



Уважаемые друзья, коллеги!

Сердечно поздравляю вас с новым, 2022 годом! Еще не изгладился из памяти тяжелый для всей нефтяной отрасли период, когда в условиях глобального кризиса, вызванного пандемией, мы в «Русснефти» вынуждены были принимать непопулярные решения, сокращать производственную программу. Компания тогда с честью выдержала все испытания. Новый, 2022 год мы встречаем успешной и сплоченной командой. Сегодня мы снова ставим перед собой амбициозные цели и верим, что они будут достигну-

ты. Это сказывается и на настроении в коллективе: комфортно работать, когда видишь результаты своего труда. От имени Совета директоров и руководства Компании благодарю вас, друзья и коллеги, за терпение, выдержку, самоотверженное и профессиональное отношение к делу! Желаю вам крепкого здоровья, достижения целей, которые вы наметили для себя в наступающем году, и простого человеческого счастья!

Евгений Толочек, президент Компании

Результаты работы Компании в 2021 году

ДОБЫТО

6,684 млн тонн нефти
2,165 млрд куб. м газа

РАЗВЕДАНО

7,7 млн тонн
извлекаемых запасов нефти

ПРОБУРЕНО

112 скважин

ПОСТРОЕНО

13 кустовых площадок

ПРОЛОЖЕНО

66 км трубопроводов
11,3 км автодорог
27,7 км линий электропередачи

ВОССТАНОВЛЕНО

лесов на площади **226** га



Начальник службы по ГРП Нижневартовского филиала Максим Ереняков назван лучшим новатором Компании по итогам 2020 года. Эффект его предложения – 300 млн рублей.



Приоритетным направлением для Ханты-Мансийского филиала остается освоение ачимовской толщи Верхне-Шапшинского месторождения. На этом объекте пробурено 46 скважин.



Бригада по подземному ремонту скважин мастеров Владимира Нечкина и Эльдара Кулиева из Нижневартовского филиала «Русснефти» признана одной из лучших в Югре.



ПОДРОБНОСТИ

РУКОВОДИТЕЛИ ПРЕДПРИЯТИЙ ПОДВОДЯТ ИТОГИ 2021 ГОДА

Рустем Ильясов

Нижневартовский филиал:



– В 2021 году произошло знаковое событие: два предприятия-первопроходца «Варьеганнефть» и «Аганнефтегазгеология» образовали единую структуру – Нижневартовский филиал «Русснефти».

Добыча нефти в Нижневартовском филиале составила 2,4 млн тонн. Построены 52 новые скважины, проведена реконструкция 26 скважин методом ЗБС, выполнены более 220 ГТМ. Впервые на пластах Ач Тагринского месторождения были проведены операции выравнивания профиля приемистости в нагнетательных скважинах с применением сшитых полимерных составов.

Прирост запасов на Тагринском и Западно-Варьеганском месторождениях составил 5,5 млн тонн. По итогам аукциона Компания получила право на геологическое изучение и разработку нового лицензионного участка Снегириный-3, примыкающего к Мохтиковскому ЛУ в ХМАО.

Завершены СМР на полигоне утилизации промышленных отходов. Этот крупный многофункциональный объект способен перекрыть почти все потребности Нижневартовского филиала по утилизации, переработке и хранению промышленных отходов.

Мы приступили к реализации стратегического инфраструктурного проекта внешнего транспорта нефти, целями которого являются обеспечение безаварийной сдачи нефти Варьеганского нефтяного блока напрямую в систему АК «Транснефть», исключение из схемы изношенной инфраструктуры со сроком эксплуатации 45 лет, исключение экологических рисков.

Завершена программа перевода котельных с дизельного топлива на газ. Успешно реализуется программа обновления автомобильного парка УТТ. Планируем преодолеть исторический максимум – заменить более 40 единиц транспорта, в том числе увеличить количество более технологичных тяжелых подъемников УПА 60/80 с одной до пяти единиц.

В 2021 году отремонтировано 19,3 км трубопроводов. В результате увеличения программы ремонта и эффективного планирования снижение отказов по отношению к 2020 году составило 40%.

Ушедший год ознаменовался 45-летней годовщиной деятельности предприятия «Варьеганнефть». За годы своей работы предприятие добыло более 220 млн тонн нефти и 85 млрд куб. м газа и навсегда вошло в историю Западной Сибири и компании «Русснефть».

Алексей Шаталов

Ханты-Мансийский филиал:



– Мы добыли около 2,82 млн тонн нефти, на 6% превысив плановое задание. Приоритетным для нас направлением оставалось освоение ачимовской толщи Верхне-Шапшинского месторождения. На этом объекте построены 46 скважин, а всего в Филиале введены 53 скважины. Параллельно на месторождении разбурился объект АС12. Добыча от новых скважин составила 438 тыс. тонн, что соответствует плановому показателю. В 2022 году мы продолжим вести бурение на шести кустовых площадках Верхне-Шапшинского месторождения, на очереди – отсыпка еще трех кустовых площадок.

Другое актуальное направление нашей деятельности – поэтапный ввод в эксплуатацию Восточно-Каменного месторождения. В настоящий момент для уточнения схемы разработки участка недр изучается геологический материал, полученный в ходе бурения. В 2022–2023 годах на участке намечено провести сейсморазведочные работы на площади 160 кв. км. Затем Компания приступит к интенсивному разбурированию Восточно-Каменного. Согласно прогнозам, пиковая добыча на месторождении достигнет 1,5 млн тонн нефти в год. Кроме того, завершена обработка и комплексная интерпретация результатов сейсморазведочных работ на Водораздельном участке.

