



НИЖНЕВАРТОВСК | НЕФТЕЮГАНСК | ТЮМЕНЬ | ХАНТЫ-МАНСИЙСК | НЯГАНЬ | ГУБКИНСКИЙ | НОВЫЙ УРЕНГОЙ

ДОСТИЖЕНИЯ

«РН-Юганскнефтегаз» добыл на Приразломном 185-миллионную тонну нефти

Стр. 2

ПРОФОРИЕНТАЦИЯ

«РН-Уватнефтегаз» знакомит школьников с нефтяными профессиями

Стр. 3

СПОРТ

117 спортсменов стали призёрами «Лыжни Роснефти»

Стр. 3

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Губкинские нефтяники провели ежегодный городской фестиваль «Зимние забавы»

Стр. 4

ТА НЕФТЯНАЯ ЛЕНТА

Поддержка ресурсной базы

Малые нефтегазовые компании России открыли 14 новых месторождений в 2025 году. Среди них — Еркутаяхское нефтяное месторождение в ЯНАО с запасами 11,6 млн тонн нефти.

Долгосрочная перспектива

В России в 2025 году открыто 36 новых месторождений углеводородов. Прирост извлекаемых запасов составил 666 млн тонн нефти и 686 млрд куб. м газа.

Ценовая стратегия

ЕС и Великобритания снизили потолок цен на российскую нефть до 44,1 за баррель. ЕС также снизит предельную стоимость чёрного золота с 1 февраля — с текущих 47,6 до 44,1 \$ за баррель. Мера распространяется на все поставки сырья из РФ в оба региона.

Не дотянули до квоты

Россия в декабре 2025 года снизила добычу нефти на 73 тыс. барр. в сутки — до 9,304 млн барр. Фактический показатель оказался на 270 тыс. барр. ниже установленного для страны плана в рамках соглашения ОПЕК+, который составлял 9,574 млн барр. в сутки.

Спрос растёт

Мировой спрос на нефть продолжит уверенный рост в 2026 году. Об этом свидетельствуют данные отчета ОПЕК.

Ожидается увеличение потребления на 1,4 млн барр. в сутки — до 106,52 млн барр. В 2027 году прирост составит ещё 1,3 млн барр., достигнув отметки в 107,86 млн барр. в сутки.

СПГ в тренде

Экспорт российского СПГ в ЕС в 2025 году впервые опередил трубопроводные поставки. В прошлом году он составил 19,9 млрд куб. м, а поставки по трубе — 18,1 млрд куб. м.

Поступления сокращаются

Нефтегазовые доходы федерального бюджета РФ за 2025 год сократились на 23,8 % — до 8 477 млрд руб. Об этом сообщил Минфин России.

При этом поступление нефтегазовых доходов по итогам 2025 года сложилось на уровне, превышающем их базовый размер. Дополнительные нефтегазовые доходы федерального бюджета в объёме 84 млрд руб. будут зачислены в ФНБ в 2026 году.

Средняя цена на нефть Urals на мировых рынках нефтяного сырья за период с 15 декабря 2025 г. по 14 января 2026 года составила \$279,4 за тонну.

Средний уровень цены российской нефти Urals за декабрь 2025 года составил \$39,18 за барр.

ТА ГЛАВНОЕ

Новый производственный рекорд

Экономический эффект «РН-Юганскнефтегаза» от реализации инновационных проектов превысил 14 млрд рублей



В 2025 году «РН-Юганскнефтегаз» — основной добывающий актив НК «Роснефть» — реализовал 111 проектов по повышению производственной эффективности. Экономический эффект от внедрения инноваций превысил 14 млрд рублей.

Рекордный результат был достигнут благодаря комплексному подходу, включающему оптимизацию ключевых производственных процессов. Наибольший вклад внесли: оптимизация буровых процессов; замена насосов для поддержания пластового давления; внедрение термостойкого погружного кабеля, способного работать в экстремальных условиях.

Особого внимания заслуживает проект по оптимизации комплекса исследования скважин в процессе бурения: его вклад в экономику предприятия составил 698 млн руб.

Параллельно с проектной деятельностью специалисты предприятия успешно завершили 14 опытно-промышленных испытаний. Также были разработаны 44 рационализаторских предложения — на 19% больше, чем годом ранее. Внедрение этих инициатив принесло экономический эффект в размере 847 млн руб.

«РН-Юганскнефтегаз» ведёт планомерную работу по развитию Системы повышения производственной эффективности и внедряет инновации — это ключевые драйверы развития предприятия.

Повышение производственной эффективности — один из ключевых элементов стратегии «Роснефть-2030». Компания про-

водит масштабную работу, направленную на сокращение эксплуатационных затрат и капитальных вложений, в том числе за счёт внедрения передовых технологических решений.

«РН-Юганскнефтегаз» ведёт разработку месторождений более чем на 40 лицензионных участках в Ханты-Мансийском автономном округе — Югре общей площадью свыше 21 тыс. кв. км.

Новый этап разработки

«РН-Юганскнефтегаз» добыл на Приразломном 185-миллионную тонну нефти

«РН-Юганскнефтегаз» — ключевое добывающее предприятие НК «Роснефть» — достиг исторической отметки в 185 млн тонн нефти, добытых на Приразломном месторождении с момента начала его промышленной эксплуатации. Актив введён в разработку в 1986 году.

На текущий момент он обеспечивает более 12% от суточного объёма добычи предприятия.

Высокие производственные результаты стали возможны благодаря системному внедрению передовых технологий интенсификации добычи; масштабной программе геолого-технических мероприятий; активному бурению.

Только за 10 месяцев прошлого года на месторождении было запущено 148

новых скважин, а общий эксплуатационный фонд превысил 3 тыс. единиц.

Сложная геологическая структура Приразломного месторождения требует применения особых инженерных решений. Для эффективной разработки запасов предприятие постоянно модернизирует оборудование и внедряет передовые технологии, тщательно подбирая комплексы геолого-технологических мероприятий для повышения нефтеотдачи.

Среди ключевых методов: уплотняющее бурение; зарезка боковых стволов; многостадийный гидроразрыв пласта (МГРП); бурение скважин с горизонтальным участком длиной до двух километров.

Так, на месторождении успешно проведён 20-стадийный гидроразрыв с высокой скоростью закачки пропанта.

