



По традиции, которой уже около десяти лет, каждой весной мы рассказываем о проблемах разведчиков недр – проводим смотр геологических служб Компании.



Время РуссНефти

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА

МАРТ–АПРЕЛЬ

3 (119) 2015

РАЗВИТИЕ

Вязкое «золото»: ищем новые подходы



Олег Анатольевич Попов в 1996 году окончил Томский политехнический университет, после чего отправился на Север, в Ноябрьск – геологом на Холмогорское месторождение. Должности начальника отдела разработки НГДУ в 2006-м он перевелся в НГДУ «Заполярье» (поселок Вынгапуровский) главным геологом. Геологическую службу «Ульяновскнефти» возглавляет седьмой год. На предприятии Олег Анатольевич профессиональные обязанности совмещает с общественными – является главным судьей корпоративной спартакиады.

Месторождения Компании – это сложилось объективно – сильно различаются по условиям разработки. И как сравнивать труд геологов из дочерних Обществ? Где в данный момент находится «передовая»? Не реже, чем раз в год, мы задаем эти вопросы компетентным специалистам. Узнаем, из каких «дочек» следует ждать новостей: одни готовятся к горизонтальному бурению, другие примеряются к новому виду ГРП, третьи внедряют оригинальное техническое решение...

Сообщения о крупных достижениях обычно приходят из Сибири. Там большая нефть, суточные дебиты с двумя нулями. Однако в последнее время в перечне лидеров обязательно присутствуют геологи и разработчики из Ульяновска. Они ищут решение проблемы вязкой нефти. До окончательного успеха еще далеко, но наши коллеги трудятся творчески, самоотверженно. О сегодняшних заботах своей службы рассказывает главный геолог «Ульяновскнефти» **Олег Анатольевич Попов**.

– Месторождения в Поволжье, по меркам Сибири или Заполярья, мелкие, локализованные. Наша нефть отличается повышенной вязкостью, что осложняет ее добычу. Чтобы привести этот показатель в норму, мы регулярно проводим испытания новых технологий. Суть большинства из них сводится к прогреву призабойной зоны пласта. Некоторые решения, давшие положительный результат, внедрены. Мы еще в поиске, на промежуточных результатах останавливаться, полагаю, не стоит.

Долгое время многие ульяновские месторождения разрабатывались в режиме истощения, что привело к спаду пластового давления и снижению базовой добычи. Поэтому мы сейчас особое внимание уделяем формированию системы ППД. С начала года в фонд поддержания пластового давления переведены две скважины (в дополнение к имеющимся 14). Это должно положительно сказаться на добыче.

Из перспективных технологий в области геолого-технических мероприятий назову гидроимпульсивное воздействие на призабойную зону пласта методом имплозии и применение упругой волны, направленное на повышение дебита скважин. В ближайшее время эти методы пройдут опытно-промышленные испытания.

Второй год подряд активно разрабатываем Кудряшовское месторождение. По состоянию на начало апреля пробуренный фонд участка недр составляет 22 скважины со средним дебитом 18 тонн нефти в сутки. Среднесуточный показатель на предприятии составляет 9,3 тонны – перспективность месторождения очевидна.

ПОДРОБНОСТИ

Как разбудить «спящую» скважину

Извлекать нефть из недр месторождений Варьеганского блока становится все труднее. Но и технологии добычи развиваются, верно? Удастся ли подобрать ключи к подземным кладовым, где по-прежнему хранятся огромные богатства? Рассказывают геологи «Варьеганнефти».

Михаил Виноходов, главный геолог – заместитель генерального директора:

– Наше предприятие интенсивно увеличивало добычу нефти в 2010–2012 годах, когда имело возможность вводить в разработку запасы высокого качества. Объективное следствие этого периода – снижение базовой добычи в последующие годы. Сегодня, решая задачу стабилизации добычи, мы должны развиваться сбалансированно, не забывая о завтрашнем дне.

В прошлом году на наших участках был вдвое увеличен объем ГРП. Дополнительная добыча от этих мероприятий превысила 200 тыс. тонн нефти. В разработку введены также запасы пластов с невысокой степенью выработки (пласты БВ 9 Тагринского и БВ10 Западно-Варьеганского месторождений). С конца прошлого года мы приступили к реализации проекта по зарезке боковых стволов. Этот метод позволил нам реанимировать и ввести в эксплуатацию уже 4 скважины, их суммарный суточный дебит составил 227 тонн. ЗБС на многих наших «возрастных» объектах обещает стать наиболее эффективным видом ГТМ. Не на всех скважинах можно применять гидроразрыв пласта, а вот комбинация ЗБС и ГРП уже позволяла нам получать около 30 тонн прироста суточной добычи. В текущем году с использованием метода зарезки боковых стволов мы планируем вывести из бездействия 19 скважин, дополнительную добычу при этом оцениваем в 86,8 тыс. тонн.

