

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

ПРОФЕССИЯ ГЕОЛОГ

Ежегодно в первое воскресенье апреля в России празднуется День геолога. Читайте о профессионалах НК «Роснефть»

Стр. 02-04

ОБРАЗ ЖИЗНИ

В дочерних обществах НК «Роснефть» подвели итоги локального смотра-конкурса «Лучший по профессии-2023»

Стр. 05-06

ЭКОЛОГИЯ

За 10 лет «Самотлорнефтегаз» восстановил более 1,7 тыс. га земель исторического наследия

Стр. 07

ИННОВАЦИИ

«РН-Юганскнефтегаз» получил в 2022 году экономический эффект в 12 млрд рублей от реализации инновационных проектов

Стр. 09



НЕФТЯНАЯ ЛЕНТА

Сокращение добычи продлено

В России продлили решение о снижении нефтедобычи на 500 тыс. б/с к февралю до конца 2023 года. Как сообщил вице-премьер РФ Александр Новак, такая мера принята в качестве ответственных и прерентивных действий.

Добровольное сокращение добычи нефти в России начало действовать в марте текущего года.

Дисконт Urals ограничили

Госдума приняла поправки в закон «О таможенном тарифе». Они позволяют Минфину ограничить размер дисконта Urals к Brent при расчете экспортной пошлины.

Теперь при расчете вывозных таможенных пошлин на нефть должна учитываться North Sea Dated на рынке Северного моря. Мониторинг цены North Sea Dated проводят с 15 апреля.

North Sea Dated - котировка Argus на основе цены пяти североморских сортов нефти, в том числе Brent.

Экспорт бензина вырос

Несмотря на эмбарго ЕС и потолок цен на нефтепродукты, участники рынка за три с половиной месяца увеличили экспорт бензина почти на 40 % год к году, до 1,8 млн тонн. Экспорт дизеля Россия, до санкций выступавшая его основным поставщиком в Европу, снизила на 3 % на фоне увеличения отгрузок на внутренний рынок.

Доходы придут летом

Президент России Владимир Путин сообщил, что в бюджет летом начнут поступать дополнительные нефтегазовые доходы. За первый квартал текущего года нефтегазовые доходы сократились примерно на 1,3 трлн рублей. Это связано с высокой базой и особенностями ценовой конъюнктуры на глобальных рынках в прошлом году.

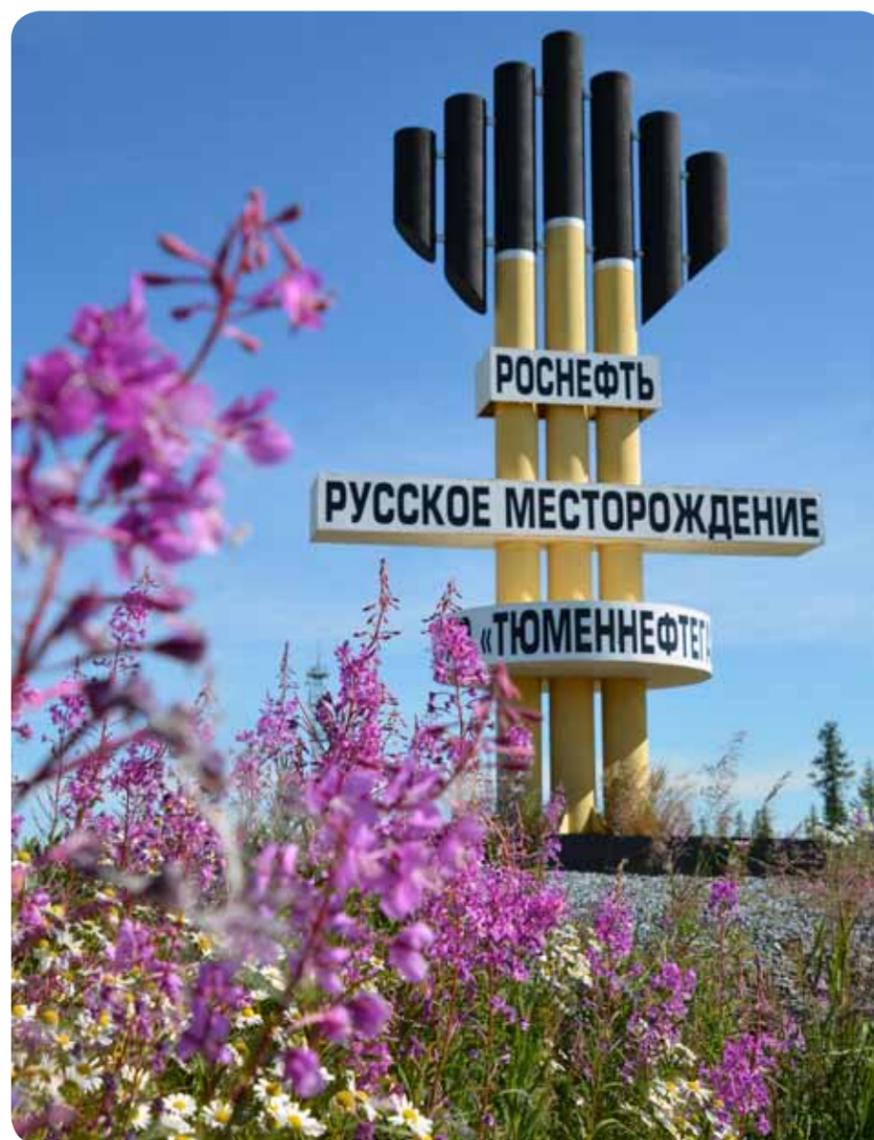
Ожидается, что к концу второго квартала на фоне роста нефтяных цен ситуация изменится, в бюджет начнут поступать дополнительные нефтегазовые доходы.

Средняя цена на нефть марки Urals в январе-марте 2023 года сложилась в размере \$48,92 за баррель.

С 15 марта по 14 апреля она составила \$51,15 за баррель, или \$373,4 за тонну.

ГЛАВНОЕ

Русское месторождение: путь к большой нефти



18 апреля 1968 года коллектив Тазовской нефтегазоразведочной экспедиции открыл Русское газонефтяное месторождение, разработку которого ведёт АО «Тюменнефтегаз».

15 марта 1968 года бригада бурового мастера Владимира Полупанова начала бурение скважины № 11, фактическая глубина которой составила 1536,8 м. При бурении был поднят нефтяной керн.

18 апреля 1968 года в результате испытаний интервала 895-904 метра из сеноманских отложений был получен первый приток минерализованной воды с вязкой нефтью. Это была первая нефть Русского месторождения с дебитом 7,75 куб. м в сутки.

Долгое время месторождение не разрабатывалось в силу уникального со-

четания условий. Высоковязкая нефть, превышающая 200сПз, слабосцементированный коллектор, подстилающая вода, мощная газовая шапка, вечная мерзлота, где промерзание грунта в районе месторождения составляет 500-600 метров – такое количество осложнений не встречается ни на одном другом месторождении в мире.

В декабре 2013 года было принято решение выделить нефтегазоконденсатное месторождение Русское в отдельный проект на базе юридически существующего с 1993 года акционерного общества «Тюменнефтегаз». Так с 1 января

2014 года начался новый виток развития Русского месторождения как отдельного проекта акционерного общества «Тюменнефтегаз».

Сегодня Русское месторождение по величине своих запасов квалифицируется как уникальное: геологические запасы нефти по категории ABC1+C2 составляют более 1,5 млрд тонн, извлекаемые запасы нефти – 448 млн тонн.

« Русское – первое в России месторождение по запасам высоковязкой нефти, оно обогнало Ван-Еганское и Северо-Комсомольское.

В 2019 году завершилось строительство первого и второго пускового комплекса на приемо-сдаточном пункте «Заполярье». Для транспортировки нефти с Русского месторождения построен нефтепровод протяженностью 65 км. Он обеспечивает 100-процентную перекачку нефти и соединяет месторождение с магистральной нефтетранспортной системой.

В ноябре 2019 года нефть с Русского месторождения начала поступать в систему магистральных трубопроводов Заполярье – Пура через приемо-сдаточный пункт «Заполярье». Объект оборудован современной системой измерения количества нефти и контроля показателей качества сырья. Сдаваемая в трубопроводную систему Заполярье – Пура нефть соответствует ГОСТ 51858-2002 и ТР ЕАЭС 045/2017, а также отвечает всем требованиям, указанным в технических условиях на подключение объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам.

Численность АО «Тюменнефтегаз» – более 1300 высококвалифицированных специалистов. Офис находится в городе Тюмени. Более половины сотрудников работают на Русском месторождении за Полярным кругом. Для рабочего персонала промысла построен современный вахтовый жилой комплекс со спортзалом, столовой, библиотекой и баннным комплексом.

Нефть, добываемая на месторождении, обладает высокими товарными свойствами: низкопарафинистая и малосернистая, её качества лучше, чем у нефти сорта Brent. Несмотря на то, что нефть месторождения имеет высокую плотность и вязкость, она не замерзает даже при температуре -26°С.

В этом году День геолога пришлось на историческую для коллектива «Самотлорнефтегаза» нефтяной компании «Роснефть» дату – 2 апреля. Ровно 54 года назад в этот день была получена первая промышленная нефть Самотлора.

Геологи проложили тропы по нехоженой тайге и открыли Самотлор, продемонстрировав пример единства и сплочённости. Каждый из них стал вдохновляющим примером для молодого поколения недропользователей.

На объектах «Самотлорнефтегаза» ведётся масштабная работа по поиску перспективных зон для вовлечения в разработку ранее не дренируемых запасов. На лицензионных участках предприятия в 2022 году в ходе геологоразведочных работ выявлено 14 новых нефтяных залежей. За последние пять лет геологи Самотлора открыли около 15 новых залежей в юрских и ачимовских отложениях.

В распоряжении исследователей недр современные технологии, позволяющие совершенствовать методы разведки и добычи традиционных запасов и извлекать нефть из породы, которые ещё пару лет назад считались неперспективными.

