



### БУДЬТЕ В КУРСЕ

На Астраханское месторождение поступили новые станции ГТИ  
стр. 2



### ХОББИ ПРОФЕССИОНАЛА

Геофизик Алексей Лядов о том, как начал собирать минералы и что из этого вышло  
стр. 4



### ВРЕМЯ СИБИРИ

Компания «Газпром недра» приняла участие в Красноярском экономическом форуме  
стр. 6



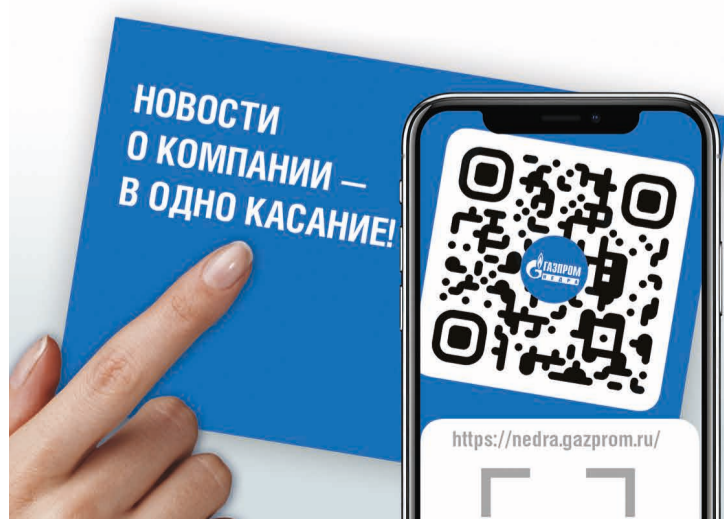
### СТАЛЬНОЙ ХАРАКТЕР

Спортсмены компании успешно прошли испытание «на прочность»  
стр. 8

## С ДНЕМ ГЕОЛОГА ВСЕХ ПРИЧАСТНЫХ!



стр. 4-5



ВКонтакте



Telegram



ВКонтакте (профсоюз)



Rutube





Скважина № 2036 на Харасавэйском ГКМ

## РЕКОРД НА ХАРАСАВЭЙСКОМ ГКМ

На Харасавэйском газоконденсатном месторождении (ГКМ) окончено бурение скважины № 2036 с большим отходом от вертикали.

Отход от устья скважины составил 4034,96 м. Забой скважины 4879 м, при этом глубина по вертикали всего 1497 м. По мировой классификации скважина № 2036 попадает в категорию Extended Reach и имеет индекс ERD 2,7. Индекс сложности бурения скважины (DDI) составил 6,67, при среднем уровне на проекте 5,35.

Рекорд стал возможен благодаря слаженному взаимодействию высококвалифицированных специалистов филиала ООО «Газпром инвест» «Надым», ООО «Русгазбурение», ООО «Газпром бурение» и ООО «Газпром недра».

В рамках подготовки к бурению скважины было разработано и внедрено 14 организационно-технологических мероприятий (изменение глубины спуска обсадных колонн; увеличение плотности буровых растворов; смена оснастки обсадных колонн; смена буферных смесей; применение комплекса каротажа в процессе бурения; изменение дизайнов КНБК). Высокой производительности также способствовало применение инструментов «Технического лимита», проведение совещаний в формате «Бурение на бумаге», геомеханического моделирования и предбуровых расчетов устойчивости ствола скважины. Для повышения эффективной проходки в интервале продуктивного горизонта в процессе бурения был применен комплекс каротажа, позволивший получать геофизическую информацию в режиме реального времени.

Для обеспечения эффективности производственного процесса производственный филиал «Вуктылгазгеофизика» ООО «Газпром недра» в кооперации с Центром строительства скважин Филиала «Газпром недра НТЦ» с начала строительства скважины проводили геолого-технологические исследования (ГТИ), обеспечивали круглосуточный контроль в направлении удаленного мониторинга бурения по данным поступающих с станций ГТИ, а также осуществляли геонавигационное и геомеханическое сопровождение бурения по данным каротажа в процессе бурения с выдачей обновленной горно-геологической информации по разрезу. На финальном этапе строительства секции скважины работниками компании выполнялись геофизические исследования. В зависимости от участка траектории ствола спуск аппаратуры осуществлялся на геофизическом кабеле или буровом инструменте.

По словам специалистов, опыт строительства рекордно длинной скважины на Харасавэе ляжет в основу подготовки к строительству скважин с большим отходом от вертикали на проектах «Крузенштерн» и «Каменномыское-море».

Елена ГОРБАЧЕВА  
(по материалам официального сайта ООО «Газпром бурение»)

## ПИОНЕРНЫЙ ПРОЕКТ ПО «МОНЕТИЗАЦИИ» ДОБЫЧИ ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА РЕАЛИЗУЕТСЯ НА РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИНАХ КОВЫКТЫ

С Ковыктинского газоконденсатного месторождения (ГКМ) в Иркутской области начались поставки партий газового конденсата, полученного в процессе строительства разведочных скважин. Проект реализован ООО «Газпром недра» при участии профильного производственного Департамента ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча Иркутск».

В 2022 году на Ковыктинском ГКМ начаты работы по вводу в пробную эксплуатацию четырех разведочных скважин, предназначением которых, помимо получения дополнительной геологической информации, является уточнение промысловых характеристик и подбор оптимальных технологических решений для эксплуатационного бурения. На основе проведенных расчетов специалистами компании подтверждена экономическая целесообразность использования извлекаемого газового конденсата, а также разработана технологическая схема его подготовки до ста-

бильного состояния и варианты реализации планируемых объемов готовой продукции.

Опыт «монетизации» добычи жидких углеводородов на этапе пробной эксплуатации разведочных скважин – первый в практике ПАО «Газпром». Внедрение технологии по подготовке стабильного газового конденсата на площадке разведочной скважины позволяет использовать его не только в качестве топлива для дальнейшей генерации электроэнергии и тепла на самом автономном месторождении, но и производить поставки внешним потребителям в регионе. К настоящему моменту уже



Отправка первой партии конденсата

выше 250 тонн готовой продукции высококачества поставлены потребителям специализированным автомобильным транспортом.

Елена ГОРБАЧЕВА

## НОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ – НА УВЕЛИЧЕНИЕ ДОБЫЧИ

ООО «Газпром добыча Астрахань» находится в активной стадии реализации плана по поэтапному увеличению добычи на Астраханском ГКМ. В ближайшей перспективе предприятию предстоит добывать не 12, а 18 миллиардов кубометров отсепарированного газа в год. Начато строительство эксплуатационных скважин, продукция с которых будет поступать на новые производственные объекты – Установки комплексной подготовки газа.

Строительство скважин невозможно без геофизических исследований, которые на Астраханском газовом комплексе уже более сорока лет осуществляет производственный филиал (ПФ) «Астраханьгазгеофизика» ООО «Газпром недра». Именно они предоставляют буровикам данные, полученные на станции геолого-технических исследований (ГТИ). Станция – это инструмент, позволяющий не только контролировать процесс бурения, но и получать при этом максимально возможный объем информации, тем самым обеспечивая его эффективность. Именно поэтому ООО «Газпром недра» профинансировало приобретение необходимого числа станций ГТИ для нужд ПФ «Астраханьгазгеофизика». Первая из них уже развернута и начала работу в тестовом режиме.

### ВАГОНЧИК, НО НЕ ПРОСТОЙ

На первый взгляд станция геолого-технических исследований представляет собой обычный вагончик синего цвета. Однако внутри он буквально начинен высокотехнологическим оборудованием.

