую нейтрализацию глинистых частиц. Способствует коагуляции частиц шлама, облегчая его отделение на системе очистки, снижая наработку глины в растворе. Снижает вероятность сальникообразования и дифференциального прихвата, обладает хорошими смазывающими свойствами. Стабилизирует фильтрационные и реологические свойства буровых растворов.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

«FC STAB» PG легко смешивается с буровыми растворами, поэтому не требуется специальное оборудование для диспергирования реагента в системе. Рекомендуемая концентрация химического продукта в буровом растворе составляет 0,5-4,0%.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Ингибитор набухания глин «FC STAB» PG поставляется в металлических бочках по 200 кг.

ИНГИБИТОР НАБУХАНИЯ ГЛИН «FC STAB» МАРКИ GGL

ТУ 20.50.59-011-20034509-2019 с изм.№2

«FC STAB» GGL - жидкая дисперсия на основе асфальтенов, спиртов (полиолов) и поверхностно-активных веществ (ПАВ). Используется для образования непроницаемого барьера на стенке скважины, препятствует проникновению фильтрата в структуру породы и переносу порового давления.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Жидкость от темно-коричневого до черного цвета
Плотность при 20°C, г/см ³	1,08-1,10
Показатель водородных ионов, pH, не менее	8,0-10,0

НАЗНАЧЕНИЕ

«FC STAB» GGL предназначен для стабилизации и повышения устойчивости ствола скважины водочувствительных, микротрещиноватых нестабильных глин во время бурения растворами на водной основе. Ингибитор марки GGL способствует созданию более крепкой эластичной малопроницаемой фильтрационной корки, что, в свою очередь, повышает смазывающую способность и снижает вероятность сальникообразования.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

«FC STAB» GGL добавляется в буровой раствор через гидроворонку, или непосредственно в емкость с буровым раствором. Стандартная концентрация в зависимости от условий бурения составляет 0,5-3,0%.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Ингибитор набухания глин «FC STAB» GGL поставляется в металлических бочках по 200 кг.



ДОБАВКА ДЛЯ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ «FC ASULFIR»

ТУ 20.50.59-012-20034509-2019 с изм.№1

«FC ASULFIR» это порошкообразный сульфированный асфальт. Применяется в качестве базового компонента растворов на водной основе, блокируя деформации и микротрещины стволов скважин, предотвращая обвалы/осыпи их стенок и набухание глинистых сланцев. Присутствие «FC ASULFIR» повышает смазывающие характеристики буровых раствора и снижает водоотдачу такого при экстремальных давлениях и температурах до 180 С.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Порошкообразное вещество от коричневого до черного цвета
Массовая доля влаги, % не более	20,0
Водородный показатель pH 1%-ного раствора	9,0-10,5
Массовая доля порошка, прошедшего через сито 0,30, %, не менее	70,0

НАЗНАЧЕНИЕ

«FC ASULFIR» предназначен для применения в качестве ингибитора набухания глин. Добавка способствует формированию на стенках скважины тонкой и прочной фильтрационной корки. «FC ASULFIR» применяется в качестве колюматанта пор и микротрещин. Повышает устойчивость глинистых пород, препятствует ослаблению структуры, разупрочнению и осыпания породы. Понижает водоотдачу бурового раствора в условиях высокой температуры (НТНР). Снижает диспергируемость частиц шлама в процессе бурения.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

«FC ASULFIR» наиболее эффективен в растворах с концентрацией 10-18 кг/м³. Если жесткость жидкости более 400 мг/л либо содержание в ней хлорид-ионов превышает 20 тыс мг/л, рекомендуется заранее растворить его в чистой воде и затем вводить в минерализованный раствор, иначе действенность сульфированного асфальта заметно снижается.

ФОРМА ПОСТАВКИ

«FC ASULFIR» поставляется в мешках по 25 кг.