# Задачи геологов современного Самотлора



Большая часть мероприятий на дополнительную добычу проводится на базовом фонде скважин. Актуальные мероприятия, которые дают максимальную эффективность, составляют довольно обширный перечень, и технологии для проведения каждого из них постоянно совершенствуются и расширяются.

В числе самых эффективных ГТМ – многостадийный гидроразрыв пласта (МГРП). В 2015 году впервые в отечественной отрасли на Самотлорском месторождении был проведён 20-стадийный гидроразрыв пласта, а уже в 2016 году – 29-стадийный. Уже эти статистические данные показывают, какими быстрыми темпа-

ми совершенствовался данный вид ГТМ на предприятии. А новые возможности, конечно же, дают передовые технологии.

«С 2020 года на Самотлоре при проведении МГРП для закачки в пласт широко применяют воду из системы поддержания пластового давления (ППД). Благодаря новому подходу в 2-2,5 раза удалось сократить цикл проведения ГРП. На сегодняшний день по данному методу проведено более пяти тысяч операций ГРП, – рассказывает начальник управления геологического сопровождения бурения скважин Семён Кудря. – В 2021 году «Самотлорнефтегаз» впервые в отечественной отрасли провёл МГРП с применением уникального комплекса технологий – полного цементирования хвостовика в сочетании с муфтами ГРП, которые приводятся в действие сбросом втулок с растворимыми шарами единого типоразмера. Новый подход обеспечивает сокращение цикла бурения и освоения одной скважины на глубоких пластах до пяти суток – с 47 до 42 и получения экономии в 4,5 миллиона рублей».

«Сегодня геологическая служба «Самотлорнефтегаза» – это около 200 высококвалифицированных специалистов с крепкими отраслевыми знаниями, – рассказывает заместитель начальника управления по разработке месторождения АО «Самотлорнефтегаз» Максим Самойлов. – Ключевая задача для команды – разведка запасов и разработка Самотлорского месторождения и его спутников, которые имеют уникальную ресурсную базу».

«**Интенсификация добычи углеводородов – задача для программы геолого-технических мероприятий (ГТМ). Ежегодно в неё в среднем включается более 3200 операций.**

## Геология на Самотлоре – это увлекательно вдвойне

ДАРЬЯ ТКАЧЕНКО

**Искренняя увлеченность и неугасающий интерес к работе – приметные черты геолога, для которого разгадка тайны недр – настоящее призвание.**



Максим Уздяев

Огонёк энтузиазма в глазах и у Максима Уздяева, главного специалиста сектора геолого-технических мероприятий по базовой добыче «Самотлорнефтегаза», дочернего общества НК «Роснефть».

«Геология – это увлекательно, а геология на Самотлоре – увлекательно вдвойне, – делится он. – После окончания вуза я хотел работать именно здесь – на месторождении с уникальной историей, где всегда испытывались и внедрялись самые передовые технологии».

Максим – нефтяник в третьем поколении. Его дед Николай Андреевич Уздяев хорошо известен в Нижневартовске как авторитетный руководитель Специализированного строительного управления № 1, которое прокладывало промышленные дороги и кустовые площадки на Самотлоре. В «Са-

мотлорнефтегазе» сегодня работает и мама молодого геолога – Наталья Николаевна.

Максим Уздяев продолжил династию – выбрал свой путь в нефтегазовой отрасли, хотя все могло сложиться совсем по-другому. Рос он в Нижневартовске, а высшее образование получал в Самаре, намереваясь выстраивать своё будущее на Поволжье. Однако притяжение Приобья было сильнее – ностальгия по северному краю позвала обратно. Значит, и профессия должна быть востребованная – нефтяник, решил он. Старшекурсник Самарского государственного технологического университета Уздяев уже точно знал, где хочет применить полученные знания и навыки. Производственную практику проходил в «Самотлорнефтегазе», а дипломная работа была связана с Самотлором.

«**Особую общность геологов, по словам Максима Уздяева, подчёркивает профессиональный праздник, который становится дополнительным поводом для встреч и пожеланий друг другу удачи. Без неё в деле современных геологов, как и прежде, никак.**

Знакомство с месторождением он продолжил в качестве оператора по добыче нефти и газа, но уже в статусе молодого специалиста предприятия. Работа в полях – лучший способ для выпускника вуза, чтобы изучить особенности нефтепромысла, считает Максим. Наблюдательный, активный и целеустремлённый, он уже вскоре перешёл в геологическую службу цеха. Хорошие показатели в работе открыли дальнейший путь по карьерной лестнице: Максим перешёл в управление повышения производительности резервуаров и геолого-технических мероприятий.

«Сегодня курирую инвестиционный проект геолого-технических мероприятий по обработке призабойной зоны пласта, – рассказывает Максим. – Наша главная задача – подобрать скважины-кандидаты для обработки специальными составами для получения прироста нефти».

Каждая скважина индивидуальна и требует чёткого математического подхода. Мало обработать призабойную зону, необходимо провести анализ, систематизацию, выявить закономерности – что повлияло на проведение операции на одной скважине более успешно, чем на другой. А таких мероприятий в «Самотлорнефтегазе» проводится по несколько сотен в год.

«Работа непростая – требует крепкую базу знаний, сил и труда целой команды специалистов. Тем приятнее успех, когда удаётся разгадать «характер» скважины и получить в ответ повышение показателей добычи», – делится геолог.

АНАСТАСИЯ ДЬЯКОВА

**Вот уже более трех веков профессия геолога была и остается одной из самых востребованных в топливно-энергетическом комплексе. Именно геологи играют главную роль в успешной реализации Уватского проекта «РН-Уватнефтегаза», своевременно восполняя запасы месторождений предприятия. Однако останавливаться на достигнутом эти специалисты не намерены и ставят перед собой все более амбициозные задачи.**

На сегодняшний день в Блоке главного геолога «РН-Уватнефтегаза» трудятся 65 человек – все они с пытливым умом и день за днем раскрывают спрятанные в недрах земли тайны.

«Ключевое для нас – обеспечить развитие проекта подготовленными запасами для последующей разработки и обеспечения высокого уровня добычи, заданных производственных показателей, – рассказывает начальник Управления геологоразведочных работ, ресурсной базы и лицензирования Александр Кулик. – Эти цели достигаются за счет правильно подобранной стратегии изучения и подготовки запасов, их восполнения и увеличения, оптимального производственного цикла вовлечения в разработку».



Александр Кулик

Степень изученности залежей Уватского проекта с годами растет, и полученные данные, как отмечает Александр Кулик, позволяют геологам увидеть более широкие возможности для разработки месторождений, в том числе вовлечения новых запасов в разработку. Специалисты используют в своей работе современные технологии на всех этапах, начиная с планирования геологоразведочных работ и до испытания построенных скважин и оценки запасов.

На сегодняшний день более 60 % территории Уватского проекта изучено сейсморазведочными работами 3D, и этот процент ежегодно растет. Так, в 2022 году сейсморазведочными работами было охвачено 779 кв. км. Активно ведется и поисково-разведочное бурение. В прошлом году его успешность составила 100 % – впервые за всю историю Уватского проекта. Высокий показатель и у уровня восполнения запасов проекта – ежегодно более 100 %.

«У нас обширная пятилетняя геологоразведочная программа, и ежегодно она выполняется, что свидетельствует о перспективах проекта», – отмечает Александр Петрович.



Экономический эффект  
около  
**1,5 млрд**  
рублей

# Геология: главная роль

Принятая стратегия развития проекта реализуется на основе формируемой инфраструктуры якорных месторождений – хабов, к которым подключаются по мере подготовленности запасов и развития новые кластеры – месторождения.

И, по словам Александра Кулика, двигаться еще есть куда. Сейчас интерес уватских геологов прикован к изучению шельфового неокома – северной территории вдоль границы с ХМАО – Югрой, а также юрских отложений в центральной и южной части Уватского проекта.

Специалисты Управления геологоразведочных работ, ресурсной базы и лицензирования открывают месторождения, исследуют их и вводят в эксплуатацию. И здесь им на помощь приходит Управление геологического сопровождения бурения скважин. Его начальник Данил Мелихов отмечает, что работа подразделения начинается с формирования долгосрочных планов по эффективному разбурированию новых активов и добурированию ранее не вовлеченных участков, локализации остаточных запасов.

«Подготовленные долгосрочные планы впоследствии становятся основой для формирования и защиты проектов в компании», – рассказывает Данил Мелихов.



Данил Мелихов

После формирования долгосрочной стратегии специалисты управления создают геологическое задание для буровиков, определяют цели бурения для каждой скважины: ее координаты, особенности, необходимый объем геофизических исследований и т. д.

«В процессе бурения мы контролируем исполнение данных планов, готовим рекомендации к освоению скважин и их запуску в работу, а затем контролируем

показатели и при необходимости разрабатываем корректирующие мероприятия», – поясняет Данил Владимирович.

Ключевым звеном в структуре организации добычи нефти является Управление по разработке месторождений. Его специалисты занимаются формированием мероприятий, направленных на поддержание базовой добычи, которая сегодня обеспечивает 83 % годовых объемов Уватского проекта.

Как рассказал начальник Управления Игорь Елаев, один из основных методов увеличения нефтеотдачи, который сегодня применяет предприятие, – заводнение. Достижение успешности в его применении требует грамотно подходить не только к выбору наиболее подходящей скважины для нагнетания воды, но и к параметрам работы с ней.



Игорь Елаев

«Для достижения максимального эффекта от применения заводнения нам заранее необходимо найти оптимальный вариант работы нагнетательных скважин, определить режим и объем закачки подтоварной воды», – рассказывает Игорь Елаев.

За работу с ГТМ на предприятии отвечают специалисты Управления повышения производительности резервуаров и геолого-технических мероприятий.

«Качественный анализ эффективности выполненных ГТМ помогает выработать и реализовывать своевременные корректирующие мероприятия и принимать важные решения для достижения отличных результатов», – делится начальник отдела анализа эффективности геолого-технических мероприятий Валерий Фурсяк.