Интеграция инноваций с точными инженерными расчётами на основе корпоративного программного обеспечения позволяет добывать повышенной продуктивности новых скважин.

В перспективе «РН-Юганскнефтегаз» планирует расширить геолого-разведочные работы на нижележащие пласты Приразломного, ввести в разработку новые залежи.



«Предприятие, разрабатывающее более чем 40 лицензионных участков в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, остаётся крупнейшим нефтедобывающим активом «Роснефти», обеспечивая около 30% от общей добычи компании.

Путь профессионала

Ветеран «РН-Пурнефтегаза» стал заслуженным работником нефтяной и газовой промышленности РФ

Ветеран «РН-Пурнефтегаза» Владимир Сусиденко удостоен звания «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности Российской Федерации». Соответствующий указ подписал президент России Владимир Путин.

Высокая государственная награда стала признанием более чем 30-летнего вклада Владимира Викторовича в развитие предприятия, его мастерства и преданности профессии.

Путь Владимира Сусиденко в «РН-Пурнефтегазе» — пример профессионального роста, основанного на трудолюбии, любви к делу и стремлении к совершенству. Владимир Викторович начал работать на предприятии в начале 1990-х годов плотником, затем трудился слесарем и токарем. Настоящим призванием для него стала работа в цехе подготовки и перекачки нефти Тарасовского месторождения, где он раскрыл талант слесаря-ремонтника сложного нефтепромыслового оборудования.

«Начальником цеха у меня был Дмитрий Шилов. Большое спасибо ему за опыт, который он передал, научил», — с теплотой вспоминает Владимир Викторович.

Его работа высоко отмечена при выполнении ответственных задач на производстве, в том числе при запуске новых объектов на Тарасовском и Губкинском месторождениях, монтаже и ремонте насосного оборудова-

ния. Внедрённые по инициативе Владимира Викторовича рационализаторские предложения по оптимизации и повышению надёжности работы технологического оборудования и системы поддержания пластового давления дали экономический эффект более чем в 3 млн рублей.

Профессиональное мастерство Владимира Сусиденко неоднократно подтверждалось и на корпоративных конкурсах «Лучший по

профессии», где он занимал первые места и достойно представлял предприятие на уровне компании.

Своими знаниями Владимир Викторович щедро делился с молодыми специалистами, обучая тонкостям работы с оборудованием, воспитывая ответственность и любовь к ремеслу. По словам заслуженного нефтяника, профессию слесаря можно сравнить с искусством.



«Слесарь как художник — пишет картину и радуется, смотря на неё. Так и работа: выполняешь её, чтобы у тебя душа радовалась. Самое главное — любить свою профессию, я ей очень дорожу», — говорит Владимир Викторович.

Даже выйдя на заслуженный отдых, Владимир Сусиденко не смог расстаться с любимым делом и продолжает трудиться токарем, поддерживая связь с бывшими коллегами. По его стопам пошли зять и племянники, отдав предпочтение нефтяной отрасли.

«Жизненная и трудовая философия нефтяника, преданность «РН-Пурнефтегазу» служат примером для всего коллектива предприятия. Признание Владимиру Сусиденко почётного звания — дань уважения не только ему лично, но и всем ветеранам труда, чьими руками создавалась мощь отечественной нефтяной промышленности.

С любовью к делу

«РН-Уватнефтегаз» знакомит школьников с нефтяными профессиями

ТАТЬЯНА БЕЛЕЦКАЯ

Молодой специалист «РН-Уватнефтегаза» Маргарита Николаева провела открытый урок в тюменской школе № 25 и рассказала ученикам 9-х и 10-х «Роснефть-классов» о различных профессиях в нефтегазовой промышленности. Во время занятия она объяснила, как устроена современная нефтегазовая отрасль и ответила на вопросы ребят.

Школьники узнали, в каком виде нефть находится под землёй и каким образом её извлекают. Ребята также погрузились в теорию, рассмотрев две основные гипотезы образования нефти – органическую и неорганическую. Вместе с геологом они проследили полный путь углеводородов – от поиска месторождений и бурения скважин до превращения сырой нефти в готовую продукцию.

Центральной темой занятия стал ответ на вопрос: «Кто такой не-



фтяник?» Главный вывод: эта профессия – собирательный образ из десятков различных специальностей. Сегодня нефтегазовая отрасль нуждается в профессионалах самых разных профилей – как в офисе, так и на производственных объектах.

Мероприятие позволило пробудить интерес детей к отрасли благодаря знакомству со множеством тонкостей работы нефтяника.

НК «Роснефть» активно развивает программу «Школа – суз/вуз – предприятие», где школьники углублённо изучают точные науки, знакомятся с корпоративной культурой и получают представление о работе в ТЭК. Экспертами профориентационных уроков становятся

специалисты предприятия разных специальностей.

«Сегодня нефтяная отрасль – это десятки профессий и научных дисциплин, которые дополняют друг друга, поэтому моей главной задачей было рассказать, какое место в процессе занимает каждый специалист. Ребятам интересовали темы учёбы, особенности работы на вахте, мотивации работников. Подобные мероприятия очень важны, и я уверена, что кто-то из школьников захочет связать свою жизнь с нефтегазовым делом и, возможно,

стать частью нашей компании», – отметила главный специалист отдела планирования и мониторинга эксплуатационного бурения Маргарита Николаева.

Для Маргариты Пепеляевой из 10 «А» «Роснефть-класса» нефтегазовая отрасль – почти семейное дело: её отец трудится в службе по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций «РН-Уватнефтегаза».

Секреты профессии из первых уст



«Было очень интересно узнать о многообразии профессий и о том, что на самом деле пред-

ставляет собой современная нефтегазовая отрасль. Я пока нахожусь в поиске своего призвания, но сегодняшняя встреча многое прояснила, – поделилась впечатлениями девушка. – Поскольку я углублённо изучаю физику, планирую подробнее рассмотреть именно инженерное направление».

Ученик 9 «А» «Роснефть-класса» Демьян Дубинский увлекается программированием. Из любимых школьных предметов – информатика.

«Урок превзошёл мои ожидания, я узнал много нового о реальном производстве. Раньше я представлял, что нефтяники – это геологи и буровики. Теперь понимаю, что это и программист, и эколог, и аналитик... Для себя я уже решил, что буду развиваться именно в цифровом направлении», – отметил он.

