



Бригада КРС Нижневартовского филиала мастеров Владимира Нечкина, представленного на снимке, и Эльдара Кулиева успешно выступила в своей номинации в окружном конкурсе «Черное золото Югры».

СТР. 2



Названы лучшие бригады КРС, занятые на Шапшинских месторождениях. Смотр профессионального мастерства проводился без приостановки работ по ремонту скважин на участках недр.

СТР. 3



Высшей школе инновационного бизнеса МГУ – 15 лет! Декан факультета и его коллеги вспоминают этапы славного пути, рассказывают о том, как проходит обучение магистрантов в легендарном вузе.

СТР. 4



Время **РуссНефти**

СЕНТЯБРЬ

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА

8(192) 2021

ТРАДИЦИЯ



Трудная профессия – лечение скважин

На Верхне-Шапшинском месторождении состоялся конкурс профессионального мастерства среди бригад текущего и капитального ремонта скважин.

26 августа на 33-й кустовой площадке Верхне-Шапшинского участка недр встретились специалисты по ремонту скважин – сотрудники Общества «РуссИнтеграл – Варьеганремонт», подрядной организации Ханты-Мансийского филиала «Русснефти».

Заказчик и подрядчик трудились рука об руку при подготовке этого конкурса и во время его проведения. «Мероприятие направлено на повышение эффективности деятельности бригад КРС, обмен опытом и соблюдение корпоративных стандартов при работе на производственных объектах Ханты-Мансийского филиала» – так определяли задачи конкурса его организаторы. Атмосфера соревнований была деловой и вместе с тем праздничной, ведь совсем скоро, в нояб-

ре, РИВР отметит 15-летие со дня своего образования.

За победу в конкурсе боролись вахты пяти бригад капитального ремонта скважин. Каждая команда состояла из четырех человек: мастера, бурильщика и двух помощников бурильщика, которым ассистировал машинист подъемника. Выступления участников на теоретическом и практическом этапах состязаний оценивало жюри, в которое входили член совета директоров группы компаний «РуссИнтеграл» Виталий Крыловецкий, начальник управления скважинных технологий Ханты-Мансийского филиала Александр Муляков, Вугар Иманов и Олег Басин – соответственно генеральный директор и главный инженер Общества «РуссИнтеграл – Варьеганремонт».

» 3



ЛАБОРАТОРИЯ

Каждая залежь ждет своего часа

Не так часто журналисту удается поговорить со специалистами без сценария и заранее заготовленных вопросов на темы, которые в данный момент волнуют их самих. Можно много нового узнать при таком способе общения. В непринужденной обстановке профессионалы обычно обсуждают сложнейшие проблемы понятным для постороннего языком. А нашим читателям разве что-то другое нужно? Им хочется узнать, как в Компании принимаются важные решения, как, например, подбираются ключи к трудным запасам нефти. Им интересно представить себя на месте геолога, технолога,

строителя, проектировщика, управленца. Будьте добры (это уже требование к нам, журналистам) рассказывать о работе этих людей так, чтобы каждому было понятно.

В предлагаемой читателям беседе участвовали, помимо журналиста, директор департамента геологии и сопровождения бурения скважин Сергей Хазов и директор департамента геологоразведочных работ и развития ресурсной базы Василий Петровский. Журналист понял, что пора включать диктофон, когда геологи стали рассказывать о событиях 5–6-летней давности, имевших для Компании принципиальное значение.



Как запасы становятся перспективными

С. Хазов: В 2015 году на Тагринском месторождении мы начали строить горизонтальные скважины с применением многостадийных ГРП. Горизонты тогда составляли 600 метров, использовались компоновки с 5–6 портами. Сейчас на Тагринском и Верхне-Шапшинском участках строятся скважины с горизонтами 1000 и более метров и компоновками с 10–12 портами. И это не предел.

– Так быстро развиваются технологии бурения?