За последние пять лет Управление увеличило объем выполняемых мероприятий

«Более 15 % нефти, ежегодно добываемой «РН-Уватнефтегазом», – это результат успешно подобранных и реализованных геолого-технических мероприятий (ГТМ).



Валерий Фурсяк

более чем в три раза, сохраняя высокий уровень их эффективности.

По словам Валерия Александровича, перспективным направлением для управления повышения производительности резервуаров и геолого-технических мероприятий является развитие технологий ГТМ на горизонтальных скважинах, где стандартные методы воздействия не так результативны, но доля таких скважин в общем фонде растет с каждым годом. В настоящее время успешно тиражируется ранее испытанная технология по обработке призабойной зоны пласта горизонтальных скважин с применением кислотного состава повышенной вязкости.

Отметим, сотрудники Управления ведут активную рационализаторскую работу и являются авторами шести утвержденных паспортов повышения производственной эффективности с экономическим эффектом более 1,5 млрд рублей.

Блок главного геолога «РН-Уватнефтегаза» – это команда высокоэффективных специалистов. Их интуиция, опыт и вера в свое дело позволяют предприятию открывать и вводить в эксплуатацию все новые месторождения!

# Работа геолога – симбиоз ремесла и творчества



Восполнение запасов – более **150 %**

**Труд геологов в нефтегазовой отрасли сложно переоценить, их работа лежит в основе всего процесса добычи. В ООО «РН-Юганскнефтегаз», дочернем обществе НК «Роснефть», в честь Дня геолога определили лучших специалистов своего дела.**

На предприятии на постоянной основе проводится набор специалистов геологической службы, а также прием выпускников профильных вузов в данном направлении. Так, на сегодняшний день в «РН-Юганскнефтегазе» работают около 500 геологов, как в цехах, так и в аппарате управления. В этом году звание «Лучший геолог цеха добычи нефти и газа» предприятия по праву получил ведущий геолог ЦДНГ № 12 Григорий Пономаренко. Уже 10 лет Григо-

рий работает на левом берегу Приобского месторождения и считает, что это отличная профессиональная школа, которая позволяет достичь вершин мастерства.

По его словам, работа геолога – это симбиоз ремесла и творчества. С одной стороны, существуют утвержденные регламенты, готовые алгоритмы при тех или иных условиях производственной задачи. С другой – есть некоторая свобода действий, где можно применить творческий

подход, опыт и интуицию для поиска нестандартных решений, направленных на увеличение нефтеотдачи скважины.

«В нашей профессии ещё очень много белых пятен, которые только того и ждут, чтобы их открыли. Геологии нужны новые умы со свежими идеями. Ежегодно на научно-технической конференции молодые специалисты предлагают интересные проекты. Профессия геолога – это дело всей жизни, где точно не будет скучно и где есть отличная возможность реализовать самые смелые идеи», – подчеркнул Григорий Пономаренко.

Геология нефтедобычи – это наука о том, что скрыто от глаз многокилометровым слоем горной породы. Добыча нефти из недр со сложным геологическим строением – это та реальность, с которой нефтяная отрасль работает ежедневно.

«На современном добывающем предприятии геолог – это тот человек, который отвечает за взаимодействия с пластом. И именно геолог подбирает такие технологии, такие способы, которые позволят рентабельно вовлечь в разработку эти запасы», – рассказал заместитель начальника управления по разработке месторождений ООО «РН-Юганскнефтегаз» Алексей Максимов.

Стоит отметить, что за последние пять лет территория деятельности «РН-Юганскнефтегаза» увеличилась на семь лицензионных участков, в том числе с целью геологического изучения недр. Общество активно расширяет свою деятельность на территории Ханты-Мансийского АО. В ближайшей перспективе планируется вовлечение запасов новых лицензионных участков: Восточно-Токайского, Гальнадского, Лемпинского-2. В 2022 году подготовлено предложение целесообразности приобретения запасов углеводородного сырья нераспределенного фонда недр в ХМАО-Югре. За указанный период средний показатель восполнения добычи извлекаемыми запасами нефти категории АВ1С1 составил более 150 %.



«**Разработка запасов из недр со сложным геологическим строением запасов на данный момент является одним из ключевых направлений «РН-Юганскнефтегаза».**

## Цифровые достижения геологов «Сибнефтегаза»

**День геолога учрежден еще в прошлом веке, в 1966 году, в ознаменование заслуг и огромного вклада работников геологической отрасли, заложивших основу для многолетнего развития минерально-сырьевой базы страны.**

Первое воскресенье апреля – неслучайная дата. Она была связана с началом подготовки к летним работам и сборам в экспедиции. В XXI веке для решения задач геологии активно используются компьютерные технологии, позволяющие заниматься исследованиями в круглогодичном формате.

Среди многих важных достижений геологов АО «Сибнефтегаз» (входит в газодобывающий комплекс НК «Роснефть»), которые

хотелось бы отметить в день профессионального праздника, – разработка и внедрение на месторождениях предприятия программы «Аналитический цифровой двойник».

Созданная молодыми специалистами-геологами программа выполняет расчёт прогноза добычи и упрощает мониторинг работы скважин, в том числе для уточнения данных телеметрии. В цифровой двойник заложена информация о работе

более чем 150 скважин предприятия. В автоматическом режиме загружаются данные промысловых сводок и визуализируется динамика изменения параметров работы скважин на графиках. Цифровой двойник прогнозирует уровни добычи природного газа на краткий и средний сроки (месяц – год). Кроме того, при изменении параметров работы промысла программа способствует получению до 600 тыс. кубометров природного газа в

месяц дополнительно за счет оперативного расчета оптимального уровня добычи.

В процессе усовершенствования и расширения возможностей цифрового двойника молодым разработчикам удалось ускорить его работу. Теперь прогноз по всем скважинам месторождения рассчитывается в течение одной минуты. Ранее аналогичный объём работ выполнялся около 20 минут. Функционал программы постоянно дополняется инструментами для решения новых задач, возникающих в процессе производственной деятельности «Сибнефтегаза».

Необходимо отметить, что данная программа была удостоена серебряной награды в финале Научно-технической конференции молодых специалистов НК «Роснефть» в декабре 2022 года и рекомендована для дальнейшего внедрения на предприятиях периметра Компании.

АО «Сибнефтегаз» ведёт разработку Берегового и Пырейного месторождений, Хадьрьяхинского лицензионного участка (ЛУ), а также реализует программы геологоразведки на Средне-Часельском, Малохадьрьяхинском, Точипилькинском и Хадьтаяхском ЛУ, расположенных в Пуровском и Красноселькупском районах Ямало-Ненецкого автономного округа. Накопленная добыча природного газа с 2003 года – начала производственной деятельности предприятия – на данный момент составляет более 155 млрд кубометров.





Победители XX смотра-конкурса «Лучший по профессии-2023»

« В этом году участники конкурса выложились на все сто! Результат показал, все они – пример высокого профессионализма для коллег. А у победителей впереди финал, и это большой шанс стать первыми среди лучших.

# Гордость Уватского проекта

## «РН-Уватнефтегаз» назвал профессионалов нефтяного дела

АНАСТАСИЯ ДЬЯКОВА

**ООО «РН-Уватнефтегаз» подвел итоги XX локального смотра-конкурса профессионального мастерства «Лучший по профессии-2023». Соревнования проходили 27 и 28 марта на двух месторождениях – Кальчинском и им. Малыка. За звание сильнейших в 13 номинациях соревновались 69 работников предприятия.**

Участие в конкурсе – это важная часть программы мотивации и корпоративного обучения специалистов компании «Роснефть». Он способствует распространению передового опыта, внедрению новых технологий, повышению престижа рабочих профессий, культуры производства и уровня промышленной безопасности. Среди участников – профессионалы нефтяного дела, лучшим из которых предстоит отправиться на финал, где встретятся представители всех дочерних предприятий компании «Роснефть». В этом году финал пройдет в Уфе.

«Задания конкурса состояли из теоретической и практической частей, последняя проводилась на производственных площадках «РН-Уватнефтегаза».

«Участники произвели на меня большое впечатление, – рассказывает председатель жюри в номинации «Электрогазосварщик», начальник управления подготовки нефти, газа и поддержания пластового давления Марат Фаткуллин. – Радует, что на конкурс заявляются работники даже с совсем небольшим стажем, которые понимают, что пока их уровень подготовки уступает опытным конкурсантам. Тем не менее они используют возможность узнать что-то новое, улучшить свои профессиональные навыки, заявить о себе».

Начальник Управления добычи нефти и газа Владимир Гафнер, который в этом году оценивал конкурсантов в номинациях «Технолог» и «Оператор по добыче нефти и газа», уверен, что в помощь участ-



никам нередко приходит грамотная речь и навыки ораторского мастерства. Так, пояснил Владимир Владимирович, выступление становится более запоминающимся.

«Нам, как членам жюри, сегодня было интересно, и мы получили удовольствие от конкурса, каждый из шести участников нас чем-то удивил», – поделился Владимир Гафнер.

В номинации «Оператор по добыче нефти и газа» победил Вадим Галимов. Он вырос в Нижневартовске, в семье нефтяников. Отец и брат Вадима разрабатывали легендарное Самотлорское месторождение, а дедушка осваивал месторождения Западной Сибири. Интерес к профессии у молодого человека возник с малых лет благодаря рассказам родных. На Самотлоре начал свой путь в профессии и сам Вадим Галимов. В 2019 году он переехал из Нижневартовска в Тюмень и начал работу на Уватском проекте. На конкурс приехал прямо с вахты.



«В прошлом году я был бронзовым призером, в этом году поставил себе цель победить. Я долго готовился, оттачивал свои навыки, – рассказал Вадим Галимов. – Помогали коллеги и руководство. У нас на промысле есть у кого учиться, перенимать опыт. Впереди финал, буду тренироваться, чтобы достойно представить «РН-Уватнефтегаз» среди других нефтедобывающих предприятий компании и победить».

Лаборант химического анализа ИХАЛ-2 Тямкинского месторождения Юлия Августева победу на смотре-конкурсе тоже одержала впервые. Отметим, в этом году девушка собрала целый букет наград – она стала первой в своей номинации «Лаборант химического анализа», получила диплом «За безопасный труд» и была отмечена как самый молодой участник конкурса в «Эстафете поколений».