Встреча завершилась интерактивной викториной, где самые внимательные и эрудированные участники получили сувениры.

«Важность ранней профориентации трудно переоценить: она помогает школьникам осознанно подойти к выбору профильных экзаменов и последующей специализации и ещё за школьной партой убедиться в правильности сделанного выбора.»



СПОРТ

В спортивных лидерах

Команда «РН-Юганскнефтегаза» завоевала пять призовых мест на «Лыжне Роснефти»

В столице Башкортостана завершился очередной этап корпоративных соревнований «Лыжня Роснефти», в котором команда «РН-Юганскнефтегаза» завоевала пять призовых мест. В мероприятии приняли участие работники из 34 дочерних структур компании.

Всего на пьедестал почёта поднялись 117 спортсменов. Событие собрало участников, состязавшихся на дистанциях 3, 5 и 10 км. Дети прошли трассы длиной 500 м и 1 км.

Коллектив «РН-Юганскнефтегаза» в очередной раз подтвердил свой спортивный потенциал. Среди отличившихся представителей предприятия – Дмитрий Панов,



который преодолел пятикилометровую дистанцию за 13 минут 20 секунд, показав среднюю скорость 22,5 км/ч. Он уверен, что в будущем сможет улучшить результат, сократив время прохождения трассы минимум на минуту и десять секунд.

Кроме того, первые места в своих возрастных категориях заняли Павел Кравец и Никита Айкашев. Айгуль Кубрина и Екатерина Чернышёва также внесли вклад в успех команды, заняв третьи места на дистанциях 5 км и 2,5 км соответственно.

Соревнования «Лыжня Роснефти», проходящие уже пятый год подряд, стали традиционным событием, объединяющим нефтяников со всей России. Организаторы обеспечивают высокий уровень проведения: предлагают спортсменам профессионально подготовленные трассы, соответствующие всем международным стандартам, а также оборудованные зоны для подготовки лыж, комфортабельные раздевалки и места для отдыха.

Зимний спортивный сезон уже охватил Красноярск, а в феврале эстафету примут Тюмень и Нефтеюганск.

«Роснефть» последовательно реализует программы по развитию корпоративного спорта и популяризации активного образа жизни среди своих сотрудников в регионах деятельности. Ежегодные массовые состязания, такие как Летние и Зимние спортивные игры, привлекают более 20 тыс. участников.

«При поддержке компании и её дочерних предприятий осуществляется строительство современных спортивных объектов, включая ледовые арены и физкультурно-оздоровительные комплексы. В рамках инициативы «Энергия жизни» более 140 тыс. работников «Роснефти» вовлечены в регулярные занятия спортом и участие в соревнованиях различного уровня, что подчёркивает приверженность компании принципам здорового образа жизни и командного духа.»



Награда за старания

Добрый рейс

«РН-Уватнефтегаз» передал новогодние подарки для детей коренных малочисленных народов Севера

В канун Нового года дети ханты и манси, проживающие в Тюменской области, получили 55 праздничных подарков от «РН-Уватнефтегаза» (входит в нефтегазодобывающий комплекс «Роснефть»). Новогодняя акция давно стала доброй традицией.

Ежегодно предприятие выделяет средства для приобретения новогодних гостинцев юным представителям северных народов, живущих на территории Уватского округа.

Праздничные сладкие подарки были отправлены в сельские поселения: Демьянка, Туртас, Алымка, Демьянское и Уват, в отдалённые таёжные стойбища, где проживают в условиях традиционного хозяйствования, в том числе многодетные семьи.

Так, подарки получили: четверо детей семьи Усановых со стойбища Тямка; пятеро детей семьи

Тайлакова со стойбища Усть-Урна; пятеро детей семьи Пономарёвых со стойбища Иткиега.

Обрадовалась гостинцу и 13-летняя Валентина Осипова со стойбища Рогаис. Как рассказала её мама Лидия Осипова, девочка сейчас учится в 7 классе, из всех школьных предметов особенно любит историю и географию.

«Дома она часто и с удовольствием фотографирует домашних животных», — добавила мама.



Сладкий Новый год

Дети представителей коренных малочисленных народов Севера, ведущих традиционный образ жизни, обучаются в средней школе села Демьянское Уватского округа. На зимние каникулы вертолёт доставил их домой вместе с новогодними подарками — так ребята смогли встретить праздник в кругу семьи. В начале учебного года они вновь отправились за знаниями на большую землю.

Программа поддержки коренных малочисленных народов Севера реализуется «РН-Уватнефтегазом» более 10 лет. Она включает всестороннюю помощь в сохранении их самобытной культуры и уклада жизни.

Нефтедобывающее предприятие оказывает помощь стойбищам в приобретении бензина, моторных масел, строительных материалов, необходимого оборудования и техники. За последние годы нефтяники передали семьям коренных малочисленных народов Уватского района более 180 единиц различной техники: снегоходов, лодочных моторов, электрогенераторов, мотопомп и мотокос, облегчающих хозяйствование в суровых условиях Севера.



Ещё одна важная инициатива — ежегодная ярмарка товаров коренных жителей Уватского округа на фестивале «Богатство тайги Уватской». Здесь представители таёжных стойбищ продают продукцию традиционных промыслов — охоты, рыболовства, сбора дикоросов, а также меховые изделия. Это мероприятие также стало эффективной площадкой для обсуждения насущных вопросов с руководством муниципалитета

и представителями нефтедобывающего предприятия.

Поддержка коренных малочисленных народов Севера является одним из приоритетных направлений социальной политики «РН-Уватнефтегаза». Предприятие последовательно реализует проекты, направленные на улучшение качества жизни семей, сохранение их традиций и создание условий для развития подрастающего поколения.

«Подарки для детей не разовая акция, а часть комплексной работы предприятия в Уватском округе. Благодаря этой поддержке семьи, ведущие традиционный образ жизни, получают возможность совмещать уклад предков с современными условиями, а дети расти в заботливой атмосфере, не теряя связи с родной культурой.»