Мы получили поисковую лицензию на изучение перспективных объектов в нижнемеловых и юрских отложениях Нижне-Шапшинского лицензионного участка. Геологи готовят проект исследования залежей тюменской свиты. Надеемся, что Нижняя Шапша далеко не раскрыла свой потенциал. А если заглянуть еще дальше, то намечено начиная с 2023 года пробурить мобильным станком три скважины на пластах ачимовской и баженовской групп Средне-Шапшинского месторождения, что уже заложено в производственную программу Компании.

В окружном конкурсе «Черное золото Югры» наш Филиал был признан лучшим в номинации «Самое динамично развивающееся предприятие с годовым объемом добычи до 5 млн тонн нефти». Победили мы и в конкурсе предприятий Югры с годовой добычей до 5 млн тонн, который проводили экологи. Политика Компании в области охраны окружающей среды получила максимальную высокую оценку экспертов.

Андрей Воросцов

Ульяновский филиал:



– Мы провели на наших объектах более 120 ГТМ, давших порядка 60 тыс. тонн дополнительной добычи. Наибольший эффект принесли мероприятия по интенсификации призабойной зоны пласта. На Северо-Зимницком месторождении успешно апробирована высокоскоростная большеобъемная солянокислотная обработка (ВБСКО). Планируем применять технологию ВБСКО и на других месторождениях. На терригенных коллекторах скважин Голодяевского участка недр проведены работы по выравниванию профиля приемистости нагнетательных скважин с применением нового химического состава «Силином ВН-М». Этот состав мы предполагаем использовать на объектах с продуктивными пластами в карбонатном разрезе.

Продолжены работы по формированию системы ППД на Верхозимском, Репьевском, Западном и Северо-Зимницком месторождениях. На 10 скважинах осуществлены операции по выравниванию профиля приемистости. В результате выполнения организационно-технических мероприятий показатель МРП на механизированном фонде вырос на 18 суток. Капитальные вложения в строительство составили около 66 млн рублей. На Новобесовском и Володарском месторождениях трансформаторные подстанции заменены на новое блочное оборудование. Введена в эксплуатацию локальная система оповещения о чрезвычайных ситуациях на УППН «Южная». В рамках программы ППД построен высоконапорный водовод на Володарском участке недр. Ведем работы по организации системы ППД на Северо-Зимницком месторождении, где строим высоконапорные водоводы протяженностью 2000 м. Продолжаем проводить на наших объектах мероприятия, направленные на снижение экологических рисков. Отремонтировали более 1500 м внутрипромысловых и технологических трубопроводов, выполнили реконструкцию аварийного трубопровода от Западного месторождения до УПН-500 протяженностью 4116 м.

Химико-аналитическая лаборатория № 1 «Юг» Ульяновского филиала была аккредитована в качестве испытательной лаборатории

в национальной системе аккредитации. С 1 июня мы самостоятельно осуществляем полный комплекс испытаний продукции, сдаваемой Филиалом в систему «Транснефти».

На Северо-Зимницком месторождении готовимся к началу бурения. Выполнена реконструкция ППСН Зимницкого месторождения, где введено в эксплуатацию дополнительное оборудование, позволяющее проводить подготовку нефти требуемого качества с уменьшенной обводненностью. На Мордовоозерском месторождении существенно улучшены условия проживания вахтовиков, аналогичные работы будут проведены в вахтовом поселке Северо-Зимницкого участка.

Ульяновский филиал победил в корпоративном конкурсе по оптимизации производственных процессов и затрат по итогам 2020 года. Эффект от реализации предложений наших новаторов значителен и в 2021 году, он составляет 69 млн рублей.

Михаил Девяткин

Саратовский филиал:



– Чуть меньше двух лет прошло с того момента, как был образован Саратовский филиал Компании. За это время мы научились многое делать по-другому, согласно новым требованиям, методам, регламентам, программам. И хотя преобразования еще продолжают – недавно к Филиалу присоединились транспортный цех и цех по эксплуатации электрических сетей и электрооборудования, смело утверждаю, что коллектив предприятия трудится слаженно и эффективно.

В 2021 году в Филиале продолжалась работа по реализации инфраструктурных проектов. Вот что сделано:

– завершена непрофильная часть энергетического комплекса Соколовгорского и Гусельского месторождений, что позволяет снизить потери электроэнергии на 50 тыс. кВт•ч ежемесячно;

– введена установка подготовки газа на Восточно-Рыбушанском месторождении с производительностью до 130 тыс. кубометров в сутки, за счет чего увеличился объем поставок газа в ГТС на 70 тыс. кубометров в сутки;

– построен межпромысловый нефтепровод на Южно-Первомайском месторождении протяженностью 7 км для обеспечения транспортировки сырья до установки подготовки нефти.

Проведены 70 ГТМ, дополнительная добыча от этих мероприятий составила 37,1 тыс. тонн.

За истекший год мы добыли 535,4 тыс. тонн нефти и 321,5 млн кубометров газа, превысив задания бизнес-плана соответственно на 2,7% и 5%.

