

Нефтяники Ханты-Мансийска продолжают активно осваивать Верхне-Шапшинское месторождение. Сейчас буровые станки работают на трех кустовых площадках.

СТР. 2



Как рождаются скважины? Этот процесс редко описывают во всех деталях. Читайте репортаж нашего корреспондента о том, как строилась высокодебитная скважина под Саратовом.

СТР. 3



Новогодние праздники стали незабываемыми для сотен ребятишек из Москвы и других регионов страны. Радость детям подарил фонд «САФМАР» Михаила Гуцериева.

СТР. 4



Время РуссНефти

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА

ЯНВАРЬ–ФЕВРАЛЬ

1(177) 2020

РАЗВИТИЕ

Новые технологии: за далью – даль

РАССКАЗЫВАЕМ О МЕТОДАХ НЕФТЕДОБЫЧИ, КОТОРЫЕ БУДУТ ВНЕДРЯТЬСЯ В ТЕКУЩЕМ ГОДУ

Специалисты Компании находятся в постоянном поиске новых эффективных технологий при строительстве «сложных» скважин. За последние годы ими найдено и внедрено немало ярких решений. Однако время выдвигает все новые задачи. То, что казалось перспективным вчера, сегодня может выглядеть неудовлетворительным с точки зрения затрат или, скажем, требований безопасности. И мы вновь слышим от специалистов, что они столкнулись с трудными вызовами. За каждым преодоленным рубежом следует другой рубеж. Таков закон природы, такова профессия... В 2020-м на месторождениях «Русснефти» будут применены новые инженерные решения в области нефтедобычи. Какие именно? Об этом рассказывает Евгений Федоров, директор департамента скважинных технологий.



Евгений Федоров и лучшая в Компании в 2019 году бригада КРС мастера Александра Сидорова из Ульяновска.

Департамент Федорова (это одна из его основных задач) занимается выработкой предложений по внедрению новых технологий нефтедобычи. Евгений подчеркивает, что его служба тесно взаимодействует с департаментами производственного блока, которые возглавляют Павел Кузов

енков, Андрей Колесников, Сергей Хазов и Алексей Тимонов, а также с коллегами из дочерних предприятий (здесь следует особо отметить службу по ГРП «Варьеганнефти», возглавляемую Максимом Ереняковым), специалистами сервисных компаний. А формальным и неформальным лидером коман

ды производителей в поиске новых технологий является вице-президент по добыче нефти и газа «Русснефти» Александр Сергеевич Малышев.

За последние четыре года, – рассказывает Евгений, на месторождениях «Русснефти» были внедрены несколько систем строитель-

Евгений Иванович Федоров родился в Мегионе в 1977 году. После школы поступил сразу в два вуза, но не успел определиться с выбором профессии, поэтому стал работать слесарем по ремонту тракторной техники. Через год поступил в губкинский университет, который окончил в 2000-м, став специалистом в области разработки нефтяных месторождений. Затем в течение 15 лет трудился на инженерных должностях на предприятиях Западной Сибири. В августе 2015 года в головной компании создали департамент скважинных технологий. На должность его директора пригласили начальника управления ГРП «Варьеганнефти» Е. И. Федорова.

ства горизонтальных скважин с использованием многостадийных ГРП. Эти технологии применялись на Тагринском, Западно-Варьеганском, Верхне-Шапшинском участках недр. За короткое время наши специалисты не прошли, а буквально «пробежали» большую дистанцию. Раз за разом методы усложнялись. Сначала при строительстве «горизонтов» с компоновками МГРП использовались обычные муфты с неразстворимыми шарами. После проведения ГРП эти шары и муфты приходилось разбивать с использованием ГНКТ. Далее стали применяться растворимые шары, что позволило значительно ускорить процесс ввода скважин в работу. С 2018 года по предложению Павла Кузовенкова были внедрены эффективные и экономичные двухколонные конструкции. Специалисты Компании впервые в России отработали уникальную технологию «Plug&Perf» на геофизическом кабеле. В нынешнем году будут испытаны другие инженерные новации.

ИНТРИГА

Кто станет «Новатором года»?

В феврале будут подведены итоги корпоративного конкурса по оптимизации производственных процессов и затрат за 2019 год.

Совсем скоро мы узнаем, какой коллектив победит в номинации «Коллектив года», кому из претендентов Евгений Викторович Толочек вручит Кубок президента Компании. Результат состязания в данной номинации, по сути, является оценкой работы руководителей предприятий в области построения команды, нацеленной на достижение амбициозных целей по оптимизации процессов и затрат.