Как рассказал геофизик ПФ «Астраханьгазгеофизика» ООО «Газпром недра» Нуржан Альмухамедов, в основе технологии – взаимодействие средств измерений, которые устанавливаются на буровой, с модульной станцией. Идет регистрация всех технологических параметров в режиме онлайн, фиксируется давление на входе буровых насосов, их про-

изводительность, расход бурового раствора, отображается газовый каротаж, показания по сероводороду. Все эти данные моментально поступают и к заказчику – ООО «Газпром добыча Астрахань».

Помимо всевозможных датчиков, работу служб, участвующих в строительстве скважины, помогает контролировать видеонаблюдение. Четыре видеокамеры фиксируют, что происходит на самых важных участках буровой: это стол ротора, емкостной блок, устьевое оборудование и приемный мост. Важный момент – реализация программы импортозамещения. Практически все оборудование станций ГТИ отечественное.

На станциях ГТИ в постоянном режиме трудятся два технолога и геолог. Технологи контролируют параметры процесса бурения, геолог осуществляет геолого-геохимические исследования. Имеется здесь и бытовой блок, где есть всё необходимое для автономной работы: холодильник, микроволновая печь, сплит-система, обогреватель... Вместе со станцией прилагается дополнительный комплект запасных частей, чтобы можно было при необходимости провести ремонт в считанные часы, на месте и силами сотрудников.

– До этого станции ГТИ были не столь совершенными. Улучшилось оборудование, газоанализаторы мгновенно передают всю необходимую информацию. Удобнее работать в программах, увеличилось качество изобра-

жения, все параметры бурения мы видим онлайн, – отмечает Нуржан Альмухамедов.

### АСТРАХАНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ – РОДИНА СОВРЕМЕННЫХ СТАНЦИЙ ГТИ

Одна из важнейших задач, которую выполняет станция ГТИ – повышение безопасности работ.

– Нельзя забывать, что Астраханское месторождение уникально и является одним из самых сложных в России. Такого содержания сероводорода, как у нас, нет больше нигде. Это накладывает особую ответственность и заставляет максимально серьезно относиться к контролю всех процессов, связанных с бурением, – рассказывает руководитель ПФ «Астраханьгазгеофизика» ООО «Газпром недра» Резван Алиев.

– Защита от рисков – то, чем мы занимаемся. В процессе работы на буровом станке устанавливается набор датчиков, которые позволяют считывать одновременно большой набор параметров. Мы видим все поведение скважины – изменение давления, нагрузки, объема рабочих жидкостей. Это дает возможность за считанные секунды корректировать процессы во избежание каких-то возможных осложнений.

Примечательно, что первое техническое задание на современные станции ГТИ было сформировано на Астраханском ГКМ в 1989 году. С тех пор контроль геолого-технических исследований широко распространился по всей стране. Сегодня по законодательству процесс строительства скважин не может осуществляться без контроля со стороны станций ГТИ.

– В настоящий момент в рамках техоснащения и подготовки к увеличению добычи на Астраханском ГКМ мы получили восемь новых станций ГТИ российского производства, которые полностью адаптированы к современным условиям и готовы к работе. Благодаря этому мы сможем полностью выполнить все заявки согласно потребностям нашего основного заказчика – ООО «Газпром добыча Астрахань», – отмечает Резван Алиев.

Чтобы полностью смонтировать одну станцию ГТИ, специалистам требуется не более пяти суток. А значит, как только возникнет потребность, геофизики смогут оперативно начать процесс сопровождения строительства новых скважин.

Валерий ЯКУНИН  
(Материалы предоставлены Службой по связям с общественностью и СМИ ООО «Газпром добыча Астрахань»)



Первая из восьми поступивших на месторождение новых станций ГТИ уже развернута и начала работу в тестовом режиме



Нуржан Альмухамедов (справа) знакомит представителя ООО «Газпром добыча Астрахань» с работой станции



## ПРИРОСТ ЗАПАСОВ «ГАЗПРОМА» ЗА СЧЕТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ ВНОВЬ ПРЕВЫСИЛ ОБЪЕМЫ ДОБЫЧИ

Совет директоров ПАО «Газпром» принял к сведению информацию о состоянии работы по обеспечению ресурсной базы, геологическому изучению недр и геологоразведке.

Отмечено, что восполнение ресурсной базы за счет геологоразведочных работ – важное направление деятельности «Газпрома». В первую очередь эта работа направлена на эффективную опережающую компенсацию добываемых объемов газа. Тем самым компания обеспечивает долгосрочные возможности для надежных поставок газа действующим и перспективным потребителям.

В 2022 году Группой «Газпром» выполнено более 8 тыс. кв. км сейсморазведочных работ 3D, пройдено бурением свыше 48 тыс. м горных пород, построены поисково-оценочные и разведочные скважины, в том числе на шельфах Баренцева и Карского морей. В результате, по предварительным данным, прирост запасов природного газа в ходе геологораз-

ведки в 2022 году составил 529,2 млрд куб. м. Таким образом, уже восемнадцатый год подряд прирост запасов превышает объемы добычи (в 2022 году она составила 412,6 млрд куб. м газа).

Наибольший прирост в 2022 году получен в Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО), в частности на Тамбейском и Песцовом месторождениях. Кроме того, в ЯНАО «Газпром» в прошлом году открыл Сеяхинское газоконденсатное месторождение.

Продолжены геологоразведочные работы в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, в том числе получен прирост запасов газа на Чагинском месторождении в Якутии.

Управление информации  
ПАО «Газпром»



### ФОТОФАКТ

Компанией «Газпром недр» реализован двухлетний проект сейсморазведочных работ на Сопочном участке недр федерального значения ПАО «Газпром» в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа. Исследования велись с целью детализации геологического строения и подготовки к поисково-оценочному бурению в пределах Сопочной перспективной структуры.

За период 2021-2023 гг. компанией выполнено 780 кв. км высокоплотной широкоазимутальной сейсмической съемки. Работы проведены силами производственного филиала «Томсгазгеофизика» с применением отечественных вибрационных источников производства АО «Геосвип». В настоящее время осуществляется обработка и интерпретация полученного полевого материала.

## СПЕЦИАЛИСТЫ ОБСУДИЛИ АКТУАЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ ЗАПАСОВ

В Москве прошла ежегодная научно-практическая конференция им. Е.Г. Коваленко «Актуальные вопросы экспертизы геологических и извлекаемых запасов УВС», организованная Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых (ФБУ «ГКЗ» при поддержке Федерального агентства по недропользованию).

Мероприятие собрало более 350 отраслевых специалистов из 50 регионов Российской Федерации и 7 зарубежных стран. В формате онлайн в нем приняли участие и представители нашей компании – сотрудники отдела мониторинга ресурсной базы и подсчета запасов и Филиала «Газпром недр» НТЦ.

На открытии конференции с приветственным словом к участникам обратилась Нина Ерофеева, начальник управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений Роснедр. В своем выступлении спикер подчеркнула, что в последние три года поисковое бурение на углеводороды превалирует над разведочным. Она также проинформировала собравшихся об основных результатах работы ГКЗ за 2022 год. В частности, сообщалось, что за отчетный период проведена государственная экспертиза 3627 документов по месторождениям углеводородного сырья, в том числе, материалов по 34 новым месторождениям, которые расположены в различных регионах Российской Федерации и по величине запасов представлены в широком диапазоне – от крупных до очень мелких. Отмечено, что в последнее время порядка 70% новых месторождений относится к категории очень мелких, но в прошедшем году открыто также шесть крупных месторождений: одно нефтяное месторождение на шельфе Баренцева моря (Мадагаское), одно газоконденсатное на шельфе Каспийского моря (Хазри), два газоконденсатных в ЯНАО (Сеяхинское и им. В.И. Гири), и два газовых в Республике Саха (Якутия) (Мухтинское и им. Эвальдта Туги).