Алексей Тычинский

«Томская нефть»:



– Томские нефтяники добыли 268 тыс. тонн нефти, около 2,4 млн кубометров природного газа и более 28,7 млн кубометров попутного нефтяного газа. Мы провели 12 геолого-технических мероприятий, дополнительная добыча от которых составила около 13 тыс. тонн нефти. В связи с отменой ограничений ОПЕК+ наше предприятие осуществляло вывод из бездействия остановленных ранее скважин и восстанавливало уровень добычи на всех эксплуатируемых им месторождениях.

Составлено дополнение к проекту геологического изучения недр Соболиного лицензионного участка, в котором пересмотрены перспективы нефтеносности месторождения и выделена наиболее благоприятная, по условиям формирования нефтеносных ловушек, Западно-Соболиная структура. По предварительным оценкам геологические запасы нефти категорий С1+С2 этой структуры могут достигать 13,7 млн тонн. Бурение поисковой скважины предусмотрено в 2023 году.

На объекте «Энергокомплекс» Гуларинского месторождения выполнены проектно-испытательские и строительно-монтажные работы. Нетиповые проектные решения мы реализовали как собственными силами, так и с привлечением специализированных подрядных организаций. Все мероприятия были завершены в установленные сроки с надлежащим качеством. Ввод в эксплуатацию данного энергокомплекса позволяет оптимизировать схему генерации электроэнергии, схему сбора и подготовки нефти и газа на Соболином и Гуларинском участках недр.

РАЗВИТИЕ

Быстрое освоение новых технологий, прогресс в области оптимизации разработки трудноизвлекаемых запасов позволяют специалистам Компании в ряде случаев по-новому оценивать ранее накопленный геологический материал.



Большие резервы по добыче обнаруживаются на многих зрелых участках недр – на месторождении Соболиное в Томской области, например. Подробности минувшим летом сообщил нашим читателям Евгений Бурцев, начальник отдела геологии и недропользования «Томской нефти».

Геологи Компании, по словам Е.Бурцева, провели комплексный анализ всей имеющейся геологической информации. Осуществлена переинтерпретация данных ГИС 22 поисково-оценочных и разведочных скважин, а также всей цифровой геолого-геофизической информации сейсмора-

ведки МОГТ-2D+3D Соболиного участка недр, произведена доувязка сейсмических и геолого-геофизических материалов, полученных в разные годы. Был сделан вывод, что ранее подготовленная к поисковому бурению Отроговая структура имеет ряд серьезных структурных осложнений, которые делают нецелесообразным проведение этих мероприятий. Вместе с тем в ходе дальнейших работ специалисты выделили на месторождении перспективную Западно-Соболиную структуру площадью 12 кв. км. В скором времени на объекте начнется поисковое бурение.

КОМПЕТЕНТНО

Год использованных возможностей

Президент «Русснефти» Евгений Викторович Толочек рассказывает об основных событиях ушедшего года и ближайших перспективах Компании

■ Все задания бизнес-плана на 2021 год мы выполнили, во многих случаях перевыполнили. Преодолев тяжелейшую ситуацию предыдущего года, вызванную появлением и распространением пандемии, Компания вышла на нормальный темп своего развития. В 2021-м мы добыли более 6,68 млн тонн нефти, разведали 7,7 млн тонн извлекаемых запасов, пробурили и ввели в эксплуатацию 112 скважин. Показатель ЕВИТДА (обозначает размер денежных средств, заработанных бизнес-структурой, которые она может направить на собственное развитие или погашение кредитных обязательств. — Ред.) достиг внушительной цифры — около 70 млрд рублей.

Как и в прошлом году, мы предпринимали все необходимые меры по защите здоровья наших сотрудников в условиях пандемии. Настойчиво проводили кампанию вакцинации. К настоящему моменту уровень коллективного иммунитета в «Русснефти» и ее подразделениях превысил 94 процента (максимальный показатель среди регионов России составляет 84 процента. — Ред.). Благодаря этому мы благополучно пережили две последние вспышки эпидемии. Они создавали нам трудности, но не было угроз закрытия месторождений,

предприятий. Это несомненное достижение. Мы обезопасили наш коллектив.

■ Реализованы несколько важных инфраструктурных проектов. Построен нефтесборный коллектор с Восточно-Каменного месторождения протяженностью 19 км. Впервые в нашей практике нефтепровод требовалось прокладывать под дном водной преграды, для чего пришлось вести горизонтальное бурение. Все работы качественно выполнены и приняты надзорными органами. Это особо охраняемая зона, уровень контроля там максимальный. Далее, в Саратовском филиале на Западно-Рыбушанском месторождении завершено строительство блока подготовки газа. Теперь саратовцы самостоятельно доводят качество «голубого топлива», поступающего потребителям, до уровня, отвечающего техническим условиям «Газпрома». В Нижневартовском филиале продолжается активная подготовка к началу строительства напорного нефтепровода и собственного узла учета и сдачи нефти. Сейчас мы ведем там проектные, землеустроительные работы, получаем разрешения от контролирующих инстан-



■ Важное событие для Компании: мы добились заметного сокращения темпов падения базовой добычи. По сравнению с 2020 годом, этот показатель снизился на 4% до отметки 24%. Существенное достижение, если учесть, что мы вводим в разработку в основном трудноизвлекаемые запасы. Это заслуга всего производственного блока. На 100 тыс. кубометров в Компании выросла добыча природного газа.