С. Хазов: Да, быстро развиваются. Шагнули далеко вперед методы геологического и гидродинамического моделирования. Мы имеем сегодня возможность рассматривать различные варианты систем разработки и выбирать наиболее привлекательные по технико-экономическим показателям.

– Какие самые успешные скважины были пробурены в 2021 году?

С. Хазов: Не думаю, что правильно выделять отдельные скважины. Важно отметить, что верным оказалось выбранное несколько лет назад направление: увеличение длины горизонтальных стволов, количества стадий ГРП на одну скважину и уплотнение сетки скважин. Следуя по этому пути, мы экономически эффективно вовлекаем в разработку все новые районы залегающие ТРИЗов.

В. Петровский: Мы постоянно ищем новые возможности по наращиванию добычи нефти. Например, Компания стала активно использовать мобильные буровые установки. При помощи МБУ на действующих кустах можно оперативно и точно добуривать зоны с недренируемыми запасами нефти. Такие работы дали хороший результат на 9-м кусте Верхне-Шапшинского месторождения. Он был построен в 2015 году

» 2

СПЕЦИАЛИСТ

Высокое качество гарантируем

С 1 июня химико-аналитическая лаборатория №1 «Юг» Ульяновского филиала, получив аккредитацию в федеральном контролирующем органе, самостоятельно и в полном объеме проводит комплекс испытаний углеводородного сырья, сдаваемого в систему «Транснефти».



Одной из самых опытных сотрудниц лаборатории, выполняющих эту работу, является Инна Григорьевна Каширина. С 2004 года она трудится на ульяновском предприятии на объектах, связанных с подготовкой нефти. Инну Григорьевну отличают глубокие знания, исключительная добросовестность, стремление постоянно учиться. В нынешнем году ее труд был отмечен Почетной грамотой Компании.

Татьяна Никитина, г. Ульяновск

Каждая залежь ждет своего часа

и рассчитан на десять скважин. В 2020-м мы детально проанализировали имеющиеся сейсмические данные и определили перспективные зоны бурения. После чего зашли на куст с МБУ. Дополнительно ввели в эксплуатацию восемь скважин, наместили до конца года пробурить еще две. Сейчас мобильные станки заняты у нас на Верхней Шапше и Тагринке. Предполагаем в дальнейшем использовать их на Западно-Варьеганском и Средне-Шапшинском участках.

Хорошие результаты приносят резки боковых стволов. Этот метод эффективен при освоении остаточных запасов пластов с выработкой 50 и более процентов. Бездействующие, аварийные, высокообводненные скважины часто только при помощи ЗБС и можно вернуть в рентабельную эксплуатацию. Резки широко применяются в Нижневартовском филиале. Планируем начать их использовать и на Шапшинской группе месторождений под Ханты-Мансийском.

Программы по ЗБС и бурению с мобильных станков еще и тем ценны для геологов, что дают возможность доразведать запасы нефти и газа, уточнить фильтрационно-емкостные свойства коллекторов. Для меня это особенно важно, ведь наш департамент отвечает за восполнение минерально-сырьевой базы «РуссНефти». С этой целью мобильный станок используется сейчас на Восточно-Каменном месторождении.

С. Хазов: Специалисты и в московском офисе, и в филиалах Компании постоянно нацелены на повышение эффективности бурения. Например, мы строим горизонтальные скважины по двухколонной конструкции. В свое время это позволило оптимизировать сроки бурения скважин и, соответственно, затраты на строительство. Сейчас очень перспективный проект предлагает департамент Павла Кузовенкова: бурение многозабойных скважин. Суть его в том, что из одного транспортного ствола строятся два горизонтальных участка. Фактически это две скважины, построенные с большой экономией по целому ряду позиций. Очень интересный проект. В случае, если наши надежды оправдаются (сейчас технология проходит стадию апробации), мы сможем выйти в районы, ранее считавшиеся неперспективными.

– Расшифруйте, пожалуйста, понятие, которое часто встречается: «планирование бурения». Насколько это трудоемкая процедура, из чего она состоит?