«Я всего год назад пришла в компанию, но считаю, что участвовать в конкурсе молодому специалисту необходимо. Практическое задание было непростым, так как анализ, который мы проводили, не так давно появился у нас в ежедневной практике, поэтому я усердно готовилась, хотела победить», – поделилась Юлия.

Диплом «Эстафета поколений» традиционно вручается самому молодому и самому опытному участнику. Вместе с Юлией Августевой на сцену вышел Владимир Прохач. Его стаж работы в топливно-энергетическом комплексе



Работники ООО «РН-Уватнефтегаз» выполняют задания локального смотра-конкурса профмастерства

более 17 лет. Ранее он уже становился победителем смотра-конкурса «Лучший по профессии», а по итогам 2022 года вошел в список лучших сотрудников «РН-Уватнефтегаза».

Смотр-конкурс не случайно проходит на Кальчинском месторождении, это первое месторождение Уватского проекта со своей богатой историей и теплой дружеской атмосферой.

Предприятие не забывает о тех, кто ковал историю освоения недр региона и в этом году на закрытии локального этапа присутствовали почетные гости – ветераны «РН-Уватнефтегаза».

«Я пришел на Кальчинское месторождение оператором добычи в нулевой цикл – работала всего одна скважина, – поделился воспоминаниями ветеран-первопроходец Юрий Кириллов. – Приходилось жить и трудиться в сложных условиях, но мы стремились делать свою работу правильно. Я тоже принимал участие в конкурсах профмастерства и не единожды становился призером, победителем. Такие состязания очень важны, ведь надо готовиться, освежать в памяти главные и основные правила работы. Да и внутренняя конкуренция придает стимул, приходится держать себя в тонусе».

Смотр-конкурс «Лучший по профессии» славен своими традициями и насчитывает не одну историю успеха – здесь о себе впервые заявляли рабочие, которые затем становились лучшими сотрудниками предприятия, мастерами, руководителями.

ДАРЬЯ ТКАЧЕНКО

В «Самотлорнефтегазе», добывающем активе НК «Роснефть», прошёл локальный этап смотра-конкурса «Лучший по профессии-2023». Около 230 сотрудников боролись за звание лучших в своём деле и возможность представлять предприятие в финале.

Конкурсанты продемонстрировали свои теоретические знания, пройдя тестовые задания, и практические навыки на производственной площадке. Кроме того, на конкурсе большое внимание уделялось промышленной безопасности и охране труда, предусмотрена и отдельная номинация – «За безопасный труд».

Множество стеклянных колб, электроприборов, реактивов и растворителей, легковоспламеняющихся жидкостей... Испытательная химико-аналитическая лаборатория – это один из тех объектов, где правила безопасности должны быть в основе каждого действия сотрудника. Это один из важных критериев оценки профессионализма конкурсантов. Как отметила член жюри в номинации «Лаборант химического анализа» Екатерина Смыкун, когда специалист выполняет задание, то комиссия обращает внимание на всё, начиная от условий проведения анализа, соблюдения техники пожарной безопасности до деталей спецодежды.

«Оценивало участников компетентное жюри – более 100 специалистов профильных подразделений «Самотлорнефтегаза».

# Лучшие в своём деле



Владислав Лобанов

В теоретической части у участников проверялись знания ГОСТов, основ химии, охраны труда, в практической конкурсантам предстояло продемонстрировать перед строгой комиссией умение выполнить сложный анализ в лаборатории.

Одна из конкурсанток – лаборант химического анализа ИХАЛ-11 «Самотлорнефтегаза» Анна Кузнецова. Девушка принимает участие в конкурсе уже второй раз, в прошлом году заняла второе место.

«Сложностей в заданиях конкурса не было. Готовились к ним в своей лаборатории, теорию, практику каждый день изучали, читали ГОСТы. У нас хороший состав инженеров, на все интересующие вопросы они давали ответы», – рассказала Анна Кузнецова. Благодаря тщательной подготовке и положительному настрою девушка улучшила свой прошлогодний результат и в этот раз одержала победу.



Анна Кузнецова

Не менее интересно было наблюдать и за выполнением практического задания операторов по добыче нефти и газа.

«Задача операторов заключалась в том, чтобы разобраться с причинами останова насоса и запустить скважину в работу. Жюри обращало внимание на представление конкурсанта, выслушала доклады по использованию СИЗов, инструментов, наблюдала за выполнением практической части», – рассказал председатель жюри, заместитель главного инженера – начальник Управления добычи нефти и газа «Самотлорнефтегаза» Анатолий Дорюфеев.

Андрей Кравченко, оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ № 7, в нефтяной отрасли трудится 10 лет, участие в конкурсе принимает уже в четвертый раз.

«Волнение немного, но присутствует. Из года в год задачи разные, поэтому всегда приходится готовиться к конкурсу, разбираться во всех тонкостях своего дела», – поделился Андрей Кравченко. Он по итогам локального этапа конкурса занял второе место, а также получил награду в номинации «За безопасный труд».

Лучшим оператором по добыче нефти и газа «Самотлорнефтегаза» стал Владислав Лобанов из ЦДНГ-6. Готовил его Андрей Балыков, двукратный победитель финала конкурса «Лучший по профессии» нефтяной компании «Роснефть».

Отметим, что всего в этом году в списке номинаций конкурса было 25 профессий.

По итогам локального этапа профессионального состязания 87 сотрудников «Самотлорнефтегаза» получили заслуженные награды. Победители будут представлять предприятие в финале XVIII смотра-конкурса «Лучший по профессии» среди дочерних обществ НК «Роснефть».

## Профессионалы нефтяного дела



Участники смотра-конкурса «Лучший по профессии-2023»

Локальный смотро-конкурс «Лучший по профессии» – традиционное мероприятие для работников ООО «РН-Юганскнефтегаз». В этом году профсостязание среди рабочих проходило 20 и 21 апреля по 17 номинациям.

«У нас 17 рабочих номинаций, из них лишь 11 едет на финал. Это самый высокий показатель в Компании. Надеюсь, что на нас будут ориентироваться и количество финальных номинаций будет расти», – рассказала заместитель начальника управления и организации труда и мотивации персонала Татьяна Дивакова.

Традиционно за звание лучших борются передовые кадры, уровень профессиона-

лизма которых – это своеобразная планка для всего коллектива предприятия. В этом году конкурс объединил 168 работников Общества.

Испытания проходили в два этапа: в теоретической части участники показывали знания в области промышленной и пожарной безопасности, а также охраны труда, практические задания раскрыли профессионализм работников в повседневных операциях.

Машинист технологических насосов цеха подготовки и перекачки нефти-2 Артем Богатырёв – опытный участник смотра-конкурса. На предприятии он работает уже восемь лет и пять из них для него неразрывно связаны с конкурсом «Лучший по профессии». Как отмечает Артем, самое сложное в подготовке – выучить объёмную теоретическую часть, а также быть готовым к внештатным ситуациям во время выполнения практического задания.

«Я становился победителем локального этапа уже четыре раза. В этом году настроен стать лучшим в финале, – поделился победитель в номинации «Машинист технологических насосов». – Главное, поменьше волноваться и выполнять все, как на работе, четко и последовательно».

Оператор котельной ЦЭОТВС-3 УТВС Мельникова Екатерина – дебютант конкурса. На предприятии девушка трудится всего полгода и признается, что участвовать решила не столько ради победы, сколько для опыта. Но хорошая подготовка в итоге помогла ей одержать двойную победу – в своей рабочей профессии и в номинации «За безопасный труд».

«Я не ожидала, что так выступлю, хотя и тщательно готовилась: много читала и работала со своими наставниками – начальниками цеха и участка. Они мне очень помогали и поддерживали, – рассказала Екатерина. – Мне очень понравилась атмосфера конкурса, организация. Буду и в дальнейшем принимать участие в этом конкурсе!»

Победа в номинации «За безопасный труд» и у машиниста технологических компрессоров пятого разряда ЦСПТГ4 Михаила Першина. Четыре года назад он устроился в «Юган-

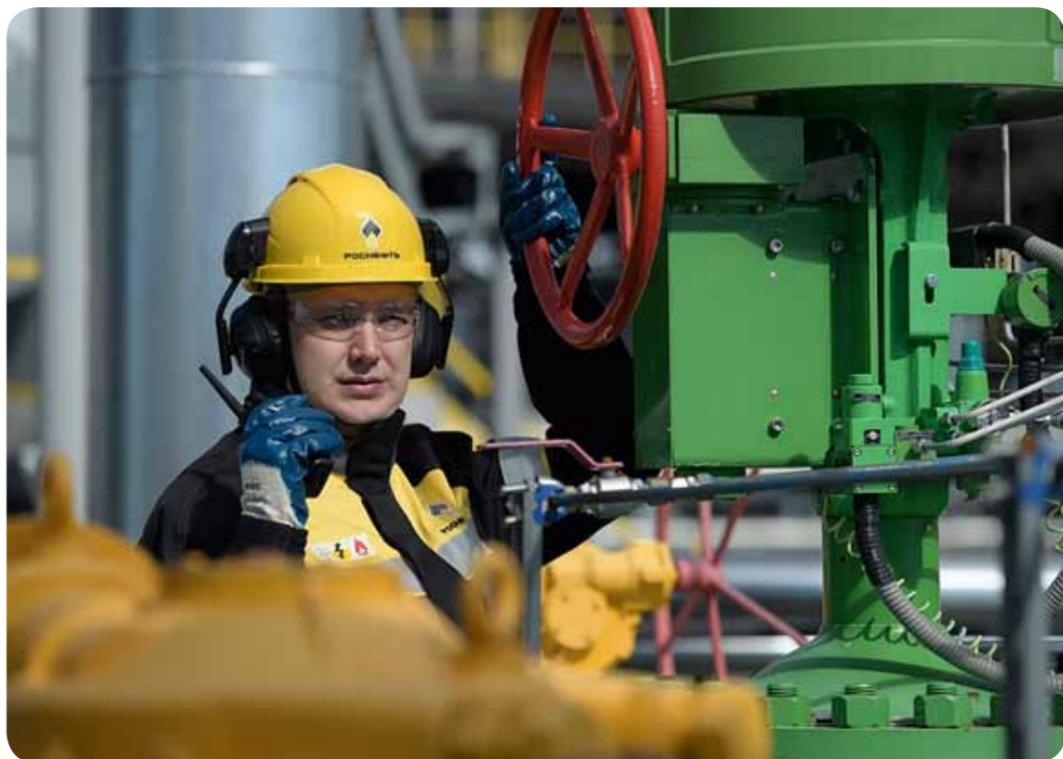


скнефтегаз» по примеру своего отца, который долгие годы работал на предприятии и прославился высоким профессионализмом. Поэтому одна из важных задач у Михаила была не подвести фамилию, проявить себя как достойного продолжателя трудовой династии.