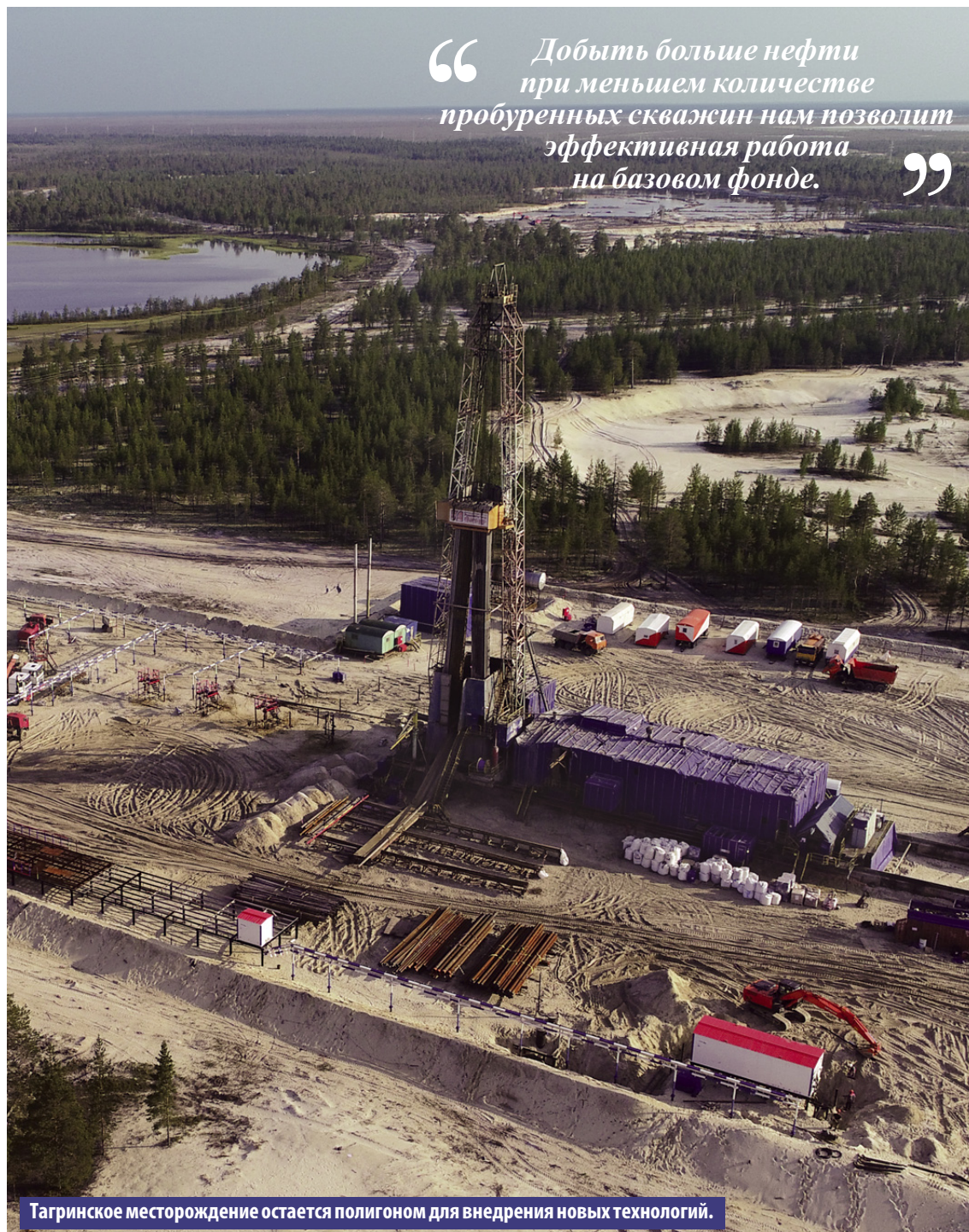
При строительстве скважин мы стали широко применять двухколонные конструкции, что позволяет значительно снизить стоимость бурения. В области

ГРП предприняты успешные попытки оптимизировать этот процесс. Так, перспективным оказалось предложение закачивать в пласт проппант в смеси с песком. Мы убедились, что качество мероприятий от этого не страдает, а издержки снижены.

На Восточно-Каменном месторождении пробурено несколько пилотных скважин. Полученный геологический материал сейчас изучается для уточнения схемы разработки участка недр. В следующем году мы наметили на Восточно-Каменном провести сейсморазведочные работы, а в 2023-м приступим к активному разбуриванию месторождения.

Компания приобрела на аукционе лицензионный участок «Снегириный-3», находящийся на территории деятельности Нижневартовского филиала. Участок недр (его извлекаемые запасы оцениваются в 3 млн тонн) хорошо вписывается в нашу инфраструктуру. Будем активно заниматься его изучением и дальнейшим освоением. Добавлю, что в минувшем марте мы завершили сложную процедуру преобразования двух дочерних Обществ в Нижневартовский филиал «Русснефти», ставший самым крупным нашим активом.