В геологической службе Общества трудятся 36 специалистов. Каждый из них, утверждая в службе, пришел в профессию по зову сердца. А начальник отдела разработки нефтяных и газовых месторождений **Роман Мартынюк** шутит, что его выбор был предопределен задолго до рождения, а именно, когда его родители приехали в Радужный. «Уже девять лет работаю на предприятии, восемь из них – в нынешней должности, – говорит Мартынюк. – У нас особенно ценится умение правильно и рационально подходить к имеющемуся фонду, к разработке запасов. Не полностью изученными остаются Валюнинское, Новоаганское, Тагринское, Западно-Варьеганское месторождения. Мы отчасти и первопроходцы. Основной наш инструментарий – программные продукты, обрабатывающие полученные данные по истории разработки, 3Д-сеймики, бурения разведочных и эксплуатационных скважин».

Начальник отдела планирования геолого-технических мероприятий **Вадим Мартынов** рассказывает, что в прошлом году на объектах Общества было выполнено 220 ГТМ (преимущественно гидроразрывов пласта) на переходящем фонде. Опробованная на Варьеганском участке технология зарезки бокового ствола позволяет увеличивать добычу нефти на зрелых месторождениях и коэффициент извлечения углеводородного сырья из пластов, возвращать в эксплуатацию скважины, которые не могли быть возвращены в действующий фонд другими методами. Самые насущные задачи? Выполнить намеченную программу ГТМ, при этом основным направлением остается ГРП. Весьма перспективными Вадим Мартынов считает работы на пласте БВ 9 Тагринского месторождения: недавно одна из скважин, находившаяся в бездействии около 30 лет, после проведения ГРП стала давать 20 тонн нефти в сутки.

Ведущий геолог отдела разработки **Елена Салдаева** трудится на предприятии 24-й год. Она работала в разных производственных службах, освоила немало специальностей. Среди нынешних обязанностей Елены Николаевны – анализировать эффективность ГТМ, соотношение затрат с результатами. Очень ответственное дело. Ее расчеты серьезно учитываются при составлении бизнес-плана предприятия. Задачи, стоящие перед нефтяниками, со временем только усложняются, говорит Елена Салдаева, ведь даже нынешние супертехнологии позволяют извлекать лишь 30 процентов запасов нефти, а остальные 70 процентов остаются пока в земле.

Оксана Корнеенкова, г. Радужный



КСТАТИ

По строению кристаллического фундамента 29 месторождений Ульяновского блока расположены в пределах Мелекесской впадины, а 10 относятся к северному склону Жигулевско-Пугачевского свода. Особенность геологического строения предопределила и физические свойства нефти. Так, в пределах Мелекесской впадины нефть обладает наиболее высокой вязкостью (более 100 сантипуаз). Отдельные участки недр имеют залежи, в которых вязкость составляет 200–350 сантипуаз. Наиболее проблемными в этом смысле являются месторождения Новобесовское (350–645 сантипуаз), Приморское и Южно-Лебяжинское (1035 сантипуаз).

Месторождения Жигулевско-Пугачевского свода, расположенные на юге Ульяновской и в Пензенской областях, имеют вязкость в основном до 100 сантипуаз, но маловязкой нефти (до 10 сантипуаз) у предприятия нет вообще.

Вязкость нефти при разработке месторождений имеет большое, а в отдельных случаях и решающее значение. Разработка таких участков недр связана с большими затратами на проведение геолого-технических мероприятий, направленных на улучшение притока нефти из пласта, подбор скважинного оборудования для извлечения нефти на поверхность.

ПОВОЛЖЬЕ

«Саратовнефтегаз» в прошлом году прирастил 547 тыс. тонн извлекаемых запасов нефти, в том числе на объектах Общества «Редойл». Уточнение ресурсной базы коснулось трех лицензионных участков.

В результате оперативного пересчета запасов на Фурмановском месторождении прирост извлекаемых запасов составил 83 тыс. тонн (новые исследования на керне позволили уточнить фациально-емкостные свойства коллектора). На Южно-Первомайском участке недр при испытании тиманско-пашийского горизонта в скважине 22 получен приток нефти. На участке данной залежи запасы были переведены в категорию С1 с приростом 334 тыс. тонн. Кроме того, на Баирском месторождении в Калмыкии в результате испытаний одного из пластов нижнеальбского подъяруса в двух ранее пробуренных скважинах получены промышленные притоки нефти, прирост извлекаемых запасов после пересчета здесь составил 130 тыс. тонн. Восполнение минерально-сырьевой базы произошло на месторождениях, находящихся на поздней стадии разработки.

СИБИРЬ

«Аганефтегазгеология» продолжает строительство новых эксплуатационных скважин на Рославльском участке недр.

На кустовой площадке 17 идет строительство горизонтальной скважины 127. Ее проектная глубина составляет 3922 метра, протяженность горизонтального участка – 500 метров. При бурении будет вскрыт пласт ЮВ1-1. На кустовой площадке 11 ведется бурение наклонно-направленной скважины 3023, нацеленной на пласт ЮВ12, с проектной глубиной 4030 метров.

