



На Восточно-Каменном участке недр близится к завершению строительство первой очереди УПН. Работы на нефтепромысле ведутся быстро, качественно и с полным соблюдением требований экологии.

СТР. 2



Начальник базы ПО «Север» Ульяновского филиала Михаил Петров трудится в отрасли 27-й год. В его хозяйстве образцовый порядок. Кажется, он может, не обращаясь к бумагам, точно сказать, где и что у него хранится.

СТР. 3



Оригинально и талантливо поздравили своих коллег с профессиональным праздником два новатора Компании из Ханты-Мансийска. Они сочинили песню и сняли ролик, посвященный профессии нефтяника.

СТР. 4



Время РуссНефти

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА

СЕНТЯБРЬ–ОКТЯБРЬ

9(229) 2024

ГЕОЛОГИЯ

Конкурс прошел, результаты обсуждаются



На прошедшем в сентябре корпоративном конкурсе профессионального мастерства состоялся дебют номинации «Лучший геолог». На старт соревнований вышли четверо разведчиков недр, представлявших филиалы Сибири и Поволжья. Руководители геологической службы «РуссНефти» основательно подошли как к подготовке заданий для конкурсантов, так и к анализу результатов состязаний. Подробности по нашей просьбе сообщил Алексей Тимонов – директор департамента повышения производительности месторождений и коэффициента извлечения нефти.

– Появление этой номинации в программе конкурса очень логично. Геологи ведь непосредственно участвуют в определении стратегии Компании, выборе технологий по вовлечению запасов в разработку. Они входят, я бы сказал, в интеллектуальный штаб «РуссНефти», – начал разговор Алексей Васильевич.

– Конкурс геологов – это что-то совсем новое. Не так просто, видимо, было придумать формат соревнований, составить задания для участников вашей номинации. Как вы к этому подошли? Имели какие-то образцы перед глазами?

– Материалы для конкурса подготовили самостоятельно блоком геологии и разработки Компании. Вопросы по теории мы составили на основании нашего корпоративного курса по современным подходам в геологии и разработке месторождений. Практические задания были непосредственно связаны с тем, что наши коллеги делают на месторождениях: подготовкой первичной информации, анализом добычи и разработки с применением современных цифровых технологий, поиском потенциала увеличения добычи с помощью ГТМ. Мы подготовили достаточно сложные вопросы. Сделали это сознательно, поскольку Компании нужны высококвалифицированные геологи и раз-

работчики – эпоха «легкой нефти» закончилась. Успеха в освоении трудноизвлекаемых запасов можно добиться, только используя самые современные методы и подходы как в части нефтяного инжиниринга, так и в части применения современного программного обеспечения, моделирования, в том числе с привлечением методов машинного обучения, например, нейронных сетей, которые помогают быстро находить и принимать решения. Мы рассматривали этот конкурс не как разовое мероприятие, а как новый важный шаг в дальнейшем обучении и профессиональном развитии геологов-разработчиков всей Компании. Правильные ответы на все задания в нашей номинации мы детально разберем в каждом филиале в онлайн-режиме. Эта работа уже ведется. Наша конечная цель – формирование в Компании целого слоя специалистов (их можно условно назвать «кибернефтяниками», «кибергеологами»), которые не только обладают базовыми знаниями, но и владеют инструментами программирования для использования в производстве методов искусственного интеллекта. Коль скоро уже существуют или могут быть быстро созданы автоматизированные алгоритмы для быстрого решения множества сложных задач, зачем специалисту тратить на них время?!

– На следующем конкурсе геологам еще труднее придется, наверное?

– Это с какой стороны посмотреть. Мы предполагаем добавить вопросы, связанные с применением инструментария искусственного интеллекта по направлению «Геология и разработка». Но сначала проведем обучающий курс, чтобы специалисты были готовы к таким вопросам и заданиям. Если участники научатся уверенно владеть этими инструментами, то больших трудностей они не испытают.

– В начале беседы вы упомянули про корпоративный курс по обучению геологов. Что это такое? Кто его создал?

