

УЧЕНИЯ В АРКТИКЕ ЗАВЕРШЕНЫ

Испытан инновационный отечественный беспилотный летательный аппарат
стр. 2



НОВАЯ КЛАССИФИКАЦИЯ ЗАПАСОВ

Интервью генерального директора Всеволода Черепанова журналу «Газпром»
стр. 3



ТЮМЕНСКИЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

ООО «Газпром недра» провело панельную сессию, посвященную цифровым технологиям
стр. 6



ГЛАВНЫЙ ПРАЗДНИК СТРАНЫ

Акцию «Под чистым небом Победы» организовали волонтеры компании
стр. 7

В ЦЕНТРЕ ВНИМАНИЯ – ПФ «МОСГАЗГЕОФИЗИКА»



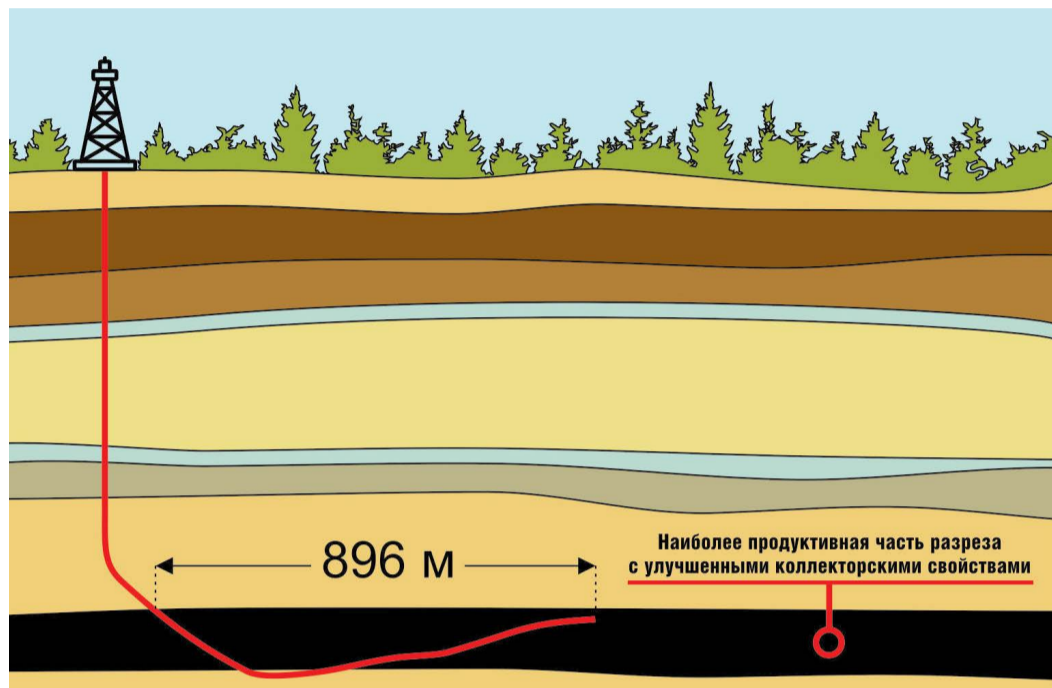
стр. 4-5

УСПЕШНО ЗАВЕРШЕНО СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИНЫ НА КОВЫКТЕ

Уже третья скважина, построенная нашей компанией на Ковыктинском газоконденсатном месторождении в Иркутской области по программе пробной эксплуатации скважин, показала отличный результат. В ходе испытаний разведочной скважины № 75 в конце августа получен промышленный дебит газа – 1,5 миллиона кубических метров в сутки.

Строительство разведочной скважины № 75 на вендские отложения Ковыктинского ГКМ началось в марте 2019 года. Она была построена с использованием буровой установки «Уралмаш 6000/400 ЭК-БМЧ». Такие станки созданы отечественными машиностроителями специально для работ в тяжелых климатических условиях, которыми славятся практически все территории,

где ведутся геологоразведочные работы. Ковыктинское ГКМ, кроме того, отличается еще и непростым рельефом: скважина № 75 строилась на высоте 718 метров над уровнем моря в высоких сопках, покрытых густой тайгой. Естественно, бурить в таких условиях очень непросто, а ведь еще необходимо помнить о сложном геологическом строении Ковыкты.



Скважина № 75 пробурена с субгоризонтальным окончанием

По величине начальных извлекаемых запасов углеводородов Ковыктинское ГКМ относится к уникальным, а по сложности геологического строения – к очень сложным. Основным продуктивным горизонтом, к которому приурочены залежи углеводородов на месторождении, является парфеновский горизонт венда, он представлен плотным низкопроницаемым коллектором. Для рентабельной разработки необходимо строительство горизонтальных скважин и использование различных эффективных методов интенсификации притока газа (например, применение гидроразрыва пласта).

Все это требовало новых решений и для разведочных скважин двойного назначения, которые строятся на Ковыкте в рамках пилотного проекта, реализуемого компанией. Так, например, в подобных скважинах предусматриваются различные варианты заканчивания, в том числе с применением управляемых муфт ГРП и полнопроходных фильтров. Это позволит подойти к этапу промышленной разработки с наиболее эффективным вариантом освоения.

«Скважина № 75 пробурена с субгоризонтальным окончанием. Глубина скважины по стволу составила 4501 метр. Горизонтальный участок пробурен по сложной траектории с ниспадающим и восстающим профилем с целью максимальной проводки скважины по наиболее продуктивной части разреза с улучшенными коллекторскими свойствами. Траектория проводки контролировалась и корректировалась нами в режиме реального времени, с использованием передовых технологий каротажа во время бурения (LWD). Отмечу, что этот этап работы пришелся на весну и был проведен в условиях удаленной работы



В ходе испытаний в конце августа получен промышленный приток газа

в связи с пандемией», – рассказал начальник Управления организации геологоразведочных работ Константин Пушкиников. Таким образом, промышленный дебит был достигнут без каких-либо дополнительных способов интенсификации притока, во многом в результате именно качественной проводки скважины.

Итак, разведочная скважина № 75 стала третьей на Ковыкте, построенной в рамках программы пробной эксплуатации и показавшей отличный результат. Ранее при испытании скважины № 76 также получен внушительный дебит – свыше 1,5 млн кубических метров в сутки, и скважина № 77 показала дебит более 1 млн кубических метров в сутки. Все эти скважины, построенные нашей компанией на Ковыктинском ГКМ, имеют не только классическое назначение, связанное с получением дополнительной геологической информации, их основной целью является определение динамических характеристик и отработка технологий, которые применяются непосредственно на этапе освоения месторождения.

МАСШТАБНЫЕ УЧЕНИЯ ПРОВЕЛА НАША КОМПАНИЯ В АРКТИКЕ

Комплексные учения по реагированию на чрезвычайные ситуации при бурении разведочных и поисково-оценочных скважин в Карском море провела наша компания в сентябре. Учения прошли на Ленинградском газоконденсатном месторождении, где идет строительство разведочной скважины № 5.

В течение одного дня участники учений оперативно отработали совместные действия по ликвидации тех чрезвычайных ситуаций, которые теоретически могут возникнуть при строительстве скважин на шельфе. Это пожар на платформе, разлив нефтепродуктов, поиск и спасение людей. Естественно, что ситуации в ходе учений были смоделированы условные, однако самая тщательная проработка всех этапов позволяет службам и специалистам компании быть уверенными в том, что в случае реальной необходимости все будут действовать слаженно и уверенно.

Традиционно такие учения требуют тщательной предварительной подготовки и проходят масштабно: привлекаются аварийно-спасательные и транспортно-буксировочные суда, ледоколы, суда обеспечения и вертолет. Так было и в этом году. И несмотря на то, что при проведении учений-2020 пришлось считаться с ветром и сильным волнением моря, все службы и подразделения четко и слаженно выполнили установленный план.

Мероприятие прошло с участием специалистов ООО «Газпром недра», подрядных организаций, работающих на объекте, представителей Федерального агентства морского и речного транспорта. Примечательно, что в этом году учения стали площадкой для испытания отечественного беспилотного летательного аппарата (БПЛА) SeaDrome MG в условиях Арктики, которое провели работники нашей компании совместно с ФГБУ «Морспасслужба».