Мороз и веселье

Губкинские нефтяники провели ежегодный городской фестиваль «Зимние забавы»



«РН-Пурнефтегаз» организовал в Губкинском шестой фестиваль «Зимние забавы». Мероприятие, направленное на поддержку семейных ценностей и здорового образа жизни, собрало на центральной ледовой площадке Губкинского более 80 участников.

Спортивно-развлекательный фестиваль провели волонтеры предприятия. Юные участники соревновались в зимних дисциплинах: в конкурсе на дальность спуска с ледяной горки, в метании валенка на точность, а также в творческих номинациях — декламации стихотворений и конкурсе тематических костюмов.

«Зимние забавы» — любимая традиция, к которой мы готовимся всей семьёй и участвуем каждый год. Тщательно выбираем ледянку, ведь от неё зависит дальний спуск с горы, репетируем стихи, продумываем костюмы. В этом году решили вчетвером одеться одинаково, используя костюмы с северной символикой, потому что 2026 год — Год единства народов России», — рассказала участница мероприятия Елена Шевчук.

С каждым годом фестиваль привлекает всё большее количество участников, а его программа расширяется: увеличивается число игр и активностей. Энергичная зарядка и горячий чай с ароматными блинами и выпечкой, приготовленные добровольцами, помогли ребятам согреться и набраться сил.

«По завершении мероприятия каждый ребёнок получил памятный подарок от нефтяников — игровой инвентарь и наборы для творчества.»

Интеллектуальная зарядка

В Губкинском состоялась викторина ко Дню студента при поддержке «СевКомНефтегаза»

В Губкинском состоялась интеллектуальная викторина для учащихся местного колледжа. Её организаторами выступили волонтеры «СевКомНефтегаза» — дочернего предприятия «Роснефти» — совместно с «Движением первых» и городским молодёжным центром «Современник».

Мероприятие прошло накануне Дня студента, который традиционно отмечается в России 25 января. В состязании эрудиции приняли участие 30 учащихся первых и вторых курсов, обучающихся по специальностям «Дошкольное образование» и «Разработка нефтяных и газовых месторождений». Участники отвечали на вопросы, посвящённые истории праздника, его традициям и современному значению. Игроки активно обсуждали задания, демонстрируя свои знания в ходе дружеской конкурентной борьбы.

«Победителей викторины наградили памятными призами. Все участники и организаторы отметили познавательный формат мероприятия, которое оставило яркие впечатления.»



Усиление мер поддержки

Концепция до 2050 года позволит сохранить текущий уровень нефтедобычи в Югре

ЛАРИСА ПРИВАЛОВА

В 2025 году в Югре добыта 13-миллиардная тонна нефти с начала промышленного освоения месторождений в регионе. Первый заместитель губернатора ХМАО Алексей Забозлаев рассказал о ситуации с ресурсной базой региона и налоговых преференциях.



По предварительной оценке, регион сохранит долю в общероссийской добыче нефти на уровне 40% с объёмом 202-203 млн тонн. Также в автономном округе планируется достижение уровня 2024 года по объёму эксплуатационного бурения и вводу добывающих скважин – около 18 млн погонных метров и свыше 4 тыс. новых скважин соответственно.

По данным на 1 декабря 2025 года, в пробную эксплуатацию были введены три месторождения – в Кондинском и Нижневартовском районах; при этом в Нижневартовском районе открыто ещё одно месторождение.

«Сегодня внимание предприятий нефтегазовой отрасли и правительства Югры сосредоточено на развитии минерально-сырьевой базы и стимулировании внедрения новых отечественных технологий», – отметил Алексей Забозлаев.

Текущие извлекаемые запасы нефти региона оцениваются более чем в 11 млрд тонн; около половины из них – трудноизвлекаемые и высокообводнённые. На добычу ТРИЗ в общем объёме нефтедобычи приходится около 26% (в 2024 году – 54 млн тонн), а к 2030 году прогнозируется рост до 50%.

«Для ХМАО крайне важно стимулировать инвестиции в развитие инновационных технологий разведки и добычи. На это опирается сформированная в Югре система налогового регулирования, – подчеркнул первый заместитель губернатора. – Действует вычет на прибыль, а для ускоренного ввода новых месторождений установлена нулевая ставка на имущество сроком на пять лет с момента ввода месторождения в разработку».

С 2025 года в регионе внедрён механизм промышленного офсета, который в условиях заключения долгосрочных контрактов позволяет активизировать инновационную деятельность.

Для реализации проектов в арктических районах Югры сформированы ус-

ловия для привлечения инвестиций в геологоразведку. В 2025 году внесены изменения в закон «О недрах» по увеличению сроков проведения геолого-разведочных работ на поисковых участках Арктической зоны Югры с 5 до 7 лет.

В регионе утверждена Концепция развития ресурсной базы углеводородного сырья до 2050 года. В ней зафиксированы приоритетная цель и направления развития нефтегазового комплекса Югры – сохранить долю автономного округа в общероссийском объёме нефтедобычи. Среди них: вовлечение неразрабатываемых месторождений на лицензионных участках недропользователей; наращивание объёмов геолого-разведочных работ; повышение коэффициента извлечения нефти за счёт внедрения инновационных технологий добычи.

«В 2026 году правительство региона продолжит работу по формированию привлекательного инвестиционного климата и мер поддержки для развития нефтегазового сектора, в частности, по масштабированию специального налогового режима, – добавил Алексей Забозлаев. – Автономным округом предложено расширить периметр четвёртой группы налога на дополнительный доход на 56 не введённых в разработку месторождений, запасы по которым составляют 155,6 миллиона тонн».



«Предложения ХМАО по масштабированию НДД обсуждались в сентябре на ежегодном отраслевом совещании и получили поддержку членов и председателя комитета Совета Федерации по бюджету и финансовым рынкам.»

Полный материал читайте на сайте

Ямал осваивает ТРИЗ

Новопортовский и Мессояхский проекты вывели регион на второе место по добыче нефти

На Ямале сосредоточено 57% запасов природного газа и более 13% запасов нефти страны. По итогам 2025 года ЯНАО удерживает 80% общероссийской добычи газа. Директор департамента природных ресурсов и экологии ЯНАО Андрей Гаранин рассказал, как регион справляется с разработкой ТРИЗ и какие планы строит на 2026 год.

