



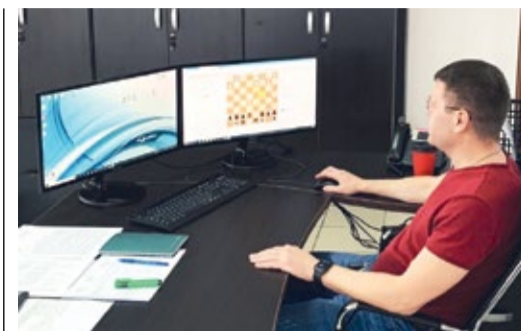
**ПЕРВООТКРЫВАТЕЛЬ – ЭТО ЗВУЧИТ ГОРДО!**  
Шестеро наших коллег получили награды за открытие месторождения в Арктике  
стр. 2



**ТРУДНЫЙ ГАЗ КУЗБАССА**  
Построена уникальная система скважин на метанугольном месторождении  
стр. 2



**ЗАДАНО НАПРАВЛЕНИЕ**  
Андрей Чугунов о том, почему мы все «обречены» заниматься наукой  
стр. 3



**ЧЕРНО-БЕЛЫЕ БАТАЛИИ**  
Призеры корпоративного шахматного турнира приняли участие в ChessТЭК-2021  
стр. 8

## В ЦЕНТРЕ ВНИМАНИЯ – ПФ «КУБАНЬГАЗГЕОФИЗИКА»

стр. 4



# ЕЩЕ ШЕСТЬ РАБОТНИКОВ НАШЕЙ КОМПАНИИ ВОШЛИ В ЧИСЛО УДОСТОЕННЫХ ЗВАНИЯ «ПЕРВООТКРЫВАТЕЛЬ МЕСТОРОЖДЕНИЯ»



Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 09.02.2021 ведомственными наградами за открытие и разведку месторождения имени В. А. Динкова на шельфе Карского моря отмечен ряд сотрудников Управления организации геологоразведочных работ на шельфе ООО «Газпром недр».

**Н**агрудных знаков «Первооткрыватель месторождения» удостоены начальник Управления Владислав Хоштария, его заместители по геологии и по бурению Антон Мартын и Иван Наташкин, начальник геологического отдела по проектам на шельфе Сергей Курдин и его заместитель по геологии Сергей Дмитриев, а также начальник отдела геофизических работ и исследований Никита Рыбин.

«Открытие месторождения для геолога – как покорение вершины для альпиниста. Их может быть много, но каждая – огромное событие в профессиональной жизни. Среди работников нашей компании немало тех, кто причастен к открытию целого ряда крупнейших российских месторождений. И мы гордимся тем, что число наших коллег, официально получивших высокое звание первооткрывателя, растет с каждым годом», – прокомментировал Приказ Минприроды генеральный директор ООО «Газпром недр» Всеволод Черепанов.

## СПРАВКА

Примечательно, что история открытия месторождений на шельфе Карского моря ведет свой отчет именно с Русановского лицензионного участка. Русановское поднятие было выявлено в 1975 году региональными сейсмо-разведочными работами. В 1989 году здесь было открыто первое уникальное по запасам газоконденсатное месторождение – Русановское. В 1990 году площадь поднятия была закрыта морскими сейсморазведочными работами 2D, и на этом геологическое изучение месторождения было приостановлено.

Компания построила на Русановском ЛУ поисково-оценочную скважину № 6 глубиной свыше 2400 метров. При ее испытании получен фонтанный приток газа дебитом более 800 тыс. м<sup>3</sup>/сутки в пластах яронгской свиты альбского возраста. При испытании пласта сенноманского комплекса также получен приток газа дебитом более 600 тыс. м<sup>3</sup>/сутки.

В 2019 году месторождению было присвоено имя В. А. Динкова. По величине запасов газа оно относится к категории уникальных: извлекаемые запасы по сумме категорий C<sub>1</sub>+C<sub>2</sub> составляют 390,7 млрд куб. м.

## БУДЬТЕ В КУРСЕ

# ТРУДНЫЙ ГАЗ КУЗБАССА

На Нарыкско-Осташкинском метанугольном месторождении Кузбасса специалисты нашей компании успешно завершили строительство первой в России уникальной системы, состоящей из двух скважин – вертикальной и многозабойной с большим отклонением забоя от вертикали. Геологоразведочные работы на данном месторождении выполняются для ООО «Газпром добыча Кузнецк».

**В**ертикальная скважина предназначена для добычи метана из угольных пластов в результате откачки пластовой жидкости и снижения давления в пласте до уровня, необходимого для десорбции газа. Многозабойная скважина (МЗС) пересекает ствол вертикальной скважины и по траектории имеет восстающий забой с максимальным зенитным углом 104 градуса. Основной ствол смещен вдоль траектории на 1184 м, максимальная площадь дренирования достигается за счет боковых стволов длиной по 500–600 м.

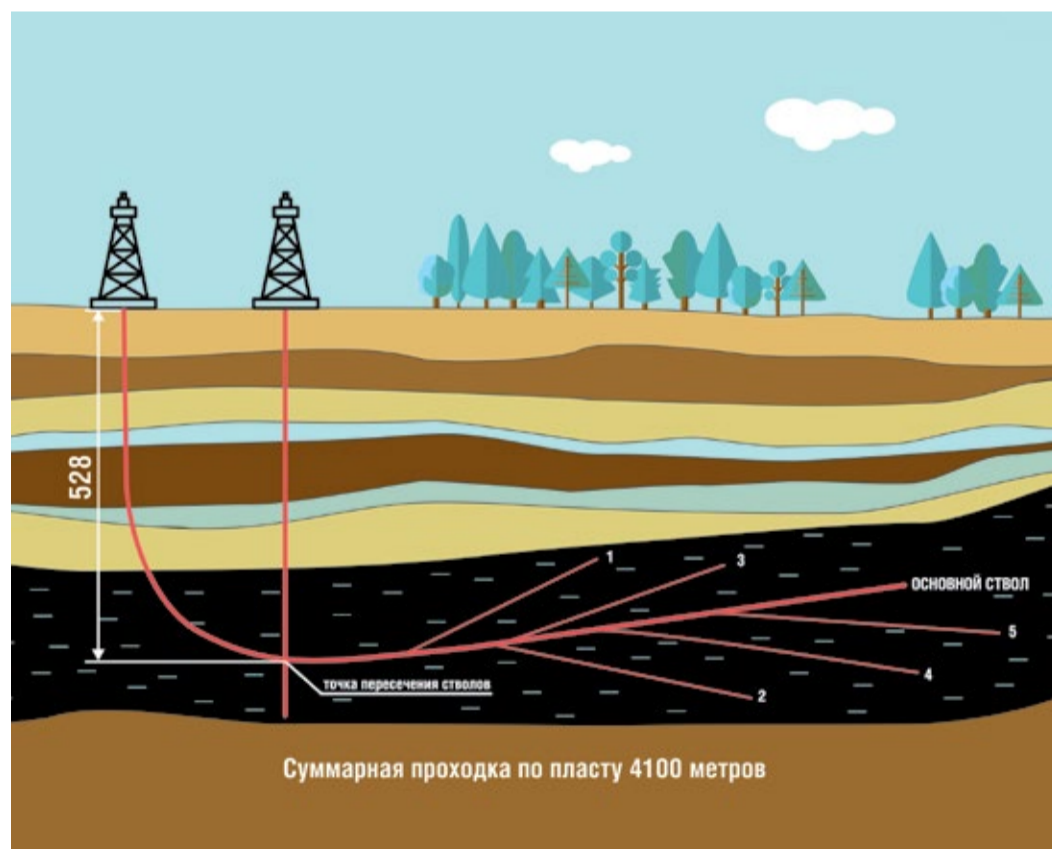
Важно отметить, что первоначально к участию в данном проекте планировалось привлечь специалистов китайских компаний, имеющих многолетний опыт бурения в метанугольных пластах и располагающих спектром соответствующих технологий. По ряду причин это сотрудничество не состоялось, и ООО «Газпром недр» нашло инновационные технологические решения и привлекло российских специалистов к их реализации. В частности, при строительстве системы в процессе наведения долота на ось вертикальной скважины впервые в России было использовано уникальное навигационное оборудование отечественного производства – регистратор вращающегося магнитного поля. Это позволило контролировать сближение траекторий скважин для успешного получения гидравлической связи между ними. Общая эффективная проходка по угольному коллектору составила 4100 м.