В индивидуальном зачете идет острая борьба за звание «Новатора года». Два предыдущих обладателя этого звания успели продвинуться по карьерной лестнице: Владимир Брычков (победитель 2017 г.) стал заместителем генерального директора по перспективному развитию «Варьеганнефти», Юрий Сутунков (2018 г.) назначен начальником управления по добыче нефти предприятия «Аганнефтегазгео-

логия». Участие в корпоративном конкурсе открывает перед нашими новаторами большие возможности. Об итогах состязания мы подробно расскажем читателям в одном из ближайших номеров газеты.

Алексей Фигурин,
директор департамента
по оптимизации
производственных процессов

ПОБЕДИТЕЛЬ



2017

Владимир Брычков,
«Варьеганнефть»

ПОБЕДИТЕЛЬ



2018

Юрий Сутунков,
«Аганнефтегазгеология»

ПОБЕДИТЕЛЬ



2019

Скоро мы узнаем
имя лучшего новатора
Компании 2019 года.

РАЗВИТИЕ

Новые технологии: за далью – даль

Идет упорная борьба за сокращение сроков ввода скважин, снижение затрат, повышение коэффициента извлечения нефти из пластов.

Евгений Федоров отмечает: «Хотя многие отечественные компании при строительстве сложных «горизонтов» продолжают работать с шаровыми системами и меж-интервальными пакерами, мы считаем, что будущее в этой области – за сплошным цементированием хвостовиков и выполнением ГРП в точечных интервалах. Сейчас эти операции довольно дороги. Но мы держим руку на пульсе, ищем варианты их удешевить. Есть понимание, как добиваться успеха в этом направлении».

В функции Федорова и его коллег входит также выработка мер по оптимизации процесса текущего и капитального ремонта скважин. Непосредственно эту тему в департаменте ведет главный специалист Дмитрий Кузнецов. Евгений передал ему слово (а сам отправился на производственное совещание).

Организация ТКРС в Компании сейчас подвергается существенному реформированию. Уже принятые решения позволят в 2020 году сэкономить до 150 млн рублей. И это только первый шаг, за ним последуют другие. А теперь – подробности.

До 2018 года, по словам Дмитрия Кузнецова, на предприятиях Компании нормы времени на проведение однотипных операций и как следствие выполнение ремонтов сильно различались. Допустим, на

ремонт по смене установки в одном Обществе отводили 60 часов, а в другом – 80, разница в сроках выполнения и оплате составляла 25 процентов. Фактическое выполнение работ происходило со «скрытыми» простоями, доходящими до 10 процентов в сутки. В департаменте провели огромную работу по анализу различных видов отклонений.

Были приняты общие для всех стандарты единых норм времени, требований к производству ремонтов, стандарты пусковых комиссий. Сформулированы критерии оценки качества ремонтов, которые позволяют определять лучшие и худшие бригады. Этим сотрудники департамента занимались в течение двух предыдущих лет. Сейчас их задача – обеспечивать внедрение этих документов в практику предприятий, при необходимости – корректировать. Поскольку условия, в которых действуют бригады ТКРС, могут заметно отличаться, ведется активное взаимодействие. Когда бригада не укладывается в определенный срок по объективным причинам, оформляется соответствующий акт. В новых стандартах предусмотрены единый акт финансового закрытия, наряд-заказ и план работ. В наступившем году эта система начала работать. Какой эффект ожидается? После введения документов, по предварительным расчетам, затраты на ТКРС на предприятиях в среднем сократятся на 5 процентов, что позволит Компании сэкономить ориентировочно 150 млн рублей в год!

«Нормативные документы, – говорит Дмитрий Кузнецов, – являются фундаментом всей работы. Дальше мы будем разбираться с оборудованием. Возьмем такую «мелочь»: количество вагонов, которые используют бригады. И здесь мы видим разброс. Сколько их должно быть оптимально? Лишние вагоны – это дополнительные расходы на транспортировку. С другой стороны, условия проживания людей влияют на качество работ. Все надо взвесить и привести к одному «знаменателю». Разобравшись с оборудованием, займемся персоналом. Со своими бригадами нам проще, мы их знаем. С сервисными компаниями сложнее. На этапе тендеров подрядчики дают гарантийные письма, обещают использовать современное оборудование, предоставить опытных специалистов.