■ Планы на 2022 год у нас следующие. Намечено увеличить добычу нефти на 100 тыс. тонн, при этом будут построены 100 скважин, в том числе 97 добывающих. Добыть больше нефти при меньшем количестве пробуренных скважин нам позволит эффективная работа на базовом фонде. Продолжим разбуривать Тагринское и Верхне-Шапшинское месторождения. К концу года приступим к освоению ачимовских отложений Средне-Шапшинского участка, используя опыт разработки аналогичных запасов на Верхней Шапше. Бурение будем вести также на Западно-Варьганском месторождении в Сибири и в небольших объемах на объектах Ульяновского и Саратовского филиалов. Нижневартовский филиал продолжит реализовывать проект по строительству напорного нефтепровода. В Саратовском филиале мы заменим газокompрессорные станции, перебросив их из Томского блока. На Восточно-Каменном построим установку подготовки нефти и проведем сейсморазведочные работы. Это не максимум наших возможностей. Если макроэкономическая ситуация останется благоприятной, мы поставим перед собой более амбициозные задачи.



“ Добыть больше нефти при меньшем количестве пробуренных скважин нам позволит эффективная работа на базовом фонде. ”

Тагринское месторождение остается полигоном для внедрения новых технологий.

ОБРАЗОВАНИЕ

В апреле 2006 года состоялась знаменательная встреча ректора Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова академика Виктора Садовниченко и предпринимателя Михаила Гуцериева.

Результатом ее стало подписание Соглашения о создании нового факультета МГУ, который будет готовить высококлассных специалистов для нефтегазовой отрасли. В октябре того же года биография совместного проекта московского университета и компании «Русснефть» началась.

С момента создания факультета у нас прошли обучение и получили степень магистра более 150 человек, в том числе: 60 человек — «магистр геологии», 85 человек — «магистр менеджмента», 10 человек — «магистр химии». Выпущено более 15 учебных пособий, курсов лекций и монографий в области лицензирования недропользования, инновационных технологий в добыче углеводородов и моделировании месторождений. Благодаря финансовой поддержке со стороны компании «Русснефть» организованы лаборатории компьютерной томографии, комбинационного рассеяния света, атомно-силовой микроскопии.



Позади 15 лет нашего сотрудничества. В настоящее время в центральном офисе и филиалах Компании трудятся 58 наших выпускников. Уникальный образовательный проект продолжает развиваться. Впереди у нас — новые программы, которые будут осваивать талантливые и ответственные студенты. Новые выпускники нашего факультета станут ценными специалистами нефтяных компаний. Благодарю вас, уважаемые коллеги и партнеры из «Русснефти», за многолетнее сотрудничество, желаю вам успехов и здоровья в 2022 году!

Дмитрий Кошуг,
декан факультета, профессор



Вспомниная го



Много лет «Русснефть» поддерживает детский спорт в Ульяновской области. 9 июня руководители Компании приехали в гости к юным футболистам в село Новоспасское для участия в церемонии открытия стадиона.



15 лет назад ректор МГУ В.А.Садовничий и предприниматель М.С.Гуцериев подписали соглашение о создании нового факультета. Образовательный проект продолжает успешно развиваться.



На Восточно-Каменном месторождении в ходе бурения получен геологический материал, который позволит оптимизировать процесс разработки.



Компания настойчиво проводит вакцинацию сотрудников. Это помогло защитить здоровье людей во время всплесков пандемии.

ПРОИЗВОДСТВО • ОБРАЗОВАНИЕ • СО



од минутный

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА • КУЛЬТУРА



На Верхне-Шапшинском месторождении 26 августа состоялся конкурс профессионального мастерства среди бригад текущего и капитального ремонта скважин. За победу в соревнованиях боролись пять бригад ТКРС.



Списки награжденных по случаю Дня нефтяника возглавили руководители департаментов Е.Б. Трохова и В.В. Пшеничников.



В детском лагере «Ровесник» на Волге проведена благотворительная смена для талантливых ребят из разных уголков Саратовской области.



Дочь директора Ханты-Мансийского филиала А.В. Шаталова – 15-летняя Елизавета завоевала «серебро» на чемпионате Европы в составе юношеской сборной России.



В корпоративном конкурсе по оптимизации производственных процессов и затрат в номинации «Коллектив года» победили ульяновские нефтяники. Начиная с 2017 года, когда начали проводить эти соревнования, накопленный эффект от внедрения идей наших новаторов превысил 840 млн рублей.



Лучшие авторы нашей газеты 2021 года

По отзывам читателей нашей газеты, большой интерес у них в 2021 году вызвали публикации, авторами которых выступали специалисты Компании, отвечающие за те или иные направления, открыто рассказывавшие о своих поисках и находках, успехах и проблемах. Мы продолжим готовить такие материалы. А сейчас коротко напомним, какие темы поднимали наши авторы.

Павел Кузовенков,
директор департамента
строительства скважин:



– Анализируя различные модели освоения сложных запасов, мы выяснили, что для более эффективной разработки месторождений необходимо увеличивать длины горизонтальных участков и количество стадий гидравлического разрыва пласта в эксплуатационных скважинах. На текущий момент в Компании применяются новейшие технологии наряду с уникальными инженерными решениями, основанные на использовании роторно-управляемых систем, каротажей во время бурения, скважин с переменным диаметром и других методов. Мы не стоим на месте, стараемся предлагать нашим коллегам новые подходы, которые позволят бурить горизонтальные скважины на небольших глубинах, увеличивать длину горизонтального участка до 1500–2000 метров, снижать металлоемкость скважин, сокращать выработку отходов и, как следствие, сокращать удельные капитальные затраты на добычу нефти из новых скважин.