В рамках пленарного заседания генеральный директор ФГБУ «ВНИГНИ» Павел Мельников представил проект нового «Положения об этапах и стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ». Спикер предложил доработать, согласовать и ввести его в действие, а также пересмотреть и скорректировать действующие механизмы учета подготовленных к бурению объектов и ведения Государственного баланса в части подготовленных ресурсов.

Генеральный директор ФБУ «ГКЗ» Игорь Шпуров отметил стабильный прирост запасов

углеводородов за последние годы. Он также рассказал о возросшем количестве уведомлений от пользователей недр о непредоставлении проектных документов в соответствии с постановлением Правительства № 353, которые связаны с рисками недостижения добычи в поставках нефти и газа. Спикер заявил, что поправки, внесенные в 2023 г. в постановление Правительства, запрещающие превышение добычи без увеличения фонда скважин, позволяют избежать риска выборочной отработки запасов нефти.

### В 2022 году в России открыто 6 крупных месторождений углеводородов

Впервые в деловой программе конференции состоялся круглый стол «Формирование системы суверенного аудита» с участием представителей государственного сектора, экспертных сообществ, аудиторских компаний, а также зарубежных представителей из Европейской экономической комиссии ООН. В Стратегии развития минерально-сырьевой базы Российской Федерации до 2035 г. обозначена государственная задача – обеспечить в стране сырьевой суверенитет, в том числе за счет создания суверенной системы аудита запасов (САЗ). Участниками круглого стола отмечено, что система САЗ должна базироваться на национальных подходах к их оценке и международных стандартах ЕЭК ООН. Внедрение САЗ разделено на два этапа, которые последовательно закончатся в 2024 и 2025 годах.

Во второй день проведения конференции участники обсудили вопросы развития нормативно-правовой базы в области недропользования углеводородного сырья, рассмотрели текущее состояние запасов и ресурсов ТРИЗ, а также подняли темы импортозамещения и цифровизации в геологии.

### КОММЕНТАРИЙ УЧАСТНИКА КОНФЕРЕНЦИИ



Елена КОТОВА,  
начальник отдела  
мониторинга  
ресурсной базы  
и подсчета запасов  
Управления по  
развитию МСБ:

В первую очередь, хотелось бы подчеркнуть актуальность и высокий уровень прозвучавших на конференции докладов. Представленная в них информация, безусловно, найдет применение в практике работы ООО «Газпром недр».

Так, например, отмечу, что пять из шести новых крупных месторождений, открытых другими недропользователями, находятся в регионах деятельности ПАО «Газпром». В частности, открытое в Республике Саха (Якутия) Мухтинское месторождение находится в 175 км от Варваринского ЛУ, им. Эвальдта Туги – в 76 км от Соболох-Неджелинского месторождения. Кроме того, на этой территории также открыто Кубалахское нефтегазоконденсатное месторождение средней величины, расположенное в 22 км северо-западнее Тас-Юряхского НГКМ. Эти открытия имеют важное перспективное значение для «Газпрома», который в 2022 году приобрел в Якутии 5 лицензионных участков. В текущем году специалистами отдела мониторинга ресурсной базы и подсчета запасов ООО «Газпром недр» предусмотрено изучение продуктивных пластов и параметров коллекторов новых месторождений. Результаты проведенного анализа в дальнейшем будут использоваться при планировании геологоразведочных работ.

Большой интерес у специалистов нашего отдела вызвало подробное освещение на конференции проекта нового «Положения об этапах и стадиях геологоразведочных работ». Общая структура и этапность геологоразведочных работ, прописанная в предыдущих регламентах 1983 г. и 2001 г., в проекте сохранена, главные изменения связаны с полным обновлением типового комплекса региональных работ стадии прогноза нефтегазоносности и стадии оценки зон нефтегазоаккумуляции. Региональный этап предлагается завершить локализацией ресурсов, то

есть оценкой ресурсов ловушек по категории Дл, что прежде осуществлялось в рамках поисково-оценочного этапа. В поисковом этапе стадии выявления и подготовки объектов к глубокому бурению объединены в одну стадию – выявления и подготовки объектов к поисковому бурению, а также полностью обновлен состав работ на этой стадии. Разведочный этап в соответствии со сложившейся практикой работ разделен на стадию разведки месторождений (залежей) и стадию доразведки месторождений (залежей) в процессе эксплуатации. Все перспективные и прогнозные ресурсы в новом Положении предлагается оценивать государству (Роснедра), а недропользователи оценивают только запасы УВ.

Не вызывает сомнений и актуальность пересмотра действующих механизмов учета подготовленных к бурению объектов, поскольку в настоящее время на балансе числится много структур, чье выделение и ресурсный потенциал не обоснованы паспортами или иными документами. При этом есть структуры, по которым уже давно открыты месторождения, а ресурсы не списаны. Результатом некорректного учета является завышение начальных суммарных ресурсов по Российской Федерации в целом.

Также хотелось бы отметить доклад заместителя генерального директора по геологии ООО «ТИНГ» Виталия Волкова «Поисковая система аналогов месторождений УВС для целей подсчета запасов и проектирования разработки», в котором приведена концептуальная схема входных параметров, основные критерии при выборе аналога, предложена бальная система оценки и представлен удобный интерфейс пользователя. Сотрудники Управления по развитию минерально-сырьевой базы ООО «Газпром недр» считают, что развитие данного модуля необходимо и может использоваться не только для целей подсчета запасов и разработки, но и в целях прогнозирования перспективных объектов, оценки их ресурсного потенциала, а в последующем для выбора первоочередных наиболее значимых по ресурсам объектов для постановки геологоразведочных работ, в том числе на участках Группы «Газпром».

Подготовила Елена ГОРБАЧЕВА (по материалам официального сайта Федерального агентства по недропользованию)





## ПОДОЛЖИМ РАБОТУ НА ПЕРСПЕКТИВУ!

Уважаемые коллеги!

Поздравляю всех, кто причастен к геологическому изучению недр с профессиональным праздником – Днём геолога!

**В**ы выполняете работу государственной важности, связанную с поиском и добычей полезных ископаемых, и тем самым вносите весомый вклад в устойчивое развитие экономики нашей страны, обеспечиваете благосостояние и процветание России. Именно благодаря самоотверженному и напряженному труду геологов она обрела статус богатейшей кладовой природных ресурсов и стала ведущим государством мира в сфере добычи многих полезных ископаемых. Не случайно российская

школа геологии считается одной из сильнейших в мире, и следовать ее славным традициям – дело нашей профессиональной чести.

Примите искренние слова признательности за все, что вы сделали для страны и нашего народа, но поиск полезных ископаемых продолжается. Впереди у российских геологов очень много работы, много стратегически важных проектов, ведь геология всегда работала на перспективу. Современные технологии и методы геологоразведки в синергии с на-

копленными за многие десятилетия знаниями и опытом помогут нам максимально полно и с высокой эффективностью раскрыть колоссальный потенциал кладовых природных богатств родной страны, сохранить и преумножить ее минерально-сырьевую базу.

Дорогие друзья! Желаю вам интересных экспедиций, упорства и терпения, крепкого здоровья, благополучия и, конечно же, новых открытий! Пусть в вашем деле всегда сопутствуют удача и успех!

Генеральный директор  
ООО «Газпром недр»  
Всеволод ЧЕРЕПАНОВ

## ВРЕМЯ СОБИРАТЬ КАМНИ

Коллекционирование минералов – увлечение довольно древнее и распространенное: во все времена людям было трудно пройти мимо камня, удивляющего своим цветом, формой или фактурой.