С. Хазов: В этом процессе приходится учитывать очень много факторов. Назову только часть. Где находится площадь? Насколько она удалена от инфраструктуры? Какие осложняющие факторы присутствуют (природные, административные и так далее)? Насколько сложен геологический разрез, каковы глубина залегания залежи, физико-химические свойства нефти и пластовой воды и прочее, прочее. У этого уравнения за частую есть только одно решение. Его, наряду с нами, ищут специалисты самых разных направлений. На практике это выглядит так. Геологи строят модель залежи (пласта). На ее основе разработчики рассчитывают варианты расположения добывающих и нагнетательных скважин, режимы их эксплуатации, определяют уровни добычи нефти и жидкости на данной площади. Буровики ищут оптимальные варианты конструкций скважин. Выполняются расчеты, сколько на площади должно быть скважин и кустов. Маркшейдеры изготавливают картографические материалы и планы местности. Далее рассматриваются различные варианты обустройства месторождения. Наконец, определяется «главная» цифра: затраты на освоение площади. После этого все материалы поступают к специалистам по экономике. Они загружают их в свою «секретную» экономическую модель, какое-то время считают и затем говорят: «Представленный вариант нерентабелен». И все начинается заново! Но в итоге мы, конечно, находим решение.

Дальше в дело вступают ищущие, землеустроители, строители. Необходимо составить проектные документы, пройти государствен-

ные экспертизы, построить первоначально необходимые объекты инфраструктуры...

– Но это же гигантский труд. И еще ни капли нефти из залежи не получено. Подведем итог. Положим, есть площадь с доказанными запасами: как скоро появится на ней буровой станок?

С. Хазов: Не раньше, чем через два-три года. Это в лучшем случае. Поэтому в Компании детальный бизнес-план рассматривается на период не менее трех лет.

– Начиная с каких дебитов скважины в Западной Сибири окупаются?

В. Петровский: Не в дебитах как таковых дело. Главное – попасть в пределы окупаемости скважины. Экономисты оценивают добычу нефти за определенный период и соотносят с понесенными затратами, исходя из этого принимаются решения. Стартовый дебит может быть более ста тонн, а через год дебит упадет до 20 тонн. Ключевой показатель для экономиста – накопленная добыча нефти за конкретный период. Тут важен точный прогноз.

– Насколько долго можно поддерживать высокие дебиты скважин, пробуренных на трудные запасы?

С. Хазов: Это зависит от того, насколько эффективно спроектирована система разработки площади, как проведены горизонтальные скважины, как расположены нагнетательные. Недавно департамент Алексея Тимонова предложил эффективный способ вытеснения нефти. Следуя этим рекомендациям, Компания начала строить нагнетательные скважины с горизонтальным окончанием. В результате темпы падения дебитов нефти

в эксплуатационных скважинах заметно снизились! Освоение залежей Восточно-Каменного месторождения сейчас планируется по такой системе разработки.

Этот упрямый бажен

– Давайте теперь о баженовских отложениях поговорим?

С. Хазов: Там много вопросов. Но давайте попробуем.

– Так вот, в чем заключаются эти вопросы? К трудным ачимовским запасам специалисты «РуссНефти» подбирают ключи. Почему бажен до сих пор ведет себя, как гордый «Варяг», не сдается?

В. Петровский: При освоении отложений баженовской свиты нужно проводить большое количество исследований и опытно-промышленных работ, при этом нет опробованной методики исследований, которая давала бы полное геологическое представление об этих отложениях.

– Не очень приятно, признаться.

В. Петровский: Я не знаю, как короче сформулировать. Это большой отдельный разговор.

– Хорошо, не будем вдаваться в детали. Вопрос практический: не оставили ли тогда в покое эти «упрямые» отложения? Насколько они велики?

В. Петровский: Вообще-то запасы всей баженовской свиты, по некоторым оценкам, исчисляются миллиардами тонн.