ПРОТИВОСАЛЬНИКОВАЯ ДОБАВКА ДЛЯ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ «FC DETERGENT»

ТУ 20.14.71-018-20034509-2021

Противосальниковая добавка «FC DETERGENT» представляет собой композицию поверхностно-активных веществ и смачивающих агентов.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Жидкость от светло-желтого до темно-коричневого цвета
Водородный показатель pH 1% -го раствора	6,0-11,0
Плотность, г/см ³	0,95-1,2

НАЗНАЧЕНИЕ

«FC DETERGENT» применяется в бурении для снижения сальникообразования на долоте и КНБК, снижения поверхностного натяжения и эффективного выноса выбуренной твердой фазы. Способствует увеличению механической скорости бурения, уменьшению трения бурового инструмента о стенки скважины. Не оказывает влияния на характеристики бурового раствора.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Эффективная концентрация «FC DETERGENT» от 0,5 до 1,5 л/м³. При бурении высоковязких глин рекомендована концентрация не более 5 л/м³ для уменьшения формирования сальников на долоте и КНБК.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Противосальниковая добавка «FC DETERGENT» поставляется в металлических бочках по 200 кг.





СМАЗОЧНАЯ ДОБАВКА ДЛЯ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ «SINTAX» марка А

ТУ 20.59.59-002-17912426-2023 с изм.№1

Смазочная добавка «SINTAX» марка А представляет собой продукт на основе нефтяных и растительных масел.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид при 20°C	Жидкость от коричневого до темно-коричневого цвета
Температура застывания, 0°C, не выше	минус 15
Плотность, при 20°C, г/см ³	0,8-0,98

НАЗНАЧЕНИЕ

Смазочная добавка для буровых растворов предназначена для применения в нефтяной промышленности для снижения коэффициента трения бурового раствора, увеличения механической скорости бурения и уменьшения опасности прихватов. При адсорбции на поверхности бурового инструмента создает водоотталкивающий гидрофобный слой, что значительно снижает опасность образования сальников. Легко диспергируется в пресных и минерализованных средах, не вызывает вспенивания и отрицательного влияния на фильтрационные и реологические показатели буровых растворов.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемая концентрация смазочной добавки составляет от 0,5 до 3,0 % (по массе).
При концентрации смазочной добавки 1,0% снижение коэффициента трения метал/металл в среде глинистого раствора может достигать 80%.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Смазочная добавка для буровых растворов «SINTAX» марка А поставляется в металлических или пластиковых бочках по 200 кг.

СМАЗОЧНАЯ ДОБАВКА ДЛЯ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ «SINTAX» марка В

ТУ 20.59.59-002-17912426-2023 с изм.№1

Смазочная добавка «SINTAX» марка В представляет собой продукт на основе жиров природного происхождения, диспергируемых в растворителе с применением специальных добавок.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид при 20°C	Жидкость от коричневого до темно-коричневого цвета
Температура застывания, 0°C, не выше	минус 10
Плотность, при 20°C, г/см ³	0,8-1,02

НАЗНАЧЕНИЕ

«SINTAX» марка В представляет собой полифункциональный реагент – «противосальниковая + антиприхватная + смазочная добавка». Предназначена для сохранения естественной проницаемости коллекторских свойств продуктивного пласта и одновременно снижения крутящего момента и трения бурильного инструмента о стенки скважины. Применяется в качестве смазочной и противосальниковой добавки для обработки буровых растворов, с целью снижения крутящего момента, коэффициента трения и прихватоопасности бурильного инструмента.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Для получения оптимальных результатов смазочная добавка добавляется к буровому раствору непосредственно по циклу. Ориентировочный расход смазки составляет 5–20 кг/м³.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Смазочная добавка для буровых растворов «SINTAX» марка В поставляется в металлических или пластиковых бочках по 200 кг.



СМАЗОЧНАЯ ДОБАВКА ДЛЯ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ «FC SMAD»

ТУ 20.59.41-003-20034509-2018 с изм.№1

Смазочная добавка «FC SMAD» представляет собой продукт на основе эфиров жирных кислот и растительных масел.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид при 20°C	Жидкость темно-коричневого цвета
Плотность, при 20°C, г/см ³	0,8-1,06
Пенообразующая активность 1,0% водного раствора смазочной добавки, не более, см ³	10,0

НАЗНАЧЕНИЕ

Смазочная добавка для буровых растворов «FC SMAD» предназначена для применения в нефтяной промышленности для снижения коэффициента трения бурового раствора, увеличения механической скорости бурения и уменьшения опасности прихватов. «FC SMAD» снижает налипание выбуренной породы на элементы КНБК и оборудования первичной системы очистки бурового раствора, уменьшает износ подвижных элементов циркуляционной системы очистки бурового раствора.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемая концентрация смазочной добавки составляет от 0,5 до 3,0 % (по массе). При концентрации смазочной добавки 1,0% снижение коэффициента трения метал/металл в среде глинистого раствора может достигать 80%.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Смазочная добавка для буровых растворов «FC SMAD» поставляется в металлических или пластиковых бочках по 200 кг.