**Д**ля геологического сообщества этот вид хобби можно считать профессиональным. У многих работников нашей компании дома есть минералогические коллекции, собирать которые они начали со школьной или студенческой скамьи, поскольку часто именно детское увлечение минералогией приводит юных «охотников за сокровищами» в профильные вузы. А желание разобраться в том, как устроены земные недра, формирует привычку к дальнейшему поиску новых экспонатов для личного «музея» во время многочисленных полевых экспедиций.

Но бывает и по-другому. Свою коллекцию минералов геофизик 2 категории производственного филиала «Севергазгеофизика» Алексей Лядов начал собирать в 2018 году, спустя шесть лет после окончания Пермского государственного университета. «В тот год я пообщался на буровой с пожилым геологом и понял, что мои знания по геологии стали стираться, – рассказывает Алексей. – После вахты я перечитал все свои студенческие конспекты и решил, что мне не хватает каменного материала для визуализации».

Пример такой визуализации у нашего коллеги был: его теть, преподававшая в университете историческую геологию, создала музей горных пород, с помощью которого обучала студентов, но после ухода на пенсию оставила его в «наследство» родной кафедре. И Алексей решил положить начало собственной коллекции – обратился к землякам-геологам, попросив их помочь собрать основные минералы Пермского края. Постепенно региональный аспект отошел на второй план, и теперь камень просто должен заинтересовать своего потенциального владельца – происхождением, природной формой, необычными включениями. Но, конечно, как у любого



Алексей Лядов с гигантским цитрином, принадлежащим екатеринбургскому коллекционеру

коллекционера, у Алексея имеются свои пристрастия. «У меня есть палеонтологические экземпляры, эффузивные и интрузивные породы, поделочные минералы, полудрагоценные и драгоценные минералы, а также различные образцы нефти для наглядности. Но любимые экспонаты – это, конечно, лабрадориты и разновидности кварцев. Они прекрасны!» – признается он. Еще одной гордостью хозяина домашнего музея является внушительная подборка аммонитов из разных регионов страны.

Коллекционирование минералов объединяет людей по всему миру, и хотя Алексей Лядов не состоит ни в одном из таких сообществ, очень часто приобретает экспонаты ему помогают такие же увлеченные лю-



Каждый коллекционер стремится пополнить свою «сокровищницу» новыми уникальными экспонатами

## Минералы – это настоящая, никем не искаженная история планеты

ди. «В 2019 году я просматривал видео в интернете про ежегодную мировую выставку Tucson, на ней можно купить даже целого динозавра, – смеется Алексей. – И случайно узнал, что там находится мой знакомый, который торгует в России различными минералами. Я ему написал, что хочу аргентинский аметист и скинул название павильона. И уже через месяц у меня появился аметист, которого ещё ни у кого на тот момент у нас в стране не было». Похожим путем попал к северянину и самый редкий экспонат его коллекции – окаменевший наутилус: его при-

ез знакомый геолог, побывавший на выставке в Швейцарии.

Каждый коллекционер стремится пополнить свою «сокровищницу» по-настоящему уникальным экземпляром. При этом незабываемые эмоции можно испытать, даже просто держа его в руках. «Однажды в Екатеринбурге я был в гостях у директора горного музея, и он мне показал цитрин размером больше 300 карат из своей домашней коллекции. В мире всего два таких экземпляра, и оба находятся в столице Урала!» – не скрывает своего восхищения Алексей, демонстрируя снимок с гигантским желтым кристаллом.

Как и большинству энтузиастов, нашему коллеге-геофизику нравится делиться и эмоциями, и знаниями, полученными в результате своего хобби, хотя он по-прежнему уверен, что собирает коллекцию исключительно для себя. Ну и для сына, «чтобы он понимал, что такое наша планета, ведь минералы – это ее настоящая, никем не искаженная история». Сколько на сегодняшний момент экспонатов в домашнем «музее Лядовых» его основатель не знает, шутит, что «места он занимает немного, но отдельная комната скоро может понадобиться». «Конечно, когда начинал заниматься коллекционированием, не думал, что все так далеко пойдет, – признается Алексей. – Семья относится с пониманием, я ведь трачу время и деньги на знания. И на красоту: в последнее время нравится «вписывать» минералы в интерьер – это очень красиво!»



Аргентинский аметист куплен на выставке Tucson



В домашнем музее нашлось место и для «представителей» теплого морского шельфа

Елена ГОРБАЧЕВА



# АЛЕКСАНДР МИТРОФАНОВ: «ДАЖЕ «СТОЯ НА ПЛЕЧАХ ГИГАНТОВ», НЕОБХОДИМО ПОСТОЯННО ДВИГАТЬСЯ ВПЕРЕД»

15 января 1948 года был подписан приказ о создании Тюменской нефтеразведочной экспедиции, официально зафиксировавший начало геолого-геофизических исследований в регионе. Вскоре их плоды — гигантские месторождения углеводородов — стали основой мощного топливно-энергетического комплекса, обеспечившего устойчивость российской экономики на многие десятилетия вперед. В 2023 году история покорения недр Западной Сибири отмечает свое 75-летие.

Об эпохе большой тюменской нефти и великих газовых открытий мы попросили рассказать ее очевидца — заместителя начальника Центра по сопровождению геологоразведочных работ в ЯНАО и на арктическом шельфе филиала «Газпром недр НТЦ» (г. Тюмень) Александра МИТРОФАНОВА.

— Александр Денисович, как Вы попали в геологоразведку?

— Моя семья переехала из Челябинска в Тюмень в начале 60-х годов, когда я уже был подростком. Родители к геологии отношения не имели, но, поскольку в регионе уже начался нефтяной «бум», моя сестра, а вслед за ней и я, поступили на геологоразведочный факультет Тюменского индустриального института, который открыли в областном центре, чтобы обеспечивать кадрами нефтегазовую отрасль. Помимо того, что профессию выбрал более чем востребованную, мне всегда нравилась «походная романтика» — туризм, сплавы... В общем, попал в близкую, интересную мне среду. Выбор между геологией и геофизикой сделал в пользу полевой геофизики, так как хорошо знал математику, а сейсморазведка, основанная на точных расчетах, тогда была довольно новым и перспективным направлением.

— А выбор между «полем» и наукой пришлось делать?

— Да, в первое время метался. Еще студентом начал работать в Западно-Сибирском научно-исследовательском геологоразведочном нефтяном институте (ЗапСибНИГНИ) в отделе математических методов геологии, у Андрея Михайловича Волкова. Занимался разработкой программ для сейсмоисследований, но через некоторое время мне показалось, что слишком углубился в «чистую» науку, поэтому решил податься в полевую партию Туринской геофизической экспедиции. Через несколько лет сплошного производства ощутил нехватку интеллектуальной составляющей и вернулся в Тюмень, в Главный вычислительный центр Главтюменьгеологии. Там руководил группой кинематического анализа сейсморазведочных данных, которая готовила перспективные площадки к разведочному бурению.

— И на чем тогда приходилось вычислять и анализировать?

— Многие электронно-вычислительные машины (ЭВМ) того времени с их «колодами» перфокарт сегодня, конечно, вызывают смех. Например, машина «Проминь», на которой нас учили еще в студенчестве, была похожа на огромный, как стол, «калькулятор» и над любой элементарной операцией, типа «дважды два», «думала» часами. Или ЭВМ ЕС-1020, на которой было аж 20 тысяч операций в секунду! Поэтому все, кому повезло работать

на этой технике, помнят «ночевки» в машинном зале в ожидании результатов.