– Разработали его специалисты нашего департамента. Корпоративный курс называется «Современные подходы к оптимизации разработки нефтяных месторождений» и состоит тоже из теоретической и практической частей. Мы проводим обучение геологов из филиалов как в режиме онлайн, так и с выездом на места. Читаем курсы, даем задания, непосредственно связанные с производственной деятельностью. Стремимся к тому, чтобы люди лучше понимали физику процессов, происходящих в пласте, могли квалифицированно их оцифровывать и прогнозировать.

– Давайте вернемся на конкурсную площадку. Как отбира-

лись участники? Как протекала борьба в вашей номинации?

– Все участники прошли отбор на предварительном этапе. Трое из них работают в цехах предприятий, представительница Нижнеартовского филиала – в аппарате управления. Практическая часть конкурса включала шесть заданий с подзаданиями, на выполнение которых отводилось два часа. Участники работали за компьютерами со специальным программным обеспечением. Задачи были связаны с поиском потенциала добычи на конкретных месторождениях, скважинах. Каждому геологу давали для анализа скважины и месторождения из другого филиала. Все справились с заданиями. Некоторые вопросы вызвали сложности – их мы разберем на запланированных онлайн-обучениях.

– Как конкретно формулировались задания?

– Мы предлагали геологам выявить причины снижения добычи на скважинах и произвести соответствующие расчеты; определить потенциал различных ГТМ на увеличение добычи на скважинах, выдать рекомендации, основанные на инженерных расчетах. Также им необходимо было провести анализ таких факторов, как заводнение, темпы падения базовой добычи, поддержание пластового давления, корректно внести информацию в цифровую систему «Шахматки». Кроме того, провести расчеты, связанные с выполнением компенсационных мероприятий, взаимодействием добывающих и нагнетательных скважин. В целом все конкурсанты справились с заданиями. В практической части лучшим с отрывом в 10 баллов стал представитель Саратова Алексей Потапов. Составляя вопросы по теории, мы преследовали цель проверить не только базовые знания конкурсантов, но и их кругозор. Например, были такие задания: «Назовите самые крупные месторождения в России», «Укажите, какие технологии применяются на трудноизвлекаемых запасах в РФ». В теоретической части уверенно победил представитель Ханты-Мансийска Максим Чуйкин. В итоге два конкурсанта набрали 65 баллов. Согласно регламенту победитель мог быть только один, и им стал геолог из Ханты-Мансийска, который выполнил задания на 13 минут быстрее своего соперника. При этом на церемонии награждения я отметил, что представитель Саратовского филиала, по сути, также является победителем.

В целом результаты конкурса в нашей номинации нас порадовали. Они говорят о том, что наши коллеги в филиалах способны решать актуальные задачи в области геологии и разработки и стремятся к приобретению новых знаний.

Беседу вел Сергей Иванов

ДОСТИЖЕНИЕ

Лучший геолог Компании

Максим Чуйкин, заместитель начальника геологической службы ЦДНГ-2 Шапшинской группы месторождений, победил в своей номинации на конкурсе в Саратове.



Максим трудится в Ханты-Мансийском филиале пятый год. Проживает он в городе Ураи, который называют самым благоустроенным населенным пунктом Югры. Он считает себя уроженцем здешних мест, поскольку его родители переехали в Урай из Казахстана 39 лет назад, когда Максиму исполнился лишь год. Максим окончил факультет геологии и геоморфологии Башкирского государственного университета по направлению «Геологическая съемка, поиски и разведка полезных ископаемых». После окончания вуза Чуйкин больше десяти лет трудился в одном из дочерних обществ крупной нефтяной компании. Но по-настоящему комфортно, по его признанию, он ощутил себя в Ханты-Мансийском филиале «РуссНефти». Нравится ему коллектив предприятия – дружный, профессиональный, работающий на общий результат. В нынешнем году Максим Чуйкин получил возможность отличиться на корпоративном конкурсе профессионального мастерства и использовал ее.

– Задания были сложными, но очень интересными, – говорит Максим. – На практическом этапе я уступил конкуренту, но на вопросы по теории ответил быстрее всех и безошибочно. Мне присудили первое место. Я был на седьмом небе от счастья – в такой сильной компании, признаюсь, и второй результат считал бы большим успехом. Задания конкурса мы еще будем анализировать вместе со специалистами из головной компании. Еще очень много интересного и важного у нас впереди.