ВЫСОКОЭФФЕКТИВНАЯ СМАЗОЧНАЯ ДОБАВКА ДЛЯ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ «RN LUBE»

ТУ 20.59.59-005-17912426-2023

Высокоэффективная смазочная добавка представляет собой продукт на основе жирных кислот талового масла и полигликолей.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид при 20°C	Жидкость от коричневого до темно-коричневого цвета
Температура застывания, 0°C, не выше	минус 10
Плотность, при 20°C, г/см ³	0,8-1,02

НАЗНАЧЕНИЕ

Высокоэффективная смазочная добавка обладает высоким смазочным эффектом, приводит к улучшению фильтрационных, реологических и ингибирующих свойств. Буровой раствор, обработанный смазочной добавкой, обеспечивает вскрытие продуктивных зон без нарушения естественной проницаемости коллектора.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Для получения оптимальных результатов смазочная добавка добавляется к буровому раствору непосредственно по циклу. Ориентировочный расход смазки составляет 5–20 кг/м³.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Высокоэффективная смазочная добавка для буровых растворов поставляется в металлических или пластиковых бочках по 200 кг.





БАКТЕРИЦИД «FC BIO»

ТУ 20.59.59-005-17912426-2024

Бактерицид «FC BIO» представляет собой водный раствор комплекса азот-содержащих веществ бактерицидного и бактериостатического действия.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Жидкость от бесцветного до темно-желтого цвета без видимых механических примесей
Плотность при температуре 20°C, г/см ³	1,0-1,20
Водородный показатель pH, ед. pH	6,0-10,0

НАЗНАЧЕНИЕ

Бактерицид «FC BIO» предназначен для предотвращения бактериального разложения буровых растворов на водной основе, содержащих биополимеры. Бактерицид «FC BIO» широкого спектра действия, подавляет жизнедеятельность большинства микроорганизмов, удобен в применении, не оказывает отрицательного воздействия на технологические параметры бурового раствора.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Для наибольшего эффекта рекомендуется добавлять «FC BIO» в воду перед приготовлением биополимерного раствора. В дальнейшем при бурении используется путем периодической обработки бурового биополимерного раствора. Рекомендуемая концентрация бактерицида составляет от 0,1 до 0,3%.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Бактерицид «FC BIO» поставляется в пластиковых канистрах по 30 кг.

ПЕНОГАСИТЕЛЬ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ «FOBR»

ТУ 20.59.59-014-17912426-2025

Пеногаситель «FOBR» представляет собой продукт на основе полигликолей и гидрофобных компонентов в углеводородном растворителе.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Жидкость от светло-желтого до темно-коричневого цвета
Водородный показатель pH, ед. pH	4,5-13,0
Показатель эффективного пеногашения, %, не менее	70,0

НАЗНАЧЕНИЕ

Пеногаситель «FOBR» предназначен для применения в нефтяной и газовой промышленности в процессах строительства и ремонта скважин с целью предотвращения пенообразования в различных буровых растворах на водной основе. Может быть использован в качестве антивспенивающей добавки к пенообразующим химическим реагентам.

Пеногаситель «FOBR» не оказывает негативного влияния на реологические и фильтрационные свойства раствора. Не теряет свойств при многократных циклах заморозки/разморозки.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Пеногаситель «FOBR» дозируется в концентрациях от 0,01 до 0,2%. Для выбора оптимальной концентрации рекомендуется проведение предварительных испытаний.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Пеногаситель «FOBR» поставляется в пластиковых канистрах по 20 или 30 кг.