«Скважина на Нарыкско-Осташкинском метанугольном месторождении классифицируется как скважина с большим отклонением забоя от вертикали (СБО), где отход превы-

шает глубину более чем в два раза», – прокомментировал проведенные работы заместитель генерального директора по строительству и эксплуатации скважин ООО «Газпром недр» Олег Мязин. – СБО-скважина – не просто сложная наклонно-направленная скважина с горизонтальным окончанием. Успешное строительство данных скважин достигается путем детальной проработки вопросов проектирования, правильности выбора оборудования, высокого профессионализма сотрудников, организации процесса строительства и налаженной схемы взаимодействия между участниками проекта. Именно поэтому концепция МЗС прорабатывалась специалистами, входящими в мой блок, еще на стадии разработки технического задания. На стадии разработки проектных решений также учитывались все сложности строительства СБО-скважин, детально выбирались конструкция, разрабатывались траектории основного и боковых стволов с учетом геологических поверхностей. Были выбраны нестандартные решения для компоновки низа буровой колонны и хвостовика-фильтра».

Участники проекта отмечают, что контроль за строительством осуществлялся 24/7 в режиме реального времени. Это было необходимо для принятия решений по изменению траектории с учетом данных, полученных в процессе бурения.

«Угольные пласты имеют сложное залегание в различных плоскостях», – рассказал ведущий инженер отдела технологии строительства скважин и организации сервисных работ Управления организации строительства скважин ООО «Газпром недр» Антон Штоль. –



Многозабойная скважина имеет максимальную площадь дренирования за счет боковых стволов

Бурение в азимуте первого бокового ствола показало полное несоответствие геологической модели. Фактический угол залегания пласта в данном азимуте оказался меньше, и, как следствие, пласт опустился значительно ниже. Ввиду неопределенности угла залегания пласта было принято решение вскрыть подошву угольного пласта для корректировки геологической поверхности и построения новой траектории скважины. Эта же операция проводилась при дальнейшем углублении с изменением азимута, кровля и подошва пласта постоянно меняли свою вертикальную глубину, что требовало постоянной корректировки траектории скважины».

Как отметил генеральный директор ООО «Газпром недр» Всеволод Черепанов, подводя итоги реализации проекта,

«компанией пробурена рекордная по сложности разведочная скважина и построена уникальная система для оценки использования скважин данного типа на этапе промышленной добычи метана из угольных пластов на территории России. Надеемся, что соблюдение технологии строительства системы позволит подтвердить высокую эффективность скважин такого типа в части обеспечения проектных уровней добычи газа».

В ближайшее время наша компания планирует построить еще две демонстрационные системы скважин в рамках реализации проекта добычи метана из угольных пластов Кузбасской группы угольных месторождений.

Елена ГОРБАЧЁВА

# АНДРЕЙ ЧУГУНОВ: «ГЛАВНАЯ ЗАДАЧА НАУКИ – ОБЕСПЕЧИТЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРЕВОСХОДСТВО ПРЕДПРИЯТИЯ»

В 2021 году на страницах «Времени открытий» мы продолжаем публиковать серию интервью с топ-менеджерами ООО «Газпром недра», отвечающими за ключевые направления деятельности компании.

С заместителем генерального директора по науке Андреем Чугуновым мы поговорили об объединяющей роли науки на современном предприятии, о «белых воротничках» в кирзовых сапогах, о НИОКРах и НТС, а также об интеллектуальных местоорождениях будущего.

– Андрей Владиленович, мы с Вами беседуем накануне Дня российской науки, который отмечается 8 февраля. Как Вы считаете, кто из работников нашей компании может считать этот праздник своим профессиональным?

– Слово «недра» в названии компании ясно задает геологическую направленность деятельности предприятия. Геология – наука, изучающая земные недра, и благодаря ей мы «связаны одной цепью», вернее – одной целью. Исследования, связанные с недрами, очень наукоемки, в них используются самые передовые материалы и технологии. Поэтому День науки, безусловно, один из профессиональных праздников, объединяющих всех работников компании. С чем я и поздравляю читателей газеты «Время открытий» и желаю им крепкого здоровья – оно необходимо для новых открытий и свершений.

Однако замечу, что совокупность накопленной информации и знаний о недрах – это лишь та основа деятельности предприятия, от которой мы должны оттолкнуться и сделать следующий шаг. Необходимо создать систему, обеспечивающую разработку и внедрение в практику новейших научных достижений в области геологоразведки и геофизики для предприятий Группы «Газпром». Это уже следующий уровень целеполагания, на него компании предстоит подняться. И на этом пути мы вновь будем изучать и постигать. Так что до конца трудовой деятельности мы все обречены быть «немного учеными».

– При этом «инстинкт исследователя», свойственный практически всем детям, во взрослом возрасте многие утрачивают. Как Вы думаете, что способствует его развитию – семья, школа, вуз? Что сформировало Вас как ученого?

– Я родился в Куйбышеве, но детство прошло в Ульяновске, куда переехала наша семья. Мама – учитель химии, отличник народного образования, заслуженный учитель СССР, отец по образованию ветеринарный врач –

в семидесятые годы возглавлял сельское хозяйство Ульяновской области. Стремление к знаниям в нашем доме приветствовалось: я с пяти лет «мучил» отца вопросами о том, как устроен атом, почему электроны летают вокруг ядра, но не падают на него и не слипаются. Потом была школа № 1, бывшая Симбирская гимназия, в которой, помимо будущего вождя мирового пролетариата Володи Ульянова и будущего министра Временного правительства Саша Керенского (с внучатым племянником которого я дружил), в разные годы учились также замечательный поэт Велимир Хлебников и выдающийся физик Игорь Курчатов. Так что школьные годы в прямом смысле прошли под ленинским лозунгом «Учиться, учиться и учиться!». После школы я собирался поступать в Московский физико-технический институт, так как мечтал стать физиком-ядерщиком, но в результате выбрал более практичный вариант – Ульяновский политехнический, который и окончил в 1982 году по специальности «Автоматизация и электропривод промышленных установок».

– Где начинали карьеру советского инженера?

– В городе Октябрьском Башкирской АССР в системе Мингео, во Всесоюзном научно-исследовательском институте геофизических исследований скважин (ВНИИГИС). Там я проработал девять лет, на которые пришлось мое становление как специалиста в области геофизического приборостроения. Передо мной была поставлена задача для того времени по-настоящему пионерная: вывести автоматизацию спускоподъемного оборудования (СПО) на уровень полностью совместимого с первыми компьютеризированными каротажными станциями. Все было впервые, очень интересно, и я до сих пор помню машинные коды, ассемблер и контроллеры К1-20, на которых создавалась аппаратура для СПО с электро- и гидроприводом для геофизических исследований на глубинах до 7 км.