«Эта победа означает, что я соблюдаю все правила техники безопасности и сохраняю окружающую среду. Я впервые участвовал в этом конкурсе, постарался и мне повезло. Расскажу всем близким о победе. Очень благодарен за эмоции и опыт, которые здесь получил», – отметил Артем Першин.

Впереди у победителей локального смотра-конкурса «Лучший по профессии» – финал, на котором встретятся лучшие работники всех дочерних обществ НК «Роснефть». В этом году он пройдет в Уфе.

«Тем, кто не занял призовые места, желаем не унывать, впереди у вас ещё есть возможности показать себя в следующих конкурсах, – обратился к участникам председатель жюри в номинации «Операторы по добыче нефти и газа» Тимур Субхангулов. – Победителей поздравляю и желаю удачи в финале!»



Компания «РН-Пурнефтегаз» ежегодно разрабатывает и внедряет в производство около 50 технологических решений, направленных на снижение затрат и получение дополнительной добычи. За 2022 год фактический эффект от внедрения инноваций составил более 1 миллиарда рублей.

На лицензионных участках предприятия постоянно ведутся испытания новых технологических решений, так как все разрабатываемые месторождения имеют сложную геологическую структуру. «РН-Пурнефтегаз» разрабатывает нефтяные залежи Ачимовских пластов с глубинами залегания более 4 тыс. метров, которые относятся к категории трудноизвлекаемых. Внедрение новых технологий повышает производственную эффективность предприятия. К примеру, успешно применяемая технология термогазодинамического воздействия на пласт позволяет восстановить продуктивность скважин сложного фонда, где методы химического воздействия уже не приносят эффекта. В результате применения чашечных пакеров, устройств, необходимых для обработки призабойной зоны пласта химическими реагентами, время ремонта одной сква-

жины сократилось в среднем в шесть раз. Кроме того, данное инженерное решение снижает механическое воздействие на стенки эксплуатационной колонны, что сокращает риск износа и разгерметизации скважины.

С 2020 года на предприятии создан центр информирования, на который каждый сотрудник может подать предложения по улучшению производственного процесса. Помимо разработки собственных идей по улучшению технологических процессов, предприятие успешно перенимает опыт других дочерних обществ «Роснефти».

По тиражированию эффективных технологических решений «РН-Пурнефтегаз» занимает лидирующие позиции в Компании: за последние три года внедрено в производство более 40 технологических решений коллег.

## Инновационный подход

«РН-Пурнефтегаз» по итогам 2022 года сэконобил более миллиарда рублей благодаря внедрению инноваций

« За пять лет действия программы по развитию инициатив сотрудники предприятия разработали 166 проектов, экономический эффект от внедрения которых превысил 3,8 млрд рублей.



## Самотлор идет на зелёный

За 10 лет «Самотлорнефтегаз» восстановил более 1,7 тыс. га земель исторического наследия

«Самотлорнефтегаз», добывающий актив НК «Роснефть», в 2022 году восстановил биологическую продуктивность 126 гектаров земель исторического наследия, утративших свои свойства в годы интенсивного освоения Самотлорского месторождения в советский период.

Сохранение окружающей среды для будущих поколений является неотъемлемой частью корпоративной культуры и принципов ведения деятельности НК «Роснефть». Одна из целевых задач Компании — лидерство в области минимизации воздействия на окружающую среду и экологичности производства.

Около 85% работ «Самотлорнефтегаз» выполняет силами собственного экосервиса, в распоряжении которого более 70 единиц специализированной техники для работы в местности с высокой степенью заболоченности, в том числе экскаваторы-амфибии на понтонно-гусеничном шасси, многофункциональные снегоболотоходы различной модификации, малогабаритные транспортёры с высокой маневренностью. Сформирована база уникальных методов и технологий для проведения комплекса рекультивационных мероприятий в условиях северных широт.

В процессе восстановления нарушенных земель предприятие придерживается ландшафтного подхода: организует работы по природообустройству, принимая во внимание характер участков, данные о составе почв и гидрологическом состоянии имеющихся на территории водных объектов.

В условиях высокой заболоченности месторождения широко применяется технология зимней рекультивации, которую «Самотлорнефтегаз» внедрил первым в России. Метод позволил экологам выполнять восстановительные мероприятия в круглогодичном режиме. При отрицательных температурах в настоящее время организуется около 70% технических работ. Так, с начала 2023 года экологи «Самотлорнефтегаза» ведут рекультивацию на 46 га повреждённых в 70-80 годы XX века земель.

Последние семь лет холодный период «Самотлорнефтегаз» использует для проведения части биологического этапа рекультивации, а именно фитомелиоративных мероприятий. На 90% участков, труднодоступных в тёплый сезон из-за высокой заболоченности, применяется практика зимнего посева семян. Для получения устойчивого травостоя выбираются культурные растения, возделываемые в почвенно-климатических условиях Западной Сибири. Такое агротехническое мероприятие до конца текущего сезона будет произведено на 5,9 га земель исторического наследия.



Рекультивация земель исторического наследия на Самотлоре ведется в круглогодичном режиме

« На данный момент предприятие реализовало мероприятия по возобновлению естественного баланса почвы на 90% земель исторического наследия.

С 2013 года эти работы проведены на площади свыше 1,7 тыс. гектаров.

Инвестиции в рекультивацию участков составили 4,8 млрд рублей.

# Запасы и перспективы Западной Сибири



Полная версия ВКС на нашем YouTube-канале

**Кризиса в российской геологоразведке на данный момент нет, но темпы снижения поискового бурения в будущем могут негативно повлиять на восполнение ресурсной базы. К такому выводу пришли участники онлайн-конференции нашего издания «Состояние запасов и перспективы геологоразведки в Западной Сибири в условиях санкций».**

«Геологоразведка ведется, никакого провального периода во время пандемии COVID-19, введенных санкций не было и не планируется. Объемы ГРП за анализируемый период находятся на одном уровне и будут проходить в том же темпе», – подчеркнул заместитель генерального директора ФАУ «ЗапСибНИИГГ» Александр Тимчук.



кризиса в запасах в стране на данный момент нет. Отметим, мировая оценка сопоставима с российской классификацией, по которой 15 млрд тонн – это рентабельные запасы, в которые, правда, частично не входят ТРИЗ.

Однако говоря о проблемах геологоразведки, Александр Шпильман также отметил падение объема сейсморазведочных работ 2D. Сегодня, по словам заслуженного геолога Югры, статистика по ГРП выглядит вполне позитивно за счет данных о поисково-разведочном бурении. Достигнутый объем по данному показателю – оптимальный.

«У нас получается средняя температура по больнице 36,6, но если копнуть глубже, мы увидим, что в разведке все хорошо, а в поиске – не очень. И такая ситуация не обеспечивает выполнение задач по освоению новых территорий, по открытию новых месторождений», – подчеркнул он.



Во время своего доклада он подробно рассказал о деятельности ЗапСибНИИГГ – института, который изучает углеводородный потенциал Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции (ЗСНГП). Именно на долю данного региона приходится 54,2% ресурсной базы российской нефти, 56,6% – природного газа и 67,1% – конденсата. ЗСНГП – это не только ХМАО, ЯНАО и юг Тюменской области, это 18 нефтегазоносных областей, которые расположены также в Новосибирской, Томской, Омской, Свердловской областях и в Красноярском крае.

«Кладовые ЗСНГП хранят около 31 млрд тонн запасов углеводородов, 19 млрд тонн из которых – в распределенном фонде недр, свыше 13 млрд – в нераспределенном.»

Также Александр Тимчук отметил, что сегодня в геологоразведке наблюдается следующий тренд – объемы сейсморазведки 2D в Западной Сибири, которая направлена на поиск крупных структурных элементов, сокращаются. 3D сейсмике, учитывающие всю сложность геологического строения тех участков, по которым проводятся работы, наоборот, стало больше. Такой сдвиг происходит, по словам эксперта, из-за ухудшения структуры запасов.

**В разведке – хорошо, в поиске – не очень**

Заслуженный геолог Югры, генеральный директор ООО «Шпильман Бразерс» Александр Шпильман рассказал, что в России на данный момент достаточно большой объем запасов для промышленной разработки. Даже с учетом строгой международной классификации в РФ около 15 млрд тонн запасов, что составляет 6% от общемировых запасов (около 240 млрд тонн). Таким образом, по его мнению, никакого

По его мнению, чтобы понять реальную картину в отрасли, необходимо разделить поиск и разведку при оценке объемов геологоразведочных работ.

И в этом вопросе может помочь государство. «Необходима госпрограмма по стимулированию поисковых работ сейсморазведки 2D, бурения поисковых скважин», – подчеркнул эксперт.

Александр Тимчук, в свою очередь, задался вопросом, а стоит ли увеличивать объемы поиска, если действующие запасы отвечают потребностям.

«Если смотреть со стороны государства, то у нас сейчас все нормально. Зачем увеличивать объемы бурения? – начал рассуждение эксперт. – Работы ведутся определенным темпом, главное, чтобы не снижались, не падали».

Что касается федерального бюджета, то он отметил, что объемы действительно небольшие – государство тратит на ГРП в 10 раз



меньше недропользователей. Но стоит ли увеличивать это финансирование – вопрос обсуждения.