Ямал вышел на второе место по добыче нефти в стране. Это стало возможным не только благодаря новым проектам – Новопортовскому и Мессояхскому месторождениям, – но и стабилизации добычи на ряде старых промыслов: Вынгапуровском, Вынгайинском и других, где сегодня ведётся вовлечение в разработку трудноизвлекаемых запасов нефти.

При этом довольно большой объём нефтяных ТРИЗ на Ямале является доступным, а их вовлечение экономически эффективно. Запасы трудноизвлекаемой нефти в регионе в основном относятся к Ачимовской толще – их объём оценивается на уровне около 5 млрд т. Эта категория – одна из наиболее значимых для нефтяной отрасли России. Для разработки залежей Ачимовской толщи в регионе уже сформированы три технологических полигона добычи.

Для Ямала также остро стоит вопрос вовлечения в добычу ТРИЗ газа.



«Ключевой задачей развития ТЭК остаётся эффективная разработка запасов голубого топлива в Надым-Пур-Тазовском регионе, он обеспечивает почти 60% газодобычи страны, и где сосредоточено свыше половины газовых резервов округа – 18 триллионов кубометров, восемь из которых относят к трудноизвлекаемым или малорентабельным, – отметил Андрей Гаранин. – Совместно с федеральными министерствами и компаниями ведётся работа по поиску и применению соответствующих технологий и фискальных норм. В обновлённую Энергостратегию России включено важное

направление по разработке комплексной программы технологического развития Надым-Пур-Тазовского региона».

Основная тема, над которой работает ямальское научное сообщество, – изменение состояния вечной мерзлоты. Для системного решения этой проблемы в округе принят региональный закон о мерзлоте, а на базе Научного центра изучения Арктики создаются новые лаборатории.

Уже открыта лаборатория криологии Земли и геотехнической безопасности;

в сентябре 2025 года начала работу комплексная грунтовая лаборатория в Салехарде, а в декабре дорожная лаборатория переедет в постоянное здание в Новом Уренгое.

«С 2018 года развивается региональная сеть мониторинга состояния мерзлоты, которая включает 470 скважин, – подчеркнул заместитель губернатора. – Данные с них в автоматическом режиме поступают в единую систему и доступны учёным и балансодержателям объектов для наблюдения за устойчивостью грунтов. В 2026 году планируется продолжать работу в этом направлении».

Также в 2026 году планируется углубление и расширение совместной работы по технологической модернизации отрасли, в том числе в Надым-Пур-Тазовском регионе, где запасы достигают 18 трлн куб. м газа. Основой для успешного освоения этих ресурсов станет модернизация технологий.



«Регион работает в тесном сотрудничестве с Минэнерго и ведущими нефтегазовыми компаниями, разрабатывает программу освоения трудноизвлекаемых и малорентабельных запасов газа в НПТР. Это позволит сохранить десятки тысяч рабочих мест и создать новые.»

Полный материал читайте на сайте

Россия движется на шельф

Добыча нефти в стране по итогам 2025 года может достичь 516 млн тонн

2025 год стал сложным для российской нефтегазовой отрасли из-за замедления мировой экономики, стагнации спроса на углеводороды, роста добычи в рамках ОПЕК+, снижения цен на нефть, санкционного давления и укрепления рубля, сократившего доходы компаний. Первый заместитель председателя комитета Госдумы по энергетике Павел Завальный рассказал о мерах адаптации отрасли к этим вызовам и возможных законодательных инициативах для улучшения ситуации.

По оценкам экспертов, отрасль справляется с ситуацией через интенсификацию и оптимизацию добычи нефти на действующих месторождениях.

Согласно целевому сценарию Энергостратегии-2050 в 2030 году и в последующие годы Россия будет добывать по 540 млн т чёрного золота ежегодно.

«И тут всё сильнее «вступает в игру» ещё один вызов – ухудшение структуры запасов», – отмечает Павел Завальный.

В России, по оценке Минэнерго, уже более 60% нефти относится к ТРИЗ. Растут энергозатраты на добычу нефти (плюс 5% каждый год), разработка и применение новых отечественных технологий требуют больше времени и средств.

«Если посмотреть на воспроизводство запасов, ситуация неплохая, но по структуре это в основном доразведка имеющихся, а новые запасы чаще всего относятся к категории малых месторождений», – отмечает Павел Завальный.

Летом 2025 года комитет Госдумы по энергетике рекомендовал: актуализировать налоговый режим проектов разработки углеводородного сырья при использовании



отечественных технологических решений; усовершенствовать механизм налогообложения для стимулирования геолого-разведочных работ, достижения максимального уровня коэффициента извлечения нефти (КИН) на действующих участках, ввода новых залежей и месторождений; разработать налоговые инициативы для поддержания разработки ТРИЗ, включая внесение изменений в Налоговый кодекс в части расширения периметра применения НДД для различных категорий.

«По мере истощения месторождений на континентальной части и ухудшения общей структуры запасов на первый план выходит задача по освоению шельфа. Необходимо сформировать единый подход к обеспечению комплексной безопасности, в том числе – совершенствование системы

государственного регулирования», – подчеркнул заместитель председателя комитета Госдумы по энергетике.

Транспорт — ключ к СПГ

«В Энергостратегии 2050 производство СПГ может вырасти до 175 миллионов тонн в год, а экспорт в целевом сценарии увеличится до 241 миллиарда кубометров, что в пять раз больше показателей 2024 года. Достичь показателей будет непросто, поскольку крупнотоннажный СПГ находится под усиливающимся санкционным давлением; в меньшей степени это касается средне- и малотоннажного СПГ», – отметил заместитель председателя комитета Госдумы.

По мнению Павла Завального, Россия обладает всеми необходимыми технологиями и компетенциями для их развития, что важно с точки зрения рационального освоения ресурсной базы – тех месторождений, где остаётся мало газа.

«Главный фокус в развитии этого направления – транспортный сектор. Промышленный, грузовой и коммунальный транспорт в качестве якорного потребителя поможет построить экономическую модель СПГ-газификации, которая стоит в среднем в четыре раза дороже, чем сетевая», – отметил он.



«Развитие средне- и малотоннажного СПГ для нужд транспорта и газификации также имеет экспортный потенциал на евразийском пространстве – применительно к тем соседним странам, у которых нет доступа к мировому рынку СПГ, но есть потребность в газификации и развитии экологичного транспорта. Это может быть интересно для многих производителей с точки зрения компенсации части издержек.