С прошлого года разработка пласта ЮВ12 является основным направлением производственной программы Общества. В 2014-м на этот продуктивный пласт пробурено 12 наклонно направленных скважин, а еще 5 из существующего фонда углублены до ЮВ12.

При разработке месторождений специалисты предприятия активно применяют метод резки боковых стволов. Сегодня работы с использованием технологии ЗБС ведутся на четырех скважинах Южно-Рославльского и Рославльского месторождений. До конца года этот вид ГТМ будет применен еще на семи скважинах.

В 2015 году «Аганефтегазгеология» продолжит изучение недр Рославльского лицензионного участка. По итогам сейсморазведочных работ последнего полевого сезона запланировано пробурить разведочные скважины на Рославльском месторождении. Полученные данные лягут в основу перспективной программы эксплуатационного бурения.

ПЕРСПЕКТИВЫ

Миллион хорошо, а два – лучше

Годовая добыча в Обществе «Аки-Отыр» давно перевалила за отметку 1,5 млн. тонн, следующим важным рубежом станет показатель 2 млн. тонн – в недалеком, надо полагать, будущем. Что сделали сотрудники геологической службы за последнее время, что предстоит сделать в текущем году? Им слово.

Юрий Басов, начальник отдела лицензирования недр, заслуженный геолог ХМАО – Югры:

– Наш отдел следит за тем, чтобы профильные производственные службы scrupulously соблюдали требования природоохранного законодательства. Эти условия прописаны в лицензионных соглашениях и других документах, которые регули-

руют работы по геологоразведке и добыче. За последние пять лет в адрес нашего предприятия не поступало ни претензий, ни штрафных санкций от органов, надзирающих за состоянием природной среды. Сейчас мы проводим работы по актуализации лицензий на право пользования недрами Песчаного, Овального и Шапшинских месторождений (после чего эти лицензии будут переоформлены на Компанию).

Василий Петровский, начальник отдела геологии:

– В последние годы на предприятии активно ведутся и эксплуатационное бурение, и геологоразведка, в частности сейсморазведка. Сырьевая база Общества постоянно растет, сейчас она превышает 100 млн. тонн извлекаемых запасов при суточной добыче около 5 тыс. тонн нефти. Проведенное в последнее время исследование керна позволило нам расширить знания о

структурном строении пород коллекторов на месторождениях. Анализ глубинных проб на Средней Шапше дал возможность установить, что мы имеем дело с трудноизвлекаемой баженовской нефтью. В текущем году на Верхней Шапше на кустах 9 и 12 мы пробурили и ввели в эксплуатацию 4 скважины, столько же построим до конца года на площадках 7бис и 15. На Нижней Шапше на 12-й кустовой площадке продолжаем бурить скважины, в том числе и с горизонтальным окончанием. На Песчаном участке планируем по результатам бурения прошлых двух лет поставить на баланс ранее снятый с учета пласт ЮК-5 – подсчетом его запасов занимаются сейчас коллеги из НТЦ.

Владимир Машорин, главный геолог:

– В «Аки-Отыре» я с мая 2012 года. Тогда перед нами стояла основная задача – удержать базовую добычу,

ПРОФЕССИОНАЛ



КАРЬЕРА

Новые горизонты «Юга»

Второй год Александр Бузилов трудится в «Ульяновскнефти» главным геологом НГДУ-1 «Юг». Этот недолгий период стал в его жизни самым напряженным и вместе с тем самым интересным.



Статистика подскажет

Галина Владимировна Жукова, горный инженер по образованию, немало лет отработавшая на Севере, перечисляет свои нынешние обязанности, относящиеся к разработке месторождений: сопровождение проектных документов, их планирование, тендерная работа, составление бюджетов, а самое главное – сбор и систематизация фактической информации.

Этим и многим другим, по ее словам, обязаны в наши дни заниматься геологи и разработчики. Г. В. Жукова трудится в Компании главным специалистом департамента разработки месторождений нефти и газа.

Окончив Пермский политехнический институт, Галина Владимировна отправилась применять свои навыки в Ноябрьск – как оказалось, «всего-то» на 23 года. Но тогда она была гораздо ближе к «полю». Приходилось ей заниматься планированием ГТМ, подсчетами объемов закачки, анализом фонда и подобными задачами, доводилось принимать при бурении керн, раскладывать, описывать его. Требуются ли ей эти знания сегодня? Без сомнения, ведь в ее сложной и ответственной области, только разбираясь в технологических вопросах, накопив статистическую базу, можно принимать грамотные экономические и управленческие решения. Генеральным подрядчиком при составлении проектных документов по разработке месторождений «РуссНефти» выступает научно-технический центр Компании. Наши специалисты в прошлом году составили и защитили в ЦКР 50 таких документов – огромный труд! В текущем году, полагает Галина Владимировна, работы меньше не будет. Сейчас на очереди – составление проектных документов по месторождениям Саратовской области.