Дмитрий Кузнецов

По факту иногда видим иное. Будем наводить порядок, собирать информацию ежемесячно. Вот такие три ступеньки получаем: нормативы – оборудование – сотрудники. Когда эта пирамида сложится, нам гораздо проще будет добиваться снижения аварийности и затрат».

По словам нашего собеседника, в области ТКРС и освоения скважин в Компании скоро будет запущен еще один новый проект: супервайзинг. Суть этого новшества в том, что опытные специалисты станут напрямую в круглосуточном режиме работать с бригадами. Супервайзеры – это не надсмотрщики, а скорее наставники для персонала. И они будут обладать достоверной информацией о ходе работ, при необходимости оперативно вносить коррективы в производственный процесс. Поначалу присутствие на объектах супервайзера, возможно, будет исполнителей раздражать, но, как показывает практика, постепенно недоверие перерастет в доверие. В общем, в Компании скоро появится новая полезная служба.

Пришедший с совещания Евгений Федоров завершил наш разговор рассказом еще об одной проблеме: «В последние годы на наших месторождениях в Западной Сибири построено немало скважин с компоновками МГРП. Повторные гидроразрывы провести на них достаточно сложно. А время прошло. Это проблема всей нефтяной отрасли. Особенность нашей ситуации в том, что работать приходится на больших глубинах. Выполнение таких операций требует высокой точности. Варианты решений у нас есть, постараемся воплотить их в жизнь в текущем году».

Записал Сергей Иванов



Тагринка развивается.

ОБРАЗОВАНИЕ

Студенты международного уровня обучаются в Институте нефти и газа им. М. С. Гуцериева

Ровно два года назад 15 февраля в ижевском нефтяном вузе открылась UdSU SPE Student Chapter – студенческая секция международной организации инженеров-нефтяников.

SPE (Society of Petroleum Engineers) – международная некоммерческая организация технических специалистов нефтяной промышленности. Ее основной целью является накопление и распространение знаний в области разведки и добычи нефти, а также развитие сопутствующих технологий.

У истоков создания студенческой секции стояли директор вуза Светлана Колесова и начальник отдела фундаментальных и прикладных исследований Вадим Миронычев. Первым президентом секции стал студент Григорий Кривилев, затем его сменил Глеб Кашин.

Активисты SPE участвуют в организации стенда института на международных промышленных форумах «Нефть, газ, химия», которые ежегодно проходят в Ижевске. Они помогали в проведении ознакомительной экскурсии в Институт нефти и газа им. М. С. Гуцериева совместной делегации Китайской национальной нефтегазовой корпорации, компаний «РуссНефть», «Нефтиса», «Белкамнефть». Гостям, среди которых находились первые лица перечисленных компаний, были представлены достижения студентов ИНИГ в научной и общественной деятельности. Активисты SPE оказывают содействие также в организации интеллектуальных игр для студентов, ежегодных мероприятий для школьников, таких, как конкурс по выращиванию кристаллов, конференция «Науки о Земле».



За минувшие два года представители секции SPE участвовали в 12 конференциях международного и всероссийского уровней в Москве, Казани, Тюмени, Геленджике, Ростове-на-Дону, где взяли 6 дипломов победителей и призеров. Обладателями стипендии «Золотое наследие Мирового нефтяного совета» («Golden Legacy of WPC») стали Григорий Кривилев и Глеб Кашин. Всего 20 человек ежегодно удостоиваются такого отличия. Успевают будущие инженеры-нефтяники и спортом заниматься. Наибольших достижений в этой области добился мастер спорта Иван Чибирев, ставший победителем многих престижных турниров по рукопашному бою. В январе ребята уже успели провести важные мероприятия, направленные на укрепление сотрудничества с молодыми специалистами «Белкамнефти».

Михаил Владимиров, г. Ижевск

ХАНТЫ-МАНСКИЙСК

Ханты-Мансийский филиал продолжает активно разбуривать Верхне-Шапшинское месторождение. В настоящее время буровые станки работают на кустовых площадках №№ 19, 20 и 20-БИС.



«В январе мы ввели в эксплуатацию 4 скважины и добыли в общей сложности 207 тыс. тонн нефти, – сообщает главный инженер предприятия Андрей Воросцов. – Наш план на текущий год – 40 новых скважин, 5 из них будут построены в феврале».