– Вы были типичным офисным «белым воротничком» или приходилось бывать на производственных объектах?

– Первая командировка состоялась буквально через месяц после трудоустройства. Я отправился в Оренбург, в промышленно-геофизическую партию на испытание датчика натяжения и глубины спуска каротажно-



го кабеля. А потом приходилось непрерывно ездить на объекты, так что «белый воротничок» шел в комплекте с ватником и кирзовыми сапогами или валенками – смотря что было нужно по сезону.

## Все исследования, связанные с недрами, – очень наукоёмкие

Я всегда и во всем руководствовался тем, что не место красит человека, а человек – место. Знал немало людей, которые, усевшись в кресло и свесив ножки, низводили свою работу до уровня бесполезной. И, наоборот, стартапы жизни многих моих знакомых и друзей впоследствии создавали целые направления и предприятия. Руководствуясь этим, могу сказать, что все этапы своей профессиональной деятельности считаю и интересными, и полезными. Когда в девяностые я переехал в Санкт-Петербург и перешел на работу в НПО «Рудгеофизика», то занимался непосредственно разработкой компьютеризированной каротажной станции для поиска твердых полезных ископаемых. Проработал недолго, но тоже приобрел ценный опыт, ознакомившись с объектами добычи урановых руд, алмазов и золота.

– А какой из производственных объектов стал стартовым для Вашей работы в «Газпроме»?

– В 1993 году за неделю до создания РАО «Газпром» я перешел на работу в Гатчинскую комплексную промышленно-геофизическую партию в качестве начальника. Был поражен геофизическим оборудованием «каменного века», на котором работали тогда в газовой промышленности. Вот где мне по-настоящему пригодился накопленный ранее опыт для технологического прорыва в работе. За три года мы полностью перешли на оцифровку геофизических материалов и обработку их на компьютерах. Геофизические исследования проводились на четырех геологических объектах для подземного хранения газа в водоносных пластах. Каждое подземное хранилище газа по-своему уникально, но самым сложным для эксплуатации и, соответственно, для проведения ГИС-контроля стало Гатчинское ПХГ в Ленинградской области – единственное в мире, созданное в моноклинальном пологозалегающем пласте. Поэтому было очень непросто совместить технологические режимы закачки/отбора газа с геологической структурой, где полностью отсутствуют купольные ловушки. Если не создать правильную систему ГИС-контроля, то существует опасность бесконтрольного ухода газа за пределы дренирования искусственной газовой залежи и хранилища в целом. В общем, решали сложные и интересные задачи. Не зря именно Гатчина стала «кузницей кадров» для Колпинского ПХГ, Невского ПХГ в Новгородской области и Инчукалнского ПХГ в Латвии.

– Именно в этот период Вы защитили кандидатскую диссертацию. Чему она была посвящена?

– Это была уже вторая попытка: первый раз я планировал защищаться во ВНИИГеофизика в начале 90-х, но умер мой научный руководитель, и диссертация (она была чисто технического свойства) оказалась заброшена. А во время моей работы в Гатчине было открыто и исследовано интересное природное явление: повышение содержания радионуклидов в пластовых водах, связанное с техногенным воздействием при эксплуатации подземных хранилищ газа. Это позволило мне спрогнозировать аналогичные процессы для других ПХГ и, как следствие, изменения систем ГИС-контроля. Готовил диссертацию и защищался в Санкт-Петербургском государственном горном университете.



В дороге на совещание по бурению скважин, 2013 год



Производственная база ПФ «Кубаньгазгеофизика» расположена в станице Смоленской Краснодарского края



Проведение ГИС при контроле за разработкой на Уренгойском НГКМ с помощью флота ГНКТ

## ПФ «КУБАНЬГАЗГЕОФИЗИКА»: РАБОТА НА СОВЕСТЬ ПРИ ЛЮБЫХ

В 1969 году в составе производственного геофизического треста газовой промышленности «Союзгазгеофизика» Мингазпрома СССР было создано предприятие «Северо-Кавказская промышленно-геофизическая экспедиция» (ПГЭ). Его правопреемником является входящее в состав ООО «Газпром недра» обособленное структурное подразделение «Кубаньгазгеофизика», расположенное в Краснодарском крае.

### ОГЛЯДЫВАЯСЬ НАЗАД

«Решение об организации Северо-Кавказской ПГЭ было продиктовано необходимостью разработки принципиально новых технологических решений и методов промышленно-геофизического контроля при эксплуатации газовых и газоконденсатных месторождений в условиях начинавшегося на них интенсивного обводнения скважин. У истоков создания и дальнейшего развития предприятия стояли ведущие руководители и высококвалифицированные специалисты-геофизики. Некоторые из наших ветеранов до сих пор в строю», – рассказывает директор ПФ «Кубаньгазгеофизика» Сергей Николаевич Рогожин.

Северо-Кавказская ПГЭ разрабатывала и внедряла в производство новые конструкции скважинной аппаратуры для геофизических исследований в действующих газовых скважинах под давлением (в газовой среде), устьевого оборудования – лубрикаторов, а также методические приемы обработки, анализа и интерпретации геофизических данных. Успехи предприятия в области проведения ГИС при контроле за разработкой действующих газовых скважин с высокими избыточными давлениями на устье оценивались как значительные: с помощью его оборудования и специалистов впервые в СССР были проведены исследования при сверхбольших давлениях на устье и получены материалы о неравномерности работы пластов Вуктыльского газоконденсатного месторождения. Это позволило повысить эффективность разработки газовых и газоконденсатных месторождений Краснодарского края, Республики Коми, Туркменистана и Узбекистана.

Настоящим прорывом в деятельности экспедиции стало проведение впервые в СССР испытаний перфораторов ПР-54 (ПР-43), разработанных учеными Раменского отделения ВНИИПИ взрывгеофизика. В ходе их испытаний, которые прошли в 1974 году на Майкопском газоконденсатном месторождении, была отработана технология проведения прострелочно-взрывных работ на депрессии, принесящая большой экономический эффект промыслам и широко применяемая в настоящее время. К достижениям этого этапа деятельности экспедиции следует отнести также разработку и использование термоанемометра СТА-4, который получил бронзовую медаль ВДНХ, а авторы – свидетельства на изобретение.

В 1976 году начинается важный этап в истории Северо-Кавказской ПГЭ. Круг решаемых ее специалистами вопросов был расширен за счет проведения ГИРС в бурящихся скважинах на месторождениях Краснодарского края, а также на Уренгойском и Ямбургском месторождениях на Ямале. Помимо этого, создание Кушевского подземного хранилища газа (второго в регионе после Краснодарского ПХГ) определило необходимость решения многих специфических задач по геофизическому контролю их эксплуатации. Новым направлением деятельности экспедиции стало геофизическое сопровождение бурения горизонтальных скважин на ПХГ и месторождениях.

В результате повысились организационный, технический и методический уровни геофизических исследований на газовых и газоконденсатных месторождениях Краснодарского края, внедрены новые передовые технологии при контроле разработки месторождений (ГИС-контроль), созданы методика и технология системного геофизического мониторинга, что обеспечило рациональную разработку месторождений углеводородного сырья.