ПОЛИМЕРНО-СИЛИКАТНАЯ КОМПОЗИЦИЯ «PLASTGEL»

ТУ 2458-001-17655780-2017 с изм.№1

«PLASTGEL» предназначен для использования в буровых растворах при бурении в интервалах неустойчивых горных пород, в том числе при горизонтальном и наклонно — направленном бурении, с целью предотвращения гидратации и разупрочнения глинисто-сланцевых пород и обогащения раствора выбуренной породой, стабилизации фильтрации, повышения термостабильности и улучшения смазочных свойств.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Жидкость полупрозрачного от белого до бледно-желтого цвета
Плотность при температуре 20°C, г/см ³	1,10-1,24
Показатель водородных ионов, pH	11,-12,0

НАЗНАЧЕНИЕ

Полимер-силикатная композиция «PLASTGEL» содержит компоненты, которые при растворении в пресной воде образуют синергетические соединения, обеспечивающие полную солестойкость системе бурового раствора и повышающие термостойкость сопутствующих полимеров (биополимеров, полианионной целлюлозы и др.) на 15-20 градусов.

Полимер-силикатная композиция «PLASTGEL» рекомендуется применять в малоглинистых и безглинистых буровых растворах, в том числе пресных, минерализованных и утяжеленных.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

При использовании реагента «PLASTGEL» в качестве основы малоглинистых высокоингибированных буровых растворов при бурении под техническую колонну в сложных горно-геологических условиях (в интервалах залегания неустойчивых глинистых пород, в пластах с аномально низкими давлениями, в мощных солевых отложениях) первоначальная обработка составляет 20 — 25 кг/м³. При использовании реагента «PLASTGEL» для усиления ингибирующих способностей безглинистых биополимерных буровых растворов обработка составляет 3 — 8 кг/м³.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Полимер-силикатная композиция «PLASTGEL» поставляется в металлических или пластиковых бочках по 200 кг.

СУХАЯ СМЕСЬ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ ПОГЛОЩЕНИЙ ВО ВРЕМЯ БУРЕНИЯ «FC Antisorb»

ТУ 20.59.59-015-20034509-2020

«FC Antisorb» представляет собой двухкомпонентный состав, состоящий из основного реагента и сшивателя.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Однородный порошок от серого до коричневого цвета
Массовая доля воды, %, не более	12,0
Водородный показатель pH раствора, в пределах	6,0-9,0
Фильтрация, см ³ /30 мин, не более	10,0
Время сшивания (потеря текучести), мин., не менее	60,0

НАЗНАЧЕНИЕ

Сухая смесь «FC Antisorb» предназначена для приготовления раствора на водной основе с получением после ввода сшивателя вязкоупругого раствора, используемого в качестве блокирующей жидкости зон осложнений (осыпи, обвалы и поглощения).

Раствор «FC Antisorb» до ввода сшивателя обладает низкой вязкостью 30-60 сек и позволяет производить работы по ликвидации осложнений без подъема бурильного инструмента.

Разрушение структуры специальной жидкости «FC Antisorb» производится путем введения 2% раствора соляной кислоты.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Сухая смесь «FC Antisorb» поставляется в бумажных многослойных мешках или в пропиленовых мешках с полиэтиленовым вкладышем массой до 30 кг.



КОЛЬМАТАНТЫ ДЛЯ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ:

ТУ 20.50.59-007-20034509-2019 с изм.№1

«FC Nutshell», «FC Shell»
«FC Fiber», «FC Mica»
«FC Rubber Crumb»
«FC Woody Colmatant»
«FC Plant Colmatant»

Кольматанты органические и растительные предназначены для использования при бурении нефтяных и газовых скважин для предотвращения поглощений и эффективного кольматирования проницаемых пород. Их главная миссия - сохранение бурового раствора в скважине за счет прекращения распространения трещин. Размер и количество кольматанта подбираются, основываясь на индивидуальных геолого-технических условиях бурения: проницаемость пласта, давление, размер поровых каналов.

В ЗАВИСИМОСТИ
ОТ ПЛОТНОСТИ РАСТВОРА
ПРИМЕНЯЮТ РАЗЛИЧНЫЕ
КОЛЬМАТАНТЫ:

«FC Nutshell» - ореховая скорлупа
«FC Shell» - ракушка
«FC Fiber» - волокнистый кольматант
«FC Mica» - слюдяной кольматант
«FC Rubber crumb» - резиновая крошка
«FC Woody colmatant» - древесный кольматант
«FC Plant colmatant» - растительный кольматант

Преимущества кольматанта делают его востребованным материалом для борьбы с поглощением бурового раствора. Например, он оказывает благотворное влияние на качество и эффективность вскрытия продуктивных слоев породы.