В течение прошлого года Ханты-Мансийский филиал увеличил среднесуточную добычу более чем на 10 процентов, ввел в эксплуатацию свыше 80 скважин. Задание предприятия по добыче на 2020 год составляет 2,23 млн тонн.

Юлия Амарияни

УЛЬЯНОВСК

В Ульяновском филиале завершено техническое перевооружение насосной станции приемо-сдаточного пункта «Клин».



В целях экономии электроэнергии три насосных агрегата для перекачки нефти НПС 65/35 с электрическими двигателями мощностью 160 кВт заменены на центробежные многосекционные высоконапорные насосные агрегаты ЦНС 105/196 с электрическими двигателями мощностью 132 кВт и увеличенным коэффициентом полезного действия.

В результате реализованного мероприятия в минувшем декабре достигнута экономия электроэнергии порядка 50 тыс. кВт·ч. В 2020 году экономия электроэнергии превысит 1350 тыс. кВт·ч, что эквивалентно сумме около 6,5 млн руб.

Татьяна Никитина

РАДУЖНЫЙ

За первый месяц года на Тагринском месторождении пробурено шесть скважин, продолжится бурение еще четырех. Всего в 2020 году на Тагринке «Варьганнефть» планирует построить 54 новые скважины, все с горизонтальным окончанием.

Для этого на месторождении в 2019 году отсыпаны три кустовые площадки, в текущем году намечено построить еще три с коридором инженерных коммуникаций, включающих в себя подземную автодорогу, нефтегазосборный трубопровод, воздушную линию электропередачи. Ожидаемый прирост добычи льготированной нефти с пласта Ач за счет ввода новых скважин к концу года превысит 305 тыс. тонн.

Продолжается реализация программы по зарезке боковых стволов, хорошо зарекомендовавшей себя в предыдущие годы. На Тагринке планируется пробурить и ввести в эксплуатацию 19 скважин после ЗБС с ожидаемым приростом добычи нефти свыше 73 тыс. тонн. Бурение скважин методом ЗБС позволяет решать также геологические задачи. Так, с целью уточнения коллекторских фильтрационно-емкостных свойств пласта Ач Тагринского месторождения бурение скважин методом ЗБС ведется в районах планируемых кустовых площадок под эксплуатационное бурение. Зарезки боковых стволов намечено осуществить еще на двух участках недр. На Варьганском месторождении планируется построить 8 скважин с дополнительной добычей нефти более 27 тыс. тонн, на Западно-Варьганском – 9 скважин с дополнительной добычей нефти более 33 тыс. тонн. Суммарная добыча нефти от ЗБС превысит 134 тыс. тонн.

Дмитрий Дмитриев

НИЖНЕВАРТОВСК

В «Аганефтегазгеологии» подвели итоги выполнения социально значимых программ. В 2019 году на реализацию благотворительных и спонсорских проектов Общество направило 2,7 млн рублей.

В рамках соглашения с администрацией Нижневартовска предприятие перечислило 600 тыс. рублей на организацию и проведение городских культурных, спортивных и праздничных мероприятий. При финансовой поддержке наших нефтяников прошел фестиваль искусств «Мое сердце – Нижневартовский район». Оказана помощь Межпоселенческому центру национальных промыслов и ремесел, общественным организациям инвалидов «Интеграция» и «Алые паруса», Новоаганской районной больницы и дворцу культуры «Геолог», православной и мусульманской общинам городского поселения Новоаганск. «Аганефтегазгеология» выступила партнером и учредителем специальных призов окружного конкурса профессионального мастерства среди оленеводов на Кубок Губернатора Югры. При финансовой поддержке предприятия прошли детские и юношеские турниры по рукопашному бою и прикладному пожарно-спасательному спорту.

Николай Рогов

ПОДРОБНОСТИ

Рождение скважины

Эта история со счастливым финалом началась с неприятности: во время проведения капитального ремонта высокодебитной скважины №27 Южно-Первомайского месторождения произошла авария. Сразу стало понятно, что ликвидировать ее быстро не удастся. В эксплуатационной колонне в нескольких местах была нарушена герметичность, это осложняло положение.



У скважины-рекордсменки – мастер Михаил Славнов.

Чтобы не допустить снижения добычи углеводородов в Пугачевском ЦДНГ, генеральный директор «Саратовнефтегаза» М.П. Девяткин вышел на руководство Компании с инициативой пробурить скважину-дублер №27бис. В короткое время был получен положительный ответ.