### НОВЫЕ ГОРИЗОНТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В начале 90-х годов Северо-Кавказская ПГЭ приступила к долгосрочной и масштабной работе по техническому и методическому перевооружению предприятия: перевод на цифровую регистрацию данных ГИС, а также автоматизированную обработку и интерпретацию полученных материалов на ПЭВМ. Важнейшим результатом, по мнению заместителя директора – главного инженера ПФ «Кубаньгазгеофизика» Сергея Смирнова, стало существенное повышение информационного уровня ГИС, достоверности, надежности и обоснованности результатов геофизических работ. «Внедрение новых технологий позволило значительно улучшить технико-экономические показатели деятельности предприятия, снизить себестоимость ГИС и заметно увеличить объемы информационного обеспечения при строительстве скважин и контроле разработки и эксплуатации залежей на месторождениях и ПХГ, – рассказывает Сергей Александрович. – Благодаря этому выросла эффективность разработки более 50 газовых и газоконденсатных месторождений Краснодарского края и Ростовской области, оптимизации эксплуатации Кушевского и Краснодарского ПХГ – объектов деятель-



Сергей Рогожин

ности ООО «Кубаньгазпром» ОАО «Газпром». Прямым следствием проведенных мероприятий стало открытие в 2000 году в Краснодарском крае нового Восточно-Прибрежного газоконденсатного месторождения».

Следующий этап расширения объемов и решения новых задач предприятия связан с началом бурения горизонтально направленных скважин на объектах ООО «Кубаньгазпром». С 1992 по 2005 год было пробурено более 110 скважин с горизонтальным окончанием. В короткие сроки кубанскими геофизиками были освоены и внедрены в производство современные технологии геофизического сопровождения и контроля разработки залежей с горизонтально направленными скважинами, которые бурятся и эксплуатируются в Западном Предкавказье и Ростовской области.

В 1997 году Северо-Кавказская промышленно-геофизическая экспедиция была переименована в ООО «Кубаньгазгеофизика», а в январе 2002 года – в ПФ «Кубаньгазгеофизика» ОАО «Газпромгеофизика». Предприятие полностью переходит на применение компьютеризованных станций и внедряет компьютеризованный аппаратно-программный комплекс для обработки и интерпретации полученных геофизических материалов.

ПФ «Кубаньгазгеофизика» имеет богатый опыт деятельности в смежных с геофизическими исследованиями областях нефтегазового сервиса, в частности, в капитальном ремонте и строительстве скважин. Неизменно высокий уровень сервисных работ, которые проводили подразделения ПФ «Кубаньгазгеофизика» в Краснодарском крае, наглядно иллюстрируют успешно реализованные проекты по строительству боковых субгоризонтальных стволов скважин № 5 Петровская (2008 г.) и № 1 Ладожская (2010–2011 гг.). Филиал выполнил собственными силами 206 скважинных операций по консервации и ликвидации скважин на месторождениях ООО «Газпром

### ФИЛИАЛ В ЦИФРАХ:

- 182 сотрудника;
- 2 экспедиции в составе предприятия;
- 7 промышленно-геофизических партий;
- 2 партии геолого-технологических исследований (ГТИ);
- 2 бригады гибкой насосно-компрессорной трубы (ГНКТ) в составе экспедиции специальных работ;
- 87 единиц автотранспортной и специальной техники;
- 2 хранилища радиоактивных веществ.

добыча Краснодар» в 2009–2015 годах. Кроме этого, в 2010–2011 годах ПФ «Кубаньгазгеофизика» проводил опытно-промышленные работы на фонде скважин ООО «Газпром добыча Краснодар» с целью нормализации забоя и восстановления продуктивности скважин с использованием флота ГНКТ на основе установки УРАН-30 (ООО УК «РГМ»).

Внедрение новых технологий и оборудования, богатый практический опыт, приобретенный за несколько десятилетий активной производственной деятельности, позволили ПФ «Кубаньгазгеофизика» расширить географию своего присутствия и приступить с 2004 года к реализации проектов в других регионах страны, а также за рубежом.

В 2006 году специалисты трудились в Республике Калмыкия на скважине № 1 проектной глубиной 6100 м Хонгорской площади, а в 2010 году выполнили ГИС при строительстве поисковой скважины № 1 Доланско-Эрдниевской площади в тяжелых забойных баротермических условиях. В 2014–2016 годах подразделение специальных и сервисных работ ПФ «Кубаньгазгеофизика» успешно реализовало проект по оснащению скважин ООО «Газпром добыча Уренгой» компонентами подземного оборудования и супервайзингового обеспечения работ. В это время филиал в рамках выполнения программы импортозамещения осуществил переход с подземного скважинного оборудования компании Schlumberger на отечественное.

Производственную деятельность за пределами России подразделения ГИС и ГТИ ПФ «Кубаньгазгеофизика» начали с сопровождения строительства поисковых скважин в Болгарии и Казахстане. С 2009 по 2016 год филиал успешно выполнил работы по реновации 56 скважин Инчукалнского ПХГ в Латвии с использованием современных технологий и материалов. Комплекс включал в себя как выполнение переоборудования устьев



Проведение работ при бурении колтюбинговой установкой МК-30Т на Уренгойском НГКМ



Узел намотки безмуфтовой длинномерной трубы для колтюбинговой установки



Азотная установка А-100



Антон Долбня, зам. начальника экспедиции по ГНКТ

## ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ

скважин и замену подвесок подземного обору- дования, так и ремонтно-изоляционные работы с целью ликвидации межколонного давления (МКД), а также последующий контроль качества выполняемых работ методами ГИРС, диагностику технического состояния скважин и сопровождался удаленным мониторингом. В 2018 году были проведены исследования в 20 скважинах Осиповичского и Прибугского ПХГ (Республика Беларусь) методом спектральной шумометрии и высокочувствительной термометрии. Их результаты позволили определить источники МКД и запланировать ГТМ на скважинах.

### ПЛАНЫ «НА ЗАВТРА»

«Наш филиал успешно прошел испытание временем. За более чем полувековую историю он превратился в стабильно развивающееся и имеющее хорошие перспективы специализированное геофизическое предприятие, соответствующее, без преувеличения, стандартам международного уровня», – считает Сергей Рогожин. По словам Сергея Николаевича, в своем развитии производственный филиал ориентируется, в первую очередь, на эффективное решение задач и проблем, с которыми сталкиваются современные недропользователи, с максимальной отдачей используя имеющийся опыт, знания и оборудование.

В настоящее время ПФ «Кубаньгазгеофизика» выполняет в интересах ООО «Газпром добыча Краснодар» и других дочерних обществ ПАО «Газпром» промыслово-геофизические исследования и работы, включая ГИС при строительстве скважин, ГИС при контроле разработки месторождений, геофизические исследования с использованием технологии колтюбинга, газогидродинамические исследования, контроль технического состояния скважин. Филиал проводит также ГТИ силами полевых отрядов, осуществляющих сбор и регистрацию технологических и геолого-геохимических параметров с выдачей оперативных предупреждений, рекомендаций и заключений, и контрольно-интерпретационной партии, занимающейся приемкой, обработкой и интерпретацией первичных материалов, выдачей заключений и составлением отчета по скважине.

Современная производственная география филиала охватывает Краснодарский и Ставропольский края, Ростовскую и Волгоградскую области, Республику Адыгею, Ямало-Ненецкий АО. Объектами исследований являются бурящиеся поисковые, разведочные и эксплуатационные скважины на газовых и газоконденсатных месторождениях, на Красно-

дарском, Кушевском, Волгоградском и Северо-Ставропольском ПХГ.

В последние годы в ПФ «Кубаньгазгеофизика», как и в целом в ООО «Газпром недра», получила развитие качественно новая технология информационного сопровождения строительства скважин – удаленный мониторинг. Внедрение этой информационной системы предполагает установку средств спутниковой связи с использованием закрытых корпоративных каналов ПАО «Газпром». В дополнение к передаче цифровых данных возможна передача видеосигнала с системы видеонаблюдения и голосовая телефонная связь.