Основной задачей проведения испытаний являлась проверка безопасного взлета и посадки дрона с палубы, его возможностей при поиске и спасении людей (манекена), координации операции по тушению условного пожара.

БПЛА такого уровня при проведении геологоразведочных работ в арктических широтах ранее не применялись. Инновационный БПЛА герметичен (стандарт IP67) и водонепроницаем, морозостойчив, оснащен специальным магнитометром, что делает возможным его эксплуатацию в Арктике, в том числе в условиях открытого моря и соляного тумана. При спасении людей дрон может быть посажен на воду в качестве средства, позволяющего продержаться на плаву до прибытия спасательного судна. Кроме того, дрон используется при маркировке айсбергов, чтобы избежать угрозы столкновения буровой установки с ледовыми объектами. Вся информация, полученная при проведении испытаний, будет тщательно проанализирована специалистами.

Работа в суровых условиях Арктики требует от людей умения оперативно и профессионально реагировать на быстро меняющи-



Вся информация, полученная при проведении испытаний дрона, будет проанализирована специалистами

ся обстоятельства, ведь любое из них может угрожать безопасности проекта, привести к нарушению экологического равновесия.

Заключительным этапом учений стала отработка навыков по буксировке айсберга. Отметим, что при проведении геологоразведочных работ на шельфе Карского моря большое значение отводится отслеживанию ледовых объектов – их спутниковому мониторингу,



Заключительным этапом учений стала отработка навыков по буксировке айсберга

прогнозу перемещения, а также изменению дрейфа. Ведь буксировка ледовых объектов в случае необходимости позволяет избежать их столкновения с платформами, а также продлить буровой сезон в сложных климатических условиях.

«Нами накоплен значительный опыт по буксировке крупных айсбергов водоизмещением до 2 млн тонн различными технологиями, и даже поставлен отраслевой рекорд. Так что в этот раз мы сконцентрировались на том, чтобы отработать качество и скорость реагирования», – рассказал Александр Науменко, руководитель группы организации аварийно-спасательного обеспечения морских месторождений Управления организации геологоразведочных работ на шельфе (г. Москва).

Специалисты изменили дрейф айсберга весом 100 тысяч тонн в районе архипелага Северная Земля, который находится на стыке двух морей – Карского и Лаптевых. 47% территории местных островов занято ледниками, спускаясь к побережью, они образуют айсберги. Из этой поездки наши коллеги привезли много удивительных снимков, которыми мы с вами обязательно поделимся в ближайших номерах газеты.



Совместные действия по ликвидации ЧС были отработаны в течение одного дня

ВСЕВОЛОД ЧЕРЕПАНОВ: «НОВАЯ НАЦИОНАЛЬНАЯ КЛАССИФИКАЦИЯ ЗАПАСОВ ГАРМОНИЗИРОВАНА С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ»

К 2022 году отечественные недропользователи обязаны осуществить перевод запасов углеводородов на новую классификацию.

Об этапах модернизации этого базового для нашей отрасли документа, плюсах и минусах его новой версии, а также задачах, стоящих перед ООО «Газпром недра» в направлениях развития ресурсной базы и подсчета запасов, в интервью журналу «Газпром» рассказал генеральный директор компании Всеволод ЧЕРЕПАНОВ.

– Всеволод Владимирович, с чем связана необходимость перехода на новую классификацию?

– В Советском Союзе с 1928 года было разработано несколько классификаций запасов, которые действовали в разное время. Последняя в СССР «Классификация запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов» была утверждена в 1983-м. Все они были прекрасно научно обоснованы. А ключевой характеристикой, которая учитывалась при их составлении, являлась степень геологической изученности. В то же время в них совершенно не учитывалась экономическая эффективность разработки месторождений, что, собственно, и отличало их от международных классификаций.

«ПЕРЕЖИТКИ ПРОШЛОГО»

– Что касается современной России, в 2001 году приказом Минприроды была утверждена временная классификация запасов и ресурсов углеводородов (приказ от 7 февраля 2001 года № 126), которая действовала вплоть до начала 2016 года. Она была разработана на основе классификации 1983-го и основывалась, как и ранее, исключительно на анализе геологических признаков, без учета экономических факторов. В зависимости от степени изученности выделялись разведанные запасы, представляемые категориями А, В, С₁, и предварительно оцененные, обозначаемые как С₂. То есть также, как и в соответствии с классификацией 1983 года. По степени промышленного освоения месторождения подразделялись на разрабатываемые, подготовленные для промышленного освоения, разведываемые и законсервированные. Ресурсы углеводородов подразделялись на перспективные (С₃), прогнозные локализованные (Д_{1л}) и прогнозные (Д₁ и Д₂).

Таким образом, классификации запасов 1983-го и 2001 годов различались незначительно. Так, в первом документе по народнохозяйственному значению выделялись две группы запасов: балансовые и забалансовые. В балансовых запасах для нефти и конденсата подсчитывались геологические и извлекаемые. Во втором документе были также выделены две группы запасов – геологические и извлекаемые, которые в большей степени соответствовали балансовым. Забалансовые запасы, которые числились на месторождениях, были либо переоценены в геологические и извлекаемые, либо переведены в ресурсы, что повлекло за собой сокращение запасов, числящихся на государственном балансе. Ресурсы по классификации 1983-го оценивались только по трем категориям – С₃, Д₁ и Д₂, а в 2001-м была выделена еще и категория Д_{1л}. Между тем в 2001 году изменился диапазон величин извлекаемых запасов для крупных, средних и мелких месторождений в сторону завышения минимального и максимального значения. Например, ранее средними месторождениями принято было считать залежи от 10 до 30 млн т нефти или от 10 до 30 млрд куб. м газа, а с 2001-го – соответственно от 15 до 60 млн т или от 40 до 75 млрд куб. м.

Если говорить о плюсах этих двух классификаций, в обеих соблюдалась увязка категорий запасов и ресурсов с этапами и стадиями геологоразведочных работ и разработки залежей углеводородов, что является несомненно положительным фактором. Между тем следует сказать и о целом ряде минусов. Так, во-первых, они не отражали рентабельности разработки месторождений, то есть на государственном балансе учитывался больший объем запасов, чем потенциально добываемые по утвержденному проектному документу за рентабельный период разработки. Во-вторых, не учитывали глобальную экономическую обстановку и финансовые риски. И, в-третьих, не давали государственным органам достоверную базу запасов, на основе которой можно было бы строить перспективные планы.

Для сравнения: в зарубежных классификациях учитываются в разной степени три составляющие – экономическая эффективность, степень промышленного освоения и степень геологической изученности. При этом упор делается на экономическую составляющую.

А поскольку временная классификация 2001 года не учитывала экономическую составляющую в принципе, то она не удовлетворяла требованиям, предъявляемым в нашей стране новыми рыночными условиями.

ОБНОВЛЕНИЕ СИСТЕМЫ

– Что представляет собой новая классификация запасов углеводородов, на которую переходит Россия?

– Новая классификация запасов и ресурсов нефти и горючих газов разрабатывалась с целью приблизить требования по категоризации запасов к международным, более приемлемым для условий рыночной экономики. В связи с этим ее основой является экономическая оценка перспектив освоения запасов углеводородного сырья в соответствии со стадией изученности месторождений. Она упрощает систему учета и обеспечивает мониторинг запасов по степени промышленного освоения, сохраняя преемственность принципам геологической изученности запасов. Новая классификация утверждена приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 ноября 2013 года № 477 и вступила в действие с января 2016-го.