– Да, таким богатством не разбрасываются. Есть за что бороться.

В. Петровский: Я считаю, что, несмотря на все трудности, надо продолжать заниматься баженовской свитой, пополнять знания об этих отложениях.

С. Хазов: Бесспорно то, что освоение отложений баженовской свиты связано с большим экономическим риском.

В. Петровский: Геология вообще рискованное занятие. Неудача в нашей профессии – вещь относительная. Отрицательный результат может дать больше понимания об объекте, чем положительный.

– Были у вас неудачи в последнее время?

С. Хазов: Неудачи и удачи, связанные с конкретными скважинами, всегда присутствуют в нашей работе. Этим она интересна. Но в целом уже несколько лет мы работаем стабильно. В прошлом году был трудный период, когда из-за сложной ситуации на нефтяном рынке Компания резко сократила объемы бурения, сосредоточившись на реализации наиболее эффективных проектов Ханты-Мансийского филиала. При меньшем количестве станков мы фактически выполнили производственную программу 2020 года по добыче нефти от ввода новых скважин.

В. Петровский: На объекты, с которыми мы в кризисный период ушли, теперь заходим еще более продвинутой технологией. Перерыв в бурении дал нам время осмыслить и детально проработать программу.

– На этой оптимистичной ноте, уважаемые геологи, давайте завершим беседу. Надеемся, нам удалось донести до читателя главное: мысль геологов и других специалистов производственного блока «РуссНефти» не дремлет. Вы всегда в поиске, ваши знания о трудных запасах прибывают не по дням, а по часам, откуда и результат: стабильная работа добывающего блока в последние годы. А ведь мы лишь малую часть ваших проблем затронули. Есть о чем поговорить в следующий раз.

В беседе геологов Компании участвовал Сергей Иванов

Участники беседы рассказали, в чем состоят их обязанности в геологической службе «РуссНефти».

В. Петровский: Основной задачей моего департамента является восполнение и наращивание минерально-сырьевой базы Компании. К нашей компетенции относятся геологическое изучение недр на лицензионных участках «РуссНефти», поиск и оценка новых залежей нефти и газа, уточнение контуров нефтегазоносности уже введенных в эксплуатацию залежей. Мы проектируем сейморазведку, места заложения поисково-оценочных и разведочных скважин. Стремимся к тому, чтобы в кратчайшие сроки при минимуме инвестиций разведать и поставить на государственный баланс на Компанию запасы нефти и газа.

С. Хазов: Наш департамент работает на стыке геологии и производства. Мы обязаны обеспечить рентабельное вовлечение в разработку тех запасов нефти и газа Компании, которые уже стоят на госбалансе. Нам приходится сотрудничать с широким кругом специалистов. Много работаем с буровиками, строителями, маркшейдерами, департаментом добычи нефти и газа. В задачи службы входит также организация геологического сопровождения бурения всех скважин Компании.

ЛИДЕРЫ

Награда за динамичное развитие

Ханты-Мансийский филиал признан победителем окружного конкурса «Черное золото Югры» по итогам 2020 года в номинации «Самое динамично развивающееся предприятие с годовым объемом добычи до 5 млн тонн нефти».



Награду директору филиала «РуссНефти» Алексею Шаталову вручила глава региона Наталья Комарова. На конкурсе успешно выступили также представители Нижневартовского филиала. Бригада №23 мастеров Владимира Нечкина и Эльдара Кулиева заняла третье место в своей номинации, о чем мы подробнее расскажем в следующем номере.

Юлия Амариани, г. Ханты-Мансийск

ОБРАЗОВАНИЕ

В школах Ижевска появились нефтяные классы

В образовательных учреждениях «Лицей №14» и «Лицей №25» Ижевска открылись профильные нефтяные классы.