Необходимость разделения поиска и разведки поддержал и заслуженный геолог России Валерий Карпов.



**Новая старая парадигма**

Обсуждая ситуацию в геологической отрасли, Валерий Карпов обратил внимание также на новую волну обсуждения представлений об образовании нефти и газа на больших глубинах.

«На последних Менделеевских чтениях была попытка оживить одну из парадигм генезиса углеводородов, которая претендует стать новой старой парадигмой и, как следствие, основой изменения сути поискового процесса углеводородов. Очевидно, что любой геолог с практикой имеет свое мнение о действующей парадигме. Но в 80-х годах прошлого века на ее основе открыты все действующие нефтегазовые регионы», – отметил Валерий Карпов.

Любая парадигма покоится на трех китах: генезис УВ, принцип ведения ГРП и отношение к системе извлечения (КИН). Дей-

«Для смены парадигмы нет никакой причины. Ведь на сегодняшний день мы отобрали меньше половины запасов, которые открыты на парадигме органического строения нефти», – заключил Тимчук.

ствующая основывается на органических представлениях, на антиклинальном, структурном принципе ведения ГРП, а также на применении обширного комплекса мер по достижению максимального КИН.

«Мой полувековой практический опыт позволяет заявлять, что новая парадигма должна быть основана на трех отказах: от одной единственной точки зрения на генезис УВ; от антиклинального ведения как единственного принципа проведения ГРП; от максимального достижения КИН любым путем. Все продолжают искать положительную структуру, где может быть нефть, но не саму нефть. А какую структуру мы ищем? Надо задуматься», – пояснил Карпов.

Александр Тимчук, в свою очередь, отметил, что обе теории генезиса углеводородов, как органическая, так и абиогенная, имеют право на жизнь.

**Инвестиции – на уровне**

Директор Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В. И. Шпильмана Андрей Копытов рассказал, что на территории ХМАО выявлено более 480 нефтегазовых месторождений, из которых около 5% остаются ещё в нераспределенном фонде недр и вполне могут быть интересны компаниям.



«Ресурсная база Югры составляет более 22 миллиардов тонн нефти, из которых 35% приходится на изученные запасы промышленных категорий (А, В1 и С1), около 50% относятся к ресурсам категорий Д (Д0, Д1, Д2). Для повышения категорийности запасов и ресурсов требуется сохранение геологоразведочных работ», – пояснил он.

Андрей Копытов также отметил, что в 2023 году размер инвестиций в геологоразведочные работы нефтегазовыми компаниями может составить более 60 млрд рублей.

Отметим, ЗСНГП уже много десятилетий остается главной колыбелью российской нефтегазодобычи, и геологи уверены: перспективы промышленного освоения ресурсного потенциала региона еще велики!!

**«РН-Юганскнефтегаз», основной нефтедобывающий актив НК «Роснефть», получил в 2022 году экономический эффект в 12 млрд рублей от реализации инновационных проектов. Активное внедрение таких разработок началось на предприятии в 2018 году и сегодня практически все производственные подразделения участвуют в этой работе.**

Всего в течение 2022 года было реализовано 112 инновационных проектов. В их числе – сокращение цикла бурения наклонно-направленных и горизонтальных скважин за счет переноса геофизических исследований на этап освоения скважины, оптимизация затрат в результате разбуривания «оснастки» хвостовика и нормализации забоя силами бригад капитального ремонта скважин. Также удалось сократить сроки строительства скважин за счёт подбора рецептуры бурового раствора, обеспечивающего стабильность стенок. По каждому из этих проектов в 2022 году получен экономический эффект свыше 800 млн рублей.

Высокую эффективность также показал проект по использованию метода прямого намыва песка при строительстве кустовых площадок. Снижение стоимости строительства объектов происходит за счет исключения комплекса работ по погрузке грунта, его транспортировке, а также планировочных и грунтоуплотнительных работ. Благодаря применению данного производственного решения в 2022 году удалось сэкономить около 1,2 млрд рублей. Всего с 2018 года суммарный накопленный эффект составил более 3 млрд 700 млн рублей.

В числе наиболее эффективных разработок – проект «Сокращение затрат за счёт

# Экономия за счет инноваций

применения комбинированных жидкостей глушения скважин (ЖГС) на основе нитрата кальция и галита». ЖГС создаёт в скважине давление, превышающее забойное, тем самым обеспечивается безопасный процесс подземного и капитального ремонта. В прошлом году за счет изменения рецептуры технологической жидкости глушения нефтяники сэкономили более 1,48 млрд рублей. Вместо базовых растворов с хлористым кальцием теперь применяются комбинированные растворы с нитратом кальция и концентратом минеральным «Га-

лит». Стоимость приготовления одного кубометра жидкости глушения снизилась на 39 %. Ожидаемый накопленный за пять лет эффект от внедрения инновации прогнозируется более 5 млрд рублей.

Кроме того, ООО «РН-Юганскнефтегаз» успешно применяет разработки, позволяющие значительно сократить затраты на ремонт скважин. Например, за счёт применения насосно-компрессорных труб с внутренним полимерным покрытием против асфальтосмолопарафиновых от-

ложений. Такие отложения оказывают негативное влияние на стабильную работу глубинно-насосного оборудования, приводят к снижению дебита скважин, образованию гидропарафиновых пробок.

Внутреннее покрытие толщиной до 250 мкм наносится по технологии сплошной защиты, благодаря чему насосно-компрессорная труба обладает высокой коррозионной стойкостью. Изменение свойств поверхности и снижение её шероховатости позволяют существенно сократить скорость образования АСПО.

НКТ с полимерным покрытием применяются на зрелых месторождениях, отличающихся повышенным содержанием в нефти парафинов и асфальтенов. Благодаря применению НКТ с внутренним покрытием удалось сэкономить в минувшем году более 680 млн рублей.

Отметим, в течение пяти лет «РН-Юганскнефтегазом» проведено 148 мероприятий по повышению производительности. Суммарный экономический эффект составил более 25 млрд рублей.



За пять лет «РН-Юганскнефтегазом» проведено 148 мероприятий ППЭ

Системная работа по повышению производительности – один из ключевых элементов Стратегии «Роснефть-2030». Компания проводит масштабную работу по сокращению эксплуатационных затрат своих производственных объектов, в том числе за счет внедрения передовых технологических решений, направленных на сокращение потребления энергоресурсов.



ОБРАЗ ЖИЗНИ

## Поделиться частью себя

МАРИЯ СИРАЕВА

**Свыше тысячи сотрудников ООО «РН-Юганскнефтегаз» в прошлом году посетили станцию переливания крови – как начинающие, так и почётные доноры.**

Специалисту отдела консолидации и планирования капитальных вложений Инне Кустовой до высокого звания осталось ещё 10 кровосдач. На это потребуется примерно два с половиной года.

Чтобы стать почётным донором, нужно сдать кровь на безвозмездной основе 40 раз. Впервые Инна Игоревна сдала кровь в 2010 году. Правда, такое желание возникло и раньше: хотелось помогать тем, кто нуждается в жизненно необходимых компонентах. Но тогда, говорит, она была слишком молодой, решила, когда исполнилось 20 лет.

«Как донор я очень востребована, меня вызывают практически каждые два-два с половиной месяца. Случалось, срочно брали кровь и тут же отправляли её на переливание пациенту. У меня вторая отрицательная, да ещё и с каким-то редким фенотипом. Плазму сдавала лишь раз, поскольку эта процедура занимает много времени – около двух часов. А вот на донацию крови уходит минут десять. Приятно осознавать, что небольшая частица меня может кому-то помочь или даже спасти жизнь», – поделилась нефтяник.

Беседуя с Инной Игоревной, понимаешь, что перед тобой личность разносторонняя. В нефтяную сферу пришла из симфонического оркестра, где работала артисткой. Однажды просто устала ежедневно ездить из Нефтеюганска в Сургут, поэтому творческую карьеру решила завершить и отправилась покорять нефтяные вершины. Устроилась кладовщиком, параллельно училась на профильных курсах.

«Я так хотела работать в «РН-Юганскнефтегазе», что пришлось даже убеждать начальство, что работы не боюсь. Хотя меня предупредили – будет сложно, можно и не справиться. Но я смогла убедить руководство, и мне дали испытательный срок. А поскольку у меня с математикой всё отлично и я всегда была внимательной, трудностей глобальных не возникло», – рассказала наша героиня.

Находясь в декрете, выучилась в Югорском государственном университете на экономиста и по сей день трудится в отделе консолидации и планирования капитальных вложений.

«Мне всё в работе нравится, офис находится в черте города, что очень удобно. И даже несмотря на то, что всегда требуется уложиться в сжатые сроки, я справляюсь, начальство довольно моими результатами», – говорит Инна Кустова.

Энергии и настойчивости ей не занимать, впрочем, как и интереса к постоянному познанию чего-то нового, особенно в спорте.

11 лет назад они впервые с мужем решили освоить сноуборд. Вначале брали доски на прокат, потом купили собственное снаряжение. Когда снег сходит, она пересаживается на велосипед. Всё лето на работу и с работы добирается только на двухколёсном коне. На дорогу уходит всего 12 минут.

В остальное время ходит пешком. Зимой путь в одну сторону занимает 40 минут. Но для Инны Игоревны это лишь в удовольствие: работа сидячая, а попасть в тренажёрный зал не всегда получается. Здесь же и хорошая кардионагрузка, и кровь кислородом насыщается. Для донора это важно!

«Чтобы поддерживать качество своей крови, Инна Кустова до и после процедуры обязательно ест нежирное красное мясо – говядину или куриную печень, где содержится много полезных веществ. «Важно также больше пить воды», – отмечает донор.



# Инвестиции в знания

**ООО «РН-Юганскнефтегаз» помог обновить материальную базу школы № 8 в Ханты-Мансийске**

**На средства нефтяников закуплено оборудование для кухни, спортивного и актового залов, медицинского кабинета, а также токарные станки для уроков технологии в общей сложности на 20 млн рублей.**

Школа № 8 в Ханты-Мансийске – одна из старейших в городе. Ее здание ввели в эксплуатацию в 1946 году. Затем был построен второй корпус, а в конце 2021 года завершилось строительство ещё одного четырехэтажного корпуса. Сегодня в школе обучаются более 2,5 тыс. ребят.