«Галина Владимировна умеет систематизировать и анализировать данные по геологии и разработке. Владение статистикой – ее сильная сторона. Без этой составляющей трудно представить геологию», – говорит директор профильного департамента Компании Ольга Щербина.

Сергей Иванов

Профессиональным нефтяником Александр Бузилов стал в Ижевске, окончив вуз, ныне носящий название Института нефти и газа им. М.С. Гучериева. Много для себя Александр решил еще студентом, во время производственной практики. Карьеру свою геолог обязан начинать в поле, поближе к буровым и скважинам! Поэтому после вуза Бузилов согласился с предложением поработать помощником буровика в бригаде КРС «Белкамнефти». Тогда он и узнал процесс нефтедобычи во всех его тонкостях. Однажды окупился в профессию буквально с головой: при подъеме пакера скважина начала проявлять норы, и это привело к тому, что образовался газонефтяной столб высотой с подъемник. Борьба с фонтаном продолжалась минут десять. Все участники оказались залиты нефтью с головы до пят. Старшие товарищи сказали Александру Бузилову: «Теперь ты настоящий нефтяник. Крещеный!» Вскоре его пригласили геологом в цех добычи.

В октябре 2013-го Александр Леонидович Бузилов переехал в Ульяновскую область и занял свою нынешнюю должность. Чем похожи и чем различаются месторождения двух регионов? Общего у них немало: залежи сопоставимы по площади и мощности, по глубинам залегания продуктивных горизонтов. Однако в Удмуртии Александру Леонидовичу и его коллегам приходилось иметь дело в основном с карбонатными верейско-башкирскими и турнейскими коллекторами, в то время как НГДУ-1 «Юг» разрабатывает преимущественно терригенные тульско-бобриковские отложения. И скважины в Поволжье возрастные – разведочное бурение здесь велось еще в 1940–1950-х годах. Среди первоочередных задач своей службы Александр Леонидович называет детальное изучение коллекторов месторождений и вовлечение в разработку новых объектов (в 2012 году геологи Компании опробовали новую турнейскую залежь Верхозимского месторождения и получили промышленный приток нефти). Другое важное направление – организация эффективной системы поддержания пластового давления. Вот пример удачного решения: в сентябре прошлого года скважину 32 Варваровского месторождения переоборудовали в нагнетательную, в результате чего совокупная добыча на объекте выросла более чем на 20 тонн нефти в сутки. Кроме того, по словам главного геолога НГДУ-1, специалисты управления продолжают испытывать современные составы и оборудование для обработки призабойной зоны и ремонтно-изоляционных работ, другие методы увеличения нефтеотдачи.

Дария Туркова, г. Ульяновск

снизив процент ее падения. Этого мы добились к концу того же года благодаря работе с системой поддержания пластового давления на Нижней Шапше и успешным геолого-техническим мероприятиям на Верхней Шапше. Объем закачки на Нижней Шапше увеличился в 1,5 раза, что повлекло за собой снижение внутрисменных потерь и позволило вывести ряд скважин на постоянный режим работы.

Я считаю, что тогда же была принята правильная стратегия дальнейшего развития лицензионных участков. Посмотрим на графики разработки месторождений. Из них видно, что рост добычи был обеспечен прежде всего бурением новых скважин и проведением повторных гидроразрывов пласта на базовом фонде. То и другое оправдало наши ожидания. Также мы остановили рост процента обводнения на Песчаном и Нижне-Шапшинском месторождениях благодаря работе с системой ППД. Добавлю, что на предприятии были своевременно внедрены новые программные продукты (OIS, NGT-

SMART), оптимизирована работа служб, прежде всего промысловых. Годовая добыча приблизилась к отметке 1,9 млн. тонн. Теперь надо сохранить темп развития. В текущем году в Обществе намечено пробурить 20 новых скважин и провести более 20 геолого-технических мероприятий.

Екатерина Дель,
г. Ханты-Мансийск



СУДЬБА



Полвека в поиске

Иван Сергеевич Польшаков, геолог с большой биографией, ветеран «Саратовнефтегаза», отметил 85-летний юбилей.

Для многих из тех, кто знает Ивана Польшакова, он является примером настоящего интеллигента, представителя технической аристократии. Его отличают безупречное воспитание, умение уважительно спорить и слушать собеседника, степенность, чувство юмора, а также энциклопедические познания в геологии и буровом деле. В свои 85 лет Иван Сергеевич сохраняет безупречную ясность ума и завидную память. Говоря даже о событиях полувековой давности, он без труда приводит цифры и даты, называет объемы добычи, параметры скважин, названия месторождений, имена своих коллег.