Но в конце 70-х годов стало внедряться много нового оборудования, и в отечественной геологии произошел огромный качественный скачок за счет перехода на новые «софт» и «хард», позволившие принципиально иначе строить модели месторождений. Когда СССР закупил у американцев супер-процессоры Cyber, один достался Тюмени (что, собственно, повлекло за собой строительство нашего вычислительного центра), и это был настоящий прорыв, мы начали решать задачи, которые до нас еще никто не решал. Я «пережил» также переход от ручного картопостроения к машинному, алгоритмическому, когда у нас появилась возможность производить между картами любые трансформации, получать и выдавать максимально точную и комплексную геологическую информацию. Но старшее поколение геологов долго не доверяло компьютерам, поэтому оба метода дублировались. Поскольку геологическая информация проходила под грифом «секретно», выглядело это так: груда перфокарт, подготовленных вручную, на тележке перевозилась из сейфа в машинный зал в сопровождении сотрудника «первого отдела». Дверь запиралась, и, пока информация обрабатывалась, «охранник» стоял на страже, а затем сопровождал тележку обратно. Помню, что еще году примерно в 1980-м в сейсмических отчетах карты по баженовскому горизонту по требованию Салманова присутствовали в двух вариантах — построенные вручную и на ЭВМ.

## 75 лет назад был дан официальный старт геологоразведке в Западной Сибири

— Вы упомянули фамилию Салманова. Расскажите, кого из легендарных представителей геологического сообщества той эпохи вам посчастливилось знать лично?

— Ну, Фармана Курбановича Салманова знали все, кто работал в отрасли, да и за ее пределами тоже. Он был не просто одним из самых известных геологов Советского Союза и начальником Главтюменьгеологии, он был ее хозяином в лучшем смысле этого слова. Мог, например, отругать сотрудника, увидев, что тот во дворе прошел по газону. А как он пестовал созданную им футбольную команду «Геолог»! Образно выражаясь, Салманов был нашим «знаменем» — и в труде, и в спорте, и в решении многих социальных проблем.

В геологии всегда было много династий, и с кем-то из «легенд» я встречался, благодаря тому, что был знаком с их детьми — моими ровесниками. Так довелось увидеть Ана-



Александр Митрофанов

толия Ивановича Подсосова, познакомиться с Владимиром Ильичом Шпильманом, пообщаться с Виктором Ивановичем Муравленко. Он, кстати, охотно беседовал с молодежью, ему было интересно, как мы себя чувствуем в профессии. Запомнилось и общение с Романом Ивановичем Кузоваткиным: его рассказы о буднях на буровой напоминали воспоминания фронтовика, столько в них было правдивых и выразительных деталей.

ЗапСибНИГНИ, где я долго работал, руководил Иван Иванович Нестеров. Он, конечно, был человеком парадоксального мышления, очень любил нестандартные идеи, ему нравилось шокировать ими сообщество, и находиться с ним в одной команде было очень интересно. Очень много и в профессиональном, и в человеческом плане мне дало общение с Аркадием Анатольевичем Боксерманом и Владимиром Константиновичем Монастыревым. Это была великолепная «связка» специалистов, чьи идеи очень поддерживал первый секретарь Тюменского обкома КПСС Геннадий Павлович Богомяков. Тоже, кстати, геолог по профессии, и его участие в создании нефтегазового комплекса Западной Сибири трудно переоценить.

— Есть такая метафора — «стоять на плечах гигантов». Как Вы думаете, молодое поколение геологов знает историю тюменской геологии, имена своих предшественников, имеет представление о их вкладе в сегодняшний день?

— Думаю, что очень немногие. Но и не осуждаю. У каждого поколения свои цели, герои и обстоятельства, часто очень непростые. Да, первопроходцы прошлого века были масштабными личностями, открывшими гигантские месторождения. Их доразведкой мы занимаемся до сих пор, поскольку многое тогда «проскочили по верхушкам», разрабатывая в первую очередь самые благодатные слои самых крупных месторождений. То, что можно освоить легко, за эти семь с половиной десятилетий уже освоено. Но задача восполнения минерально-сырьевой базы остается, и очередное поколение геологоразведчиков продолжает искать эффективные пути для ее решения.

### СПРАВКА

Александр Денисович Митрофанов — геофизик, кандидат геолого-минералогических наук. В 1976 году окончил Тюменский индустриальный институт. Около 22 лет проработал в системе Главтюменьгеологии, далее — в ряде российских нефтегазовых компаний, в том числе, с 2013 года — в дочерних обществах ПАО «Газпром».

Принимал участие в разработке одной из первых в России сейсмической интерпретационной системы «ИНТЕРСЕЙС», ее внедрении в Западной Сибири и других регионах нашей страны. Помимо деятельности в сфере интерпретации материалов дистанционных методов, занимался исследованиями в области комплексирования геолого-геофизических методов для изучения сложно построенных залежей, обоснования и применения методов повышения нефтеотдачи пластов, а также вопросами сопровождения геологоразведочных работ и контроля за разработкой нефтяных и газовых месторождений.

Награжден Благодарностями губернаторов ХМАО, ЯНАО, Почетными грамотами губернатора Тюменской области и Министерства промышленности и энергетики РФ.

Кроме того, преемственность поколений — это, конечно, хорошая вещь, но в ней есть такое «узкое» место, как профессиональная конкуренция. И это отличный стимул для движения вперед. Вспомним, как после бакинской нефти открыли «второе Баку» в Поволжье, и как туда устремилось поколение молодых, но уже опытных геологов, которым стало «тесно» в Азербайджане. По такому же принципу освоение Западной Сибири можно считать «третьим Баку». Как говорится, счастливый случай создать невозможно, а упустить его очень легко. Надеюсь, что шанс открыть свое «Баку» есть у каждого поколения, важно не останавливаться на достигнутом и осознавать перспективы.

— И где Вы видите такие перспективы?

— Их в нашей стране по-прежнему достаточно: это и континентальный шельф, и Восточная Сибирь, и «сосед» Ямала — Таймырский полуостров. Геологоразведка на этих территориях требует технологически сложных решений, а молодежь всегда восприимчивее к их внедрению, и в этом ее вневременное конкурентное преимущество.

Беседовала Елена ГОРБАЧЕВА

Фото на обложке: Александр Митрофанов с ведущим геологом отдела разработки и сопровождения ГРП на арктическом шельфе Евгенией Батыровой



В освоении подземных кладовых страны участвовали сотни тысяч первопроходцев

## ПОДАРОК ВЕТЕРАНАМ ГЕОЛОГИИ

В преддверии Дня геолога ООО «Газпром недр» оказало благотворительную поддержку Тюменскому региональному совету ветеранов войны и труда предприятий Главтюменьгеологии им. Ю.Г. Зрвье.

Материальную помощь в честь праздника получают свыше 200 ветеранов отрасли, внесшие значительный вклад в развитие Западно-Сибирского нефтегазового комплекса. Часть средств будет направлена на проведение торжественных мероприятий, посвященных 75-летию Тюменской геологии, которое в 2023 году отмечается в регионе.

«В настоящее время наша организация объединяет более 800 человек. Многолетнее участие в ее деятельности компании «Газпром недр» позволяет финансировать медицинские услуги и санаторно-курортное лечение заслуженным представителям профессионального сообщества, дает возможность совместно отмечать праздники и памятные даты, реали-

зовывать проекты, связанные с увековечиванием трудового подвига первооткрывателей нефтегазовых месторождений Западной Сибири», — сообщил председатель совета ветеранов, почетный геолог Тюменской области Станислав Гончаров.

«История открытия и освоения подземных кладовых нашей страны — это история десятков тысяч геологов-первопроходцев, которые привели нашу отрасль к ее сегодняшним достижениям. Спасибо всем, кто преодолел этот сложный и важный путь!» — от лица коллектива выразил глубокое уважение коллегам-ветеранам генеральный директор ООО «Газпром недр» Всеволод Черепанов.