Обеспечение безопасности учащихся в школе – одна из первоочередных задач, и средства нефтяников помогли создать условия для комфортного обучения ребят.

«Закуплена и установлена комплексная охранная система, – рассказала директор СОШ № 8 Людмила Федулова. – Она позволяет управлять доступом на территорию школы. Ученики и учителя могут попасть в здание или покинуть его только через определенные пункты пропуска. Для этого им потребуются магнитный ключ. С помощью системы контролируем передвижения детей и не допускаем в школу посторонних. Кроме этого в здании обустроена комната безопасности, где в случае нештатной ситуации дети могут находиться до трех часов».

Новое оборудование появилось в актовом и спортивном залах, столовой, медпункте, кабинетах логопеда и технологии. Теперь на уроках труда мальчишки работают на современных станках – токарном, циркулярном, фрезерном, фугально-рейсмусовом. Особая гордость школы – комплект устройств для обучения в виртуальной реальности (VR), рассчитанный на целый класс. Технология превращает уроки в увлекательные приключения: с помощью VR-очков ученики могут проводить физические и химические опыты и даже «путешествовать» во времени.

Благодаря поддержке «РН-Юганскнефтегаза» столовую в новом корпусе оснастили современными холодильниками и морозильными камерами, варочными панелями, духовым шкафом, стиральной и сушильной машинами и даже сокоохладителем.

«В новом здании обучаются ребята из среднего и старшего звена. Они с удовольствием посещают столовую. Готовить вкусно и разнообразно поварам помогает техника, закупленная при поддержке нефтяников, – отметила заместитель директора по организации контроля за школьным питанием СОШ № 8 Анастасия Власова. – Мы благодарим «РН-Юганскнефтегаз» за столь значимый вклад в развитие школы и надеемся на продолжение сотрудничества».

Образовательное учреждение получило поддержку в рамках соглашения о сотрудничестве между НК «Роснефть» и правительством ХМАО – Югры. Отметим, благотворительные проекты в сфере образования – одно из важных направлений сотрудничества между властью и нефтяниками. «РН-Юганскнефтегаз» регулярно финансирует школы и детские сады в округе. На средства нефтедобывающего предприятия проводятся капитальные и текущие ремонты, закупается оборудование для организации качественного учебного процесса.



«**16 комплектов оборудования для обучения в VR закуплено с помощью «РН-Юганскнефтегаза».**»



## Спорту – да!

**При поддержке «Самотлорнефтегаза» в Югре открылись современные спортивные сооружения**

**6 апреля в мире отмечается День спорта, который был учрежден для демонстрации важной роли спорта и физической активности в жизни людей во всем мире.**

Поддержка массового спорта – одно из ключевых направлений социальной работы НК «Роснефть» и ее дочерних обществ. При поддержке Компании в России в 2018-2022 годах открыты десятки современных крупных спортивных сооружений.

Так, в Ханты-Мансийске при участии «Самотлорнефтегаза» – одного из крупнейших добывающих активов «Роснефти», ведущих свою деятельность в Югре, – построен универсальный спортивный комплекс.

В здании оборудованы площадки для игры в мини-футбол, баскетбол, волейбол. Также для жителей и гостей окружной столицы доступны занятия в тренажерном зале, оснащённом современным оборудованием, и тренировки в просторном фитнес-зале.

В спорткомплексе проходят соревнования различного уровня. Например, Открытый региональный турнир по баскетболу среди команд ЛНР, ДНР, Казахстана и округа, Всероссийские соревнования по спортивной аэробике «Жемчужина Югры», собравшие более 400 спортсменов из шести регионов страны.

Ещё один спортивный объект, построенный при поддержке НК «Роснефть», – верё-

вочный парк в Нижневартовске. Он расположен в популярной рекреационной зоне горожан – на территории Комсомольского озера. Таким образом, любители активного отдыха приобрели ещё одну зону для проведения досуга под открытым небом.

С момента открытия парка, а это было в июне 2022 года, его успели посетить более трех тысяч детей и взрослых. Также в парке проводятся тренировки по спортивному туризму.

На территории нижевартовской школы № 19, благодаря «Самотлорнефтегазу», появилась обновлённая 250-метровая беговая дорожка.

На мини-стадионе в теплое время года проходят уроки физкультуры не только для учеников данного образовательного учреждения, но и школы № 3, которая расположена в этом же 14-м микрорайоне. Также территория для занятий открыта для любителей спорта из близлежащих домов.

Приверженность здоровому образу жизни поддерживается и в коллективе «Самотлорнефтегаза». В спортивное движение вовлечено более 2,5 тыс. сотрудников предприятия.



«**Площадь спорткомплекса – почти 14 тыс. кв. метров.**»



«**Веревочный парк представляет собой комплекс из препятствий разной сложности. Предусмотрены трассы для прохождения 32 этапов, разбитые на шесть маршрутов разной степени сложности.**»

«**Современное резиновое покрытие делает дорожку удобной и безопасной для школьников.**»





## Подарки оленеводам от нефтяников

**Акционерное общество «Тюменнефтегаз» (входит в нефтегазовый блок НК «Роснефть») по традиции представило призы на Дне оленевода в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа.**

Поддержка коренных малочисленных народов Севера для сохранения их национальной культуры, традиционного уклада жизни и улучшения бытовых условий является важным направлением социальной политики НК «Роснефть».

Ежегодно предприятие принимает участие в основных национальных праздниках – Днях оленевода и рыбака на территории Тазовского района.

На торжественном открытии праздника, прошедшем 2 апреля на площадке на реке Таз, представители нефтяной компании приветствовали тундровиков и жителей района. Нефтяники вручили молодой семье оленеводов генератор тока, швейную машинку и спутниковое оборудование. Все эти подарки обязательно пригодятся в тун-

дре, а с помощью швейной машинки молодая хозяйка чума сможет шить к следующему празднику яркие, колоритные наряды и себе, и мужу. А значит, традиционная ненецкая одежда как один из неотъемлемых элементов культурного наследия кочевников продолжит существовать.

В рамках действующего соглашения между НК «Роснефть» и правительством округа АО «Тюменнефтегаз» активно поддерживает областные социальные программы и содействует поддержке этнокультуры коренных малочисленных народов Севера. Нефтяники развивают инфраструктуру северных поселков, помогают семьям оленеводов, улучшают материально-техническую базу социально значимых объектов в районах исконного проживания КМНС.

## «Энергия талантов»

**В Губкинском прошел творческий фестиваль для работников «РН-Пурнефтегаза», «СевКомНефтегаза», их детей и учеников «Роснефть-классов».**

Конкурс состоялся на сцене Дворца культуры и спорта, построенного при поддержке нефтяной компании «Роснефть».



Песня «Русская мелодия», среди исполнительниц – две сотрудницы «РН-Пурнефтегаза»

Творческие сотрудники и их дети в возрастных группах 7-12, 13-17 и 18+ показали своё мастерство в восьми номинациях: «Вокал», «Инструментальный жанр», «Хореография», «Оригинальный жанр», «Изобразительное искусство», «Фотография», «Декоративно-прикладное искусство» и «Видеоролик». Вне конкурса выступили самые юные участники – Майя и Михаил Слободчиковы, которым исполнилось 5 лет, на рояле и бубне они исполнили народную песню «Казачок». Ученица «Роснефть-класса» Елизавета Кузнецова представила на конкурс костюм Александра Невского и одержала безоговорочную победу в номинации «Декоративно-прикладное искусство». София Марич дважды одержала победу: в номинации «Инструментальный

жанр» она исполнила композицию «Синяя птица», в номинации «Хореография» в паре с Иваном Квасенко зажигательно станцевала народный танец «Валенки». После ее выступления представители жюри предложили в следующем году присудить Гран-при фестиваля.

Впервые на большой сцене выступил начальник управления администрирования крупного проекта «СевКомНефтегаза» Алексей Бурмистров, специально для конкурса он разучил инструментальную пьесу на гитаре. Жюри высоко оце-

нило выступление постоянного участника городских соревнований – старшего специалиста электротехнического оборудования «РН-Пурнефтегаза» Андрея Барабанова.

В перерывах между выступлениями участники конкурса заряжались энергией: рисовали, делали моментальное фото и фигурки из шаров.

На церемонии награждения победители получили дипломы и подарки, а все участники фестиваля – памятные призы – портативные колонки.

«Фестиваль стал событием городского масштаба, так как в нем приняли участие более 200 человек, в том числе ведущие творческие коллективы города, в которых занимаются нефтяники и их дети.

## Вороний день

### Коренные народы Севера встретили весну

АНАСТАСИЯ ДЬЯКОВА

**В Тюменской области коренные народы отметили национальный праздник прихода весны «Вурнга хатл!», или Вороний день. Традиционно мероприятие прошло при поддержке ООО «РН-Уватнефтегаз» на этнографическом стойбище «Увас Мир Хот» («Дом северных людей»).**

Весной именно ворона первой прилетает на Север, своим громким карканьем провозглашая приход весны. И в этот день сама природа радовалась празднику – не по-апрельски теплое весеннее солнце согрело гостей и отражалось в расшитых бисером костюмах представителей коренных народов.

«Вороний день – наш самый любимый праздник, это национальный Новый год. Самое главное в этот день – соблюдение традиций, за исполнением которых следит совет старейшин», – рассказала председатель Совета Тюменской областной общественной организации коренных малочисленных народов Севера Ирина Малых.

На территории стойбища работала выставка декоративно-прикладного творчества, проходили спортивные состязания, театрализованное представление. Кульминацией стала дегустация блюд национальной кухни – ухи из северной рыбы, чая на таежных травах, ягод и орехов.

Для многочисленных зрителей Вороньего дня были организованы экскурсии по этнографическому центру «Дома северных людей», созданному пять лет назад при поддержке ООО «РН-Уватнефтегаз». Из-за высокой посещаемости в 2022 году площадь этностойбища была увеличена в три раза – до 15 тыс. кв. м.