Полный материал читайте на сайте.

Прошли испытания достойно

Россия нарастила морской экспорт нефти до максимума за 2,5 года



ЛАРИСА ПРИВАЛОВА

Санкции, атаки на инфраструктуру, низкие цены на нефть и крепкий рубль создали эффект идеального шторма. Тем не менее отрасль продемонстрировала высокую адаптивность: экспорт нефти остаётся на высоком уровне, а поставки газа в Азию растут. Руководитель Фонда национальной энергетической безопасности (ФНЭБ) Константин Симонов проанализировал ключевые вызовы и поделился прогнозами на 2026 год.

«Если смотреть только на цифры, картина тяжёлая. Отчётность компаний заметно слабее, чем в 2024 году. Но важно учитывать условия, в которых работает отрасль. Год начался с включения двух российских ВИНК в американский SDN-лист, а завершился попаданием в него ещё двух компаний. В итоге около 75% российского экспорта оказалось под жёсткими американскими санкциями. С этой точки зрения ситуация выглядит уже не столь драматично: нефтяные компании продемонстрировали высокую адаптивность», – отметил Константин Симонов.

Морской экспорт в конце декабря достиг максимальных значений за последние два с половиной года.

Несмотря на идеальный шторм для нефтяников, отрасль продолжает функционировать. Что касается структуры логистики по нефти, она существенно не изменилась: Китай, Индия и Турция – три основных покупателя нефти РФ.

«С рынком нефтепродуктов ситуация более волатильная и фрагментированная. Экспорт здесь гораздо сильнее диверсифицирован по странам: появляются локальные сюжеты вроде всплеска поставок в Бразилию; перетоки более динамичные, рынок мобильнее; но такие направления не носят стратегического характера, как в случае с Индией по сырой нефти», – отметил эксперт. – По нефтепродуктам картина менее стабильна: это более гибкий, но и менее предсказуемый рынок».

Поставки газа в 2025 году в ЕС стали самыми низкими за последние десятилетия. Год начался с полного прекращения транзита через Украину, что закономерно ударило по объёмам экспорта: из трубопроводных маршрутов в ЕС фактически остался только «Турецкий поток».

«При этом диверсификация по газу начала проявляться в полную силу. Впервые на проектный уровень вышла «Сила Сибири», и, судя по предварительным оценкам, поставки даже немного превысят

плановые 38 миллиардов кубометров, приблизившись к 39 миллиардам. Подписано юридически обязывающее соглашение по «Силе Сибири-2», и есть основания ожидать, что в следующем году будет заключён полноценный контракт. Это можно будет считать серьёзным успехом и важным шагом в диверсификации экспортных направлений», – считает Константин Симонов.

Растут и поставки в страны Средней Азии. Есть соглашение с Ираном – этот маршрут перспективен с точки зрения возможного дальнейшего выхода к индийскому рынку, несмотря на сложность такой конфигурации.

«2026 год для отрасли тоже будет непростым. Я не рассчитываю на снятие санкций ни при каком сценарии политического урегулирования», – сказал эксперт. – Даже если допустить заключение некой «сделки» в 2026 году, санкции, скорее всего, сохранятся. Более того, не исключаю их усиления в начале года в рамках дополнительного политического давления на Россию».



«По мнению Константина Симонова, по газу всё больше внимания будет уделяться внутреннему рынку. Программа газификации, скорее всего, получит дополнительный импульс – социально значимые проекты будут в приоритете.

Полный материал читайте на сайте.

Спрос растёт – добываем

РФ обеспечит рост запасов газа на 12 трлн куб. м к 2050 году на фоне увеличения мирового спроса на 30–35%

ЛАРИСА ПРИВАЛОВА

По итогам года прирост извлекаемых запасов нефти и газа остался на уровне простого воспроизводства, при этом открыто 36 новых месторождений. О достижениях в области геологоразведки и долгосрочных планах развития нефтегазовой отрасли до 2050 года рассказал генеральный директор ФБУ «ГКЗ» Игорь Шпуров.

По его словам, ожидаемый прирост извлекаемых запасов нефти и газа в 2025 году будет на уровне простого воспроизводства. Однако из года в год наблюдается устойчивая тенденция к увеличению доли ТРИЗ в общем объёме текущих извлекаемых запасов нефти. Залежи большинства месторождений с традиционными запасами вступают в заключительную, четвёртую стадию разработки. Основные приросты происходят в пластах с ухудшенными фильтрационно-ёмкостными свойствами, на труднодоступных территориях или на шельфе. Истощаются запасы так называемого лёгкого сеноманского газа.

«Пользователям недр становятся всё более интересны сложные запасы и технологии для их освоения. Так, на ЦКР Роснедр по ТРИЗ за истекший год было рассмотрено и согласовано пять технических проектов на разработку технологий освоения ТРИЗ, и ещё три находятся в процессе рассмотрения, – отметил Игорь Шпуров. – Кроме того, уменьшение остаточных запасов лёгкого сеноманского газа влечёт за собой необходимость вовлечения ТРИЗ-газа, для которого необходимы новые технологии поиска, разведки и добычи».

В текущем году ГКЗ совместно с газодобывающими предприятиями и другими заинтересованными ведомствами

выделила группы ТРИЗ-газа, для которых в первую очередь целесообразно вводить налоговое стимулирование для их вовлечения в разработку с целью выполнения показателей добычи, поставленных в Энергетической стратегии до 2050 года.

Как отмечает глава ГКЗ, геолого-разведочные работы на нефть и газ на территории России ведутся во всех федеральных округах и на континентальном шельфе. В 2025 году открыто 36 новых месторождений, из них крупных



по запасам: Талавэйское газоконденсатное в ЯНАО (54,4 млрд куб. м газа и 20,4 млн т конденсата) и Мезенинское газовое в Красноярском крае (49,7 млрд куб. м газа); средних по запасам: Усть-Бирюкское газоконденсатное в Республике Саха (Якутия) (14,3 млрд куб. м газа) и Еркутаяхское нефтяное в ЯНАО (11,6 млн т нефти); остальные – мелкие.

Проходят экспертизу материалы по открытию ещё шести месторождений.