Юлия Жукова,
г. Ханты-Мансийск

В ЭТОМ НОМЕРЕ МЫ ЗАВЕРШАЕМ ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ КОНКУРСЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МАСТЕРСТВА, ПРОШЕДШЕГО В НАЧАЛЕ СЕНТЯБРЯ В САРАТОВЕ

ТРАНСПОРТ

Соревнуются виртуозы

Директор департамента обеспечения нефтесервисными услугами Юрий Некипелов рассказывает о том, как проходила борьба в номинации «Лучший водитель».

Очень большое количество сотрудников Компании трудится в подразделениях, связанных с транспортом. Например, в Нижневарттовском филиале примерно каждый четвертый сотрудник – транспортник. А вот в Ханты-Мансийском филиале около 80 процентов транспортных услуг оказывают подрядные организации. Ситуация по Компании не однородна, многое зависит от конкретных условий нефтедобычи.

Среди сотен водителей, работающих на предприятиях «Русснефти», не менее половины владеют еще одной или несколькими смежными специальностями. Юрий Некипелов эмоционально рассказывает: «Это подлинные виртуозы своего дела. Представьте подъемник, который используют при ремонте скважин: высоченная мачта, внушительные габариты. Подъемник должен подъехать к устью скважины с точностью до сантиметра – в снегопад, дождь, в любую погоду. После этого водитель начинает работать с верхним оборудованием. Или, скажем, на цементировочном агрегате размещена целая насосная группа с емкостями. Кто управляет этим оборудованием? Водитель. И водитель АДПМ, которая качает горячую нефть для промывки скважин, обслуживает целый комплекс, установленный на его машине. У нас используется много



Водитель из Саратовского филиала Дмитрий Федулов повторил свой успех прошлого года.

видов сложной спецтехники, водители должны уметь с ней обращаться. Это асы, ценные специалисты, которым сложно найти замену».

Номинация «Лучший водитель» считается одной из самых зрелищных на конкурсе профессионального мастера. В Саратове на старт вышли представители всех пяти филиалов. Соревнования проходили на местном полигоне ДОСААФ. Сначала конкурсант проехал трассу на автомобиле УАЗ. Затем он пересаживался на бортовой «КамАЗ» и отправлялся выполнять задания на другой трассе. Обе трассы, по словам Юрия Вадимовича, были

сложными. А на другой день каждый участник должен был ответить на 30 вопросов, охватывающих широкий круг разделов – от правил ПДД до технического состояния и эксплуатационных характеристик автомобиля. «Руководители Компании внимательно и с большим интересом наблюдали за соревнованиями в нашей номинации, – говорит Юрий Некипелов. – Президент «Русснефти» Евгений Викторович Толочек тоже показал класс вождения, проехав всю трассу за рулем «КамАЗа».

Первое место и звание лучшего водителя «Русснефти» завоевал представитель Саратовского филиала Дмитрий Федулов, повторивший свой прошлогодний успех. Второе и третье места заняли соответственно Сергей Шибанов (Томский филиал) и Гусейн Талугов (Нижневарттовский филиал). «Все участники нашей номинации показали высокое мастерство, – завершает свой рассказ Юрий Некипелов. – Иначе и быть не могло, ведь они являются лучшими водителями своих предприятий».

Сергей Александров



ПРИЗВАНИЕ

Получил заряд энергии

Алексей Завольский из Ульяновска – лучший в Компании слесарь-ремонтник по ремонту нефтепромыслового оборудования.



«Мое практическое задание состояло в том, чтобы быстро и правильно выполнить ревизию задвижки ЗКЛ100*16, заменить сальниковое уплотнение в сальниковом узле с последующим испытанием на герметичность», – рассказывает Алексей Завольский. С этой задачей, а затем и с тестами по теории Алексей Завольский справился без видимых усилий, что принесло ему уверенную победу в номинации. Алексей Анатольевич, по его словам, сейчас чувствует себя так, словно он скинул с плеч 26 лет, отдал работу на производстве, получил заряд энергии и готов учиться, учить других и продолжать совершенствовать свои профессиональные навыки.