Согласно документу, по степени промышленного освоения месторождения подразделяются на разрабатываемые и разведываемые. В результате чего основным отличием новой классификации от временной 2001 года является увязка категорий запасов углеводородов с промышленным освоением месторождений. Запасы разрабатываемых месторождений подразделяются на три категории – А (разрушенные эксплуатационной сеткой скважин), В₁ (подготовленные) и В₂ (оцененные). Запасы разведываемых месторождений подразделяются на две категории – С₁ (разведанные) и С₂ (оцененные). Запасы разрабатываемых месторождений оцениваются на основе утвержденного проектно-технологического документа. Извлекаемые запасы по ним определяются в соответствии с технологическим проектным документом на разработку на весь срок разработки месторождения и рентабельный период. Извлекаемые запасы категорий А и В₁ рассчитываются на основе детальных экономических расчетов, определяющих оптимальную схему разработки месторождения. Эти запасы (категории А и В₁) являются основой текущего государственного планирования. Для запасов категории В₂ экономические расчеты включают оценку риска неподтверждения запасов. Разведываемые месторождения изучаются на основе программ геологоразведочных работ и проектов промышленной эксплуатации. Извлекаемые запасы по ним оцениваются по аналогии



с другими близлежащими месторождениями или на основе эмпирического метода. По разведываемым месторождениям проводится экспертная экономическая оценка перспектив освоения месторождения. Запасы категорий В₂, С₁ и С₂ являются основой перспективного государственного планирования.

Ресурсы нефти и газа по новой классификации подразделяются на подготовленные – категория Д₀, локализованные – Д_л, перспективные – Д₁ и прогнозные – Д₂.

В 2014 году Группа «Газпром» и другие крупные недропользователи участвовали в апробации данной классификации, в результате были скорректированы отдельные положения методических рекомендаций по применению новой классификации запасов и ресурсов. В сентябре 2015-го на совещании под председательством министра природных ресурсов и экологии России Сергея Донского было принято решение об установлении переходного периода по актуализации запасов месторождений углеводородного сырья и проектно-технологической документации в соответствии с требованиями новой классификации сроком до шести лет. Таким образом, к началу 2022 года все запасы углеводородов месторождений нашей страны должны быть пересчитаны по новой классификации.

Важно понимать, что около половины открытых месторождений в России не разрабатывается из-за отсутствия экономической эффективности: нет технологий, инфраструктуры, экономических стимулов. С принятием же новой классификации запасов планируется, что после 2021 года будет определен более достоверный государственный баланс запасов по углеводородному сырью, который можно будет использовать для формирования эффективной государственной политики в сфере недропользования и налогообложения для воспроизводства минерально-сырьевой базы и стимулирования добычи углеводородного сырья.

– Какие явные плюсы и минусы новой классификации вы могли бы выделить?

– Прежде всего, это – гармонизация с международными стандартами. А соответственно, повышение достоверности и схожести подходов в оценке проекта с целью привлечения инвестиций. Прозрачность структуры запасов углеводородов для государственных органов. Совершенствование механизма государственного регулирования вовлечения в разработку низкоэффективных и трудноизвлекаемых запасов. А также снижение административных барьеров и обеспечение прозрачного администрирования льготизируемых параметров.

К минусам новой классификации можно отнести снижение достоверности запасов, планируемых к разработке, – запасы категорий В₁ и В₂ выделяются на неразрабатываемых залежах разрабатываемых месторождений, в том

числе к категориям В₁ и В₂ относят запасы недостаточно изученных пластов, таких как сенон, палеозой и так далее.

В любом случае новая классификация запасов и ресурсов стала первой национальной классификацией, интегрированной в рамочную классификацию ООН (РКООН-2009), и ФБУ «ГКЗ» участвует в работе по подготовке связующего документа между новой классификацией запасов РКООН-2009 и SPE-PRMS.

ПОДХОДЫ НАЦИОНАЛЬНЫЕ И ГЛОБАЛЬНЫЕ

– Какие в мире существуют системы классификации запасов углеводородов? Почему их по-прежнему сохраняют, а не используют единый универсальный подход?

– Каждая страна, обладающая углеводородным потенциалом, может разработать собственную классификацию запасов и ресурсов, основанную на таких критериях и стандартах, которые будут для нее наиболее обоснованы и эффективны в применении. В мировой практике используются британская (SORP-2001), канадская (NI 51-101), китайская (PRO), норвежская (NPD-2001) и другие, но общепризнанными классификациями, которые используются во многих странах, являются: классификация Общества инженеров-нефтяников SPE-PRMS, классификация SEC и рамочная классификация запасов европейской экономической комиссии ООН (РКООН-2009).

Наиболее распространенной в мировой нефтегазовой промышленности является система управления ресурсами и запасами углеводородов SPE-PRMS. Основные принципы и правила отчетности по этой системе были установлены Обществом инженеров-нефтяников (SPE) и Всемирным нефтяным конгрессом (WPC) в 1997 году. Впоследствии эта система была доработана, дополнена новыми указаниями и стандартами, и в 2007-м опубликована ее новая редакция, кратко обозначаемая SPE-PRMS (обновлена в 2011 году). Она учитывает не только вероятность того, что углеводороды физически присутствуют в недрах, но и экономическую эффективность извлечения этих запасов (включая затраты на разведку и бурение, текущие производственные затраты, транспортные издержки, налоги, цены на продукцию и так далее). По этой классификации запасы делятся на категории «доказанные», «вероятные» и «возможные». Доказанные запасы делятся на вовлеченные и не вовлеченные в разработку. Вовлеченные в разработку, в свою очередь, делятся на добываемые и недобываемые. В случае «доказанных» запасов должна быть 90% или более уверенность того, что фактически добытое количество углеводородов окажется равным оценке или превысит ее. В случае «вероятных» запасов такая уверенность должна быть 50%, а в «возможных» не менее 10%. Ресурсы нефти и газа подразделяются на открытые условные и перспективные. В системе PRMS под запасами и ресурсами подразумеваются только извлекаемые объемы.

Согласно принципам SPE-PRMS, запасы – это то количество углеводородов, которое, начиная с заданной даты, будет извлечено с коммерческой выгодой из изученных залежей. Всем подсчетам запасов свойственна неопределенность. Существуют три вида неопределенности – инженерная, экономическая и политическая. Инженерная – геологическая изученность, свойства флюида и коэффициент извлечения. Экономическая – цена, рынки сбыта, инфраструктура и транспорт. Политическая – структура правительства, стабильность обстановки и законодательства в отношении лицензий, соглашений о разделе продукции и так далее.

Классификацию SPE-PRMS нефтегазовые компании используют для подсчета запасов

ФИЛИАЛ В ЦИФРАХ:

- 120 работников;
- работа на более 30 объектах ПХГ и месторождений;
- 5 производственных участков;
- 10 производственных партий;
- 1 лаборатория физико-химических исследований;
- более 25 000 км – ежегодный пробег одной единицы спецтехники.



Производственная база ПФ «Мосгазгеофизика» в г. Раменское



Выполнение работ на ПХГ Дачжанто (КНР)

ПФ «МОСГАЗГЕОФИЗИКА»: ПРОФЕССИОНАЛИЗМ, НЕ ЗНАЮЩИЙ ГРАНИЦ

Начало исторического пути производственного филиала «Мосгазгеофизика» совпало с началом эпохи интенсивного развития российской газовой индустрии. Новые отраслевые задачи рождали новые решения, технологии, направления и специальности. Компетенции, отвечавшие требованиям времени и определившие более полувека назад специфику производственной деятельности молодого предприятия, не потеряли своей актуальности и в XXI веке. И сегодня ПФ «Мосгазгеофизика» – не только уникальное специализированное подразделение в структуре крупной многопрофильной компании, а единственный на сегодня филиал ООО «Газпром недр», выполняющий работы за пределами нашей страны.

На рубеже 50–60-х годов прошлого века в России был открыт целый ряд крупнейших газовых месторождений. Стремительный рост объемов добычи газа закономерно повлек за собой создание системы хранения «голубого топлива», позволяющей покрывать и сглаживать неравномерность его потребления. Активное строительство подземных хранилищ газа (ПХГ) сопровождалось поисково-разведочным бурением, технология которого, в том числе, включает систематическое проведение в скважинах геофизических исследований.

В связи с этим 11 октября 1962 года Приказом Главного управления газовой промышленности при Совете Министров СССР была создана Московская геолого-поисковая и геофизическая экспедиция треста «Союзгаз» Главгаза СССР. В ее состав вошла Подмосковная геофизическая партия, состоящая из нескольких отрядов. В городе Щелково было арендовано 14 соток земли, на которых «новоселы» поставили несколько вагончиков. Одной из первых работ, выполненных геофизиками, стало обобщение геолого-геофизических материалов для сооружения Щелковского и Калужского ПХГ. Так началась летопись производственного филиала «Мосгазгеофизика».

