

ИНФОРМ ПРОЕКТ

ДЛЯ СПЕЦИАЛИСТОВ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА

Актуальная информация для специалистов в области нефтегазовой отрасли

ОКТЯБРЬ 2026

informproekt.ru

ПРАВИТЕЛЬСТВО РФ ИЗМЕНИЛО ПОРЯДОК РЕГИСТРАЦИИ ВНЕБИРЖЕВЫХ СДЕЛОК С НЕФТЕПРОДУКТАМИ

Правительство Российской Федерации постановлением от 29 августа 2026 года № 1111 внесло изменения в Положение о предоставлении информации о заключенных не на организованных торгах договорах, утвержденное постановлением Правительства РФ от 31 мая 2023 года № 892.

Изменениями уточнен перечень товаров, в отношении которых биржам должна предоставляться информация о внебиржевых договорах. В новой редакции подпункта «а» пункта 2 Положения установлено, что информация предоставляется о нефтепродуктах, реализуемых на экспорт, при условии, что суммарный объем производства группы лиц превышает 100 тыс. тонн за предшествующий год, а объем сделки составляет не менее 60 тонн.

Дополнительно в перечень включены нефтепродукты, реализуемые на внутреннем рынке, объем сделки по которым составляет не менее 1 тонны, за исключением топлива, реализуемого через топливораздаточные колонки, а также топлива для реактивных двигателей при объеме сделки менее 60 тонн. Также введена обязанность предоставлять информацию о сделках с прямогонным бензином на внутреннем рынке при объеме сделки от 25 тонн.

С 1 сентября 2026 года по 28 февраля 2027 года юридические лица и индивидуальные предприниматели вправе в добровольном порядке представлять в реестр внебиржевых договоров информацию о заключенных сделках. С 1 марта 2027 года предоставление такой информации становится обязательным.

Пункт 2 постановления вступает в силу с 1 сентября 2026 года, основные положения документа – с 1 марта 2027 года.

Источник: cntd.ru

РОССИЯ ПЛАНИРУЕТ КРАТНО НАРАСТИТЬ НЕФТЕСЕРВИСНОЕ ПРИСУТСТВИЕ ЗА РУБЕЖОМ

Россия имеет потенциал занять до 5% мирового нефтегазового рынка – при текущем уровне менее 0,5%. Об этом заявил директор проектов Центра компетенций развития ТЭК при Минэнерго России Константин Фролов.

Реализация планов может принести отрасли порядка $11 млрд. В числе ключевых целевых показателей к 2035 году – формирование масштабной производственной и сервисной инфраструктуры. В долгосрочной перспективе намерены развернуть до 100 буровых бригад, а также сформировать парк из 50 флотов гидроразрыва пласта (ГРП) и более 60 флотов гибких насосно-компрессорных труб (ГНКТ).

Отдельное внимание уделяется развитию добычных технологий: планируется охватить механизированной добычей свыше 80 тыс. скважин. В сегменте малотоннажного производства сжиженного природного газа (СПГ) предусмотрено строительство до четырех заводов. Развитие транспортной инфраструктуры предполагает наращивание мощностей трубопроводного транспорта нефтегазового комплекса до 5 тыс.км. Также в планах – развитие мобильной генерации в отрасли до 2035 года.

Для экспансии на внешние рынки предполагается использовать комплекс механизмов. Среди них – создание совместных предприятий с сохранением за российскими компаниями статуса EPC-подрядчика, использование действующих российских проектов в качестве точек входа для внедрения сервисных технологий, а также позиционирование нефтесервисных решений как мобильного инструмента выхода на новые рынки ТЭК. Важную роль сыграют технологические партнерства в формате JIP, гармонизация отраслевых стандартов и схемы партнерства по принципу «ресурсы в обмен на технологии».

В качестве «точек роста» выделены Нигерия, Алжир, Египет, Саудовская Аравия, Индонезия и Бразилия.