С 2014 года и по настоящее время в филиале функционирует подразделение «Экспедиция специальных работ», выполняющее сервисные работы в ЯНАО. ПФ «Кубаньгазгеофизика» является единственным производственным филиалом ООО «Газпром недра», эксплуатирующим колтюбинговую технику. Два флота ГНКТ предприятия оснащены самым современным оборудованием производства СЗАО «ФИДМАШ» (Республика Беларусь), которое позволяет осуществлять полный цикл работ в скважинах. Спектр выполняемых работ включает в себя как доставку геофизического оборудования на

забой скважины, так и очистку ствола и нормализацию забоя. Заказчиками выступают: ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Надым», ОАО «Севернефтегазпром», АО «Ачимгаз», ООО «Газпром бурение». Руководство ПФ «Кубаньгазгеофизика» планирует развивать это направление как в области расширения географии производственной деятельности, так и в дальнейшем техническом оснащении предприятия.

Специалисты производственного филиала имеют богатый опыт выполнения ГИРС в высокотемпературных скважинах. В том числе, в 2010 году они осуществляли геофизическое и геолого-технологическое сопровождение работ по строительству поисковой скважины № 1 Крупской площади (Краснодарский край) для ООО «Газпром добыча Краснодар». Для этого использовались специальные несерийные термобаростойкие скважинные приборы и оборудование отечественного производства. Результаты подтвердили перспективность объекта и позволили уточнить забойные геолого-технические условия в скважине, что потребовало проведения дополнительных подготовительных мероприятий для продолжения работ со стороны недропользователя. В настоящий момент скважина законсервирована. Возобновление проекта ожидается в 2022–2023 годах.

«На успех любого дела влияют многие взаимосвязанные факторы. На мой взгляд, самый главный из них – слаженная и эффективная команда сотрудников, работающих ответственно и на совесть при любых, даже самых трудных, обстоятельствах. Деятельность нашего достаточно компактного коллектива – на предприятии трудится 182 человека – заслуживает самой высокой оценки», – подчеркивает Сергей Рогожин.

А Сергей Смирнов уверен, что, с учетом внедренных систем управления качеством и производственной безопасностью, предприятие и в будущем сможет удержать высокую планку в области оказания сервисных услуг, заданную его коллегами – кубанскими геофизиками, ныне работающими и их предшественниками. Для повышения своего кадрового потенциала и подготовки будущей смены ПФ «Кубаньгазгеофизика» активно развивает взаимодействие с учебными учреждениями Южного федерального округа, в первую очередь с кафедрой геофизических методов поиска и разведки Института географии, геологии, туризма и сервиса Кубанского государственного университета. К слову говоря, многие сотрудники предприятия, в том числе занимающие руководящие должности, являются выпускниками этого вуза.

**Юрий БАЙКОВ**



Представители дружного коллектива ПФ «Кубаньгазгеофизика»

стр. 3 &lt;&lt;&lt;

**АНДРЕЙ ЧУГУНОВ: «ГЛАВНАЯ ЗАДАЧА НАУКИ – ОБЕСПЕЧИТЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРЕВОСХОДСТВО ПРЕДПРИЯТИЯ»**

– И довольно долго там преподавали. Какой получили опыт в деле подготовки кадров для отрасли?

– В Горном я создал и читал курс лекций по скважинной геофизике для поиска и контроля при разработке углеводородных месторождений. Вел и практические занятия, причем две из четырех лабораторных работ включали в себя работу с цифровыми компьютерными станциями, то есть обработкой материалов уже на современном уровне. А главный вывод, который я сделал: преподавание – это не мое. Может, потому что в это время именно на базе Горного института стали внедрять тестовую систему сдачи экзаменов. И я видел, как это калечит процесс обучения. Такой подход не способствует пониманию сути предмета, и мне было неприятно участвовать в разрушении советской школы высшего образования.

– На Ваш взгляд, какие качества необходимы молодому специалисту для дальнейшего роста в научном направлении?

– Во время преподавания я активно использовал свое служебное положение: отбирал способных ребят, желающих остаться в профессии, и они, проходя практику у меня на предприятии, сразу окунались в производство: и таскали приборы, и красили фонтанную и запорную арматуру, и записывали каротаж. Уже на этом этапе многое было понятно относительно их дальнейшей карьеры. Статистика еще советских времен говорит о том (и мой жизненный опыт это подтверждает), что из 100 выпускников максимум 10% идет в науку, а через пять лет из них там остается 3–4%, а еще через пять мы получим одного-двух ученых. Но этих двух видно сразу – они не учат ответы на вопросы, они постигают физику процесса.

– Поэтому в начале пути так важны люди, способные передать молодому специалисту важные жизненные и профессиональные принципы. Кого Вы считаете своими учителями?

– Жизненные принципы я унаследовал из своей семьи, и они вполне патриархальные: не предавать, отстаивать свою точку зрения, если считаешь ее правильной, доводить начатое до конца. Я очень ценю эти качества в коллегах и подчиненных наравне с их профессиональными достоинствами. Мой первый руководитель – Анатолий Александрович Молчанов, директор ВНИИГИСа – после перечисления всех заслуг человека обычно добавлял: «...а, главное, что он хороший человек». Именно у него я учился и профессии, и отношению к людям. Еще один из моих Учителей – Олег Иосифович Сагалович, человек, удивительно генерирующий идеи. До сих пор не все из них реализованы, а реализованные и сегодня используются в лучших образцах геофизической аппаратуры. Счастлив, что довелось работать вместе с Гелием Николаевичем Мурзиным и Станиславом Николаевичем Бузиновым, которые свою жизнь посвятили науке в газовой отрасли. Геологами и геофизиками не рождаются, как говорится, все «мы стояли на плечах гигантов», и об этом важно помнить. Именно ветераны создают атмосферу, способствующую преемственности опыта и знаний для любого вида деятельности. Отсюда еще два важных принципа, которых я неизменно придерживаюсь, – уважай своих предшественников в профессии и будь «играющим тренером», способным качественно выполнить работу любого сотрудника своего подразделения.

– Ценить опыт и достижения прошлого, безусловно, важно, но насколько быстро устаревают знания при современном динамичном развитии отрасли?

– За восемь лет работы во ВНИИГАЗе я убедился в том, что его научная школа в об-

ласти подземного хранения газа – один из последних оплотов советской науки, она доказала свое превосходство не только в годы массового создания ПХГ в нашей стране. Мой опыт работы по международным контрактам (в Европе, на Ближнем Востоке, в Центральной Азии, Китае, Южной Америке) показывает, что компетенции не утеряны, и мы можем уверенно конкурировать на мировом рынке в области науки, методических вопросов геологоразведочных работ, разработки и создания новых ПХГ, а также других видов деятельности в этой сфере.

В свою очередь, развитие газовой промышленности последних лет показало, что ценность представляют не только углеводородные газы, но и азот, углекислый газ, кислород, гелий. И с годами потребность добывать, транспортировать и хранить промышленные объемы таких газов только возрастает. Как тут не вспомнить роман Александра Беляева «Продавец воздуха»? Последние разработки в области производства водорода из метана также позволяют «Газпрому» остаться лидером мировой газовой энергетики при переходе на водород. Но уже сейчас, чтобы возглавлять работы с новой газовой средой – метановодородом, нам необходимо предусмотреть и аппаратуру, и методики, которые позволят трудиться в новых условиях с опорой на передовые технологии.