Алексей Завольский пришел на ульяновское нефтедобывающее предприятие в 1997 году, будучи выпускником Пензенского высшего лесного училища. Много разных механизмов, агрегатов, технологических установок досконально изучил Алексей Анатольевич за минувшие годы. Сейчас А. А. Завольский является слесарем по ремонту технологических установок бригады, входящей в структуру ЦДНГ-1 «Юг» Ульяновского филиала. Он говорит: «Наша профессия требует от человека полной самоотдачи, концентрации внимания, выносливости, она связана с определенным риском. Мы любим ее, считаем своим призванием. В нашей бригаде нет случайных людей». За свою карьеру Алексей Завольский был удостоен корпоративного нагрудного знака «Трудовая слава» I и II степеней. В прошлом году в финале профессионального конкурса А. А. Завольский завоевал в своей номинации «бронзу», а сейчас он – лучший!

Татьяна Никитина, г. Ульяновск

РАЗВИТИЕ

Быстро, качественно и с соблюдением норм экологии возводятся на Восточно-Каменном месторождении все новые объекты инфраструктуры

На участке недр близится к завершению строительство первой очереди установки подготовки нефти. Главный специалист технического надзора и контроля цеха добычи нефти и газа №2 «Шапшинский» Ханты-Мансийского филиала Юрий Пугачев сообщает следующие новости последних месяцев.

На Восточно-Каменном уже введен в эксплуатацию энергетический комплекс, состоящий из шести газопоршневых подстанций (в следующем году войдет в строй еще одна такая подстанция). Комплекс работает на попутном газе, добываемом на месторождении.

Развернуты два резервуара нефти объемом 3000 куб. метров, а также для обеспечения норм противопожарной безопасности еще два резервуара запаса воды объемом по 1000 куб. метров с насосной станцией внешней откачки воды, по которой проводятся пуско-наладочные работы. Скоро будут введены артезианские скважины, которые смогут удовлетворять все нужды промысла в чистой воде (пока питьевую воду на месторождение доставляют баржами из поселка Урманного). Остальное технологическое оборудование, сети технологических трубопроводов, кабельные эстакады

на установке подготовки нефти возводились с нуля.

Ведется подготовка к началу строительства напорного нефтепровода от пункта налива нефти в районе поселка Каменного до приемо-сдаточного пункта нефти «Красноленинск». Напорный нефтепровод пройдет через несколько водных преград, но больших трудностей строителям это не создаст, как показала успешная прокладка нефтепровода длиной 800 метров под водой до поселка Каменного.

Строительство всех объектов на участке недр ведется со строгим учетом экологиче-

ских требований. Нефтепромысел расположен в природоохранной зоне, в пойме реки на искусственной намывной площадке. Для избежания угрозы подтопления кустовые площадки строятся на высоте не ниже семи метров, а дороги – не ниже пяти метров. При строительстве нефтепроводов обязательны, например, такие меры, как установка противоторосового ограждения, защищающего трубопроводную систему от льдин и бревен в период половодья.

Жанна Юрьева, г. Ханты-Мансийск



На Восточно-Каменном месторождении завершается строительство первой очереди УПН.

СПЕЦИАЛИСТ

Складское хозяйство порядок любит

Знакомьтесь: Михаил Петров – начальник базы производственного обслуживания «Север» Ульяновского филиала. В нефтяной отрасли он трудится 27-й год. В минувшем августе Михаил Николаевич был удостоен корпоративной награды – нагрудного знака «Трудовая слава» II степени. Ранее его труд был отмечен другими высокими наградами Компании, а также почетной грамотой Министерства строительства, ЖКК и транспорта РФ.



Михаил Петров – уроженец села Старая Куликовка Новомалыклинского района Ульяновской области. Он окончил Ульяновскую государственную сельскохозяйственную академию по направлению «Механизация сельского хозяйства», затем работал по специальности на сельскохозяйственном предприятии, заведовал агрономическим лицеем, возглавлял отдел по труду в администрации Новомалыклинского района. С 1997 года Михаил Николаевич в нефтяной отрасли. В «Ульяновскнефти» М. Н. Петров трудился мастером по ремонту технологического оборудования, заведующим складом, начальником складского хозяйства, а с момента вхождения предприятия в структуру холдинга является руководителем промбазы «Якушка» БПО «Север». Сейчас в его подчинении дружный коллектив из восьми специалистов.