«Поддержка коренных народов является одним из приоритетных направлений нашей совместной работы с «РН-Уватнефтегазом», – рассказал глава Уватского района Вячеслав Елизаров. – Мы ведем сотрудничество на протяжении многих лет, каждый год пересматривая в сторону увеличения формат и объем помощи».



Один из обрядов – повязывание лент с добрыми пожеланиями на священное дерево – березу

Нефтегазодобывающее предприятие ежегодно оплачивает обучение молодежи в средне-специальных и высших учебных заведениях, финансирует участие в соревнованиях по национальному виду спорта – гонках на лодках (лодках), предоставляет доступ к производственным зимним автомобильным дорогам и ледовым переправам, организует выдачу топлива, а также необходимую технику – снегоходы, генераторы, лодочные моторы.

В течение ряда лет предприятие проводило уникальную ярмарку товаров коренных жителей района на своем самом крупном месторождении, а в этом году ярмарка получила статус фестиваля коренных народов Севера Тюменской области и прошла в селе Уват.

«Наши отношения традиционны, мы постоянно в режиме общения, – рассказала начальник управления по взаимодействию с органами власти и недропользования «РН-Уватнефтегаза» Анастасия Лескина. – Ежегодно летом навещаем жителей стойбищ у них дома, зимой они выезжают на большую землю. Здесь, в «Доме северных людей», каждый год появляются места для новых активностей, на этот раз обустроили стрельбище, летнюю кухню, возводится дом с очагом. Предприятие поддерживает инициативы коренных народов и всегда готово к диалогу».

Во время Вороньего дня Областная общественная организация «Кедр» вручила «РН-Уватнефтегазу» благодарственное письмо за большой вклад в развитие общественного движения коренных малочисленных народов Севера Тюменской области и активную работу по популяризации культуры, обычаев и традиций коренных народов.

«РН-Уватнефтегаз» поддерживает представителей ханты, манси и эвенков Тюменской области, оказывая разностороннюю помощь в сохранении их самобытной культуры и уклада жизни.

«На праздник в Тюменский район приехали гости из Москвы, Перми, Челябинска, Тюмени.



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

**По результатам проверки Федеральной службой по аккредитации экологическая лаборатория Сызранского НПЗ (дочернее общество НК «Роснефть») подтвердила свою компетентность.**

Эксперты Росаккредитации сделали однозначный вывод о полном соответствии экологической лаборатории ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий» и критериям аккредитации, утвержденным приказом Минэкономразвития РФ, что придает результатам ее исследований официальный статус.

«Высокой оценки заслужили квалификация специалистов, достоверность получаемых результатов и оснащенность оборудованием.

Эксперты Росаккредитации проверили достаточность и состояние метрологического обеспечения средств измерений, испытательного и вспомогательного оборудования – всего около 500 единиц, наличие необходимой актуализированной документации, рассмотрели действующую систему менеджмента лаборатории, полноту ведения записей и т. д. Отметим, впервые процедура подтверждения компетентности проводилась в форме удаленной оценки.

Проверку Федеральной службы прошел и действующий персонал лаборатории. Часть контрольных испытаний в рамках оценки

# Лаборатория по ГОСТу



навыков выполнялась лаборантами в режиме реального времени под контролем экспертов, часть направлялась на проверку в форме видеозаписей. По результатам оценки члены экспертной группы отметили высокий профессионализм персонала лаборатории, установили соблюдение требований всех пунктов ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 и критериев аккредитации.

Подчеркнем, все сотрудники экологической лаборатории – от ИТР до лаборантов – прошли собеседование по действующей на предприятии системе менеджмента и специфике своей работы. Уровень

подготовки персонала является одним из важнейших условий для соответствия лаборатории нормам ГОСТа.

Экологическая лаборатория – современный аналитический комплекс. Его специалисты осуществляют мониторинг атмосферного воздуха, сточной и природной воды, почвы, грунтов и отходов, в среднем за год выполняя около 350 тысяч анализов.

Контроль состояния атмосферного воздуха ведется в 11 точках на промплощадке и на границе санитарно-защитной. Мониторинг ведут три автоматизированных

стационарных и передвижной посты. В 2022 г. выполнено 200 тысяч исследований воздуха, случаев превышения ПДК не зафиксировано.

В составе экологической лаборатории Сызранского НПЗ имеется также передвижной пост по контролю воды и почвы, оснащенный самым современным оборудованием. Некоторые из приборов уникальны. Например, анализатор качества воды позволяет производить до семи измерений различных параметров в течение нескольких минут.

«Успешное прохождение процедуры подтверждения компетентности экологической лаборатории АО «СНПЗ» доказывает техническую оснащенность и организационную готовность подразделения к выполнению всех поставленных задач», – сообщили в пресс-службе Сызранского НПЗ.

Сохранение окружающей среды для будущих поколений – неотъемлемая часть корпоративной культуры НК «Роснефть». Компания нацелена на достижение лидерских позиций в области минимизации воздействия на окружающую среду и экологичности производства.

У всех инвестиционных проектов, реализуемых на Сызранском НПЗ, – весомая «зеленая» составляющая. Специалисты работают над внедрением малоотходных и ресурсосберегающих технологий, экономией природных ресурсов. Так, по итогам 2022 года объем использования оборотной воды в производстве составил почти 94,5 %.

## Выставка и форум в Уфе

С 23 по 26 мая 2023 года в Уфе состоится 31-я международная специализированная выставка «Газ. Нефть. Технологии» и Российский нефтегазохимический форум.



Среди тем, которые будут затронуты: внедрение отечественных решений в области ИТ и автоматизации; достижение технологического суверенитета в области получения геологической информации; развитие производства малотоннажной

химии в условиях санкционного давления; перспективы импортозамещения в нефтегазовой отрасли в условиях санкций; развитие индустрии СП; робототехника для ТЭК и др. Также в рамках выставки-форума пройдет ряд научно-практических конференций.

В одной из самых масштабных экспозиций в стране примут участие 300 ведущих компаний отрасли. В связи с увеличением количества поданных заявок организаторами было решено задействовать дополнительный павильон.

Отметим, что организаторами мероприятия выступают правительство Республики Башкортостан, министерство промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан, Башкирская выставочная компания. Событие проходит при поддержке Министерства промышленности и торговли РФ, Министерства энергетики РФ. Содействие в проведении оказывают также профессиональные федеральные ассоциации и союзы.

По интересующим вопросам можно обратиться в оргкомитет выставки: (347) 246-41-77, 246-41-93, по вопросам деловой программы: (347) 246-42-81, 246-42-85.

Центральным мероприятием деловой программы станет пленарная сессия «Трансформация нефтегазохимической отрасли России: национальные приоритеты и точки роста». Масштабная программа форума объединит более 30 панельных дискуссий с участием 350 спикеров по ключевым направлениям отрасли.

## Онлайн-конференция об энергопереходе

25 мая 2023 года Агентство нефтегазовой информации проведет конференцию «Энергопереход: мифы и реальность». Мероприятие состоится в режиме онлайн.

Основной доклад «Оценка запасов полезных ископаемых и мировой энергобаланс» представит глава ФБУ «ГКЗ» Игорь Шпуров.



В мероприятии примут участие члены экспертного совета издания: заслуженный геолог Югры, генеральный директор ООО «Шпильман бразерс» Александр Шпильман, заместитель генерального директора ФАУ «ЗапСибНИИГГ» Александр Тимчук, член Российского газового общества, независимый эксперт Роман Тойб, заслуженный геолог России Валерий Карпов, к.т.н., нефтегазовый аналитик Александр Хуршудов. А также другие эксперты.

Следите за ходом подготовки к конференции на нашем сайте. Ожидается еще ряд интересных докладов.

Для участия в конференции необходимо отправить письмо на адрес [editor@angi.ru](mailto:editor@angi.ru) с указанием своих подробных данных.

## ИСТОРИЯ ТЭК

**1 мая 1920 года** родился Василий Васильевич Бахиллов (1920 – 1983 гг.). Он принимал активное участие в разведке, открытии и освоении крупнейших месторождений нефти в Среднем Приобье, в становлении городов Сургут, Нефтеюганск, Нижневартовск.

**17 мая 1918 года** утверждён Главный нефтяной комитет, в ведение которого перешли вопросы добычи, переработки, хранения, распределения нефти и нефтепродуктов.

**20 мая 2020 года** добыта 12-миллиардная тонна нефти в Ханты-Мансийском автономном округе.

**23 мая 1943 года** родился Валентин Андреевич Гавриков (1943 – 1990 гг.) – геолог, один из первооткрывателей нефтяных месторождений Западной Сибири.

**28 мая 1988 года** началась промышленная эксплуатация Кудринского месторождения (ООО «РН-Юганскнефтегаз»).

**29 мая 1965 года** открыто крупнейшее в стране и мире Самотлорское нефтегазоконденсатное месторождение.

**31 мая 1938 года** родился Геннадий Михайлович Левин – легендарный буровой мастер, Герой Социалистического труда.

**31 мая 1988 года** вышло распоряжение Совета Министров СССР о строительстве нефтехимических комплексов в Сургуте, Нижневартовске, Новом Уренгое и Увате.



Ежемесячная газета.  
Официальный сайт: [angi.ru](http://angi.ru)  
Главный редактор: Рим Арсланов  
Выпускающий редактор: Анастасия Дьякова

Регистрационный номер и дата принятия решения о регистрации: серия ПИ № ТУ72-01682 от 16 ноября 2022 г.

Адрес редакции: 628615, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, г. Нижневартовск, ул. Северная, д. 54а, стр. 1. Тел.: (3466) 571-602, (3452) 593-179

Учредитель и издатель: ООО «Агентство нефтегазовой информации»

Отпечатано в типографии АО «Тюменский дом печати».

Тираж 3000 экз.

Время сдачи в печать:  
по графику – 26.04.2023 в 18:00  
фактически – 26.04.2023 в 18:00

Распространяется бесплатно

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