**Итогом научного сотрудничества должны быть практические результаты**

В области поиска, геологоразведки и последующего изучения новых перспективных районов газодобычи также целесообразно активнее применять технологии, которые сегодня обеспечиваются беспилотными аппаратами и спутниками в комплексе с дистанционными геофизическими методами – сейсмометрией, гравиметрией, электромагниторазведкой.

– Год назад Вы возглавили в ООО «Газпром недр» научное направление. Какие задачи поставлены перед подразделениями, которые Вы курируете?

– Основная цель, которую я ставил, прежде всего, перед собой, заступая на эту должность, – в максимально короткие сроки создать систему выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) и управления ими, которая бы продемонстрировала сотрудникам компании перспективы для роста в этом направлении, в том числе – личного, через подготовку и защиту кандидатских диссертаций. Реализация этой цели возложена на два отдела: отдел НИОКР и патентования и отдел интеллектуальной собственности. В течение прошлого года ими был создан инструментарий оценки выполненных работ и выработки направлений и планов работ через систему Научно-технического Совета (НТС), который состоит из бюро НТС и восьми секций по основным производственным процессам и направлениям деятельности компании. После рассмотрения на НТС был сформирован план первоочередных НИОКРов на 2020 год, который вошел в Программу инновационного развития ООО «Газпром недр», и подготовлен предварительный план НИОКР на 2021–2023 годы. Налажена система информационно-отчетного процесса предприятия по НИОКР и патентно-



На месторождении Шен-Шень 2-1, г. Дацин (КНР), 2017 год

лицензионной работы, проведено реформирование прав собственности на патенты в государственном реестре.

– А как Ваш блок взаимодействует с научными подразделениями филиалов ООО «Газпром недр»?

– Наша компания – это единый организм, и я возлагаю большие надежды на совместную успешную работу ее подразделений как по вертикали, так и по горизонтали. Для этого в текущем году мы планируем принять общий регламент научно-технического взаимодействия производственного блока ООО «Газпром недр», где будет предусмотрено максимально эффективное вовлечение в систему выполнения НИОКР Инжинирингового центра, НТС, производственных подразделений Администрации, а также производственных и научно-производственных филиалов, как основных пользователей результатов НИОКР. Установка дается следующая: все научные исследования и особенно опытно-конструкторские работы должны завершаться внедрением в производственные процессы для обеспечения технико-технологического преимущества нашей компании как на внутреннем российском рынке, так и в международных проектах и работах.

Важная роль в процессе преобразований возложена на Службу информационно-управляющих систем нашего предприятия: продолжить реализацию Программы цифровизации работ и перехода на преимущественное использование отечественного программного оборудования. Эта масштабная задача охватывает не только массив геологической и геофизической информации, циркулирующей между ООО «Газпром недр» и другими дочерними обществами «Газпрома», но также касается внедрения прикладных программ, которые оптимизируют бизнес-процессы непосредственно в нашей компании.

Итогом реализации всех вышеперечисленных планов и мероприятий должна стать технологическая независимость предприятия по основным видам производственной деятельности для целей поиска и прироста минерально-сырьевой базы ПАО «Газпром».

– В феврале в России официально стартует Год науки и технологий. Как, на Ваш взгляд, это повлияет на жизнь научного общества? Активизируются ли внешние научные связи нашей компании?

– Очень надеюсь на это. Они и не затухали, но, безусловно, интенсивность научного обмена пострадала в связи с пандемией. Все ждут полной отмены социального дистанцирования, и научное сообщество – не исключение. Нами проведены переговоры и подготовлены проекты программ сотрудничества с институтами Российской академии наук (РАН) – Институтом физики Земли им. О. Ю. Шмидта, Институтом динамики гео-

сфер, Сибирским отделением РАН, Институтом нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука. Думаю, что на совместных мероприятиях можно почерпнуть немало идей, имеющих производственный потенциал. Вообще, я уверен в том, что любое научное сотрудничество – хоть с академическими институтами, хоть с компаниями, занимающимися прикладными исследованиями, – это не про разговоры, а про практические результаты. С этой же целью мы планируем и проведение собственных научных конференций и встреч.

– Андрей Владимирович, а есть ли у Вас какая-то нереализованная профессиональная, но при этом очень личная мечта?

– Да, есть идея, которую я вынашиваю не первый десяток лет, и мне она представляется достаточно революционной. Цель – работа месторождений как интеллектуальных объектов. Дело в том, что целый ряд работ, которые мы проводим, не побоюсь этого слова, бестолково – по мониторингу, по геологоразведке – можно упростить, удешевить и провести другими, дистанционными методами. Многие из них по отдельности я уже опробовал и хочу из этого создать комплекс. Я внимательно слежу за мировыми тенденциями – такого комплекса в мире пока еще нет, и эта технология будет применима и в геологоразведке, и для мониторинга 4D любых месторождений и ПХГ. Заявка на эту работу присутствует в планах на этот год по подаче НИОКРа, но для меня она важна еще и потому, что ее реализация отчасти будет реализацией мечты моих учителей.

– Остается ли у Вас время на общение с семьей? Как любите его проводить?

– Семья постепенно стала маленькой – двое детей из трех уже живут самостоятельно, а благодаря старшей дочери у меня трое внуков. Я, как и многие в «Газпроме», привык при выборе времени для отпуска руководствоваться такими понятиями, как кварталный и годовой отчеты, осенне-зимний период, комиссия газовой промышленности, и время, свободное от обязательств, как правило, не совпадает с отпусками других членов семьи. Тем не менее мы находим возможность для совместных поездок, музыкальных концертов и посещений театров.

– А какой любимый?

– Мариинка в Санкт-Петербурге.

– А как же спорт?

– Говорят, что тот, кто пробежал марафон, может полжизни не заниматься спортом. Я свой марафон пробежал еще в середине восьмидесятых годов прошлого века. Так что будем считать, что в спорте я уже на заслуженной пенсии с багажом здоровья, который с юных лет всегда при мне.

Беседовала Елена ГОРБАЧЁВА

## ЦИФРОВИЗАЦИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ – НОВАЯ РЕАЛЬНОСТЬ

**Заместитель начальника Службы информационно-управляющих систем и связи – начальник отдела специализированных систем Артём Ходяев принял участие в конференции «DIGITAL OIL & GAS OnlineConf: Цифровая трансформация нефтегазового сектора».**

Конференция проходила в онлайн-формате и была посвящена обсуждению вопросов цифровой трансформации и изучению наиболее перспективных решений для нефтегазовой отрасли на основе современных IT-технологий.

Своим опытом поделились более 40 спикеров из различных компаний промышленного сектора. Наш коллега совместно с директором ООО «ТриниДата» Сергеем Горшковым выступил с докладом «Интеграция геолого-геофизической информации с использованием онтологических моделей». Обсуждались проблемы консолидации геолого-геофизических данных, плюсы перехода к дата-центрической архитектуре структурирования информации и практическое применение онтологической модели на примере реализации разработки проекта Единого информационного пространства обращения геолого-геофизической и промысловой информации в ООО «Газпром недра». Использование онтологических моделей позволяет объединить производственную информацию организации в единый корпоративный граф знаний без ее физического перемещения. Благодаря этому система выдает



Артём Ходяев

ответ на запрос, комбинируя данные из множества структурированных и неструктурированных источников. Это позволит значительно снизить количество ошибок при принятии управленческих решений, снизить стоимость владения ИТ-инфраструктурой, ускорить ввод в эксплуатацию новых систем и обеспечить замену устаревших, что в свою очередь ведет к повышению экономического эффекта от использования имеющихся данных.