Как Иван Сергеевич попал в нефтянку? Готовьтесь выслушать одну из его фирменных забавных историй. Дисциплинированный Польшаков, может быть, раз в своей жизни опоздал. Но произошло это 1 сентября, когда он должен был начать обучение на энергетическом факультете Азербайджанского индустриального института. В наказание первокурсника перевели на менее престижный тогда нефтепромысловый факультет. Этот казус и сказался на всей его судьбе – счастливым образом.

– Мне, как правило, везло, – серьезно продолжает Иван Сергеевич. – Часто я оказывался у истоков чего-то нового. Первую нефть в Пензен-

ской области на Ковровском участке добыла бригада, где я трудился буровым мастером. При моем участии открыты 23 нефтяных и газовых месторождения, включая известные ныне Восточно-Сусловское, Фурмановское, Луговское, Любимовское... Всякий раз это вызывало большую радость. Сродни чуду...

Больше 60 лет назад в Кузнецкую контору разведочного бурения треста «Пензанефтегазразведка» прибыл по распределению выпускник вуза Иван Польшаков. Через три года он переехал в Саратов, откуда родом его супруга. И так получилось, что его, уже опытного тогда геолога, взяли на вакансию инженера по технике безопасности. Но и тут Польшаков сумел извлечь пользу из временной неудачи. За год он досконально изучил условия работы во всех подразделениях «Саратовнефтегаза». Это Ивану Сергеевичу помогло, когда вскоре он стал занимать одну за другой руководящие должности: начальник производственно-технического отдела, главный инженер конторы бурения в Советском районе, заместитель начальника Заволжского нефтегазодобывающего управления, управляющий Заволжского геологоразведочного треста.

Отрасль в те годы в Саратовской области переживала период подъема. Открывались все новые нефтегазовые месторождения, внедрялись передовые методы добычи углеводородов, для первопроходцев строились поселки и города.

– Мы бурили до полусотни скважин в год, – вспоминает Иван Сергеевич. – Все Заволжье вплоть до Казахстана было нашей территорией. За десять лет я двадцать раз обо-

гнул Землю по экватору! Прибываешь на место, успеешь осмотреться, провести планерку, принимаешь решения – и снова в путь.

Организации быта нефтяников Польшаков всегда уделял повышенное внимание. Во многом благодаря ему поселок Степное с той поры снабжается очищенной питьевой водой из Волги. А строительство жилья, благоустройство территорий... Но это в дополнение к вопросам производства. Слово Ивану Сергеевичу:

– Первыми солевые отложения в Прикаспийской впадине начали вскрывать мы. Опыта не хватало. Добрались до нефти, и сразу вода хлынула. Следующая скважина – пустая. Надежды тают. А если напомнимся на фонтан, то не сможем «закрыть» его. Солянокупольная тектоника очень коварна. Какое давление встретит вас на глубине свыше 3550 метров? Плотность промывочного раствора низкая, а другого нет. И оборудование тогда – не наше нынешнее. Я пошел наперекор всем геологам и начальникам, которые настаивали на продолжении буровых работ. Спорил, обоснование написал. Уперся – и убедил. Мы ничего в итоге в тех местах не добились, но я по сей день убежден: перспективный участок. Находится он не в самой Прикаспийской впадине, а в ее «бортовом уступе» протяженностью 350 км. Запасы там, уверен, гигантские. Коллеги из Казахстана на похожих площадях получают отличные результаты. Правда, дорого – скважины придется бурить на глубину до 6 тысяч метров. Сейчас мало кто на такое идет, не имея полной уверенности.

В конце 1960-х Польшакова назначили главным конструктором

проекта в КБ «Саратовнефтегаза», руководителем ПТО объединения. Затем Иван Сергеевич почти десять лет заведовал отделом бурения и опробования скважин в Нижневолжском НИИ геологии и геофизики. В науке он многого добился: защитил кандидатскую диссертацию, выпустил множество печатных работ, на его счету три изобретения («Способ исследования поглощающего пласта в скважине», «Способ бурения скважин», «Способ проведения изоляционных работ в сква-

жине»). Методы Польшакова внедрялись и в Европейской России, и в Сибири. В последние годы перед выходом на пенсию Иван Сергеевич трудился в «Саратовнефтегазе» начальником конструкторского бюро и советником генерального директора предприятия. За полвека работы в нефтяной отрасли И.С. Польшаков был удостоен орденов Трудового Красного Знамени и «Знак Почета», множества других наград.

Но биография геолога Польшакова на том не кончилась! В середине 1980-х он занялся созданием музея предприятия. Сейчас здесь собраны богатые экспозиции, проводятся встречи молодых нефтяников с ветеранами. Наиболее интересные экскурсии проводит сам Иван Сергеевич, рассказчик он – удивительный!

**Дмитрий Петрошенко,
г. Саратов**



ДОКУМЕНТАЛЬНЫЙ РАССКАЗ

Валерий Лаврусь, начальник отдела департамента геологии и оценки ресурсов нефти и газа, прозаик

Встреча в Саранпауле

В конце сентября 1992 года мы с братом работали в Ноябрьской аэрокосмогеологической партии и занимались подповерхностной радиолокацией. Есть такой геофизический метод, позволяющий «заглянуть» под землю метров на десять – пятнадцать. Мы уже исколесили не одну сотню километров Западной Сибири, выступали со своими результатами на конференциях и однажды были приглашены апробировать этот метод на приисках золота.