«Прогнозы всех мировых энергетических агентств говорят о том, что спрос на нефть должен оставаться стабильным до 2050 года, а спрос на газ будет стабильно расти и к 2050 году увеличится на 30–35% относительно сегодняшних цифр. Текущими проектами и Россия, и мир обеспечивают объёмы 2050 года лишь на 30%. Поэтому необходимо активно проводить геолого-разведочные работы, а также стимулировать развитие технологий, позволяющих вовлечь в разработку те запасы, которые пока являются трудноизвлекаемыми», – добавил Игорь Шпуров.



«За счёт геолого-разведочных работ цифры приростов рентабельно извлекаемых запасов к 2050 году в России должны составить: 7 млрд т по нефти; 12 трлн куб. м по газу. Создание новых технологий для ТРИЗ должно обеспечить прирост запасов: 6 млрд т по нефти; 4 трлн куб. м по газу.»

Полный материал читайте на сайте.

Нам нелегко, но перспективы есть

2025 год запомнится кризисом на нефтяном рынке и ростом газовой экспансии в Азию



ЛАРИСА ПРИВАЛОВА

2025 год стал одним из самых сложных для российской нефтяной отрасли: низкие цены на нефть, санкции, логистические сложности и проблемы на внутреннем топливном рынке ударили по доходам бюджета и компаниям. Как отрасль пережила непростой период и какие тенденции зададут тон в 2026 году, рассказал ведущий аналитик ФНЭБ, научный сотрудник Финансового университета при правительстве РФ Игорь Юшков.

По его мнению, основной сложностью для нефтяной отрасли стали низкие цены на нефть. Марка Brent опускалась ниже \$60 за барр. и в районе этой отметки удерживалась достаточно продолжительное время. Даже с учётом сезонности цены оставались низкими.

Из-за этого Россия заработала меньше, чем планировалось. В бюджете на 2025 год была заложена средняя цена нефти \$69,7 за барр. На практике же в течение года цена нефти сорта Urals была ниже плановой, а рубль, наоборот, оказался крепче ожидаемого. В результате бюджет пришлось неоднократно секвестировать.

По данным Минфина, за 11 месяцев 2025 года нефтегазовые доходы сократились примерно на 22,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Дефицит бюджета оказался заметно больше планового: около 5,5–5,7 трлн руб. К концу года ещё больше выросла разница в цене между российской нефтью Urals и Brent.

«Меньше зарабатывают и сами нефтяные компании. Brent около \$60 за баррель, а с учётом дисконта в \$20–25 Россия фактически продаёт нефть по \$35–40 за баррель. Это уже гораздо более болезненный уровень».

Ситуация с топливом

Разница между экспортной ценой на топливо и индикативной ценой, которую государство ежегодно устанавливает для внутреннего рынка, сократилась. Дополнительно на это повлиял крепкий рубль. В результате снизился объём демпферных выплат нефтяным компаниям из бюджета.

«Для бюджета это плюс, но для рынка – минус. Нефтяные компании старались компенсировать недополученную прибыль за счёт внутреннего рынка. В итоге мы увидели новые ценовые рекорды, прежде всего по бензину на бирже», – рассказал эксперт.

ФАС тщательно следила за обоснованностью роста цен и нередко предписывала их снижать. В итоге незави-

симые АЗС оказывались в ситуации, когда топливо на бирже покупается по высокой цене, а продавать его по экономически оправданной стоимости им фактически не дают. Чтобы не работать в убыток, они просто прекращали продажу.

«Часто дефицит выглядел так: дизель есть, а бензина нет. Это указывает на экономическую, а не логистическую или техническую природу проблемы», – отметил Игорь Юшков.

Рынок газа и нефти

Транзит российского газа через Украину полностью прекратился. Поставки в Европу при этом сократились примерно на 15 млрд куб. м. На восточном направлении, напротив, наблюдается рост. В 2025 году Газпром впервые фактически вышел на проектную мощность газопровода «Сила Сибири» – около 38,5–39 млрд куб. м в год. Прорывным итогом 2025 года в газе, по мнению эксперта, является начало поставок подсанкционного СПГ на китайский рынок.

Крупнейшими покупателями нефти РФ стали Индия и Китай. Несмотря на санкции против российских и арктических проектов, а также угрозы США ввести дополнительные импортные пошлины, эти страны продолжают закупать значительные объёмы российской нефти. Турция по-прежнему остаётся крупнейшим покупателем российских нефтепродуктов, прежде всего дизельного топлива.

Полный материал читайте на сайте.



30 лет – на острие

Профессионалы доверяют Агентству нефтегазовой информации

23 января Агентство нефтегазовой информации отпраздновало 30-летие. За это время в издании произошло немало ярких событий. Одним из них стало создание экспертного совета при Агентстве. Участники делового сообщества – заслуженный геолог России Валерий Карпов и генеральный директор ООО «НордСервис» Роман Тойб – поделились мнением о роли издания в своей жизни.



«Тридцать лет в современной России – это целая эпоха. Особенно для независимого делового издания, работающего в такой сложной и политизированной сфере, как нефть и газ», – отметил Роман Тойб.

Заслуженный геолог России Валерий Карпов вспомнил непростое время, когда Агентство только начинало свой путь.

«1996 год... Первый год моей новой жизни. После 25 лет работы в системе Министерства геологии, на фоне его развала (как и всей страны) и краха некогда крупнейшего в Союзе предприятия – «Обьнефтегазгеологии» – я ушёл в «Сургутнефтегаз», чтобы продолжать геологическое дело, участвовать в создании управления поисково-разведочных работ. И всё это происходило рядом, в Сургуте... Тогда я и не подозревал о рождении в Нижневартовске первого в регионе информационного агентства такого профиля», – отметил эксперт.

По его словам, регион заслуживал рупора событий во времена непонятных дел, неясных перемен, дефицита объективной информации и избытка самых разных слухов.

«Впервые воочию увидел создателя Агентства Рима Арсланова на очередной конференции в Москве. Удивительно, но для представителя такой сферы деятельности он показался немногословным. Однако контакты продолжились, обсуждение разных сторон нашей отрасли было предметным, а тренды развития важнейшего региона России оценивались вполне объективно», – рассказал Валерий Карпов. – Была сформирована адекватная экспертная команда, в которой любому специалисту было комфортно, в которой всегда царил добродушный и одновременно требовательная атмосфера».