Кольматанты имеют широкий фракционный состав от 0,04 до 30 мм. Деление по маркам обусловлено удобством выбора оптимального размера кольматирующих частиц для закупоривания трещин проницаемых пород. Марка используемого кольматанта определяется в соответствии с конкретными условиями бурения.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Обработка кольматирующими наполнителями бурового раствора в количестве 2-4% от его массы приводит к снижению момента срагивания на границе фильтрационная корка-диск на 100%. Для профилактики поглощений и фильтрационных потерь бурового раствора рекомендуется использовать комплексные кольматирующие наполнители в количестве 5-20 кг/м³ бурового раствора.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Кольматанты упаковывают в полипропиленовые мешки с полиэтиленовыми вкладышами по 50 кг.

МИКРОКАЛЬЦИТ

ТУ 5716-002-17655780-2015 с изм.№1

«Calcium Carbonate Fine»
 «Calcium Carbonate Very Fine»
 «Calcium Carbonate Medium»
 «Calcium Carbonate Coarse»

Кольматант карбонат кальция применяется в буровом растворе в качестве утяжеляющей и кольматирующей добавки. Наиболее предпочтительно применение кольматанта карбонат кальция в качестве кольматирующей добавки, участвующей в формировании фильтрационной корки.

Эффективность применения кольматанта карбонат кальция в роли кольматанта зависит от его фракционного состава и размера пор вскрываемых проницаемых пластов.

Согласно ТУ 5716-002-17655780-2015 4 фракции карбоната кальция для буровых растворов:

Calcium Carbonate Very Fine	микрокальцит с размером фракции до 45 мкм
Calcium Carbonate Fine	микрокальцит с размером фракции до 60 мкм
Calcium Carbonate Medium	микрокальцит с размером фракции до 100 мкм
Calcium Carbonate Coarse	микрокальцит с размером фракции до 500 мкм

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Плотность, г/см ³ , не менее	2,7
Содержание влаги, %, не более	1,0
Содержание основного вещества CaCO ₃ , % масс., не менее	96
рН водной вытяжки	7,5-10,0

НАЗНАЧЕНИЕ

Используется в абсолютно всех видах буровых растворов, которые созданы на водной основе. За счет создания крепкого внешнего слоя исключается попадание инородных примесей в различные пласты, например, в выбуренную породу или дисперсионную среду бурового раствора.

ФОРМА ПОСТАВКИ

В мягких контейнерах по 100 кг.



ПОНИЗИТЕЛЬ ФИЛЬТРАЦИИ «НТ CONTROL FL» марок А, В и С

ТУ 20.59.59-008-179142426-2024

Понижитель фильтрации предназначен для применения в нефтяной и газовой промышленности в технологических процессах крепления скважин, с целью эффективного снижения водоотдачи (фильтрационных свойств), не оказывая влияния на реологические свойства цементного раствора.

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА		
	МАРКА А	МАРКА В	МАРКА С
Внешний вид при 20°C	Порошок от белого до бежевого цвета		
Содержание влаги, %, не более	9		6
Вязкость 1% водного раствора, сР (Brookfield LVT, 64 шпindelь, 60 об/мин при 25°C)	-	3000-7000	-
Вязкость 2% водного раствора, сР (Brookfield LVT, 62 шпindelь, 60 об/мин при 25°C)	100-500	-	-
Вязкость 2% водного раствора, сР (Brookfield LVT, 64 шпindelь, 60 об/мин при 25°C)	-	-	4800-7200

НАЗНАЧЕНИЕ

Предназначен для использования в качестве добавки для снижения фильтрации тампонажных растворов при цементировании нефтяных и газовых скважин.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемый диапазон концентраций 0,3-0,8% к массе сухого цемента в зависимости от типа тампонажного раствора и требуемой величины водоотдачи.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Понижитель фильтрации «НТ Control FL» отгружается в бумажных мешках по 25 кг.