Январь, 2021 г.

Сергей Хазов,
директор департамента
геологии и сопровождения
бурения скважин:

– В нашей работе приходится учитывать очень много факторов. Назову только часть. Где находится площадь? Насколько она удалена от инфраструктуры? Какие осложняющие факторы присутствуют (природные, административные и так далее)? Насколько сложен геологический разрез, каковы глубина



залегания залежи, физико-химические свойства нефти и пластовой воды и прочее, прочее. У этого уравнения с множеством неизвестных зачастую есть только одно решение. Его, наряду с нами, ищут специалисты самых разных направлений. На практике это выглядит так. Геологи строят модель залежи (пласта). На ее основе разработчики рассчитывают варианты расположения добывающих и нагнетательных скважин, режимы их эксплуатации, определяют уровни добычи нефти и жидкости на данной площади. Буровики ищут оптимальные варианты конструкций скважин. Выполняются расчеты, сколько на площади должно быть скважин и кустов. Маркшейдеры изготавливают картографические материалы и планы местности. Далее рассматриваются различные

варианты обустройства месторождения. Наконец, определяется «главная» цифра: затраты на освоение площади. После этого все материалы поступают к специалистам по экономике. Они загружают их в свою «секретную» экономическую модель, какое-то время считают и затем говорят: «Представленный вариант нерентабелен». И все начинается заново! Но в итоге мы, конечно, находим решение.

Василий Петровский,
директор департамента
геологоразведочных работ
и развития ресурсной базы:

– Мы постоянно ищем дополнительные возможности по наращиванию добычи нефти. Например, Компания стала активно использовать мобильные буровые установки. С помощью МБУ на действующих кустах можно оперативно и точно добуривать зоны с недрастируемыми запасами нефти. Такие работы дали хороший результат на 9-м кусте Верхне-Шапшинского месторождения. Он был построен в 2015 году и рассчитан на десять скважин. В 2020-м мы детально проанализировали имеющиеся сейсмические данные и определили перспективные зоны бурения. После чего зашли на куст с МБУ. Дополнительно ввели в эксплуатацию восемь скважин, наметили до конца года пробурить еще две. Сейчас мобильные станки заняты у нас на Верхней Шапше и Тагринке. Предполагаем в дальнейшем использовать их на Западно-Варьганском и Средне-Шапшинском участках.

Сентябрь, 2021 г.

Евгений Федоров,
директор департамента
скважинных технологий:

– Еще несколько лет назад на Тагринском месторождении мы бурили скважины с 600-метровым горизонтом, затем – с 700, 800, 900-метровыми. В краевых зонах участка геологические условия еще сложнее, поэтому протяженность горизонтальных скважин было решено увеличить. И только при горизонтах свыше 1000 метров были получены высокие дебиты, сделавшие проект рентабельным. Цикл строительства скважины состоит из многих звеньев. Геологи ставят цели,

Евгений Поздеев,
заместитель директора
департамента геологии
и сопровождения бурения скважин:

– На Тагринском месторождении Компания приступает к освоению краевой зоны в юго-восточной части площади. Бурить нам придется в районах с ухудшенными коллекторскими и фильтрационно-емкостными свойствами. Расчеты показали, что рентабельными будут скважины с горизонтальными участками 1300–1500 метров, при этом пропорционально должно быть увеличено количество стадий ГРП – до 15–20.

Алексей Тимонов,
директор департамента повышения
производительности месторождений и коэффициента
извлечения нефти:

– К концу 2018 года комплексная система оптимизации разработки месторождений (КСОРМ) была в Компании создана. Я считаю данную систему одной из лучших в нефтяной промышленности. Ее гибкость и работоспособность достигаются командной работой по нескольким направлениям. Прежде чем проводить вычисления, мы уточняем и систематизируем данные геологов, буровиков. Выясняем, какие скважины можем пробурить, в какие сроки, сколько это будет стоить. И в дальнейшем все расчеты обсуждаем с коллегами. Цифровые технологии позволяют все делать быстро. Раньше 15–20 специалистов в НИПИ могли полгода считать, чтобы выдать информацию, которая к тому времени нередко устаревала. У нас в Компании фактически создан цифровой инжиниринговый центр – работу выполняют несколько человек за несколько часов. В итоге получается, что, проанализировав множество вариантов освоения запасов, мы выбираем оптимальный. И он продолжает оптимизироваться в режиме онлайн.

Ноябрь, 2021 г.



маркшейдеры делают съемку площади, буровики рассчитывают траектории скважин, технические условия и так далее. Затем составляется и утверждается программа бурения, начинаются работы. Наше звено – освоение скважин, включающее в себя, как правило, подготовку и проведение многостадийных ГРП после того, как завершается проводка горизонтальных стволов. Мы трудимся совместно с другими специалистами.

В 2022 году планируется строительство горизонтальных скважин длиной 1,5 километра на пласты ачимовской толщи Тагринского месторождения. Процесс строительства скважин нашим специалистам удается удешевлять. Сокращаются сроки бурения. Например, цикл строительства скважин с горизонтальным окончанием 900 метров в Компании составляет в среднем 45 суток. Это отличный показатель, еще недавно он находился на отметке 60 суток.