И вот составлен план мероприятий по строительству скважины. Различные виды документации были оперативно подготовлены и утверждены благодаря слаженным действиям начальника отдела

по ремонту скважин А.Ф. Гараева и начальника геологического отдела В.Н. Ценарева. Сотрудники департамента МТО под руководством Д.В. Ляшенко обеспечили своевременные поставки материальных ресурсов. Наши снабженцы находились в постоянном контакте с заводом-изготовителем, отслеживали этапы производства и доставки оборудования. Последние обсадные трубы для эксплуатационной колонны пришли на место бурения прямо из цеха.

Коллеги из департамента строительства скважин «Русснефти» оперативно провели тендер по

выбору организации-проектировщика. Наиболее привлекательные условия предложила саратовская компания «Горняк». Подрядчики обещали подготовить проектную документацию за 47 дней, но уложились в 44 дня. При этом еще на стадии разработки документов они выдавали по запросу предприятия необходимые данные, такие как размеры кустовой площадки, объемы бурового шлама, жидкостей и другие параметры.

Срочно найти свободную буровую установку в весенне-летний период в нашем регионе – задача не из простых. К участию в тенде-

ре были приглашены восемь буровых компаний, имеющих опыт работы в дальнем саратовском Заповье. Три из них прислали свои предложения. Заказчик отдал предпочтение фирме «НПП «Бурение» из города Отрадный Самарской области. Для проведения работ подрядчик предоставил мобильную буровую установку ZJ-40.

Подготовка площадки под бурение началась 28 мая, и уже через 3 дня буровое оборудование было мобилизовано на объект. Его установили сразу на предназначенное место, что позволило выполнить вышкомонтажные работы всего за 6 суток. После проведения подготовительных мероприятий и пусковой конференции с участием представителя «Ростехнадзора» скважина была начата бурением 20 июня.

Так быстро, как в этот раз, на объектах «Саратовнефтегаза» еще не бурили! Каждый этап завершался с опережением графика. Подрядчик предоставил профессиональную бригаду и отличных инженеров. Возникла проблема поглощения бурового раствора, но она решалась на ходу путем грамотного подбора кольматантов и использования оптимальных режимов бурения. Набранный темп немного замедлился на отметке 3703 метра оттого, что при переходе долота из карбонатных пород в аргиллиты потерял подвижность бурильный инструмент. Обвальная порода заклинила долото. Задержка составила чуть более суток, после чего скважина была успешно добурена до проектного забоя 3722 метров. Операция заверши-

лась креплением эксплуатационной колонны и ее опрессовкой совместно с фонтанной арматурой 19 августа. При плановых сроках бурения в 66 суток скважина была пробурена за 60 суток!

Для специалистов приведу некоторые проектные данные по 27бис.

Буровая установка: ZJ-40
Грузопъемность: 225 т
Плановая глубина: 3722 м по стволу, 3670 м по вертикали
Плановый отход: 296,58 м
Макс. зенитный угол: 22,9 градуса
Профиль: S-образный
Продуктивный пласт: D3 ps + D3tm

Сразу после демонтажа буровой установки и оборудования сотрудники цеха ТКРС «Саратовнефтегаза» стали готовить скважину к проведению ГРП. Гидроразрыв был успешно осуществлен представителями компании «Петрол-Сервис». В пласт закачали 50 тонн пропанта. Технично-технологический контроль операции осуществлял супервайзер по ГРП из «Варьеганнефти».

Скважина введена в эксплуатацию 2 октября прошлого года с суточным дебитом 92 тонны нефти при обводненности 0,1%. Сегодня этот параметр составляет 86 тонн при среднем суточном дебите по предприятию 7 тонн. К настоящему времени скважина принесла Компании свыше 11 тыс. тонн нефти.