Выпускники «Цифрограда»

### ГАЗОВИКИ ПОКОРИЛИ «ЦИФРОГРАД»

В Санкт-Петербурге завершена программа повышения квалификации «Цифроград». Эта программа реализуется образовательным учреждением «Газпром корпоративный институт» для молодых работников по заданию Департаментов ПАО «Газпром» при участии Санкт-Петербургского государственного экономического университета.

Начиная с октября 2022 года, работники дочерних обществ ПАО «Газпром» получали знания и разрабатывали проекты в области цифровой трансформации «газовых производств» в составе смешанных команд.

Трое работников ООО «Газпром недра» успешно защитили выпускные работы. Результаты одной из них – «Технологии цифровых двойников для построения моделей оборудования и процессов получения водорода из природного газа», включая аналитические построения и выводы, а также экспертиза авторов по итогам исследования предложены к глубокой проработке в рамках НИОКР по тематике водородной энергетики.

Отмечена практическая значимость проекта цифровой инициативы «Технологии промышленного интернета и беспроводной связи для идентификации утечек газа на установленном оборудовании и оперативного уведомления о них персонала эксплуатирующей организации в целях обеспечения ликвидации аварийных ситуаций».

Технология создания резервного канала передачи данных о возникшей утечке по беспроводной связи вызвала неподдельный интерес экспертной комиссии, одобрена для реализации на базе дочерних обществ и взята на внедрение Департаментом ПАО «Газпром» с сохранением авторства разработчиков.

«Нам очень отрадно, что по итогам обучения проекты, разработанные нашими коллегами, получили высокие оценки экспертной комиссии и отмечены как перспективные для реализации в Группе Газпром», – отметил начальник Управления по работе с персоналом Максим Писарев.

Благодаря эффективной командной работе налажены новые контакты, а полученные знания будут использоваться и передаваться коллегам в рамках деятельности Управления по работе с персоналом и Центра развития компетенций.

## ВРЕМЯ СИБИРИ

Прошедший 1 – 3 марта в Красноярске на площадках Сибирского федерального университета очередной, 19-й по счету, экономический форум, по оценке его организаторов, стал рекордным, значительно превысив практически все основные показатели прошлых лет. В этом году на Красноярском экономическом форуме присутствовали главы и представители 65 регионов России и 10 иностранных государств, руководители крупных бизнес-структур, общественных, научных и экспертных организаций, которые приняли участие в более чем 80 мероприятиях.

Абсолютным рекордом форума стало количество подписанных соглашений – 69. Одним из самых крупных из них и вызвавших наибольший интерес со стороны представителей региональных и федеральных СМИ стало соглашение о сотрудничестве между ООО «Газпром недра» и правительством Красноярского края.

Повышенное внимание к этому документу вполне закономерно: за месяц до форума правительство РФ утвердило Стратегию развития Сибири до 2035 года, основанную на кластерном подходе, что задавало общий тон всем многочисленным встречам и дискуссиям на мероприятии, проводившемся под лозунгом «Время Сибири». Главный акцент был сделан на обсуждении вопросов, посвященных развитию Сибири, которой отведено место одного из локомотивов российской экономики.

Чтобы в полной мере реализовать подобные планы, наряду с такими важнейшими задачами, как привлечение инвесторов, Красноярскому краю необходимо создать современную инфраструктуру, высокотехнологичные и экологичные производства по глубокой переработке сырья, а также решить давно назревшую проблему газификации Красноярска и других крупных населенных пунктов региона, до сих пор отрезанных от газовых магистралей и отапливаемых углем.

Соглашение между ООО «Газпром недра» и Администрацией Красноярского края, заключенное во второй день работы КЭФ'23, развивает положения заключенного в 2012 году Соглашения о сотрудничестве между Правительством Красноярского края и ПАО «Газпром» с целью расширения двустороннего взаимодействия. Этот документ определяет приоритетные направления долгосрочного партнерства сторон, направленного на развитие энергетики и промышленности, улучшение экологической обстановки в регионе. В первую очередь, предусматривается участие нашей компании в совместных проектах по геологическому изучению и разработке небольших по объему запасов и ресурсов ме-



Заместитель председателя Правительства Красноярского края Сергей Верещагин и заместитель генерального директора ООО «Газпром недра» Оксана Бугрий

сторождений природного газа и разведочных участков, принадлежащих ПАО «Газпром» и независимым недропользователям.

По оценке специалистов ООО «Газпром недра», реализация проектов может способствовать развитию собственной сырьевой базы региона для газификации жилых и промышленных объектов, удаленных от Единой системы газоснабжения, расширению использования в Красноярском крае природного газа в качестве моторного топлива, снижению негативного воздействия на окружающую среду и развитию социальной инфраструктуры региона.

## Замена в регионе угля на природный газ позволит снизить выбросы вредных веществ примерно в 5 раз

В соглашении подчеркивается, что стороны также видят потенциал для взаимовыгодного сотрудничества в области проведения исследований по перспективным направлениям развития науки и технологий, направленных на повышение эффективности недропользования и на освоение Арктической зоны России, а также обмена информацией по инновационным проектам, разработка и реализация которых осуществляется в соответствии с государственными программами.

Конкретные преимущества перевода промышленных объектов и населенных пунктов на использование природного газа приводились в презентации проекта развития энергетики и промышленности южных районов Красноярского края, с которой дважды в ходе форума выступила заместитель генерального директора ООО «Газпром недра» по перспективному развитию Оксана Бугрий: на стратегической сессии по кластерам «Нефть и газ, уголь» и на панельной дискуссии «Развитие промышленных зон РФ – лучшие практики».

Как рассказала Оксана Евстахиевна, речь идет о комплексном проекте по газоснабже-

нию и газификации региона, разработанном по инициативе и при поддержке Российского союза промышленников и предпринимателей и Союза промышленников и предпринимателей Красноярского края. Ресурсной базой проекта могут стать 10 лицензионных участков, восемь из которых принадлежат ПАО «Газпром». Замена бурого угля на природный газ, по предварительным расчетам, позволит увеличить КПД объектов генерации в 1,5 раза, обеспечить экономию топлива в среднем в 3 раза, снизить выбросы вредных веществ примерно в 5 раз, что, в свою

очередь, позволит улучшить экологическую обстановку в регионе и обеспечить достижение целей, обозначенных в Стратегии социально-экономического развития Сибирского федерального округа до 2035 года.

Давая оценку подписанному в Красноярске соглашению, генеральный директор ООО «Газпром недра» Всеволод Черепанов отметил, что оно стало еще одним важным шагом в проводимой нашей компанией планомерной работе по созданию и расширению стратегического делового партнерства с российскими регионами. «Мы надеемся, что этот документ заложит прочную основу для дальнейших практических шагов по всем определенным нами темам сотрудничества и будет способствовать не только дальнейшему развитию промышленности края, но и расширению сферы применения в энергетическом комплексе самого экологически чистого вида топлива каким является природный газ», – прокомментировал он перспективы взаимодействия.

Юрий БАЙКОВ

### ДИАЛОГ С РЕГИОНАМИ

## ДЕЛЕГАЦИЯ КОМПАНИИ ПОБЫВАЛА С РАБОЧИМ ВИЗИТОМ В ЯКУТИИ

Представители ООО «Газпром недра» приняли участие в коллегии при главе муниципального образования «Мирнинский район», посвященной взаимодействию с недропользователями.