Приглашение мы приняли с энтузиазмом. Интересно ведь поработать «на золото». И поэтому, несмотря на бедственное положение с деньгами (1990-е...), руководство командировало нас в поселок Саранпауль Березовского района Тюменской области. Там базировалась приисковая геологическая партия, которая работала в горах Приполярного Урала.

Добирались мы туда длинным круглым путем. Из Ноябрьска с тридцатью килограммами груза (вся наша локационная аппаратура: локатор, антенна, аккумуляторы и самописец, плюс к тому смена одежды, болотные сапоги, сухпай на три дня) мы вылетели в Салехард. Там переночевали, а утром, еле успев на последний в сезоне «Метеор», отправились по Оби в город Березов.

Поездка по Оби заслуживает отдельного описания, ибо реки



вообще красивы, а Обь в конце сентября прямо-таки завораживает. Но... не об этом. Через шесть часов плаванья мы оказались в городе Березов, или, как называют это поселение сегодня, Березово. Город стоит у места слияния Сосьвы и Оби. Мы знали, что он знаменит своей сосьвенской селедкой, некогда подававшейся к царскому столу, и теми ссыльными, которых когда-то матушка Россия отправляла в эту глухомань за их государственные злодеяния. Одним из таких ссыльных был друг и соратник Петра Великого Алексашка Меншиков, он же Светлейший князь, первый губернатор Санкт-Петербурга, «со семьей». Были там и Миних, и Остерман. В общем, сильно историческое место. Устроившись в бывшей школе, которая изображала из себя гостиницу, мы отправились в Березовский аэропорт за билетами. По пути решили осмотреть этот исторически достопримечательный город.

Ничегошеньки там не осталось. Не на что смотреть. Обычный заброшенный сибирский поселок. Основной его достопримечательностью были невероятно большие, прямо-таки огромные лайки, которые шастали от двора ко двору, устраивали друг другу выволочки и при этом трогательно выпрашивали кусочек еды у каждого встречного-поперечного. В аэропорту мы кормили одному из этих «коренных березовцев» три котлеты, полбуханки хлеба и банку кильки в томате. После этого пес изумительной белой расцветки, кое-где пробивавшейся сквозь серо-коричневую березовскую грязь, стал нашим закадычным другом и, видимо, решил лететь с нами дальше. Взяв билеты «на завтра» и насилиу отбившись от нового приятеля, мы вернулись в «гостиницу», где убедились, что электричества там нет ни в каком виде – ни света в лампочках, ни тока в розетках. То есть что-то, напоминающее о времени пребывания Меншикова, в городе все же осталось. Ладно, поели холодной тушенки и завалились спать.

Утром без особых приключений мы добрались до аэропорта и на Ан-2 вылетели в Саранпауль. Если Березово, простите, захолустье, то Саранпауль – это, должно быть, место для штрафников из Березова. Поселок утопал в лужах и грязи. Редкие «тротуары» представляли собой деревянные настилы, транс-

портом служили вездеходы и тракторы «Беларусь». Коровы здесь тоже были вездеходными, они спокойно ходили, где хотели и как хотели, по тротуарам в том числе.

Добравшись до центральной конторы геологической партии, мы получили «добро» на заселение в общежитие и были уведомены о том, что завтра в 10 утра будет вертолет в горы. Заселившись, от нечего делать отправились прогуляться по Саранпаулю.

Вы не представляете, с каким изумлением мы стояли перед обычным деревенским домом с табличкой: «Уральский музей кварца». Оказалось, что при геологической экспедиции состоит музей и он – о чудо! – обладает крупнейшей в мире коллекцией природного кварца. Смотрителем заведения оказался экзальтированный геолог, страдавший от сильной простуды. Мужественно преодолевая свой недуг, он провел нас по этой сокровищнице от и до. Музей представлял собой стеллажи, стеллажи и стеллажи, в пять-шесть ярусов, забитые проблами, сколами, кристаллами. Наш гид аккуратно снимал каждый образец и объяснял, точнее, произносил сагу о каждом из этих камней. Кварцы, амethystы, турмалины, цирконы... Это было безумно красиво, и это было безумно интересно. Найдя нас благодарных слушателей, смотритель через час экскурсии посмотрел на нас воспаленными глазами и сказал: «Сейчас» – после чего исчез. Появился он минут через пять со свертком:

«Вот! Сам нашел! Почти никому не показываю». Мой Славка аккуратно развернул газету, и под ней оказался примерно трехкилограммовый скол пьезокварца. Представьте у себя в руках... ну, аквариум, что ли, который умещается в двух ладонях, с водой кристальной чистоты, все дно которого поросло коричневым трехсантиметровым игольчатым переливающимся мхом, а поверхность выгнута, как линза, и от этого дно выглядит удивительно чистым и ярким. И все это блестит, переливается... Дух захватило. Любовались мы этим природным шедевром минут пятнадцать, после чего Славка также аккуратно завернул его в газету и вернул смотрителю. Тот все прочитал по нашим лицам – оценили. Этот человек, наш обрат-геолог, светился от счастья не меньше, чем его образец. Мы же в молчании покинули музей. О чем говорить, если ты только что видел чудо? Мне казалось, что нам предъявили доказательство существования Бога, ибо одна слепая природа, без Его промысла, никогда такого не сотворила бы...