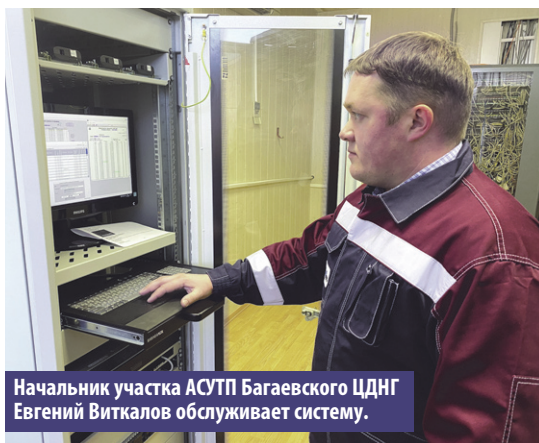
Владимир Катаев, г. Саратов

ЭНЕРГЕТИКА

В прошлом году в «Саратовнефтегазе» была введена в эксплуатацию очень важная для предприятия автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

Проект стартовал еще в 2018-м. В его осуществлении участвовали энергетики, строители, электронщики, метрологи предприятия и специалисты «Ижевской энергосбытовой Компании». Внедрение системы в апреле следующего года позволило дочернему Обществу перейти на более гибкую систему планирования и учета объемов потребления электроэнергии, а также дало возможность ее приобретать по более выгодным тарифам. Благодаря этому только за девять месяцев прошлого года предприятие сэкономило около 15 млн рублей.

Константин Владимиров, г. Саратов



Начальник участка АСУТП Багаевского ЦДНГ Евгений Виткалов обслуживает систему.

ВНЕДРЕНИЕ

Беспроводные, автономные, «умные»

– такими датчиками контроля давления и температуры, интегрированными в сеть LoraWAN, оснащены на Тагринском месторождении объекты нефтегазосборной инфраструктуры.



Недавно внедренная на Тагринке специалистами «Варьеганнефти» система контроля технологических параметров с автономным коммутатором позволяет осуществлять мониторинг состояния нефтегазосборной сети трубопроводов на ее удаленных элементах. LoraWAN обрабатывает, интерпретирует и передает на базовую станцию любые типы поступающих сигналов с датчиков на расстоянии до 15 км. Сеть не требует дополнительных разрешений на передачу данных и способна работать автономно более одного года. Появилась возможность построить новые алгоритмы и обеспечить контролем самые удаленные объекты. Это могут быть система безопасности выведенного из эксплуатации объекта, автономный датчик открывания двери, участок трубопровода вне сезонной досягаемости, автомобильный транспорт и многое другое.

При проведении полевых испытаний были смонтированы 20 устройств передачи сигналов и 4 базовые станции. Проектирование, оборудование, монтаж, интеграция в систему телемеханики обошлись Обществу в 2,15 млн рублей. Средствами контроля охвачены наиболее труднодоступные и проблемные нефтегазосборные сети Тагринского месторождения протяженностью 38 км. Сбор подобной информации принес и заметный экономический эффект. Так, повысилась эффективность профилактических мероприятий, сокращены затраты на профилактические обработки горячей нефтью трубопроводов. Расходы на внедрение системы окупались раньше, чем через пять месяцев, суммарный экономический эффект превышает 3 млн рублей в год.

Михаил Баженов, г. Радужный

ЭКОЛОГИЯ

Беречь природу – лучшая политика

В Ханты-Мансийском филиале подвели итоги природоохранной работы в 2019 году. Важным ее направлением стала ликвидация и рекультивация шламовых амбаров.

Проведены восстановительные работы на площади порядка 5,49 га, утилизировано около 18 тыс. куб. м буровых шламов. Ликвидированы четыре шламовых амбара. На цели утилизации и рекультивации объектов размещения отходов бурения предприятие направило более 105 млн рублей.

В настоящее время в Филиале применяется безамбарная технология бурения, при которой шлам перерабатывается непосредственно на месте строительства скважин. Такой способ утилизации отходов обошелся предприятию в сумму более 141 млн руб.

Исследования поверхностных и подземных вод, донных отложений, атмосферного воздуха, снеж-

ного покрова и почвы проводят по заказу Филиала специалисты аккредитованных организаций. Эффективно осуществляются нефтяники Ханты-Мансийска профилактику аварий на нефтепромысловых объектах. В 2019 году не зафиксировано ни одной аварии, связанной с разливами нефти, нефтепродуктов или подтоварной воды.

В 2020 году на выполнение программы по обезвреживанию бурового шлама и рекультивации шламовых амбаров на территории лицензионных участков Филиал направит 197 млн рублей. Начиная с 2015 года предприятие ликвидировало 18 шламовых амбаров, потратив на эти цели свыше полумиллиарда рублей.