С конца 80-х годов предприятие несколько раз переименовывалось в процессе реорганизаций, а в 2002-м, в связи с приобретением производственной базы площадью 1,45 га, переехало из г. Щелково в г. Раменское Московской области, где располагается и в настоящее время.

ПОСТУПАТЕЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ

С 2003 года ПФ «Мосгазгеофизика» возглавляет Владимир Смирнов. «По мере развития предприятия расширялись производственные горизонты его деятельности и, соответственно, стоящие перед коллективом задачи. Основными направлениями современной деятельности нашего филиала являются геофизические исследования и работы в разведочных, бурящихся, эксплуатационных скважинах, – рассказывает Владимир Васильевич. – Кроме того, мы ведем геолого-геофизический мониторинг подземных хранилищ газа посредством проведения поверхностной газовой съемки, промыслово-геофизических и гидрогеохимических исследований».

Впечатляет и география деятельности филиала: объектами системных исследований являются ПХГ, находящиеся в разных регионах России, – Невское, Гатчинское, Калужское, Касимовское, Увязовское, Щелковское, Карашурское, Канчуринское, Пунгинское, Калининградское. А с 2003 года специалисты «Мосгазгеофизики» успешно трудятся за пределами нашей страны.

«Так, например, с начала 90-х годов «Газпром» хранит газ на Инчукалнском ПХГ в Латвии, и наш филиал на протяжении нескольких лет выполнял геофизические исследования с целью мониторинга его эксплуатации, – комментирует первые зарубежные проекты филиала его директор. – Поскольку данный объект нуждается в реконструкции и расширении, в настоящее время мы имеем трехлетний контракт на проведение геофизических исследований при капремонте 30 скважин. Также на постсоветском пространстве у предприятия сложились хорошие партнерские взаимоотношения с коллегами из Республики Беларусь: в 2005 году мы провели на этой территории геофизические исследования в скважинах Осиповичского и Прибугского ПХГ, целью которых являлась диагностика технического состояния скважин. А в последующие годы наши специалисты осуществляли там работы по выделению заколонных скоплений газа над объектом хранения в цементном камне и пластах-коллекторах методом импульсного нейтрон-нейтронного каротажа».

В 2007 году ареал производственной деятельности «Мосгазгеофизики» расширился за границы России на восток: специалисты филиала провели диагностику технического состояния 17 скважин ПХГ Дачжанто на территории КНР. Отметим, что в последние два десятилетия в Китае активно развивают систему подземного хранения газа, и внушительный опыт подмосковных геофизиков в этой сфере оказался более чем востребованным их коллегами в Поднебесной.

Особого внимания заслуживает участие «Мосгазгеофизики» в совместном проекте ПАО «Газпром» и АО НПФ «ГИТАС», реализуемом на территории Германии. «В 2019 году в рамках этого проекта нами проведены геофизические исследования в трех скважинах ПХГ Реден, – рассказывает главный инженер ПФ «Мосгазгеофизика» Антон Люков. – Комплексной аппаратурой ОТСК-ОСЗП, которая является совместной разработкой «Газпрома» и ГИТАСа, проведена диагностика их технического состояния».

В текущем году исследования в Германии были продолжены, им не помешала даже пандемия коронавируса, надолго закрывшая границы государств. «Конечно, у нас были опасения по поводу того, как нам удастся обеспечить въезд нашего персонала на территорию Евросоюза, – вспоминает Антон Геннадьевич подготовку к началу очередного этапа работ на ПХГ Реден. – Мы узнавали, какие требования предъявляют органы, контролирующие санитарно-эпидемиологическую обстановку в Германии, проводили онлайн-«разведку» в аэропортах различных земель – правила там довольно сильно различаются. В результате добрались без приключений – прошли экспресс-тестирование при вылете в Домодедово и при посадке в Ганновере».



Владимир Смирнов

По словам главного инженера, больше хлопот пандемия создала для работающих на отечественных объектах. «Хотя у нас нет вахтового персонала и трудности обсервации нас не коснулись, уложиться в нормативы тестирования было довольно сложно, ведь одна из особенностей работы в «Мосгазгеофизике» – это расстояние до объектов выполнения ГИРС, которое варьируется от 100 до 3500 км. Надо сдать тест и успеть добраться до места работы, пока он еще действует. Так что пандемия заставила нас всех заметно ускориться!» – улыбается Антон Люков.

ОДИН ИЗ ПРИОРИТЕТОВ – МОДЕРНИЗАЦИЯ

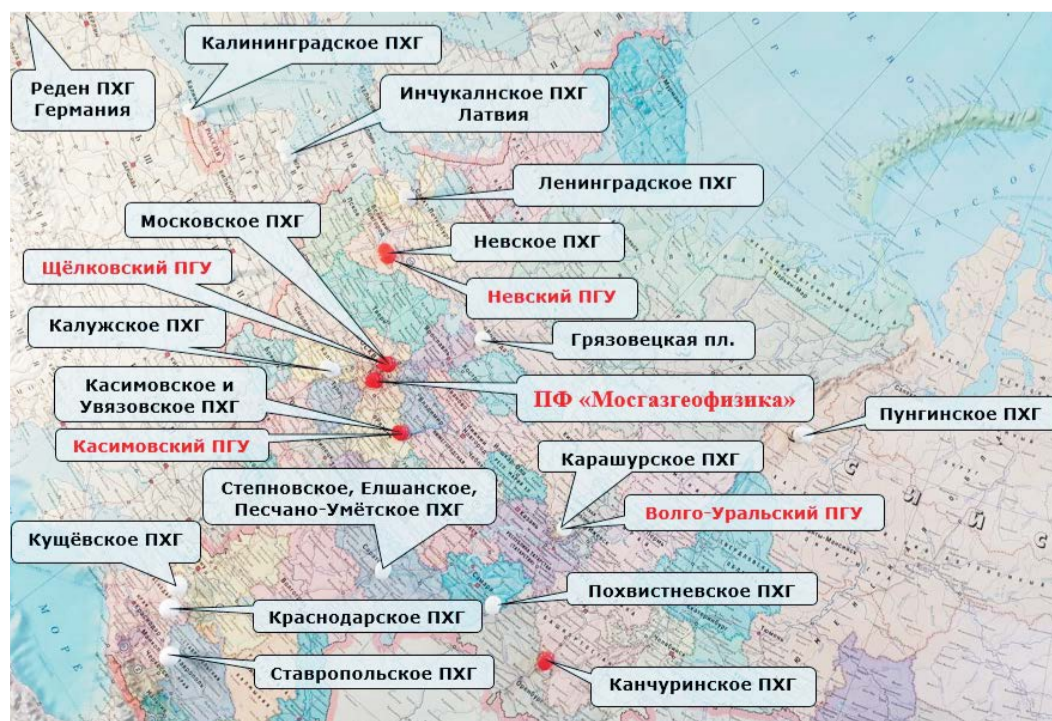
Опыт, приобретенный за десятилетия работ на сложнейших объектах ПХГ в России и за рубежом, помог ПФ «Мосгазгеофизика» завоевать заслуженный авторитет на рынке геофизических услуг. Но в условиях нарастающей на этом рынке конкуренции необходимо поддерживать и укреплять завоеванные позиции, постоянно модернизируя технологии, обновляя оборудование и совершенствуя систему управления производственной деятельностью филиала.

«Мы внимательно следим за конкурентами, анализируем опыт коллег, и то, что счита-

ем эффективным – применяем на практике, – говорит Владимир Смирнов. – Например, в 2006 году специалисты «Мосгазгеофизики» первыми начали выполнять геофизические исследования скважин High-Tech-аппаратурой высокого разрешения типа SONDEX на объектах ООО «Газпром ПХГ», Астраханском ГКМ, Оренбургском НГКМ, Бованенковском НГКМ, Чайядинском НГКМ. С 2013 года на нашем предприятии внедрена аппаратура СТС-4000 для выполнения геофизических исследований скважин методом видеокаротажа с целью оценки состояния фильтровой части скважин и поиска негерметичности колонн. Работы выполнялись на объектах ООО «Газпром ПХГ» и Инчукалнском ПХГ в Латвии. Совместно с коллегами из НПФ «ГИТАС» нами внедрена технология спектрометрического нейтронного гамма-каротажа ШГК-Ш, позволяющая определять каверны в заколонном пространстве и заполнение их цементом. Она была апробирована на объектах ООО «Газпром ПХГ», Инчукалнском ПХГ и ПХГ Реден».