Издательство «Триумф» выпустило книгу В. Лавруся «Очень крайний Север». Поздравляем нашего коллегу!



У В Л Е Ч Е Н И Е

Сладкая рыбалка

С наступлением зимы жизнь настоящего рыбака приобретает особые краски. Лето позади, реки и озера начинают сковывать лед. Ступить первым на белый, хрустящий ковер, пробурить первую лунку... Кстати, и слово не случайно подвернулось: «пробурить».

Есть немало родственного в профессии нефтяника и увлечении зимней рыбалкой. И там и там надо иметь горячее сердце и холодную голову, быть азартным и обладать адским терпением. Но мы сейчас не о нефтянке. В общем, сидит наш рыбак среди красоты неописуемой в звенящей тишине, пытается понять, что творится у него под ногами под толщей льда, и мысли у него ясные, добрые, «вечные». Леска с крючком кажутся продолжением руки. Непередаваемое чувство, когда снизу «дернуло», а потом «потянуло». Теперь не зевай, рыбак! Первый улов, первая радость...

Варьеганские поклонники зимней рыбалки любят соревноваться. Такие состязания у них проходят каждый год. В нынешнем сезоне наиболее заядлые и честолюбивые рыбаки «Варьеганнефти» собрались на озере Сладкое. На старт вышли 10 команд, более 70 участников! Тут и признанные мастера, и новички, и «деды» со своими хитростями, и юнцы, и мужчины, и женщины. Погода – не самая благоприятная, мороз 25 градусов и сильный ветер,



но зато ярко светит солнце и настроение у всех прекрасное, адреналин в крови!

Если ты настраиваешься на окуня (объясняют мне), то надо пробурить побольше лунок – и тут оценивается скорость бурения. В этом зачете первенствовали Руфат Бадретдинов, Субхан Насиров, Фарсат Акбалин. Я, признаться, отвлеклась от чисто

спортивной стороны, да и не главное это. На льду царил веселье: рыболовы травили байки, подшучивали над новичками, выдавая пойманных окуней за маленьких щучек. И каждый радовался не только своей, но и чужой рыбацкой удаче.

Пора назвать результаты «сладкой» рыбалки. Места в командном зачете распределились так: 1. Производственно-бытовое управление, 2. Дирекция, 3. Управление подготовки нефти и газа. Лучшим рыбаком предприятия зимнего сезона признан Владимир Алексеевич Корнилов, начальник гаража управления технологического транспорта. Отдельную благодарность от участников и зрителей мероприятия заслужила профсоюзная организация Общества, которая взяла на себя организацию рыбалки и обеспечила призовой фонд.

**Анна Мищенко,
г. Радужный**

На снимках: Елена Прима с уловом; команда – победительница.



К О Н К У Р С

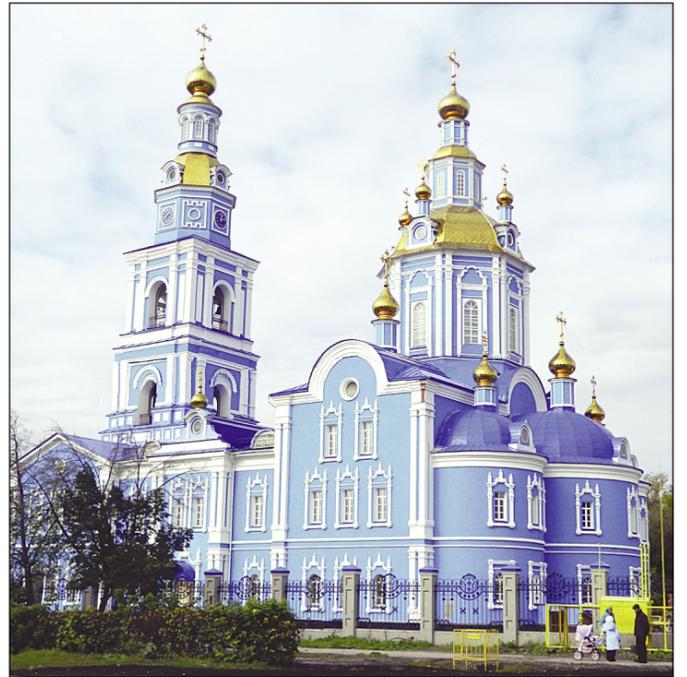
А вы любите пиццу по-сибирски?