ПОНИЗИТЕЛЬ ФИЛЬТРАЦИИ «HT CONTROL FL PLUS»

ТУ 20.59.59-014-179142426-2024

Понизитель фильтрации предназначен для снижения фильтрационных потерь в тампонажных технологических жидкостях

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид при 20°С	Порошок от белого до бежевого цвета
Массовая доля влаги, %, не более	8,0
Насыпная плотность при 20°С, кг/м³	200-800
Показатель pH 1% водного раствора при 25°С, ед pH	6,0-9,0
Фильтрационные потери, мл, не более	100

НАЗНАЧЕНИЕ

Предназначен для использования в качестве добавки для снижения показателей водоотделения и фильтрации за счет структурирования цементного теста и удерживанию воды в объеме раствора с минимальным увеличением вязкости цементного раствора.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемый диапазон концентраций 0,2-1,5% к массе сухого цемента в зависимости от типа тампонажного раствора и требуемой величины водоотдачи.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Понизитель фильтрации «HT Control FL Plus» отгружается в полипропиленовых мешках по 25 кг.





ПЛАСТИФИКАТОР «HT PLAST D»

ТУ 20.59.59-007-179142426-2024

Пластификатор применяется в процессах цементирования скважин в качестве пластифицирующей добавки к тампонажным растворам для увеличения текучести, прочности цементного камня и снижения усадки

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА	
	МАРКА А	МАРКА Б
Внешний вид при 20°C	Порошок от белого до коричневого цвета	Порошок от светло-желтого до темно-коричневого цвета
Насыпная плотность, г/см ³ , в пределах	0,4-0,9	0,4-0,9
Водородный показатель 1% водного раствора, ед рН, в пределах	7-12	-

НАЗНАЧЕНИЕ

Пластификатор применяется с целью регулирования реологических свойств тампонажных растворов, уменьшения гидравлического сопротивления цементного раствора, уменьшения давления закачки и продавки. Принцип действия основан на диспергировании цементных частиц за счет проявления электростатического и стерического эффекта адсорбированных молекул пластификатора.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Вводится как в жидкость затворения, так и в цемент. Рекомендуемый диапазон концентраций добавки-0,20-0,80 % к массе сухого цемента.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Пластификатор «HT Plast D» отгружается в полипропиленовых мешках по 25 кг.

ЗАМЕДЛИТЕЛЬ СРОКОВ СХВАТЫВАНИЯ «HT RDR»

ТУ 20.59.59-007-179142426-2024

Замедлитель сроков схватывания цементных растворов используется в процессах цементирования нефтяных и газовых скважин для регулирования сроков схватывания и времени загустевания цементных растворов

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА	
	МАРКА А	МАРКА Б
Внешний вид при 20°C	Порошок от светло-желтого до темно-коричневого цвета	Порошок от белого до светло-коричневого цвета
Насыпная плотность, г/см ³ , в пределах	0,4-0,9	0,8-1,2
Водородный показатель 1% водного раствора, ед рН, в пределах	4-9	5-10
Массовая доля хлорорганических соединений, ppm	Отсутствует	
Содержание органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С, в результате разложения ЧАС или иных реакций, ppm	Отсутствует	

НАЗНАЧЕНИЕ

Применяется в технологических процессах крепления скважин с целью увеличения сроков подвижности и сроков схватывания цементного раствора, улучшения реологических параметров цементного раствора. В водной фазе взаимодействует с ионами кальция, образуя нерастворимый и непроницаемый слой на поверхности зерен цемента. Это замедляет гидратацию, создает отрицательно заряженный слой, что ведет к увеличению времени затвердевания и диспергированию частиц цемента в растворе. Совместим со всеми типами цементов, применим во всех видах цементных растворов, на основе пресной или соленой воды затворения.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Вводится в жидкость затворения или подмешивается к цементу в сухом виде. Рекомендуемый диапазон концентраций добавки 0,03-0,3% к массе сухого цемента.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Замедлитель сроков схватывания «HT RDR» отгружается в полипропиленовых мешках по 25 кг.