У филиала достаточно внутренних резервов для достижения значимых результатов. Владимир Васильевич убежден в том, что метрологический центр компании, расположенный на территории ПФ «Мосгазгеофизика» – один из лучших в России. Также на производственной базе филиала в Раменском расположены лаборатория физико-химических исследований, аттестованная по международному стандарту, и современная контрольно-калибровочная скважина глубиной 272 метра, которая позволяет обеспечивать подготовку персонала и оборудования для выполнения геофизических исследований на высоком уровне.

«В 2019 году ПФ «Мосгазгеофизика» стал подразделением ООО «Газпром недр». Естественно, мы расцениваем новый этап в жизни филиала как новые возможности в его развитии. И хотя в 2020 году мы столкнулись со сложными бизнес-процессами, объективно обусловленными обстановкой в газовой отрасли, в стране и в мире в целом, они не стали преградой в решении долгосрочных задач, поставленных перед нами руковод-



География работ и расположение участков филиала



Геофизические исследования на ПХГ Реден (Германия), 2020 г.

ством новой компании, – уверен Владимир Васильев. – В «Мосгазгеофизике» разработана трехлетняя инвестиционная программа, рассчитанная на поэтапную реализацию технического перевооружения, и мы по-прежнему стремимся к повышению эффективности производства по всем направлениям деятельности филиала».

ВТОРОЙ ДОМ

Но эффективность производственных процессов прежде всего зависит от уровня квалификации работников предприятия. В ПФ «Мосгазгеофизика» трудятся 120 человек, и 60% из них имеют высшее образование, есть обладатели научных степеней. «Основу кадрового состава – это люди, проработавшие в отрасли более 20 лет, – рассказывает начальник отдела кадров и трудовых отношений филиала Надежда Завьялова. – Мы испытываем чувство гордости, когда коллеги поднимаются по карьерной лестнице и их приглашают на руководящие должности в администрацию компании, другие дочерние общества ПАО «Газпром». Не меньше гордимся мы и успехами молодежи, уделяем особое внимание ее профессиональному росту. Только в 2020 году получили дипломы по специальности «Технология геологической разведки» пятеро наших работников».

Руководство филиала привыкло работать на перспективу. Доказательством тому является благодарственное письмо от ректора РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина: ПФ «Мосгазгеофизика» оказывает помощь этому вузу в подготовке профессиональных кадров. На производственной базе филиала ежегодно организуются занятия студентов с демонстрацией подготовительных работ на скважине. В рамках научно-технического сотрудничества на кафедре ГИС РГУ НГ им. И.М. Губкина были разработаны и адаптированы методики расчета текущего коэффициента газонасыщения пласта коллектора – объекта хранения газа для Пунгинского и Инчукалнского ПХГ. На основе методик разработаны и успешно внедрены в производство технологии автоматизированной обработки данных НГК в программном комплексе «Камертон».

Профессиональному становлению молодых специалистов способствует атмосфера



Представители филиала в командировке на территории Германии, 2019 г.



Главный геолог и его сотрудники



День работников нефтяной и газовой промышленности сотрудники по традиции отмечают на природе

сплоченности и доброжелательности, царящая в филиале. «Если человек пришел в наш коллектив, то остается надолго, предприятие становится его вторым домом, – делится секретами кадровой стабильности председатель цеховой профсоюзной организации филиала Валентина Первушина. – Разнообразная и интересная культурно-массовая работа всегда поддерживается руководством. Работники филиала и их родственники ежегодно выезжают на различные экскурсии в Москву и города Подмосковья, участвуют в различных экологических акциях. Для детей сотрудников проводятся утренники с привлечением аниматоров, устраиваются конкурсы рисунков и поделок. Ну и конечно, мы всегда дружно, креативно и очень весело отмечаем праздники».

Всего два года осталось до главного праздника ПФ «Мосгазгеофизика»: в 2022 году исполнится 60 лет с того момента, как в Щелково высадился десант геофизиков, готовых внести свою лепту в важное, порученное страной дело – бесперебойное обеспечение ее граждан теплом и светом. С поставленной задачей достойно справляются уже несколько поколений работников филиала, передавая эстафету в надежные руки тех, кто умеет ценить сделанное и не останавливаться на достигнутом.

Елена ГОРБАЧЕВА

АКТУАЛЬНО

стр. 3 <<<

ВСЕВОЛОД ЧЕРЕПАНОВ: «НОВАЯ НАЦИОНАЛЬНАЯ КЛАССИФИКАЦИЯ ЗАПАСОВ ГАРМОНИЗИРОВАНА С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ»

с целью выхода на мировые финансовые и фондовые рынки и подтверждения стабильности.

Стандарты SEC были разработаны американской Комиссией по рынку ценных бумаг. Основной целью классификации является защита интересов инвесторов и обеспечение стабильности рынка ценных бумаг. Основными критериями, по которым оцениваются месторождения, являются достоверность существования запасов и срок действия лицензии на разработку месторождения. В отличие от классификации SPE, она не рассматривает категории вероятных и возможных запасов, а также ресурсы. Учитываются только доказанные запасы. Они включают в себя весь достоверно обоснованный объем углеводородов, который может быть извлечен из данного месторождения в будущие годы. Как и в системе SPE-PRMS, доказанные запасы делятся на разрабатываемые (разрушенные) и неразрабатываемые, а разрабатываемые подразделяются на добываемые и недобываемые.

Оценка запасов по классификации SEC – обязательное требование для нефтегазовых компаний, чьи акции торгуются на американской фондовой бирже.

Рамочная классификация запасов, разработанная специалистами ООН (РКООН-2009), является наиболее универсальной к применению во всех странах и представляет собой трехмерную сетку, осями которой являются: экономическая эффективность освоения, обоснованность проекта освоения месторождения и степень геологической изученности.

Применение этих классификаций актуально и необходимо, если нефтегазовая компания выходит на международный рынок и желает привлечь иностранные инвестиции в разработку своих активов.

ДЛИННЫЙ ПУТЬ

– *Дискуссии о возможности и необходимости перехода на новую классификацию запасов углеводородов велись в России как минимум несколько десятилетий. Что стало ключевым поворотом для принятия этого решения?*

– Поскольку российская классификация 2001 года не учитывала экономическую ситуацию и финансовые риски, то разработка новой системы, учитывающей эти факторы, а также ее гармонизация с общепринятыми аналогами была необходима. В связи с этим с лета 2002-го началась разработка нового проекта классификации. В 2005-м была утверждена классификация запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, которую планировалось ввести в действие с 2012 года, но 20 декабря 2011 года приказ о ее введении был отменен. Разработка новой классификации продолжилась. При этом необходимо было решить ряд задач: стандартизировать подсчет и государственный учет запасов, чтобы соответствовать современным условиям рыночных отношений, учесть требования нефтегазовых компаний, осуществляющих подготовку запасов и их разработку, сохранить преемственность с предшествующей классификацией запасов.

Как и любой другой продукт до его выхода на рынок, новая классификация проходит длинный путь, включающий разработку, апробацию, накопление статистики и окончательный ввод в эксплуатацию. В 2013-м классификация была утверждена. В период 2014–2015 годов Группа «Газпром» совместно с другими крупными недропользователями участвовала в апробации этой системы на примере своих месторождений. В январе 2016-го был проведен «бумажный» перевод всех запасов месторождений на новую классификацию. А период с 2016 по 2021 год определен как переходный, в течение которого постепенно все месторождения должны быть пересчитаны по требованиям новой системы. В этот шестилетний период продолжает накапливаться опыт применения классификации на разных месторождениях,

вводятся корректировки, и к январю 2022-го этот процесс должен быть завершен. К этому моменту новая система станет максимально понятной и отработанной, готовой для использования на длительный срок.