Компания «Русснефть» отмечена Благодарственным письмом правительства ХМАО – Югры за участие в организации Международной экологической акции «Спаси и сохрани» на территории региона. Признание властей автономного округа получила политика Компании в области экологической безопасности, которая обеспечивает рациональное использование природных ресурсов и энергии, внедряет малотходные технологии и методы безопасного накопления, хранения и утилизации отходов производства и потребления. Награду начальнику профильного управления Ханты-Мансийского филиала Владимиру Кушину вручил руководитель службы по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений ХМАО – Югры Сергей Пикунов.

Юлия Амариани, г. Ханты-Мансийск

ДОБРОТА

В Москве перед Новым годом прошла уже традиционная акция «Елка желаний». В ее рамках волонтеры фонда посетили воспитанников московских детских домов – центров содействия семейному воспитанию «Наш дом» и «Возрождение».

За месяц до наступления праздника сотрудники фонда помогли детям написать Деду Морозу письма. Это ведь не так просто для малышей – найти единственные слова, которые заставили бы всемогущего волшебника постараться и выполнить их сокровенные желания. В красочных конвертиках содержались просьбы получить на Новый год куклы и машины, платья и спортивную форму, велосипеды и самокаты, куртки и кроссовки, планшеты и телефоны, шахматы и мячи. Все письма были размещены на новогодних елках в компаниях, входящих в промышленно-финансовую группу «САФМАР». Каждый сотрудник мог почувствовать себя настоящим волшебником, исполнив мечту ребенка.

Вручение собранных подарков состоялось 24 и 25 декабря. В эти дни фонд организовал праздничные утренники для 250 воспитанников центров «Наш дом» и «Возрождение». Дед Мороз постарался: каждый ребенок получил именно тот подарок, который заказывал!

Также при поддержке фонда Михаила Гущериева состоялась еще одна благотворительная акция для детей-сирот. Она прошла 22 декабря в клубе «Эксклюзив Коллекшн» гостиничного холдинга «САФМАР Плаза». На праздник в отель «Hilton

Новогодние и рождественские праздники стали незабываемыми для сотен ребятишек из Москвы и других регионов страны. Радость этим детям, многие из которых борются с тяжелыми врожденными заболеваниями, являются сиротами или воспитываются в малообеспеченных семьях, подарил Благотворительный фонд «САФМАР» Михаила Гущериева. Расскажем о некоторых добрых делах, поддержанных фондом.



Мечты сбываются



Ленинградская» пришли 33 воспитанника столичного центра содействия семейному воспитанию «Возрождение». Ребята смогли не только повеселиться, но и познакомиться

с особенностями работы одной из лучших гостиниц Москвы, проверить себя в роли кулинаров, понаблюдать за процедурой оформления гостей. В программу празд-

ника входили веселая анимация, дискотека, чаепитие и, конечно, поздравление Деда Мороза и Снегурочки. Все дети получили сладкие подарки от фонда «САФМАР».

 В Удмуртии в усадьбе местного Деда Мороза – волшебника Тол Бабая при поддержке фонда «САФМАР» появился новый передвижной сценический комплекс. Теперь в резиденции сказочного персонажа новогодние мероприятия будут проходить на высоком уровне. Кроме того, фонд помог культурно-туристическому центру приобрести ткань для пошива костюмов и компьютерную оргтехнику.

Усадьба Тол Бабая, расположенная в живописном природном уголке села Шаркан, пользуется огромной популярностью у жителей и гостей республики. Она является ведущим культурным учреждением Шарканского района. В ее состав включены: выставочный зал – изба Тол Бабая, домик удмуртской Бабы-яги – Обыды-кар; здесь обитают и другие сказочные персонажи. Тут же расположен домик удмуртских мастериц, которые проводят мастер-классы по ткачеству, изготовлению оберегов, пряделению. Гости центра могут посетить познавательные экскурсии, праздничные мероприятия, фестивали финно-угорской культуры и театрализованные представления. Сотрудники усадьбы знакомят посетителей с национальными традициями и обычаями, старинными обрядами и национальными играми удмуртов. Участие фонда Михаила Гущериева позволило продолжить развитие культурно-туристического центра, оказало большое содействие сохранению национальных традиций и самобытной удмуртской культуры.

ОБРАЗОВАНИЕ

Ждем абитуриентов

2020 год у магистрантов Высшей школы инновационного бизнеса МГУ – завершающий, выпускной. Весной ребята сдадут государственные экзамены, защитят магистерские диссертации, а затем, этим же летом, в Высшую школу придут другие перспективные работники «РуссНефти». Хотим поддержать тех, кто уже готовится к поступлению в МГУ, и дать им несколько советов.