ПЕНОГАСИТЕЛЬ ДЛЯ ТАМПОНАЖНЫХ РАСТВОРОВ «НТ DEFOAM»

ТУ 20.59.59-009-179142426-2024

Пеногаситель предназначен для применения в нефтяной и газовой промышленности в технологических процессах крепления скважин, с целью предотвращения пенообразования буровых и тампонажных растворов и представляет собой композицию на основе полипропиленгликолей

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид при 20°C	Жидкость от бесцветного до коричневого цвета, допускается опалесценция
Плотность при 20°C, г/см ³	0,85-1,05
Показатель эффективного пеногашения, %, не менее	70

НАЗНАЧЕНИЕ

Применяется как антивспенивающая добавка к жидкости затворения при приготовлении цементных растворов. Не оказывает негативного влияния на реологические и фильтрационные свойства раствора. Предназначен как для пресных, так и для сильноминерализованных растворов.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Диапазон концентраций добавки- 0,1-0,4% к массе сухого цемента.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Пеногаситель «НТ Defoam» отгружается в стальных бочках по 100 л.

ХИМИЧЕСКИЙ НАПОЛНИТЕЛЬ «НТ SMA»

ТУ 20.59.59-012-179142426-2024

Химический наполнитель применяется в качестве технологической добавки в цементные растворы с целью получения облегченных цементов, ускорения набора прочности цементного камня и сокращения сроков загустевания

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Гранулы или порошок от белого до кремового цвета
Насыпная плотность при комнатной температуре, кг/м ³	950-1350
Показатель pH 1% водного раствора при комнатной температуре, ед pH	10,00-13,00

НАЗНАЧЕНИЕ

Химический наполнитель придает цементному раствору гелеобразную структуру, уменьшающую водоотделение. Стабилизирует дисперсную фазу и повышает седиментационную устойчивость. Позволяет увеличивать количество затворяемой воды, снижать плотность тампонажного раствора.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемый диапазон концентраций добавки- 0,3-3,0 % к массе сухого цемента в зависимости от марки цемента и дополнительных добавок.
Предпочитаемый способ введения добавки замешивание в сухую смесь.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Химический наполнитель «НТ SMA» отгружается в многослойных мешках по 25 кг.



БУФЕР РАЗДЕЛИТЕЛЬНЫЙ «НТ SPACE» марки А и В

ТУ 20.59.59-012-179142426-2024

Применяется в нефтяной и газовой промышленности для предупреждения смешения бурового и тампонажного растворов, а также для полного вытеснения бурового раствора из заклонного пространства, что значительно улучшает качество крепления скважины по АКЦ

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА	
	«НТ Space» марки А	«НТ Space» марки В
Внешний вид при 20 ± 2 °С	Порошок от кремового до бежевого цвета	Порошок от светло- до темно-коричневого цвета
Насыпная плотность, кг/м ³ , в пределах	500-900	700-900
Показатель pH 1% водного раствора при 25 ± 2 °С, ед.рН	6,50-10,50	
Вязкость 2% водного раствора (30 RPM при 25 ± 2 °С, сПз, не менее	30	100

НАЗНАЧЕНИЕ

Придает буферной жидкости цвет, отличный от цвета цементного и бурового раствора, что позволяет эффективно разделять технологические жидкости при цементировании.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемые дозировки 10-25 кг на 1 м³ буферного раствора.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Буфер разделительный «НТ Space» отгружается в многослойных мешках по 25 кг.

БУФЕР
МОЮЩИЙ СУХОЙ
«НТ CLEAN P»

ТУ 20.59.59-015-179142426-2024

Порошкообразная отмывающая буферная композиция для промывки скважин перед цементированием. Применяется для улучшения качества сцепления цементного камня с породой и обсадной колонной путем разрушения и удаления глинистой корки

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НОРМА
Внешний вид	Порошок от белого до серого цвета
Массовая доля влаги, %, не более	10,0
Показатель pH 1% водного раствора при 25°, ед pH	9,00-12,00

НАЗНАЧЕНИЕ

Обладает высокой моющей способностью, что позволяет эффективно подготовить ствол скважины для успешного цементирования обсадных колонн. Эффективен при использовании в скважинах, пробуренных на глинистых, полимерглинистых ингибирующих растворах, безглинистых биополимерных буровых растворах.

РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ

Рекомендуемые дозировки 5-25 кг на 1м³ промывочного раствора.

ФОРМА ПОСТАВКИ

Буфер моющий сухой «НТ Clean P» отгружается в многослойных мешках по 25 кг.



ДЛЯ ЗАМЕТОК