ПЛАН ДЕЙСТВИЙ

– *Что конкретно и когда именно нужно сделать отечественным недропользователям, чтобы перейти на новую классификацию?*

– До 2022 года все недропользователи должны оценить запасы и ресурсы углеводородов на своих лицензионных участках по новым требованиям, составить необходимые проекты на разработку месторождений, оценить технологические и рентабельные запасы углеводородов, извлечение которых будет экономически оправданным с учетом существующих технологий, оборудования и норм по охране окружающей среды. Выделение рентабельных запасов на разрабатываемых месторождениях позволит выделить те залежи, разработка которых наиболее выгодна в текущий период, и, соответственно, поможет недропользователям эффективнее распределять средства компаний и строить планы на будущее, а государству – принимать универсальные подходы при налогообложении. Кроме того, по новой классификации есть возможность выделить трудноизвлекаемые запасы и получить по ним льготу в налогообложении, что бесспорно является положительным моментом для недропользователей.

При экономической оценке запасов в новых проектных документах будет утверждаться рентабельный уровень добычи углеводородов, а не технологический, как в предыдущей классификации. Это позволит недропользователям привести технологический проектный документ к реальности и подготовить обоснование вовлечения в разработку нерентабельных запасов.

– *Каковы планы непосредственно ООО «Газпром недра» по переходу на новую классификацию запасов углеводородов? Есть ли «дорожная карта» по выполнению поставленной задачи?*

– В ООО «Газпром недра» ежегодно составляется синхронизированный график подготовки подсчета запасов и технических проектов разработки по месторождениям и лицензионным участкам ПАО «Газпром», на которых является оператором на текущий год и ближайшую пятилетку. Этот график направляется в «Газпром» для согласования и консолидации с графиками дочерних обществ. На их основе формируется график подсчетов запасов и проектных документов, который направляется в ФБУ «ГКЗ». Постоянно отслеживаются все подсчеты запасов, прошедшие государственную экспертизу, а также месторождения, которые еще предстоит пересчитать. Специалистами Филиала «Газпром недра НТЦ» выполняются подсчеты запасов месторождений как ПАО «Газпром», так и его «дочек». В соответствующее управление материнской компании передается информация о месторождениях, по которым необходимо включить подсчет запасов в геологическое задание до 2022 года. За период 2016–2019 годов по лицензионным участкам, находящимся в пользовании ПАО «Газпром» на начало 2020-го и на которых ООО «Газпром недра» является оператором, выполнено 12 подсчетов запасов по новой классификации с учетом вновь открытых месторождений. В текущем году Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых был утвержден оперативный подсчет запасов по Ковыктинскому месторождению, открытому в 1987 году. К 2022-му «Газпром» планирует завершить пересчет запасов по новой классификации по всем месторождениям, открытым на лицензионных участках, владельцем которых он является.

Беседу вел Денис КИРИЛЛОВ



Калининградское ПХГ



На панельной сессии участники заслушали доклады более 10 спикеров



Была запущена виртуальная платформа с онлайн-трансляцией всех мероприятий

НА ПУТИ К ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОМУ МЕСТОРОЖДЕНИЮ

22–24 сентября на площадке Тюменского Технопарка прошел 11-й Тюменский нефтегазовый форум (TNF 2020) – деловое мероприятие международного уровня, ежегодно собирающее сотни ведущих экспертов нефтегазовой отрасли, представителей федеральных министерств и ведомств, топ-менеджеров компаний – лидеров рынка.

В этом году форум прошел в формате phygital. Этот формат соединил преимущества онлайн- и офлайн-пространств: одновременно с традиционной повесткой была запущена виртуальная платформа с онлайн-трансляцией всех мероприятий.

В этом формате прошла и панельная сессия «Цифровые технологии для повышения качества управления информацией на всех этапах жизненного цикла месторождения», организатором которой впервые выступило ООО «Газпром недр». Ее участники заслушали доклады более 10 спикеров, представлявших дочерние общества ПАО «Газпром», крупнейшие российские и зарубежные нефтегазовые компании, высшие учебные заведения отрасли и компании, работающие в сфере цифровизации, сопровождения разведки и разработки месторождений углеводородного сырья. В общей сложности в офлайн- и онлайн-режимах мероприятия посетили около 300 участников.

Выступавшие подробно рассмотрели вопросы внедрения цифровых технологий на всех этапах жизненного цикла месторождений, рассказали о новых трендах IT-проектов в нефтегазовой отрасли, трансформации науки и образования, цифровизации бизнес-процессов.

Работу панельной сессии открыл генеральный директор ООО «Газпром недр» Всеволод Черепанов. В своем вступительном слове к участникам он отметил, что реализация инвестиционных проектов ПАО «Газпром» в стратегически важных регионах газонефтедобычи требует как оперативной адаптации производственных и управленческих процессов к изменениям фактического состояния МСБ и конъюнктуры нефтегазового рынка, так и использования принципиально новых цифровых технологий и методов цифровой трансформации, направленных, в том числе, на оптимизацию инвестиций.

«Для ООО «Газпром недр» цифровизация является абсолютно прикладной темой, которая позволяет адаптировать наши управленческие решения и скорость их принятия к теку-



Всеволод Черепанов

щим конкретным задачам», – подчеркнул руководитель компании.

В последовавшем за вступительным словом подробном и содержательном докладе Всеволод Черепанов рассказал, что в настоящее время в ООО «Газпром недр» создается единое информационное пространство и инструментарий обращения геолого-геофизической и промысловой информации (ЕИП ГГПИ) как часть ЕИП ПАО «Газпром» в интересах комплексного управления лицензионными участками недр Группы «Газпром» на всех этапах их жизненного цикла. ЕИП ГГПИ позволит решить ряд важных задач в области недропользования, в том числе по совершенствованию средств информационного взаимодействия между участниками процесса восполнения МСБ, обеспечению консолидации информации в централизованных базах данных, а также развитию систем мониторинга основных производственно-технологических параметров операционной деятельности на этапах поиска, оценки, разведки и разработки месторождений.

«Переход на интеллектуальные месторождения позволяет повысить на 10% коэффициент извлечения углеводородов и снизить операционные затраты на 10%, капитальные затраты в некоторых случаях снижаются до 50%», – уверен Всеволод Владимирович. По его словам, «Газпром недр» в 2020 году сформировали объемный портфель цифровых проектов, направленных на полноценную трансформацию компании и выходу ее на совершенно новый уровень корпоративного управления.

«Ускоренная обработка данных, улучшение клиентского опыта, повышение гибкости бизнес-процессов – основные направления развития IT-системы «Газпром недр». Результаты этой трансформации очень скоро почувствуют не только сотрудники нашей компании, но и «Газпром» в целом, в том числе наши коллеги и партнеры, которые работают с нами в одном направлении», – считает генеральный директор ООО «Газпром недр».



Руслан Шарафутдинов

Начиная с 2011 года компания ведет работу по консолидации геолого-геофизической информации. Общий объем накопленной информации составил порядка 1500 терабайт, количество информации, собранной с 2011 по 2019 год, увеличилось в 45 раз.

Продолжил тему цифровизации как драйвера решений технологических вызовов при подготовке к освоению месторождений новых регионов заместитель генерального директора по разработке месторождений ООО «Газпром недр» Руслан Шарафутдинов. Он рассказал, что для качественного решения задач геологоразведочных работ в компании реализуется комплексный подход: формируется единая платформа баз данных и цифровых моделей по месторождению.

«Основная наша цель – это повышение качества как геологических, так и извлекаемых запасов. Созданный комплексный подход в рамках компании обеспечивает повышение объемов обрабатываемой информации, качества и достоверности оперативных данных при сопровождении поиска, оценки и разведки активов», – отметил он в своем докладе.

По словам Руслана Фархатовича, подход в работе с единым комплексом цифровых моделей формализован в виде стандартов ПАО «Газпром», которые учитывают принципы и ограничения нормативно-методической документации профильных министерств и ведомств.

В формате phygital панельную сессию посетили около 300 участников

«Это первые стандарты в России, которые определяют виды взаимодействия четырех типов моделей как единого комплекса с учетом сложности геологического строения и фазового состояния. Речь идет о геологической, геомеханической, гидродинамической и технологической моделях», – уточнил спикер.