Желающие у нас учиться могут подавать документы на одно из двух направлений образования, «Геология» и «Химия», включающих три магистерские программы: «Геолого-геофизические исследования месторождений нефти и газа», «Управление природными ресурсами» и «Химические технологии переработки углеводородного сырья». Требования к документам, правила приема, сроки вступительных испытаний, рекомендации по подготовке к вступительным экзаменам можно найти на сайте факультета: www.hsib.msu.ru.



Магистранты МГУ на летней практике.

Самые успешные из будущих абитуриентов будут приняты в семью студентов Московского университета. Они получат возможность обойти все этажи знаменитого здания на Воробьевых горах, с высоты птичьего полета – из Музея Землеведения – хоть каждый день любоваться московской панорамой, а заодно изучать знаменитые коллекции этого высотного музея; смогут петь, танцевать и лицедействовать в коллективах художественной самодеятельности Дворца культуры, выступать на концертных площадках России и ездить на конкурсы в разные страны мира с Академическим хором МГУ, поддерживать спортивную форму на площадках кафедры физвоспитания: играть в футбол, хоккей, плавать в бассейне, кататься на лыжах, заниматься на тренажерах, играть в большой теннис – заниматься любимыми видами спорта в секциях университета.

По окончании двухлетнего курса магистратуры в Компанию вернутся сотрудники, значительно расширившие свой кругозор, получившие наиболее глубокие знания и готовые к принятию ответственных решений.

Высшая школа инновационного бизнеса Московского государственного университета имени М.В.Ломоносова ждет своих абитуриентов!

Ирина Рунова

СПОРТ

Без перерыва на каникулы

В зимнем сезоне футболисты из поселка Новоспаское Ульяновской области продолжают радовать своих болельщиков.

В декабре прошел ряд детских турниров. Во всероссийских соревнованиях по мини-футболу «Прорыв» среди девочек 12–13 лет и мальчиков 10–11 лет в Ульяновске участвовали команды из Татарстана, Мордовии, Башкирии, Самарской и Ульяновской областей. Воспитанницы клуба «Нефтяник» (тренер Р.С. Шакуров) одержали победы во всех встречах и уверенно заняли 1-е место. Лучшим игроком состязаний признана наша Настя Мишина, которой исполнилось только 11 лет. Мальчики (тренер Б.Ш. Баратов) стали четвертыми, оставив позади шесть команд.

Мальчики 2011 года рождения участвовали в ежегодном турнире среди детских команд «Футбольная Сызрань». За победу боролись 12 футбольных дружин из Пензенской, Ульяновской, Самарской областей и Сызрани. Наши юные спортсмены проявили характер, не по годам зрелое мастерство. Они претендовали на высшую награду, но уступили в соперничестве за 1-е место самарскому «Ювентусу» в серии послематчевых пенальти. Несмотря на обидное поражение, «бронзу» воспитанники «Нефтя-



ника» завоевали уверенно, одолев со счетом 4:1 сверстников из Сызрани («Юные звезды»). Лучшим нападающим турнира признан Ваня Надеждин, лучшим вратарем – Данила Зайцев (оба представляют «Нефтяник»).

Но вот и январь наступил. Опять юных спортсменов 14–15 лет позвал город Ульяновск. В состоявшемся здесь Всероссийском турнире «Прорыв» наши стали призерами. Команды девочек 12

и 14 лет заняли первые места на соревнованиях по мини-футболу, обыграв сверстниц из областного центра и Димитровграда. В текущем году благодаря поддержке «РуссНефти» воспитанники «Нефтяника» смогут принять участие в областных и всероссийских турнирах, которые пройдут в Ульяновске, Сызрани, Казани, Анапе, Туапсе, Геленджике.

Авхат Абдулин,
 директор ФК «Нефтяник»

АНОНС



Алена Ефимова, дочь начальника отдела «Аган-нефтегазгеологии» Игоря Ефимова, является мастером спорта по плаванию, обладательницей более 20 рекордов ХМАО – Югры.

Она побеждала на многих международных и общероссийских соревнованиях. Недавно Алена вернулась из Франции, где в составе сборной команды Югры участвовала в двух крупных международных турнирах и завоевала несколько медалей разного достоинства. Подробнее о ее достижениях читайте в одном из ближайших номеров газеты.