В «Варьеганнефти» прошли сразу два кулинарных конкурса, один из которых, «Лучшая пицца», проводился впервые.

В соревнованиях имели право участвовать профессиональные повара и кондитеры, однако большинство конкурсантов относилось к категории любителей. Среди последних были и операторы по добыче нефти и газа, и управленцы вплоть до заместителя генерального директора. Примечательно, что за звание лучшего по приготовлению пиццы боролись только представители «сильной половины» варьеганцев. За что же мужчины любят пиццу? Какими секретами владеют? Говорит ведущий инженер службы по капитальному строительству Анатолий Присэкару. Итальянское лакомство он научился готовить в возрасте девяти лет. И с тех пор неуклонно совершенствуется. Он любит применять различные комбинации компонентов, поэтому его блюдо может успешно конкурировать с неаполитанскими аналогами. А оператор ДНГ с Западно-Варьеганского месторождения Мурат Джафаров (на снимке) приготовил сразу три пиццы с разной начинкой. Хитрец! Из любопытства, не претендуя на высокое место, вышел на старт конкурса начальник отдела управления по геологии и разработке Роман Мартынюк; он еще не знает, пицца для него серьезная привязанность или случайное увлечение.

А знаете, какое решение приняло жюри кулинарных конкурсов? Мудрое! Сначала эксперты добросовестно оценивали представленные образцы пицц, тортов, пирожных по таким критериям, как внешний вид, оригинальность рецептуры, название изделия. Все попробовали. Задумались. И постановили: победителей не определять! Иными словами, все участники признаны победителями. Зрители полностью поддержали принятое соломоново решение и с удовольствием присоединились к дегустации блюд. Конкурс удался, в общем. Победило предприятие «Варьеганнефть», где трудятся люди талантливые, дружные и с юмором.

Мария Антонова, г. Радужный



Духовный центр на Енисее

В Красноярске восстанавливается одна из духовных святынь Сибири – Успенский мужской монастырь.

На проведение реконструкции замечательного памятника истории и культуры Благотворительный фонд «САФМАР», учрежденный Михаилом Гучериевым, направил 12 млн. рублей.

История Успенского мужского монастыря уходит корнями во вторую половину XIX века. Указ о его строительстве близ Красноярска в Енисейской епархии издал император Александр II 23 декабря 1878 года. Открылся монастырь спустя четыре года. Действовал он вплоть до установления в крае советской власти. Далее в здании культового учреждения размещались школа-коммуна, детский дом, дом отдыха учителей, пионерский лагерь.

В ноябре 2011 года законодатели Красноярского края включили в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации Красноярский Успенский мужской монастырь. С 2013 года ведется его реконструкция. Монастырский комплекс включает в себя четыре храма, купель на Енисее, звонницу, культурно-исторический центр, гостевое подворье Красноярской митрополии. Завершить строительство гостевого подворья Красноярской митрополии планируется к сентябрю 2015 года. Когда Успенский мужской монастырь будет воссоздан, он вновь станет одним из важнейших духовных центров Сибири.

Т В О Р Ч Е С Т В О

Начальник участка технической поддержки № 2 управления промышленной автоматизации «Саратовнефтегаза» Андрей Геннадьевич Зайцев увлекается историей футбола. Недавно он подготовил к изданию рукопись – исследование о том, как развивался этот вид спорта в Поволжье и его родном Советском районе. Получился внушительный фолиант объемом 533 страницы.



Андрей Геннадьевич, проживающий в рабочем поселке Степное, принадлежит к известной в Саратове династии нефтяников. Его отец в свое время прошел путь от помощника бурильщика до заместителя генерального директора предприятия, а сын Иван ныне трудится здесь же заместителем начальника производственно-технического отдела. Андрей Геннадьевич пишет не только о футболе. Журнал «Рыболов» за последние годы опубликовал не менее дюжины его юмористических рассказов, посвященных другой страсти Зайцева – рыбной ловле. А какой он мастер рассказывать байки! Что же касается его книги по истории футбола, то дело за «малым»: найти издателя. Надеемся – получится.

Дмитрий Петрошенко, г. Саратов

«Время «РуссНефти»

Корпоративная газета
ОАО «НК «РуссНефть»

Главный редактор Сергей Иванов
Допечатная подготовка: ООО «Каперфилд».
Ю. Григорьев – художник, А. Чумичев – фото,
А. Дранников – верстка, дизайн, Л. Позднякова – корректура.
Свидетельство о регистрации газеты: ПИ № 77-18302 от 13.09.2004 г.

Адрес редакции:
129344, г. Москва, ул. Искры, д. 31, корп. 1.
E-mail: time-rus@mail.ru
Отпечатано ЗАО «ПК «Экстра-М»
Заказ № 14-12-00109. Тираж – 8000 экз.