Михаил Николаевич отвечает за обеспечение работы всего складского хозяйства северного блока предприятия: прием, входной контроль, сохранность товарно-материальных ценностей, соблюдение режимов хранения, правил оформления и сдачи приходно-расходных документов, учет движения товарно-материальных ценностей. В хозяйстве у Михаила Николаевича образцовый порядок: кажется, что он держит в памяти тысячи позиций и может, не обращаясь к бумагам, точно сказать, где и что у него хранится.

Свою жизнь наш герой описывает известной формулой: «Построил дом, посадил дерево, и не одно, воспитал сына и дочь». Его увлечением со школьных лет является волейбол: он выступал за команды вуза, пограничной части, где проходил срочную службу, сборную Новомалыклинского района. В последнее время Михаил Николаевич предпочитает более ритмичные и умеренные физические нагрузки – он посещает бассейн.

Татьяна Никитина, г. Ульяновск

ТЕХНОЛОГИЯ

ГРП: сочетание двух методов дало эффект

Как уже сообщала наша газета, на Мордовоозерском месторождении в Ульяновской области 21 мая была стимулирована скважина из бурения с применением новой технологии – пропантного гидроразрыва пласта на кислотном бесполимерном геле. Результат получился убедительным: стартовая добыча на 7,7 тонны нефти превысила расчетный показатель. Мы уже рассказывали читателям, в чем состоит принцип данной технологии. Сегодня разговор продолжает участник работ **Рамиз Матеев** – ведущий специалист по ГРП Нижневартовского филиала:

– Эта технология представляет собой сочетание двух методов: кислотной обработки пластов и пропантного ГРП, – говорит Рамиз. – К ее преимуществам относится существенная экономия ресурсов. Так, при кислотно-пропантном ГРП в 2–3 раза снижается потребление воды. Для операции по стандартному гидроразрыву требуется порядка 200 кубометров воды, которую нагревают до температуры 30–35 градусов в течение мини-

мум 12 часов. При КГРП и воды меньше используется, и нагревать ее не нужно. Кроме того, из процесса исключают ряд химических реагентов, используемых для распада несущего геля. Пропант переносится в пласт загеленной кислотой, которая разрушается при взаимодействии с углеводородами. ГРП на кислотном геле позволяет получить хорошо контролируемый процесс закачки пропанта с кислотой на карбонатном коллекторе. Это дает возможность снизить темпы падения добычи и увеличить продолжительность эффекта от проведения гидроразрыва. Отмечу, что настоящий проект родился в компании «РуссНефть»: его разработала группа специалистов под руководством заместителя начальника отдела департамента повышения нефтеотдачи пластов и ГТМ Дмитрия Ситдикова. В условиях Мордовоозерского месторождения технология подтвердила свою эффективность. Я участвовал в мероприятиях по ГРП как супервайзер, контролировал качество проведения работ, чтобы все операции выпол-



нялись по регламенту. Сотрудничество с коллегами из центрального офиса и Ульяновского филиала очень много мне дало с профессиональной точки зрения.

Записала Юлия Жукова

ОПТИМИЗАЦИЯ

Повышаем культуру производства

На предприятиях «РуссНефти» работает много инициативных сотрудников, которые не только безупречно выполняют свои обязанности, но и выдвигают идеи, позволяющие добиться существенного сокращения производственных затрат. Мы считаем, что таких работников должно быть еще больше. Этой цели служат, в частности, программы вовлечения наших нефтяников в движение новаторов и внедрения инструментов бережливого производства. Рассмотрим эти два направления.



В рамках первого из них действуют различные формы мотивации авторов идей. В Компании сложилась эффективная система подготовки и рассмотрения рационализаторских предложений. За минувшие семь лет уже более 400 новаторов реализовали свои идеи. Их эффект впечатляет: свыше 1,8 млрд рублей. Примечательно, что с творческими инициативами все чаще выступают представители младшего инженерно-технического состава и молодые специалисты. На мой

взгляд, полезно и нестандартно действуют на предприятиях координаторы рабочих групп, отвечающие за выполнение программ ОПЗ.