Источник: angi.ru

ОБНОВЛЕН ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ НА НЕФТЬ

С 1 января 2027 года вводится в действие ГОСТ Р 51858-2020 «Нефть. Общие технические условия», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 1 октября 2020 г. № 726-ст.

Стандарт вводится взамен ГОСТ Р 51858-2002.

Одно из новшеств – изменение показателей, которые влияют на безопасность нефти в обращении, поставках и транспортировке.

В первую очередь обновлено само понятие нефти. Раньше под этим сырьем понимался «природный жидкий токсичный продукт», теперь же черное золото трактуется как «жидкая природная ископаемая смесь углеводородов широкого физико-химического состава».

– Ежегодно фонд документов по стандартизации в данной области обновляется в среднем на 9-12%, что обеспечивает последовательную актуализацию требований к нефти, нефтепродуктам, смазочным материалам и специальным жидкостям. Важным примером такой работы является ГОСТ «Нефть. Общие технические условия». Показательно, что при пересмотре ГОСТа были скорректированы значения по ряду показателей, влияющих на безопасность нефти, – рассказали в Росстандарте.

Так, значение массовой доли органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 градусов по Цельсию, в актуализированном стандарте было снижено с 10 до 6 микрограммов на грамм. Как объяснил независимый промышленный эксперт Леонид Хазанов, это должно повысить безопасность нефти для агрегатов на перерабатывающих ее предприятиях.

Дело в том, что органические хлориды вместе с нефтью попадают в трубопроводы и затем на нефтеперерабатывающие заводы. Там они под влиянием высоких температур могут образовывать соляную кислоту, способную вызвать коррозию внутренних стенок оборудования. Она также может прореагировать с аммиаком, синтезирующимся в ходе гидрирования соединений азота, содержащихся в нефти, и образовать хлорид аммония, забивающий трубопроводы, запорную арматуру и теплообменники, пояснил аналитик.

Помимо этого, введено новое ограничение – при производстве и транспортировке нефти не допускается применять химические продукты, в которых содержатся хлорорганические соединения.

– Это пример того, как стандартизация решает не только формальные, но и практические задачи, связанные с безопасностью продукции и надежностью ее обращения, – подчеркнули в Росстандарте.

Также установлены единые технические требования к нефти, включая показатели, имеющие ключевое значение для ее приемки, контроля качества, транспортирования и дальнейшего использования: содержание воды, хлористых солей и механических примесей, а также других веществ.

– Следует отметить, что ГОСТ включен в схему технологических грузопотоков нефти, утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 февраля 2019 года. Это подтверждает практическую значимость стандарта как инструмента регулирования процессов поставки, транспортировки и обращения нефти, – заключили в ведомстве.

По материалам: ria.ru

НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОМПАНИИ НЕ ВОЙДУТ В ЕДИНЫЙ ПРЕФРЕЖИМ ДЛЯ ДФО И АРКТИКИ

Законопроект о создании единой территории опережающего развития (ЕТОР) для Дальнего Востока и Арктики внесут в Госдуму осенью 2026 года. Об этом доложил глава Минвостокразвития Алексей Чекунков президенту Владимиру Путину на Восточном экономическом форуме.

Новый режим заработает с 1 января 2027 года и объединит существующие преференции – ТОР, свободный порт Владивосток и Арктическую зону. При этом компании по добыче нефти и газа, а также финансовые и подакцизные предприятия не смогут претендовать на льготы ЕТОР.

Как пояснил Чекунков, режим нацелен на диверсификацию экономики и повышение добавленной стоимости, а не на поддержку сырьевого сектора. Минимальный объем инвестиций для новых проектов – 100 млн рублей, поддержка будет оказываться только в приоритетных отраслях.

Отдельно сохранятся два нишевых механизма – Международная ТОР для иностранных инвесторов и Курильский преференциальный режим. Параметры законопроекта уже согласованы с Минфином.