В качестве примера работы такой системы Руслан Фархатович привел ряд месторождений на Ямале и Восточной Сибири, считающихся по геологическим характеристикам сложными для инжиниринга разработки. По словам Шарафутдинова, это уникальные объекты, которые имеют сложные инженерные условия, низкие ФЕС, большое количество залежей, неопределенность ГИС по ряду пластов.

«Без применения комплексного подхода к моделированию данных объектов и достоверного прогноза эффективная эксплуатация месторождения не может быть реализована», – добавил он.

По словам заместителя начальника Службы информационно-управляющих систем и связи –



Артем Ходяев

начальника отдела специализированных систем ООО «Газпром недр» Артема Ходяева, проект по созданию единого информационного пространства в компании был инициирован в 2016 году, а уже в 2019 году утверждена Концепция единого информационного пространства и реализована первая очередь проекта.

«Для себя мы сформулировали три главных постулата в проекте. Первый – это неизменность источников информации. Мы боролись за то, чтобы существующие информационные системы в дочерних обществах оставались неизменными. Второй – это сохранение успешно функционирующих бизнес-процессов, то есть существующие процессы сбора и обработки информации также не должны меняться. Сотрудники не должны отказываться от привычных инструментов и переучиваться на использование новых программных продуктов. И третий – это принцип эталона информации. Все данные в едином пространстве должны быть корректны, актуальны и быть первоисточником для принятия управленческих решений», – объяснил суть концепции Артем Викторович.

Он рассказал, что компания тестировала различные способы информационного моделирования. «В итоге мы сделали выбор в пользу онтологического моделирования и создали семантическую модель геолого-геофизической информации в строгом соответствии с международными стандартами, проанализировав мировой опыт и лучшие практики. Основной целью проекта была практическая апробация принципов организации, хранения и представления информации, полученной при проведении геологоразведочных работ и освоении месторождений», – уточнил он.

Разработчики Концепции убеждены, что использование онтологического подхода к информационному моделированию позволит заложить базис для перехода к дата-центрической архитектуре IT-систем и, соответственно, к использованию стратегии Data Driven Decision Making при принятии управленческих решений.

Юрий БАЙКОВ

ПОД ЧИСТЫМ НЕБОМ ПОБЕДЫ

ООО «Газпром недра» совместно с Департаментом культуры г. Тюмени и Центром творчества «Тюмень» в рамках юбилейной 75-й годовщины Победы в Великой Отечественной войне организовало акцию «Под чистым небом Победы».

Ее участниками стали члены Тюменской областной региональной организации Общероссийской общественной организации «Всероссийское общество инвалидов» (ТООО ВОИ). Для них на городской набережной был устроен показ фильма режиссера Алексея Сидорова «Т-34». Гости кинотеатра под открытым небом получили возможность не только посмотреть фильм, посвященный событиям военной истории нашей страны, но и провести несколько часов на свежем воздухе, общаясь и делаясь впечатлениями. Солнечный сентябрьский день позволил зрителям чувствовать себя комфортно, но всем желающим были предложены теплые пледы и горячий чай с таежными травами.

Отметим, что региональное общество инвалидов трудоустраивает своих членов в счет установленной законодательством Тюменской

области квоты, а ООО «Газпром недра» оплачивает ряд таких рабочих мест. Но на этом сотрудничество компании и ТООО ВОИ не заканчивается, и проект «Под чистым небом Победы» – тому подтверждение. «Во второе воскресенье сентября в России по традиции отмечается День танкиста, так что показ был тематическим, – рассказала организатор акции, работник ООО «Газпром недра» Нела Тимканова. – На набережной было много отдыхающих, так что к приглашенным зрителям во время сеанса с удовольствием присоединялись горожане, и места, даже с соблюдением всех противозидемиологических норм, хватило всем. Хочется выразить благодарность представителям муниципалитета, которые помогли организовать такую интересную акцию».

Елена ГОРБАЧЕВА



Гостей акции приветствовали волонтеры компании



Кинотеатр под открытым небом на тюменской набережной



Просмотр фильма был организован для людей с ограниченными возможностями



Сладислава Андреева, 11 лет. «Завтра в поход»

В ПАМЯТЬ О ПРАПРАДЕДЕ

Сладислава Андреева в пятилетнем возрасте пришла в московскую творческую студию «Настроение». В октябре ей исполнится 12 лет, и она учится в школе искусств им. Римско-го-Корсакова на отделении «Живопись», где осваивает различные техники рисунка, графики и живописи, работает с различными материалами.

Девочка принимает активное участие в различных творческих конкурсах, проектах, выставках, за участие в которых награждена дипломами и грамотами. В 2019 году она стала финалисткой конкурса «Юный художник» фестиваля «Факел», где была удостоена диплома II степени.

Творческая деятельность Сладиславы не ограничивается только живописью: в 2020 году она стала победителем Московского городского конкурса «История моей семьи в истории России – 2020» в номинации «Генеалогическое древо».

Свой рисунок «Завтра в поход» Сладислава посвятила памяти о прапрадедушке Павле Дмитриевиче Огнётове – моряке-подводнике, погибшем в 1942 году.

ОХРАНА ТРУДА



Представитель каждого структурного подразделения филиала показал навыки пользования огнетушителем

ГОТОВНОСТЬ ПОДТВЕРЖДЕНА

11 сентября около 10:00 в административно-производственном здании НПФ «Оренбурггазгеофизика» прозвучали тревожные звуки пожарной сигнализации: так началась проверка готовности филиала к возникновению на его территории чрезвычайной ситуации. Несмотря на внезапность, проверка не застала врасплох сотрудников – они организованно, с соблюдением мер безопасности и действующих санитарно-эпидемиологических требований последовали к установленному месту сбора при эвакуации.

Инженер по ГО и ЧС Сергей Коваленко проинформировал работников о порядке эвакуации и правилах поведения при пожаре. Затем представитель каждого структурного подразделения филиала показал практические навыки пользования настоящим огнетушителем.

Коллектив НПФ «Оренбурггазгеофизика» в очередной раз продемонстрировал полную готовность к ликвидации возможных ЧС, од-

нако одним из приоритетов в деятельности филиала является предупреждение нештатных ситуаций, и соответствующая работа ведется здесь на ежедневной основе.

Андрей ПОДКОВЫРОВ,
председатель первичной профсоюзной организации
НПФ «Оренбурггазгеофизика»

ДЕТСКИЙ МИР

ЧТО ТАКОЕ НЕФТЬ И ГАЗ?

В рамках празднования Дня работников нефтяной и газовой промышленности в ПФ «Красноярскгазгеофизика» был проведен конкурс детского рисунка.



Выставка была посвящена профессиональному празднику

Ребятам было предложено передать изобразительными средствами свои представления о работе родителей, отрасли, в которой они трудятся, нефти и газе.

На конкурс было представлено двадцать работ. Победителя и призеров конкурса определяли работники филиала путем голосования. Стоит отметить, что конкурс и голосование вызвали большой интерес как у родителей, так и у детей.

В итоге третье место заняла работа Сергея Гайчукова (29 баллов), второе – работа Алисы Шороховой (31 балл). Победителем стал Павел Чупраков, чей рисунок получил 51 балл. Всем участникам конкурса были вручены подарки, а лидеры голосования награждены грамотами и ценными призами от профсоюзной организации филиала.



Павел Чупраков



Рисунок «Нефть» одержал победу в зрительском голосовании



Антон Козополянский

«ОТКРЫТЫЙ МИКРОФОН» — В РУКАХ У НАШЕГО КОЛЛЕГИ!

Главный специалист отдела комплексного анализа геолого-технологической информации Антон Козополянский принял участие в пятом сезоне проекта «Открытый микрофон» на телеканале ТНТ. Участники этого шоу – никому не известные стендап-комики, борющиеся за главный приз – 3 миллиона рублей.

«Открытый микрофон» – начало пути для многих комиков, возможность сделать первые шаги в телевизионной комедии. Но в любом случае, чтобы попасть на стендап-фестиваль, а тем более – на запись шоу, необходима подготовка. «Юмористическими жанрами я увлекаюсь со 2-го курса университета: сначала это был КВН, затем работа сценаристом на студенческом телевидении. За это время скопилось множество заметок, идей, сюжетов, которыми я хотел поделиться с аудиторией. В итоге начал выступать в жанре «стендап». Преимущественно шучу о своей семье. Мне очень нравится наблюдать за своими родителями, за родителями родителей. У каждого поколения свои особенности, и мне интересно их подмечать», – рассказал о своем пути к «Открытому микрофону» Антон Козополянский.