Октябрь, 2021 г.

В НОМЕР

Людмила Хуртова, ведущий экономист по финансовой работе, Саратовский филиал:

– Для меня 2021 год стал особенным. Он подарил мне чудесных внучек-двойняшек Дарью и Ульяну. «Счастье в двойном размере!» – звучат поздравления от коллег. Теперь каждый день для меня наполнен особым смыслом. Потребность молодых родителей в помощи, ответственность за малышек придают мне силы. А мысли о них внушают оптимизм и дарят положительные эмоции!

Ирина Дружкова, начальник отдела учета материально-производственных запасов, Саратовский филиал:

– Мой сын получил возможность отлично отдохнуть в детском оздоровительном центре «Ровесник» Марковского района Саратовской области. Для Антона это не первая поездка в лагерь, но уж точно самая запоминающаяся. Свежий воздух, общение со сверстниками, конкурсы, сценки, песни, стихи – всего этого было вдоволь! Спасибо руководству Компании за поддержку лагеря. А всему коллективу «Ровесника» огромная благодарность за труд в такое непростое время.

Главный редактор газеты, которую держит в руках читатель, 13 декабря получил от Московского отделения Союза писателей России наградную грамоту и медаль «За мастерство и подвижничество во благо русской литературы». МО СПР по итогам года вручил три такие медали. Отмеченный наградой литератор, являющийся членом Союза писателей РФ с 2010 года и выступающий под постоянным псевдонимом «Сергей Кредов», является активно действующим литератором, журна-

листом, блогером, историком-исследователем. 13 декабря медаль и грамоту С. Кредову вручил в Доме литераторов председатель МО СПР поэт Владимир Бояринов.



КАЛЕНДАРЬ ЗНАМЕНАТЕЛЬНЫХ ДАТ

350 лет со дня рождения Петра I. 100 лет назад образовался СССР. 210 лет назад из России были изгнаны полчища Наполеона. Эти и другие круглые даты мы будем отмечать в 2022 году.

ЯНВАРЬ

- 6 • 150 лет со дня рождения Александра Николаевича Скрябина (1872–1915), русского композитора и пианиста, педагога.
- 12 • 115 лет со дня рождения Сергея Павловича Королева (1907–1966), выдающегося советского ученого и конструктора в области ракетостроения и космонавтики.



- 12 • 250 лет со дня рождения Михаила Михайловича Сперанского (1772–1839), русского общественного и государственного деятеля, реформатора.
- 15 • 400 лет со дня рождения выдающегося французского драматурга, театрального деятеля Жана Батиста Мольера (1622–1673).
- 15 • 140 лет назад родился английский писатель, поэт и драматург Алан Милн (1882–1956), создатель Винни-Пуха.
- 24 • 290 лет со дня рождения французского драматурга и публициста Пьера Огюстена Карона де Бомарше (1732–1799), создателя образа Фигаро.
- 24 • 190 лет со дня рождения Ивана Ивановича Шишкина (1832–1898), русского художника-пейзажиста.

ФЕВРАЛЬ

- 7 • 210 лет со дня рождения английского писателя Чарльза Диккенса (1812–1870).
- 26 • 220 лет со дня рождения французского прозаика, поэта и драматурга Виктора Мари Гюго (1802–1885).
- 28 • 100 лет со дня рождения литературоведа, культуролога Юрия Михайловича Лотмана (1922–1993).

МАРТ

- 24 • 240 лет со дня рождения Ореста Адамовича Кипренского (1782–1836), русского художника, создателя знаменитого портрета А.С. Пушкина.
- 31 • 140 лет со дня рождения русского писателя, критика, литературоведа, переводчика Корнея Ивановича Чуковского (1882–1969).

АПРЕЛЬ

- 6 • 210 лет со дня рождения русского писателя, публициста, общественного деятеля Александра Ивановича Герцена (1812–1870).

МАЙ

- 15 • 570 лет со дня рождения итальянского художника, скульптора, ученого Леонардо да Винчи (1452–1519).

- 4 • 250 лет со дня рождения основателя энциклопедического издательства Фридриха Арнольда Брокгауза (1772–1823).
- 21 • 150 лет со дня рождения русской писательницы Надежды Александровны Тэффи (1872–1952).
- 31 • 130 лет со дня рождения русского писателя Константина Георгиевича Паустовского (1892–1968).

ИЮНЬ

- 9 • 350 лет со дня рождения Петра I Великого (1672–1725), первого Императора Всероссийского (с 1721 года), русского государственного деятеля и реформатора, основателя Санкт-Петербурга.



- 18 • 210 лет со дня рождения русского писателя Ивана Александровича Гончарова (1812–1891).
- 20 • 90 лет со дня рождения русского поэта Роберта Ивановича Рождественского (1932–1994).
- 28 • 310 лет со дня рождения французского философа, писателя, композитора Жан-Жака Руссо (1712–1778).

ИЮЛЬ

- 5 • 220 лет со дня рождения Павла Степановича Нахимова (1802–1855), русского флотоводца, адмирала, героя обороны Севастополя, уроженца Смоленской губернии.
- 23 • 230 лет со дня рождения русского поэта, литературного критика Петра Андреевича Вяземского (1792–1878).
- 24 • 220 лет со дня рождения французского писателя Александра Дюма (1802–1870).