Второе направление оптимизационной работы заключается в том, что наши нефтяники приучаются к порядку, более высоким стандартам труда и мониторингу показателей. На базе собственных бригад ТИКС создана, на мой взгляд, уникальная система, которая включает в себя визуализацию основных производственных показателей, стандартных операционных процедур, проведение планерок. Наши специалисты, использующие инструменты бережливого производства, приучаются работать в порядке, чистоте с безусловным соблюдением требований промышленной безопасности.

В текущем году эти направления начали дополнять друг друга. Так, внедрение инструментов бережливого производства в конечном счете приводит к повышению качества труда каждого работника, снижению затрат, совершенствованию культуры производства, без чего в наше время невозможно справиться со сложными вызовами в нефтяной отрасли.

Алексей Фигурин, директор департамента оптимизации производственных затрат

НАГРАДЫ

Завершаем публикацию списка сотрудников Компании, удостоенных высоких корпоративных наград за трудовые заслуги к Дню нефтяника.

ОКОНЧАНИЕ. НАЧАЛО СМ. «ВРЕМЯ РУССНЕФТИ» №7, №8

НАГРУДНОГО ЗНАКА «ТРУДОВАЯ СЛАВА» III СТЕПЕНИ ПАО «НК «РУССНЕФТЬ» УДОСТОЕНЫ:

- Аверкин Ю. А.** –
электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования Правобережного участка эксплуатации электрооборудования и электрических сетей
- Борисенко П. А.** –
мастер по подготовке и стабилизации нефти ЦДНГ-2 «Северный»
- Васильева Л. Н.** –
начальник отдела учета расчетов с покупателями и заказчиками бухгалтерии
- Власов А. М.** –
начальник участка электротехнической лаборатории и релейной защиты автоматики цеха по эксплуатации электрических сетей и электрооборудования
- Воеводин А. А.** –
помощник буровильщика бригады ТИКС №3
- Войтов И. Е.** –
водитель по перевозке опасного груза от 15 до 20 т
- Галимова М. Г.** –
ведущий специалист сметно-договорного отдела
- Гейбель Р. Э.** –
водитель автомобиля
- Дергунов И. В.** –
заместитель директора по безопасности
- Дрыжак А. А.** –
мастер по техническому обслуживанию нефтепромыслового оборудования и трубопроводов Степновского ремонтного участка
- Ересько С. А.** –
начальник Степновского ремонтного участка
- Жигачев В. В.** –
водитель автомобиля
- Иванов М. А.** –
ведущий инженер-технолог цеха текущего и капитального ремонта скважин
- Каширин В. Н.** –
оператор ДНГ цеха №1 «Багаевский»
- Коротков В. В.** –
водитель автомобиля
- Крянга Н. П.** –
буровильщик бригады текущего и капитального ремонта скважин №3
- Куделин А. И.** –
оператор ДНГ бригады № 2 цеха «Пугачевский»
- Лаптева М. С.** –
ведущий специалист отдела по имуществу управления собственности
- Ликашин В. И.** –
водитель автомобиля
- Лычагова Е. Ю.** –
ведущий специалист отдела организации и оплаты труда управления по работе с персоналом
- Маковеева М. В.** –
оператор пульта управления Пугачевской оперативно-диспетчерской службы
- Немова Е. В.** –
ведущий специалист по промышленной безопасности, экологической безопасности и охране труда участка подготовки и сдачи нефти и газа цеха «Багаевский»
- Огородникова Е. В.** –
лаборант химического анализа группы №1 «Наливная» Северного участка
- Пискунова Е. В.** –
лаборант химического анализа группы №2 «Степновская» Северного участка
- Полякова С. В.** –
начальник смены районной инженерно-технологической службы ЦИТС
- Попов Д. А.** –
мастер по добыче нефти, газа и конденсата бригады №3 Соколовгорского участка цеха «Багаевский»
- Прушек А. Г.** –
водитель по перевозке опасного груза от 15 до 20 т
- Самков Д. Б.** –
заместитель начальника отдела скважинных технологий
- Седов А. А.** –
начальник отдела экономической безопасности
- Селезнев А. В.** –
машинист экскаватора автоколонны №1
- Утехин С. В.** –
водитель по перевозке опасного груза до 15 т
- Халимон В. Н.** –
ведущий инженер-энергетик управления энергообеспечения
- Якимочев С. В.** –
моторист цементировочного агрегата бригады специального транспорта автоколонны №1 (ВСЕ – САРАТОВСКИЙ ФИЛИАЛ)