По материалам: tass.ru

СИББУРМАШ ПРЕДСТАВИЛ НОВУЮ МОДИФИКАЦИЮ ТЕХНОЛОГИИ «ГИДРА» ДЛЯ ЗАКАНЧИВАНИЯ СКВАЖИН

Тюменская компания «СибБурМаш» представила на Промышленно-энергетическом форуме TNF 2026 новую модификацию технологии «Гидра» для заканчивания скважин. Муфта радиальной струйной обработки предназначена для формирования каналов в карбонатных коллекторах с использованием кислотных составов. Об этом сообщила пресс-служба Института нефтегазовых технологических инициатив (ИНТИ).

Разработка представлена на стенде ИНТИ и Единого оператора испытаний (ЕОИ). Новое исполнение расширяет возможности ранее разработанной технологии, в которой радиальные каналы формировались механическим способом с помощью мини-долот.

Новая модификация «Гидры» предназначена для работы с карбонатными коллекторами, в том числе сложенными известняками и доломитами. В конструкции применены четыре гидромониторные насадки, через которые в пласт подается кислотный состав. Воздействие формирует радиальные каналы и дополнительно стимулирует призабойную зону скважины.

Количество насадок увеличено с трех до четырех по сравнению с предыдущей модификацией. Конструкция разработана с учетом особенностей карбонатных пород, для которых кислотное воздействие применяется для повышения проницаемости.

Технология «Гидра» может использоваться в качестве альтернативы гидравлическому разрыву пласта (ГРП) в случаях, когда проведение ГРП ограничено геологическими, технологическими или логистическими условиями. В частности, применение технологии может быть актуально при риске вовлечения в разработку подстилающей воды или газовой шапки, а также на удаленных и автономных объектах, где доставка и размещение крупногабаритного оборудования для ГРП затруднены.

В мае 2026 г. «Гидра» прошла успешные испытания на Верхнесалымском месторождении в Ханты-Мансийском автономном округе.

Предыдущее исполнение «Гидры» было представлено на TNF в 2025 г. В нем радиальные каналы создавались путем разбуривания горной породы мини-долотами, установленными на рабочих элементах муфты. Новая версия дополняет технологию методом кислотного формирования каналов и расширяет сферу ее применения.

– Мы последовательно развиваем технологию «Гидра» с учетом различных типов коллекторов и задач недропользователей. В новой модификации мы применили кислотный намыв радиальных каналов и увеличили количество гидромониторных насадок с трех до четырех. Такое техническое решение расширяет возможности технологии и позволяет повысить эффективность ее применения на объектах с карбонатными коллекторами. Для заказчиков это дополнительный инструмент воздействия на пласт и увеличения зоны охвата коллектора, – прокомментировала заместитель генерального директора по геологии «СибБурМаш» Е.Иванова.

Новое технологическое решение готово к применению, и в ближайшее время планируется его использование на одном из месторождений.

В ИНТИ отмечают, что внедрение отечественных технологий заканчивания скважин требует не только создания оборудования, но и подтверждения его характеристик. ЕОИ обеспечивает организацию испытаний, взаимодействие с испытательной инфраструктурой и сопровождение оценки соответствия продукции требованиям нормативных документов.

– Сегмент отечественного оборудования для заканчивания скважин продолжает активно развиваться. Благодаря таким инновационным компаниям, как «СибБурМаш» потребности недропользователей покрываются российскими решениями. Представленная на стенде муфта – это еще один пример эффективной реализации проекта в рамках отраслевого взаимодействия, – отметил директор по разведке и добыче нефти и газа ИНТИ А.Яковлев.

Экспозиция ИНТИ и ЕОИ на TNF 2026 посвящена технологическим решениям для нефтегазовой отрасли в рамках освоения 220 критических позиций «Тепловой карты технологических дефицитов».

Источник: neftegaz.ru

ООО «Информпроект Групп», 2026 г.
Информация предоставлена АО «Кодекс»
Политика в отношении обработки персональных данных