«Участие в подобных конференциях дает возможность не только поделиться своим опытом, но и узнать новые тенденции, решения, обсудить реальные кейсы применения тех или иных технологий на практике. В результате появляется множество новых инструментов и идей по оптимизации рабочих процессов», – прокомментировал итоги мероприятия Артём Ходяев.

Евгения АЛЕНИНА



«Встреча с моржами» включена в экспозицию фестиваля

## КРАСОТА ПЕРВОЗДАННОЙ РОССИИ

**Фотография, автором которой является наш коллега Александр Науменко, руководитель группы организации АСО (аварийно-спасательного обеспечения) морских месторождений Управления организации геологоразведочных работ на шельфе, вошла в экспозицию VIII Общероссийского фестиваля природы «Первозданная Россия».**

Это масштабное мероприятие, генеральным спонсором которого является ПАО «Газпром», проходит с 19 февраля по 4 апреля 2021 года в Москве, в залах Союза художников России в Новой Третьяковке. «Первозданная Россия» – самая большая в Европе выставка фотографий природы. Фестиваль проводится с 2014 года и с каждым днем привлекает все больше ценителей красоты окружающего мира. В течение месяца уникальные работы фотографов-натуралистов выставляются в Москве, а затем возможность увидеть их получают жители многих городов России и других стран. За семь лет гостями фестиваля стали более трех миллионов человек в 72 странах мира. Наряду с именитыми фотохудожниками в фестивале регулярно представляются работы фотографов из дочерних обществ ПАО «Газпром».

Александр Науменко уже принимал участие в выставке, развернутой на VI фестивале в 2019 году, с работой «В районе острова Итон». Мы расспросили нашего коллегу о его увлечении фотографией.

ловить ускользающую красоту, момент, который никогда больше не повторится. Из арсенала техники в моем распоряжении телефон iPhone 12 pro max, камера Nikon 80d и беспилотный летательный аппарат (БПЛА) MavicPro. Снимок «Встреча с моржами», отобранный для нынешнего фестиваля, был сделан на беспилотник в Карском море при ведении мониторинга ледовой обстановки с ледокола «Кигориак». Обработывался он в программе коррекции изображений Snapseed. «Первозданная Россия» – не единственная выставка, в которой я принимал участие, было много других, например, конкурсы, которые проводило Русское географическое общество и МГУ им. Ломоносова».

Отметим, что уже много лет увлечение Александра Науменко является важным и по-своему уникальным источником фото- и видеоматериалов, поступающих в Службу по связям с общественностью и СМИ нашей компании. Предоставленные нашим коллегой снимки с арктического шельфа украшают полосы корпоративной газеты, вызывают восторг у подписчиков официальных соцсетей ООО «Газпром недра» и иллюстрируют презентационные материалы о предприятии.

Ирина САУТКИНА

## КОРОНАВИРУС, СТОП!

**Несмотря на рост заболеваемости населения COVID-19 в ряде стран, эпидемиологическая ситуация в мире стабилизировалась. Однако ограничительные мероприятия в России по-прежнему действуют. И наша компания продолжает реализовывать комплекс мер по предотвращению распространения коронавирусной инфекции.**

Как отметил во время своего выступления в феврале Тедрос Аданом Гебреисус, генеральный директор Всемирной организации здравоохранения, необходимо продолжать принимать меры по защите друг друга, несмотря на начало вакцинации: «В течение прошлого года практически во всех странах были моменты снижения заболеваемости, когда правительства поспешно снимали ограничения, а люди теряли бдительность, после чего вирус стремительно возвращался».

Мы также призываем наших коллег не расслабляться и продолжать с заботой относиться к своему здоровью и здоровью других людей. В настоящее время в компании действует ряд нормативных документов, соблюдение которых в период пандемии – строго обязательно. Это приказ «О минимизации численности работников ООО «Газпром недра» на стационар-

ных рабочих местах»; актуализированный Перечень мероприятий по предупреждению заражений коронавирусной инфекцией (2019-nCoV) персонала ООО «Газпром недра» и приказ «О дополнительных мерах по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции в ООО «Газпром недра». Согласно документам, часть сотрудников по-прежнему осуществляет свои функции дистанционно, а для персонала, работающего вахтами, действует предварительная обсервация. При нахождении в офисе необходимо использовать средства индивидуальной защиты и ограничить свои контакты с коллегами из других подразделений.

И, конечно, важнейшим звеном в ограничении распространения коронавирусной инфекции является тестирование сотрудников методом ПЦР. С начала эпидемии специализированными медицинскими учреждениями по заказу



ООО «Газпром недра» проведено свыше 33 тысяч тестов. Работники компании своевременно получают все средства индивидуальной защиты и профилактики коронавируса. Так, за период пандемии было выдано более 8,5 тысяч единиц дезинфицирующих средств (гелей и аэрозольных антисептиков). Сотрудники получили около 67 тысяч различных моделей защитных масок и 8,2 тысяч пар одноразовых перчаток. В офисах администрации компании было установлено 78 облучателей-рециркуляторов.

Оперативный штаб Общества и оперативные штабы филиалов фиксируют все случаи

заболеваемости внутри коллектива, координируют ситуацию и предпринимая необходимые действия по недопущению появления очагов COVID-19.

Наша компания не осталась в стороне и от помощи региональным властям в борьбе с пандемией. В рамках заключенных соглашений о социально-экономическом сотрудничестве профинансировано приобретение медицинского оборудования и средств индивидуальной защиты для оснащения палат интенсивной терапии инфекционного отделения больницы и обсерватора в Сунтарском районе. Выделены финансы для приобретения масок, антисептиков, бактерицидных рециркуляторов Эвенкийскому району Красноярского края. Также с помощью нашей компании закупаются бесконтактные термометры и рециркуляторы для школы в Иркутской области.

Пандемия коронавируса, начавшаяся год назад, еще продолжается. И хотя многие уже устали от соблюдения социального дистанцирования, ношения масок, обработки рук, нужно понимать, что это до сих пор необходимо, чтобы сохранять здоровье и жизни людей.

Ирина ЕМЕЛЬЯНОВА

## ЧЁРНО-БЕЛЫЕ ОНЛАЙН-БАТАЛИИ

Февраль 2021 года наверняка запомнится шахматистам ООО «Газпром недра». Впервые в компании прошел корпоративный шахматный турнир, в котором приняли участие более 30 наших коллег из 11 территориальных подразделений.

Турнир состоялся 6 февраля в онлайн-формате на специализированной платформе lichess.org и стал для шахматной сборной ООО «Газпром недра» отборочным этапом перед участием в I Международном онлайн-турнире ChessТЭК-2021.

Началось мероприятие с онлайн-приветствия генерального директора ООО «Газпром недра» Всеволода Черепанова. «Шахматы – самый интеллектуальный вид спорта, и нет ничего удивительного в том, что среди тех, кто работает в нашей отрасли, много шахматистов-любителей, – отметил в своей речи Всеволод Владимирович. – Есть среди них и настоящие полководцы в мире шахматных битв, не представляющие себе жизнь без этой увлекательной игры. Рад, что такие энтузиасты из разных подразделений и территорий производственной деятельности «Газпром недра» нашли возможность принять участие в корпоративном турнире. Уверен, что его победители достойно представят нашу компанию на международном уровне».

Соревнования проводились по швейцарской системе, согласно которой все партии стартуют одновременно, игра проходит без выбывания и, начиная со второго тура, пары соперников формируются из участников, набравших равное количество очков. Это позволило придать борьбе динамику и напряженность.