Коллегия была посвящена взаимодействию с недропользователями

Начальник Управления по организации геологоразведочных работ по Восточной Сибири Максим Федунов проинформировал собравшихся о текущем состоянии и перспективах производственной деятельности компании в регионе. В частности, в прошлом году начаты работы по строительству разведочной скважины на Тас-Юряхском нефтегазоконденсатном месторождении, в настоящее время на ней ведутся испытания. Очередные две скважины на этом месторождении планируется построить в 2024–2025 годах.

На коллегии ее участникам представлен подробный отчет о мерах, предпринимаемых ООО «Газпром недра» для обеспечения рационального и экологически безопасного природопользования.

При обсуждении вопросов, касающихся социально-экономического партнерства компа-



Максим Федунов

нии и муниципалитета, присутствующие рассмотрели ряд проектов, которые глава Мирнинского района Александр Басыров назвал «серьезным подспорьем для территории, на которой ведутся работы».





## СТРАТЕГИЧЕСКАЯ СЕССИЯ ДЛЯ ТОП-МЕНЕДЖМЕНТА

В марте руководители компании «Газпром недра» прошли стратегическую сессию.

Это формат групповой работы топ-менеджмента и группы экспертов, ориентированный, главным образом, на выработку ключевых направлений развития организации. В ходе такого мероприятия его участники могут посмотреть на свою компанию сквозь призму разных методов стратегического анализа, что дает возможность коллективно об-

судить задачи и вызовы, стоящие перед каждым направлением, определить пути решения ключевых дилемм и найти новые точки роста, а также получить результаты верхнего уровня, которых сложно достигнуть в повседневном режиме работы.

Темой стратегической сессии для руководства нашей компании стало обоснование вы-

бора варианта бизнес-модели ООО «Газпром недра» на основе стратегического анализа и разработка стратегических и программных документов развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу. Итогом проведения стратсессии станет утверждение подходов к разработке проекта Стратегии развития компании.

Ирина ЕМЕЛЬЯНОВА

## ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ — В ПРИОРИТЕТЕ

Ежегодно в первые дни весны в ООО «Газпром недра» проходит итоговое совещание по деятельности в области производственной безопасности за прошедший год и планах на год текущий. На этот раз площадкой для одного из основных отчетных мероприятий, прошедшего под председательством заместителя генерального директора — главного инженера Вячеслава Плотникова, выбран город Красноярск.

В течение трех дней наши коллеги — специалисты по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, охране окружающей среды, руководители и работники различных управлений, отделов и служб Администрации компании, главные инженеры филиалов — рассматривали ключевые вопросы обеспечения безопасных условий труда и безопасной организации работ, что является чрезвычайно актуальным для любого предприятия газовой промышленности, ведущего деятельность на опасных производственных объектах. В ходе совещания также состоялся открытый диалог с провайдером услуг, экспертами государственных органов и поставщиками средств защиты, по итогам которого будут подготовлены и реализованы в этом году конкретные предложения.

### ЦЕЛИ ДОСТИГНУТЫ В ПОЛНОМ ОБЪЕМЕ

Как отметил в своем докладе заместитель главного инженера — начальник Управления охраны труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности ООО «Газпром недра» Александр Кизимов, для компании производственная безопасность была и остается безусловным приоритетом. Цели в области производственной безопасности для дочерних обществ, организаций и филиалов ПАО «Газпром» на 2022 год, утвержденные заместителем Председателя Правления В.А. Маркеловым, достигнуты в полном объеме. Об этом свидетельствуют такие ключевые показатели как, например, отсутствие аварий, инцидентов и пожаров на производственных объектах компании, а также травматизма со смертельным исходом, снижение коэффициента частоты травм с временной потерей трудоспособности и коэффициента частоты аварий на опасных производственных объектах на 10% относительно среднесрочного линейного прогноза за последние пять лет, заметное снижение рисков дорожно-транспортных происшествий.

Приведем еще несколько цифр и фактов из выступления Александра Кизимова, красноречиво характеризующих объемы и каче-

ство проделанной нашими коллегами работы. ООО «Газпром недра» реализовало в установленные сроки все запланированные 46 мероприятий в рамках программы по улучшению условий и охраны труда, в результате, условия труда улучшены 4888 работникам, в том числе 1774 женщинам. Охват проведения специальной оценки условий труда составил 100% рабочих мест. Государственные органы надзора в отношении подразделений компании провели 13 проверок, в ходе которых нарушений установленных требований производственной безопасности не выявлено. В целях оценки готовности обслуживающего персонала опасных производственных объектов (ОПО) и работников аварийно-спасательных формирований (АСФ) к действиям по локализации и ликвидации возможных аварий, а также оперативного взаимодействия обслуживающего персонала ОПО и АСФ организованы и проведены восемь совместных противоаварийных тренировок.

Для реализации положений Стратегии цифровой трансформации ПАО «Газпром» в компании реализуется проект по созданию Информационно-управляющей системы по бизнес-процессу «Производственная безопасность», которая в этом году будет интегрирована с системой ПАО «Газпром» и подготовлена к опытной эксплуатации.

Вместе с тем, Александр Олегович акцентировал внимание участников совещания и, в первую очередь, руководителей ряда производственных филиалов, на результатах проведения проверки в рамках административно-производственного контроля на IV уровне за соблюдением требований производственной безопасности в структурных подразделениях ООО «Газпром недра», в ходе которых выявлены факты реализации запланированных мероприятий не в полном объеме или несвоевременно.

Тем не менее, некоторые незначительные недоработки в области производственной безопасности не помешали ООО «Газпром недра» успешно пройти в конце прошлого года проводившийся органом по сертификации



Александр Кизимов, Вячеслав Плотников и Роман Олейник

систем управления «ДЭКУЭС» ресертификационный аудит системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья на соответствие ГОСТ Р ИСО 45001-2020.

### ЭКОЛОГИЯ — НАШЕ ВСЁ

Наряду с вопросами охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, значительное место на совещании, как и всегда, уделено рассмотрению вопросов по охране окружающей среды и состоянию экологической безопасности в ООО «Газпром недра»: рациональное использование природных ресурсов и сохранение благоприятной экологической ситуации в регионах деятельности организаций Группы Газпром являются одним из основных приоритетов компании. В своей работе компания руководствуется самыми высокими экологическими стандартами, заданными собственной Экологической политикой, основанной на корпоративной Экологической политике ПАО «Газпром».

Начальник отдела охраны окружающей среды Управления охраны труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности Яна Анисимова сообщила участникам совещания, что в отчетный период компанией реализовано 20 природоохранных мероприятий, в том числе шесть мероприятий, направленных на достижение Корпоративных экологических целей ПАО «Газпром» и Экологических целей ООО «Газпром недра». Установленные на период 2020–2022 гг. Экологические цели Общества достигнуты.

В течение 2022 года экологами Администрации компании осуществлялись мероприятия по организации обращения с отходами производства и потребления, разработке разрешительной природоохранной документации, производственному экологическому контролю, технической и биологической рекультивации земель на объектах строительства и объектах ведения геологоразведочных работ, обучению работников по программам в области охраны окружающей среды и системы экологического менеджмента (СЭМ).

На всех лицензионных участках ПАО «Газпром» и его дочерних обществ, по которым ООО «Газпром недра» является оператором геологоразведочных работ, осуществлялся мониторинг состояния окружающей среды для получения своевременной и достоверной информации о естественных колебаниях и изменениях ее состояния, выявления причин изменений и оценке их последствий. Подрядные организации выполнили иссле-

дования на 36 участках суши, а также на 24 участках континентального шельфа Баренцева, Карского и Охотского морей.