Экспертный совет был создан в 2021 году. В его состав вошли практикующие инженеры, геологи и производственники. Один из них – Роман Тойб.

«Капитану – попутного ветра, послушного руля, преодоления всех штормов. Команде – открытия новых людей, ключевых событий, – пожелал Агентству в юбилей заслуженный геолог России Валерий Карпов. – И главное – стать участником открытия второй Западной Сибири, горнистом этого свершения. А оно обязательно будет!»



«В то время я работал в далёком городе Вунгтау, в СП «Вьетсовпетро», и мысли мои были заняты проектами на шельфе Южно-Китайского моря. Но звонок от основателя и бессменного редактора Агентства Рима Арсланова стал мостом, связавшим мой международный опыт с ключевыми дискуссионными площадками отрасли в России», – поделился он.

Как отметил эксперт, в Агентстве удалось собрать уникальный клуб практиков, где авторитет строится не на громких должностях прошлого, а на реальных, глубоких знаниях и опыте здесь и сейчас. И лучшая иллюстрация этого – состав совета: практикующие инженеры, геологи, производственники, которые каждый день решают конкретные задачи.

«Валерий Карпов – заслуженный геолог России, член редсовета ведущего отраслевого журнала. Александр Тимчук – почётный разведчик недр, работает непосредственно в системе Роснедр и знает о запасах не понаслышке. Кандидат технических наук, член корреспондент МАНЭБ Александр Хуршудов (светлая память) и заслуженный геолог Югры, директор ООО «Шпильман Бразерс» Александр Шпильман – эксперты, чьи имена стали синонимами экологической и геологической экспертизы в Западной Сибири», – отметил коллег Роман Тойб.

По его словам, он увидел в Агентстве редкое для современных медиа качество – профессиональную солидарность и ответственность перед отраслью.

«Здесь не выдёргивали ваши слова из контекста, не гнались за сенсацией, а стремились донести сложную техническую или экономическую мысль до аудитории с максимальной точностью и пользой», – добавил генеральный директор ООО «НордСервис».

Он отметил, что только за последние пять лет прошли десятки круглых столов, конференций и совместных выступлений, на которых поднимали острые темы импортозамещения, когда другие боялись о них говорить.

По его мнению, сегодня, в условиях колоссальных как внешних, так и внутренних вызовов, Агентство остаётся одним из самых авторитетных и востребованных источников достоверной информации для профессионалов ТЭК.



ИСТОРИЯ ТЭК

4 февраля 1966 года в город Серов по газопроводу Игрим – Серов пришёл первый тюменский газ. Началась эпоха круглогодичной эксплуатации газовых месторождений Тюменской области.

4 февраля 1975 года был издан приказ начальника Главтюменнефтегаза В. И. Муравленко «Об организации в г. Тюмени Сибирского научно-исследовательского института нефтяной промышленности» (СибНИИ НП).

6 февраля 1965 года было образовано Главное территориальное управление по строительству предприятий нефтяной и газовой промышленности в Западной Сибири – «Главтюменнефтегазстрой».

7 февраля 1937 года был подписан приказ по Главнефти НКТП СССР, в соответствии с которым «допуск иностранцев на предприятия нефтяной промышленности и показ их иностранцам в дальнейшем производить только с особого на то в каждом отдельном случае письменного разрешения НКТП».

8 февраля 1907 года родился Дмитрий Иванович Менделеев (1834–1907) – учёный и общественный деятель, автор периодического закона химических элементов, уроженец г. Тобольска.

11 февраля 1965 года было открыто Губкинское нефтегазоконденсатное месторождение (ЯНАО).

12 февраля 1965 года комплекс работ по освоению нефтяных и газовых месторождений Тюменской области был объявлен Всесоюзной ударной комсомольской стройкой. Был создан штаб ЦК ВЛКСМ.

12 февраля 1963 года в р. п. Берёзово в строй первый Сибирский газопровод протяжённостью 12 км.

13 февраля 1967 года было открыто Тепловское нефтяное месторождение в Нефтеюганском районе (ХМАО).

14 февраля 1902 года из скважины глубиной 97 саженей, пробуренной бригадой «Бакинского нефтяного общества», был получен первый в стране газовый фонтан дебитом 2 млн куб. м в сутки.

18 февраля 2009 года на Сахалине был запущен первый в России завод по производству сжиженного природного газа.

21 февраля 1992 года был принят закон «О недрах», давший компаниям право вести геологоразведку и добычу на основе лицензий через тендеры.

22 февраля 1992 года в Югре была добыта 10-миллиардная тонна нефти.

22 февраля 1966 года был создан областной координационный совет по научной разработке проблем, связанных с освоением природных богатств Тюменской области.

26 февраля 1960 года было принято решение о газификации Тюмени.

28 февраля 1930 года родился Вениамин Максимович Агафонов – буровой мастер, Герой Социалистического Труда. Прославленный агафоновский коллектив неоднократно устанавливал всесоюзные рекорды проходки скважин.



Ежемесячная газета.
Официальный сайт: angi.ru
Главный редактор: Р. Р. Арсланов
Выпускающий редактор: Лариса Привалова

Регистрационный номер и дата принятия решения о регистрации:
Управление Роскомнадзора по Тюменской области, ХМАО-Югре и ЯНАО
серия ПИ № ТУ72-01682 от 16 ноября 2022 г.

Учредитель и издатель: ООО «Агентство нефтегазовой информации».

Адрес редакции, учредителя и издателя: 628606, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра АО, г. Нижневартовск, ул. Северная, д. 54а, стр. 1. Тел.: (3466) 571-602, (3452) 593-179.
Электронная почта: editor@angi.ru.

Отпечатано в типографии АО «Тюменский дом печати».
Адрес типографии: 625002, г. Тюмень, ул. Осипенко, 81.



Мы в Telegram

Тираж 3000 экз.

Время сдачи в печать:
по графику – 29.01.2026 в 18:00
фактически – 29.01.2026 в 18:00

Дата выхода газеты: 30.01.2026

Распространяется бесплатно

Распространение: Нижневартовск, Нефтеюганск, Тюмень, Ханты-Мансийск, Нягань, Губкинский, Новый Уренгой.