Их создателями выступили научно-образовательный центр «Инновационные технологии нефтедобычи» и Институт нефти и газа им. М.С.Гуцериева, действовавшие при поддержке администрации республиканского центра. В этих классах ребята будут приобретать знания и навыки, необходимые для поступления в профильные вузы и достижения азов профессии. Кураторами школьников согласились выступить президент секции UdSU SPE Student Charter Евгений Чуринов и его товарищи Макар Кожевников и Дмитрий Крюков. Студенты станут помогать школьникам готовиться к научным конференциям, олимпиадам и другим аналогичным мероприятиям.

Вадим Миронович, заместитель директора ИНИГ, г. Ижевск



ТРАДИЦИЯ

Трудная профессия – лечение скважин



Перед выходом на старт

Одной команде досталось нестандартное задание, к которому никто из участников не готовился, но она уверенно с ним справилась. Специалисты по капитальному ремонту скважин обменялись опытом, и это очень ценно, ведь в обычные дни они не имеют возможности наблюдать за работой друг друга.

Пора назвать результаты конкурса. Первое место заняла бригада №59 с мастером Алексеем Гуриным. «Серебро» и «бронза» достались соответственно бригаде №33 с мастером Асламбеком Магамадовым и бригаде №4 с мастером Имамудином Рамазановым. В индивидуальном зачете среди бурильщиков места распределились так:

1. Руслан Гайнуллин (бригада №59),
2. Рента Джаватов (№ 10),
3. Магомед Нурбагандов (№15).



»1 В теоретической части конкурсанты держали экзамен на знание технологий ведения работ, технических характеристик применяемого оборудования и инструментов, действий в аварийных ситуациях. По результатам этого испытания отдельным зачетом определялся лучший бурильщик. На практическом этапе участники выполняли спуско-подъемные операции, а также работы по герметизации скважины во время нештатных ситуаций. Погода в тот день преподнесла сюрпризы: утренний зной сменился сильным ветром, а затем проливным дождем. Но бригады трудились как обычно, ведь к природным катаклизмам им не привыкать.

«Действия по спуску и подъему труб лежат в основе работ по ремонту скважин, – говорит Александр Муляков. – Инструмент и тип насосно-компрессорных труб определяются особенностями текущей задачи, но сама технология остается неизменной.»



«Мы сотрудничаем с Обществом «РуссИнтеграл – Варьеганремонт» второй год, – говорит главный инженер Ханты-Мансийского филиала Денис Яшин. – За это время специалисты РИВР провели порядка 550 текущих и капитальных ремонтов скважин на наших объектах. Работают они эффективно, оперативно решают поставленные производственные задачи, в том числе и внеплановые. Состоявшийся смотр профессионального мастерства – не сомневаюсь в этом – очень позитивно скажется на нашем взаимодействии. Отмечу, что конкурс проводился без приостановки работ по ремонту скважин, ведь процессы на нефтепромысле не останавливаются ни на минуту.»

Даниил Будяну,
г. Ханты-Мансийск



Награждается мастер бригады-победительницы

Алексей Гурин пришел в РИВР в 2014 году помощником бурильщика. Сегодня он руководит лучшей бригадой КРС Общества. Как Алексей воспринял свою победу? «Конечно же я счастлив! Эмоции переполняют, – говорит Алексей. – Но я предупредил своих ребят, что «заноситься» после такого успеха не надо. Нужно держать планку. Большое спасибо организаторам этого соревнования за хорошую подготовку, достойные призы, понимание важности таких мероприятий. Хочу в будущем участвовать в конкурсах профессионального мастерства!»



В целях безопасности конкурсанты выполняли операции на скважине с отсеченным пакером интервалом перфорации. При проведении спуско-подъемных операций они выполняли герметизацию устья скважины по команде «Выброс». Бригады наглядно продемонстрировали, насколько грамотно в подрядной компании регламентированы процессы выполнения работ, показали, что умеют правильно и безопасно действовать в различных ситуациях. Мы в жюри удовлетворены тем, что увидели.»