АВГУСТ

- 14 • 155 лет со дня рождения английского писателя, лауреата Нобелевской премии (1932) Джона Голсуорси (1867–1933).
- 19 • 85 лет со дня рождения русского драматурга Александра Валентиновича Вампилова (1937–1972).

СЕНТЯБРЬ

- 5 • 205 лет со дня рождения русского писателя Алексея Константиновича Толстого (1817–1875).
- 8 • День воинской славы России. 210 лет назад произошло Бородинское сражение русской армии под командованием М. И. Кутузова с французской армией Наполеона.



- 11 • 160 лет со дня рождения американского писателя О. Генри (1862–1910).
- 17 • 165 лет со дня рождения русского ученого, изобретателя, конструктора Константина Эдуардовича Циолковского (1857–1935).
- 29 • (по другим данным, 9 октября) – 475 лет со дня рождения испанского писателя, поэта Мигеля де Сервантеса Сааведры (1547–1616), создателя Дон Кихота.

ОКТАБРЬ

- 4 • 65 лет назад (1957) в СССР был произведен запуск первого в мире искусственного спутника Земли, открывшего космическую эру в истории человечества.
- 8 • 130 лет со дня рождения русской поэтессы, прозаика, драматурга Марины Ивановны Цветаевой (1892–1941).
- 15 • 125 лет со дня рождения русского писателя Ильи Арнольдовича Ильфа (1897–1937).

НОЯБРЬ

- 3 • 135 лет со дня рождения русского поэта, переводчика Самуила Яковлевича Маршак (1887–1964).
- 4 • День народного единства. Праздник приурочен к освобождению Москвы и России от польских интервентов в 1612 году.
- 30 • 355 лет со дня рождения английского писателя-сатирика, политического деятеля Джонатана Свифта (1667–1745), создателя Гулливера.

ДЕКАБРЬ

- 8 • 220 лет со дня рождения русского поэта, декабриста Александра Ивановича Одоевского (1802–1839).
- 27 • 190 лет со дня рождения Павла Михайловича Третьякова (1832–1898), российского предпринимателя, мецената, коллекционера произведений русского изобразительного искусства, основателя Третьяковской галереи.

ОТДОХНИ

СОВЕТЫ,



КОТОРЫМ НЕ ОБЯЗАТЕЛЬНО СЛЕДОВАТЬ

Если видишь, что человек работает – отойди, не мешай. Видишь, что человек отдыхает – подойди, помоги.

Если все время работать и никогда не отдыхать, можно стать самым богатым человеком на кладбище.

Два раза в неделю устраивай себе заслуженный отдых, а остальные пять раз – незаслуженный.

Не ищи отговорку, они всегда должны быть у тебя под рукой.

М. Генин

Народная примета: чем хуже выглядит возвратившийся домой курортник, тем лучше он отдохнул.

Прежде чем спорить с начальником, хорошенько рассмотри обе стороны – его сторону и обратную сторону двери.

Начальника узнать очень просто: это тот, кто во время перерыва поглядывает на часы.

Ошибайся коллективно!

С. Лец

Мастер находить оправдания редко бывает мастером в чем-нибудь еще.

Б. Франклин

Не надо в самокритике опускаться до хамства.

В. Усачев

Мало уметь держаться в тени, надо еще знать – в чьей.

Е. Тарасов

Человеку свойственно ошибаться, но лучше подобрать себе другое оправдание.

Б. Деттл



2022

ЯНВАРЬ

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
					1	2
3	4	5	6	7	8	9
10	11	12	13	14	15	16
17	18	19	20	21	22	23
24	25	26	27	28	29	30
31						

ФЕВРАЛЬ

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
	1	2	3	4	5	6
7	8	9	10	11	12	13
14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27
28						

МАРТ

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
	1	2	3	4	5	6
7	8	9	10	11	12	13
14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27
28	29	30	31			

АПРЕЛЬ

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
				1	2	3
4	5	6	7	8	9	10
11	12	13	14	15	16	17
18	19	20	21	22	23	24
25	26	27	28	29	30	

МАЙ

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
					1	
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30	31					

ИЮНЬ

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
		1	2	3	4	5
6	7	8	9	10	11	12
13	14	15	16	17	18	19
20	21	22	23	24	25	26
27	28	29	30			

ИЮЛЬ

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
				1	2	3
4	5	6	7	8	9	10
11	12	13	14	15	16	17
18	19	20	21	22	23	24
25	26	27	28	29	30	31

АВГУСТ

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
1	2	3	4	5	6	7
8	9	10	11	12	13	14
15	16	17	18	19	20	21
22	23	24	25	26	27	28
29	30	31				

СЕНТЯБРЬ

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
			1	2	3	4
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30		

ОКТАБРЬ

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
					1	2
3	4	5	6	7	8	9
10	11	12	13	14	15	16
17	18	19	20	21	22	23
24	25	26	27	28	29	30
31						

НОЯБРЬ

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
	1	2	3	4	5	6
7	8	9	10	11	12	13
14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27
28	29	30				

ДЕКАБРЬ

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
			1	2	3	4
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30	31	

К НОВЫМ ГОРИЗОНТАМ, СОХРАНЯЯ ТРАДИЦИИ