Жанр stand-up стал необычайно популярным в последние годы в нашей стране. Во многих городах открываются бары, проходят вечеринки, где любой желающий может попробовать себя в качестве комедийного артиста. Так и наш коллега Антон Козополянский около года выступал в заведениях подобного формата, где отрабатывал шутки, учился держаться на сцене, работать с залом, что позволило ему приобрести необходимый опыт для участия в стендап-фестивале в Москве, который в этом году собрал порядка тысячи начинающих российских комиков. Около шестидесяти самых смешных и ярких получили шанс попасть в телепроект «Открытый микрофон».

Шоу состоит из нескольких туров, первый из которых – отбор в команду к одному из четырех наставников проекта. В пятом сезоне это известные стендап-комики Руслан Белый, Нурлан Сабуров, Юлия Ахмедова и Иван Абрамов. Если выступление новичка понравится хотя бы одному из членов жюри, участник отправляется в комнату ожидания. В конце программы наставники выбирают, кого они хотят видеть в своей команде. В итоге в команду каждого наставника должно оказаться по восемь участников, которые продолжают борьбу в сезоне.

«Я рад, что мне удалось попасть в команду к Руслану Белому: он очень опытный комик и мне нравится его образ в мире юмора. Надеюсь, что и у меня получится профессионально продвинуться в этой сфере», – прокомментировал свое успешное выступление в первом туре Антон Козополянский.

Впереди его ждет этап дуэлей, на котором комики из одной команды будут соревноваться между собой. Желаем удачи Антону и верим, что у него обязательно все получится! А посмотреть выступление нашего коллеги можно по ссылке: <https://youtu.be/Ttx64yFdtDk>.

Евгения АЛЕНИНА

ПЁС – ЗАЯЦ

Хочу рассказать один случай из студенческой практики в Новом Уренгое. В то лето я попал в бригаду, работавшую по системе «трехвахтовки»: две недели в поле на буровой и одну неделю дома.

В городе мне дали койко-место в вахтовом общежитии, типа барака, где я отдыхал после вахты. Новый Уренгой делится на два больших района – южную часть (Южку), где находится железнодорожный вокзал, и северную (Северку), расположенную на другом берегу реки Седэ-Яха. Я жил в Южке рядом с небольшим рынком и ездил в Северку в гости к бурильщику, с которым вместе работал на вахте, – помогал ему делать ремонт в квартире, пока его семья отдыхала на «большой земле».

Однажды утром я собрался ехать к товарищу и стоял на остановке, ожидая автобус. Народу собралось довольно много, но автобуса все не было. Рядом с остановкой сидел большой пес с умными и полными какой-то тоски глазами. Надо сказать, что на «большой земле» дворняги чаще всего небольшого размера, а в северных городах это довольно крупные псы, среди которых попадаются и овчарки. В очередной раз я убедился в этом, когда много лет спустя, окончивая Академию нефти и газа им. И. М. Губкина, прохо-



Рисунок Лиды Доновой

дил преддипломную практику в ООО «Ямбурггаздобыча». Я работал оператором по исследованию скважин и собирал материал для диплома, в том числе и данные промысловой геофизики. Геофизики сидели в отдельном двухэтажном бараке на окраине вахтового поселка Ямбург. В один из моих визитов к ним дверь была открыта, и прямо на пороге лежали три огромные собаки. Благо, на вахтовке подъехал один из геофизиков, и я с ним на пару прошел в здание мимо собак, которые даже не шелохнулись. В коридоре «офиса» геофизиков довольно сильно пахло псиной, но, видимо, люди к запаху уже привыкли, считая собак частью коллектива. Геофизик подошел к столу, на котором стояла компьютерная станция с двумя большими мониторами и неожиданно кого-то пнул под столом. Оттуда выскочил настоящий вол-

кодав и убежал из кабинета. Таких больших собак я раньше не видел!

Но вернемся к остановке в Новом Уренгое. Когда автобус подъехал, ожидающие начали брать его штурмом, и, в итоге, автобус забился «под завязку». Несмотря на давку, собака молча протиснулась в автобус, хотя ей наверняка наступали на лапы. Но безбилетный пассажир дискомфорта переносил стойко, разглядывая народ снизу добрыми тоскливыми глазами. Когда мы приехали в северную часть города, пес вышел на остановке и убежал в сторону рынка. Вроде бы ничего необычного: ну проехала собака в автобусе одна, без хозяина – что тут такого? Но вечером она возвратилась на Южку на том же автобусе! И в дальнейшем, в периоды перевахтовок, я часто встречал этого пса на остановке. Он продолжал путешествовать с рынка на Южку на рынок на Северке, всегда возвращаясь обратно. Могу предположить, что, как в рассказе Гавриила Тропопольского «Белый Бим Черное ухо», пес раньше ездил по этому маршруту со своим хозяином, но потом, по каким-то причинам, остался один и продолжал пользоваться привычным путем. Но до сих пор не могу понять, как он узнавал, на какой автобус надо садиться. Загадка...

Сергей ДМИТРИЕВ,
заместитель начальника геологического отдела по проектам на шельфе
Управления организации геологоразведочных работ на шельфе (г. Москва)

ФОТОКОНКУРС

БЕСКОНЕЧНАЯ РАДОСТЬ ОБЩЕНИЯ

Подведены итоги фотоконкурса «Пока ты на работе, или Зверье мое». Напомним, что объявлен он был среди сотрудников компании по случаю Дня эколога, который отмечается в начале июня.

Для участия в конкурсе было предложено направить в Службу по связям с общественностью и СМИ курьезную фотографию своего домашнего любимца. Снимки были размещены на внутреннем портале ООО «Газпром недра» вместе с системой для голосования. По его результатам и были выбраны победители конкурса.

В номинации «Эти забавные животные» победу одержал фотокотлаж «Наташ, ты

где?», присланный заместителем начальника отдела финансового управления Натальей Музыченко. Фотография щенка Зои, предоставленная ее хозяйкой, главным специалистом отдела организации труда и заработной платы Екатериной Мухортовой, собрала больше всего голосов в номинации «Дела домашние». Снимки Артема Емельянова, главного специалиста отдела специализированных систем, победили сразу в двух номинациях – «Тайная жизнь домашних любимцев» и «Радость общения». В номинации «Дети и любимые питомцы» больше всего коллег проголосовало за коллаж ведущего экономиста планово-экономического отдела Юлии Саворони, героями которого стали ее четырехлетняя дочь Даша и черный пудель Ричи.

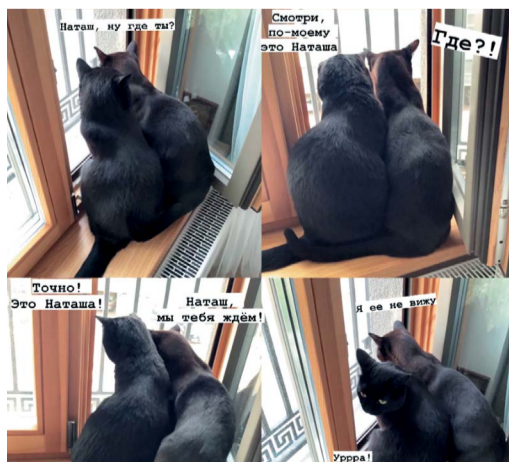
Все лидеры конкурса получили сертификаты на приобретение товаров для животных в сети магазинов «Живая планета». А специальный приз Службы по связям с общественностью и СМИ – сертификат на фотосессию с домашним питомцем – завоевали ведущий специалист группы организации логистики и транспортного обеспечения Александра Лемешева и ее пес Чусик. Поздравляем всех



Артем Емельянов. «Коза Бэлла и шарпей»



Юлия Саворона. «А у нас карнавал!»



Наталья Музыченко. «Наташ, ты где?»



Александра Лемешева. «Привет, ромашки!»

участников и победителей конкурса: судя по фотографиям, у каждого в жизни есть бесконечный источник положительных эмоций и хорошего настроения!