Впечатлениями от конкурса делится член совета директоров ГК «РуссИнтеграл» Виталий Крылов: «Борьба была равной, все участники показали высокое мастерство. Для выявления победителя на теоретическом этапе мы чуть не дошли до «спичек». Уже были готовы по жребию определять лучшего бурильщика. В практической части все бригады показали хорошее время при отработке нештатных ситуаций и уложились в норматив.»



Верхне-Шапшинское месторождение, 26 августа 2021 г. Общий снимок на память

Высшей школе инновационного бизнеса МГУ – 15 лет!

Декан факультета и его коллеги вспоминают этапы славного пути.

В апреле 2006 года состоялась встреча ректора Московского государственного университета им. М. В. Ломоносова академика Виктора Садовниченко и предпринимателя Михаила Гуцериева. Результатом ее стало подписание Соглашения о создании нового факультета МГУ, который будет готовить высококлассных специалистов для нефтегазовой отрасли.

4 октября 2006 года вышел приказ ректора МГУ «Об открытии Высшей школы инновационного бизнеса». Биография совместного



Подписывается Соглашение о создании нового факультета МГУ. Апрель 2006 г.



Фото выпускников у главного здания МГУ – традиция факультета

проекта Московского университета и компании «РуссНефть» началась!

Обучение на факультете ведется по трем магистерским программам: «Геолого-геофизические исследования нефтяных и газовых месторождений»; «Управление природными ресурсами»; «Химическая переработка углеводородного сырья».

В 2006 году состоялся первый набор в магистратуру факультета. В Высшую школу было принято 20 человек, из которых 11 являлись сотрудниками «РуссНефти».

В 2010 году, когда нашими магистрантами стали 13 молодых геологов из Ливии, была разработана и утверждена новая программа – «Геолого-геофизические исследования и моделирование месторождений углеводородов» с преподаванием на английском языке.

Еще через год была организована первая практика на Белом море. Магистранты-геологи с тех пор имеют возможность знакомиться с современными полевыми методами морских геолого-геофизических исследований.

На факультете с момента его создания прошли обучение 155 человек. 60 из них стали магистрами геологии, 85 – магистрами менеджмента и 10 – магистрами химии.

Около половины магистрантов до поступления в Московский университет работали на предприятиях «РуссНефти». В настоящее время в центральном офисе и филиалах Компании трудятся 58 наших выпускников.

С 2008 года факультет разрабатывает программы дополнительного образования, такие как «Мастер делового администрирования (МВА)». В первый же год на две программы МВА поступили 40 человек. За несколько лет, благодаря поддержке Правительства Москвы, обучение прошли около 150 слушателей.

Для работников предприятий нефтяной и газовой промышленности в Высшей школе инновационного бизнеса МГУ проводятся краткосрочные курсы повышения квалификации (по направлениям «Комплексная интерпретация данных ГИС», «Информационные технологии в нефтегазовой отрасли», «ТЭО нефтяного проекта: практической расчет») и профессиональной переподготовки («Управление шельфовыми проектами»).

При участии факультета издано более 15 учебных пособий, курсов лекций и монографий.

Пройти курс обучения в Московском университете – это прекрасная возможность сегодня, как и 15 лет назад, предоставляется молодым сотрудникам «РуссНефти». В стенах прославленного вуза магистранты обретают новых друзей, вместе с которыми разбираются в премудростях высшей математики, изучают проблемы охраны окружающей среды, строят модели нефтяных месторождений, слушают лекции на английском языке, сдают зачеты, экзамены, делают доклады на международных научных конференциях. С друзьями хорошо гулять «на московском просторе», наслаждаться музыкой на концертах великих исполнителей и совсем не холодно заниматься изысканиями под ледяным дождем у самого Белого моря. За два года каждый хочет успеть все!

Высшая школа инновационного бизнеса МГУ пятнадцать лет выпускает уникальных специалистов, которыми по праву может гордиться нефтяная промышленность России.