Проведены следующие мероприятия экологической направленности: участие в создании научно-популярного фильма «Арктическая одиссея» и книги с дополненной реальностью «Экологическая безопасность морей России в районах перспективного промышленного освоения» (в партнерстве с географическим факультетом МГУ им. М.В. Ломоносова), подписание Соглашения о сотрудничестве с ФГБОУ ДО «Федеральный центр дополнительного образования и организации отдыха и оздоровления детей», участие в качестве партнера в слете юных экологов Беларуси и России «Экология без границ», проведение субботников, акций по высадке саженцев и прочие.

Компания в 2022 году также традиционно осуществила компенсационные мероприятия по восстановлению водных биоресурсов посредством их искусственного воспроизводства и выпуска в водные объекты рыбохозяйственного значения. При этом упор делался на сохранение редких и исчезающих видов рыб, внесенных в Красные книги Российской Федерации и субъектов РФ, а также ценных промысловых видов. Всего в прошлом году в различных регионах России ООО «Газпром недра» проведены 13 выпусков ценных промысловых видов рыб: осетра сибирского (обская популяция), лосося атлантического, кеты, муксуна и пеляди.

### ВЕДУЩАЯ РОЛЬ ОБУЧЕНИЯ

Прошлый год стал особым для многих российских предприятий, включая и наше: произошли фундаментальные изменения в законодательстве. Они тесно связаны с персоналом, требованиями к знаниям и культуре. Неслучайно во многих прозвучавших на совещании докладах была отражена важная роль вопросов обучения. Актуальность знаний, способности к их применению зависят от качества обучения. Современные вызовы и потребности подтолкнули блок по управлению персоналом компании к созданию в прошлом году специализированного структурного подразделения — Центра развития компетенций.

Сегодня Центр прилагает максимум усилий к запуску площадки для организации электронного обучения — корпоративного образовательного портала ООО «Газпром недра». Портал — это корпоративное обучение по любым тематикам, понятный интерфейс, встроенные инструменты геймификации и подробная аналитика. Для работника это означает обучение в системе единого окна, доступ к материалам в любое время в любом месте и с любого устройства, а также возможность обратиться к эксперту курса.

Автором электронного курса может стать любой работник компании — эксперт в своей области, готовый делиться знаниями и взаимодействовать с коллегами. «В течение ближайшего месяца мы начнем подготовку первых курсов и, конечно же, ждем новых участников проекта», — сообщила Анна Сергеева, главный специалист Центра развития компетенций, куратор проекта по электронному обучению ООО «Газпром недра».

Юрий БАЙКОВ



На совещании рассмотрены ключевые вопросы обеспечения безопасных условий труда и организации работ





**ЧЕРЕЗ НАУКУ – В ПРОИЗВОДСТВО**

**Заместители начальника Центра строительства скважин Филиала «Газпром недр» Евгений Марченко и Михаил Лушев вошли в жюри VI Всероссийской научно-практической конференции «Мой шаг в науку». Это мероприятие ежегодно проводит отделение машиностроения и переработки нефти многопрофильного колледжа Тюменского индустриального университета (ТИУ).**

Наши коллеги оценивали доклады учащихся в секции «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, бурение нефтяных и газовых скважин». «Темы, выбранные ребятами, были чрезвычайно актуальными, касающимися вопросов производственной деятельности в нефтегазовой сфере, – прокомментировал выступления участников секции Евгений Марченко. – Наряду со студентами колледжа, свои доклады представляли также школьники из образовательного лица ТИУ, и я приятно удивлен тем, что уровень докладов лицейстов был не ниже студенческих».

Руководство ТИУ отметило уровень компетенции работников компании, выразив желание пригласить Евгения Марченко и Михаила Лушева поделиться производственным опытом со студентами на будущих мероприятиях университета.

Елена ГОРБАЧЕВА

# НАЧАЛО ПУТИ К «РАБОТЕ МЕЧТЫ»

**В марте был дан старт ежегодным Ярмаркам вакансий – мероприятиям, которые способствуют налаживанию коммуникаций между дочерними обществами и организациями ПАО «Газпром» и студентами главных отраслевых вузов страны.**

**Ф**ормат ярмарки открывают для себя не только выпускники, ищущие стажировку или работу. Он интересен и для студентов первых курсов, и для коллег, представляющих другие организации. Главная задача представителей ООО «Газпром недр», неизменно присутствующих на «ярмарочных» площадках опорных вузов «Газпрома» – привлечь соискателей всех категорий.

и открытые вакансии, но и делились карьерными историями и рассказывали о компетенциях, необходимых для профессиональных достижений. «Это было очень интересное и продуктивное общение, – поделилась своими впечатлениями от участия в Ярмарке главный специалист ЦРК Олеся Захаренко. – Хочется отметить, что проведению таких ответственных мероприятий на высоком уровне способствует команд-

## Ежегодно на работу в компанию устраивается около 40 выпускников российских вузов

16 марта сотрудники Центра развития компетенций (ЦРК) активно работали с посетителями Ярмарки вакансий в Российском государственном университете нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина. Они не только обсуждали с московскими студентами условия практики

ная работа нашего Центра и Службы по связям с общественностью и СМИ, подготовившими красивые и оригинальные корпоративные сувениры. Они пользовались огромным успехом у посетителей стенда компании!»

Не менее ярко и привлекательно выглядел стенд ООО «Газпром недр» и на Ярмарке вакансий в Санкт-Петербургском горном университете, которая прошла в северной столице 23 марта. Этот вуз занимается подготовкой специалистов по таким основным направлениям, как прогноз, разведка, разработка и переработка полезных ископаемых.

Компания «Газпром недр» сотрудничает с горным университетом, в том числе в области целевого обучения. И нам есть чем гордиться: один из целевых студентов нашей компании – первокурсник Константин Киреев – в этом году показал отличные результаты, став победителем отборочного этапа студенческой олимпиады по профилю «Информационные системы и технологии».



Представители ООО «Газпром недр» у стенда компании в РГУ



Константин Киреев

Помимо общей атмосферы, наполненной энергией и надеждами на яркое начало профессиональной карьеры, наших коллег, принявших участие в первых весенних ярмарках этого года, также порадовало стремление будущих геологов и геофизиков попробовать свои силы не только в центрах обработки информации, но и в полевых условиях. Отметим, что ежегодно ООО «Газпром недр» становится местом производственной практики и получения профессионального опыта для 150 студентов, а еще порядка 40 молодых специалистов, окончивших вуз, каждый год пополняют ряды работников компании.

Евгения АЛЕНИНА



Корпоративные сувениры пользовались успехом у посетителей ярмарки

**СПОРТ**

# МЕДАЛИ ЗА СТАЛЬНОЙ ХАРАКТЕР

**11 марта в Тюмени на базе отдыха «Кулига-Парк» прошел первый этап Тюменской серии экстремального забега «Стальной характер».**

**У**частие в мероприятии приняли более 1000 тюменцев и гостей города. Благодаря поддержке Первичной профсоюзной организации Администрации ООО «Газпром недр» испытания «на прочность» прошли 14 работников нашей компании.

Спортсменам было предложено выбрать одну из четырех экстремальных зимних полос с препятствиями, протяженностью 3, 5, 7 и 9 км. При этом цель каждого участника – не победить конкурентов, а преодолеть все препятствия благодаря помощи команды и дойти до финиша. К слову, успешно финишировали все наши коллеги, получив медали победителей.



Александр Овчинников и Александр Речкин

Евгения АЛЕНИНА



Наши коллеги любят испытывать свой характер «на прочность»



**ФОТОФАКТ**

Сотрудники ООО «Газпром недр» продолжают участвовать в состязаниях XVI Спартакиады трудовых коллективов Тюменской области. В последнюю субботу марта спортсмены компании сплотились для того, чтобы представить наш коллектив в соревнованиях по волейболу.