Куратором турнира выступила тренер по шахматам, организатор шахматных турниров и фестивалей Ирина Кузьмина. «Несмотря на то, что турнир проходил в онлайн-формате, мы строго контролировали соблюдение принципов честной игры (Fair Play). Игрокам было запрещено пользоваться сторонними программами, прибегать к помощи более сильных игроков. К счастью, никаких нарушений зарегистрировано не было, и турнир получился очень интересным и захватывающим», – прокомментировала ход соревнований Ирина Николаевна.

По итогам проведенных девяти туров третье место завоевал представитель производственного филиала «Иркутскгазгеофизика» – геофизик ГТИ Егор Антипин. На втором месте – ведущий геолог отдела по работам на шельфе филиала «Газпром недра НТЦ» – тюменец Михаил Мельников. Лидером стал 15-летний москвич Александр Лобов, принявший участие в турнире в статусе легионера, что предусмотрено правилами.

Все участники были награждены памятным дипломами. Хочется отметить, что шахматы – один из немногих видов спорта, способный

полноценно функционировать в условиях пандемии, что еще раз доказали наши коллеги, многие из которых регулярно тренировались в режиме «онлайн». И встреча с единомышленниками, представляющими нашу компанию в разных регионах России, стала для них настоящим праздником. В адрес Службы по связям с общественностью и СМИ, которая помогла сплотиться шахматистам компании, поступило немало положительных откликов от участников турнира. «Организация мероприятия была отличная, – в своем письме оценил онлайн-битву Степан Карандаев, главный специалист отдела комплексной оценки перспектив лицензионных участков. – Спасибо вам, что устроили такое памятное событие!»

### Турнир был организован с соблюдением принципов Fair Play

В свою очередь, призеры турнира получили право продолжить борьбу в рамках ChessТЭК-2021 и встретились со своими соперниками 21 февраля. В трудном, но увлекательном поединке сборная ООО «Газпром недра» заняла 40-е место среди 155 команд, что говорит о несомненном потенциале шахматистов компании. Но главное, наверное, не это. Участие в корпоративном турнире позволило шахматистам предприятия познакомиться, почувствовать себя частью сообщества увлеченных этим видом спорта коллег и продемонстрировало их готовность и в дальнейшем не только принимать командное участие в соревнованиях с представителями других организаций, но и инициировать собственные.

Еще одно важное заявление сделал в своем авторском блоге в сети Instagram легионер Александр Лобов, выступивший под флагом ООО «Газпром недра». Он обратился к взрослым единомышленникам, призвав их привлекать к игре в шахматы своих детей и внуков. «Шахматы делают людей мудрее и дальновиднее, помогают им объективно оценивать сложившуюся ситуацию и просчитывать поступки на несколько ходов вперед. Шахматы развивают усидчивость и концентрацию внимания, тренируют быстроту реакции, вырабатывают умение справляться с ситуацией отказа



### МЫ ГОВОРИМ НА ОДНОМ ЯЗЫКЕ!

Пять экземпляров книг под названием «На одном языке» поступили в адрес компании из ООО «Газпром добыча Краснодар». Там вышел в свет первый в России словарь профессионального сленга газовой промышленности.

В его составлении приняли участие 22 дочерние компании ПАО «Газпром», прислав в редакцию 1398 слов. Соавторами книги стали более двухсот человек. Не остались в стороне и сотрудники ООО «Газпром недра»: от нашей компании было предложено 28 слов, десять из них вошло в словарь.

Составители не зря назвали свое детище «большой лингвистический арт-проект». Книга уникальна не только своим содержанием (впервые на страницах одного издания был собран профессиональный жаргон газавиков), но и оригинальной подачей материала. Коллеги подошли к задаче неформально, создав комикс, где главными героями являются мастер-наставник и пришедший на практику студент. «Лингвистическое путешествие, которое поднимет настроение и будет полезно всем!» – такое определение дали своему изданию краснодарцы. Авторы идут в ногу со временем, и одновременно с печатной вышла виртуальная версия, с которой может ознакомиться любой желающий.

«С большим уважением отношусь к проделанной коллегами работе. Уверен, что наше сотрудничество будет только крепнуть и развиваться. Сила «Газпрома», глобально-энергетического концерна, – в сплоченности и синергии предпринимаемых усилий. Мы все говорим на одном языке», – написал в благодарственном письме на имя генерального директора ООО «Газпром недра» Всеволода Черепанова генеральный директор ООО «Газпром добыча Краснодар» Андрей Захаров.

Отметим, что генеральный директор нашей компании лично принял участие в составлении словаря. Мы также благодарим сотрудников ООО «Газпром недра», откликнувшихся на призыв поделиться своим опытом и профессиональными знаниями. Материалы для словаря были предоставлены заместителем начальника отдела геолого-геофизических исследований в скважине Геннадием Грачевым, заместителем начальника геологического отдела по работам на шельфе Сергеем Дмитриевым, заместителем начальника по ГНКТ ПФ «Кубаньгазгеофизика» Антоном Долбней и заместителем начальника отдела контроля строительства скважин Марселем Шаимовым.

Приглашаем всех наших коллег познакомиться с изданием, проверить себя и, возможно, вдохновиться на соавторство в грядущих переизданиях.

Юлия СОЛОВЬЁВА



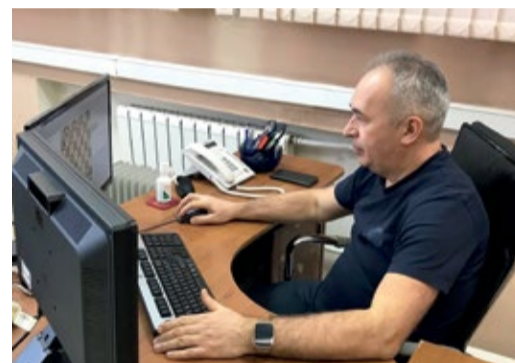
Никита Рыбин, г. Москва



Александр Лобов, г. Москва



Михаил Мельников, г. Тюмень



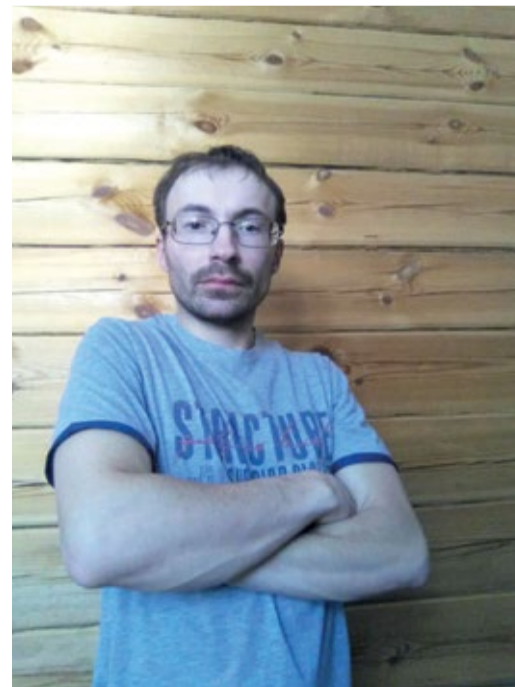
Дмитрий Солнышков, г. Новый Уренгой



Юрий Кожмякин, г. Ухта

и повышают самооценку. Исследования показали, что дети, окончившие шахматную школу, не употребляют наркотики. Ребенок через игру в шахматы учится просчитывать ходы, в том числе и те, которые могут привести его к печальным последствиям», – поделился своими мыслями юный, но уже опытный шахматист. Хочется не только согласиться с ним, но и вспомнить о том, что у компании есть опыт организации шахматных турниров среди детей работников компании. Возможно, пришло время вернуться к этой хорошей традиции.

Евгения АЛЕНИНА



Егор Антипин, г. Иркутск