**Дмитрий Кошуг,
Екатерина Фортыхина,
Ирина Рунова,
Высшая школа
инновационного бизнеса МГУ**



Участники летней практики на Белом море, 2021 г.

СПОРТ

Разносторонние студенты

«Всестороннее развитие личности – залог успеха в карьере», – считают в Ижевском институте нефти и газа им. М.С. Гуцериева. Не только учебе посвящают время будущие нефтяники, но и другим полезным занятиям.

Расскажем о спортивных достижениях наших студентов. Они регулярно участвуют в спартакиадах Удмуртского государственного университета и турнирах более высокого уровня, показывая высокие результаты.

Туристическое многоборье, футбол, плавание, волейбол, шахматы, баскетбол, настольный теннис, стритбол, лыжные гонки – вот самые популярные виды спорта в Институте нефти и газа им. М.С. Гуцериева. В этих дисциплинах наши студенты всегда борются за призовые места в университетских соревнованиях, входят в состав сборных УдГУ. Футбольная команда института в прошлом году вышла в финал дивизиона всероссийских соревнований, которые проводились в рамках Национальной студенческой футбольной лиги. В интеллектуальных видах единоборств наши ребята также выступают очень успешно. В 2019 году они выиграли командное первенство университета по шахматам. Верим, что основные достижения у них – впереди.

**Ильнара Нургалева,
заместитель директора ИНИГ
по воспитательной и внеучебной работе,
г. Ижевск**



КСТАТИ

Интересные факты из истории МГУ



■ Московский университет был основан в 1755 году по указу императрицы Елизаветы Петровны.

■ Главным инициатором создания университета в Москве был Михаил Васильевич Ломоносов. Ученый настаивал на том, чтобы обучение велось на русском языке, а не на латыни, как было принято ранее.

■ Первым директором МГУ назначили Алексея Аргамакова – сына вельможи, занимавшегося обслуживанием трапезы государей. Учебным процессом руководил фаворит императрицы Иван Шувалов. Имя Ломоносова присвоено университету в 1940 году.

■ По замыслу М. В. Ломоносова, каждый студент должен был прежде пройти курс обучения на факультете философии и лишь после этого мог определиться с профилем своего образования. Направлений поначалу было три: медицина, юриспруденция и та же философия.

■ В XIX веке в МГУ специалистов готовили по направлениям словесных, физико-математических, медицинских, нравственных и политических наук. Учеба приравнивалась к военной службе. Выпускники автоматически получали чин младшего офицера и личное дворянство.

■ В здании университета на Моховой находился карцер, куда студентов помещали за разные провинности (например, за участие в запрещенной политической деятельности). Был случай, когда сами студенты отправили туда своего однокашника, уличенного в краже.

■ Не у всех известных людей складывались отношения с вузом. Например, Виссарион Белинский, будущий великий критик, был отчислен из МГУ за частые пропуски занятий. Поэт Афанасий Фет в бытность студентом часто подвергался насмешкам со стороны товарищей. Впоследствии, проезжая мимо корпуса университета на Моховой, он всегда плевал в его сторону.

■ Высотное здание главного корпуса возведено в 1953 году. Сначала МГУ хотели разместить на краю Ленинских гор, но потом из-за опасности обвалов перенесли на нынешнее место. На фасаде установили механические часы с циферблатом диаметром 9 метров (на 3 метра больше, чем у часов на Спасской башне). С 1957 года часы запускаются при помощи электродвигателя.

■ В современном комплексе зданий МГУ есть общежития, столовые, поликлиника, дом быта, бассейн, магазины. Это город, в котором можно жить. В трудные 1950–60-е годы некоторые студенты месяцами не выходили на улицу, поскольку у них не было теплой одежды.

■ Скульптура М. В. Ломоносова установлена на площади между корпусами факультетов физики и химии. Долгое время студенты спорили, к какому из факультетов статуя расположена ближе. Поначалу верх брали химики. Физики, используя лазерные приборы, доказали, что основатель Московского университета находится на 5 см ближе к их факультету.