ТВОРЧЕСТВО

«Много в наших недрах благого тепла»

Оригинально и талантливо поздравили своих коллег с профессиональным праздником два новатора Компании из Ханты-Мансийска



На таежной дороге появляется черный внедорожник. Приближается, останавливается. Из него выходит брутального вида бородатый мужчина, достает с заднего сиденья гитару, становится перед машиной и начинает петь. Звучит жесткая роковая композиция, которая иллюстрируется кадрами из суровой жизни нефтяников.

*Кто-то когда-то на земле обнаружил пятно,
Черная жидкость горела и давала тепло,
Каменным маслом ее назову,
В дом свой на счастье ее унесу...*

Наверное, не каждый, кто видел клип, легко узнал в брутальном исполнителе начальника управления скважинных технологий Ханты-Мансийского филиала и лучшего на данный момент новатора Компании Александра Мулякова. Слишком непривычно видеть Александра Владимировича в таком качестве. Разобравшись, кто перед тобой, сразу понимаешь, что за ударными инструментами – его заместитель в управлении скважинных технологий по ГРП Сергей Назаренко (и тоже

новатор – победитель нынешнего сезона в номинации «Максимальный эффект»).

Об увлечении А.Мулякова и С.Назаренко стало широко известно накануне Дня нефтяника: они сделали этот ролик и вместе с поздравлениями отправили друзьям и коллегам. Текст песни написал Александр Владимирович, музыку они сочиняли вместе. О том, как протекал творческий процесс, рассказывает А.Муляков:

– У нас есть небольшая подсобка, каморка, как мы ее называем. По выходным мы собираемся в ней с Сергеем и играем – в основном русский рок. Недавно пришла идея записать что-то свое, подготовить оригинальное поздравление для коллег. О чем написать? Конечно, о профессии нефтяника, ведь каждый из нас посвятил ей жизнь. Слова родились легко: я просто хотел передать то, что вижу, чувствую, чем живу.

Удивить и порадовать коллег творческому дуэту удалось. Звучат последние слова этого своеобразного гимна профессии нефтяника:

*Много еще в наших недрах благого тепла,
Всех согреем, накормим без всякого зла,
Каждый час делают это тысячи рук,
Жить в этом племени – адский труд,
Но нас воспитали ветераны побед,
Сохраним великой страну иль нет?*

Послушать песню наших коллег можно на платформе ВКонтакте по прилагаемой ссылке:



Юлия Жукова, г. Ханты-Мансийск

ИСТОРИЯ ПЕСЕН

Дорогой длинною

Самый известный в мире русский романс

На долю русского романса «Дорогой длинною» выпала невиданная мировая слава. В разные годы романс возглавлял списки хитов в Великобритании, США, других странах; о своей влюбленности в это произведение говорил, например, Пол Маккартни. На музыку Фомина (не всегда зная имя автора) писали тексты на разных языках. Что уж говорить о российских поклонниках «Дорогой длинною»: эта песня, «что вдаль летит, звеня», звучит всюду, где находятся люди, чувствующие связь с русской культурой.

Сочинили будущий шлягер советские авторы К.Подревский и Б.Фомин в 1924 году. Это было время НЭПа, цензурных послаблений, расцвета передовых для тех лет музыкальных направлений. Только в период 1920-х, наверное, и могло появиться в раннем СССР это произведение, написанное в стилистике классиче-

ского русского романса, исполненное тоски и сожалений по тройке с бубенцами и иным атрибутам прошлой жизни. Первый куплет и припев впоследствии не претерпели больших изменений. Но в следующих куплетах присутствовал налет «партийности» – результат самоцензуры Подревского, что далеко не всех исполнителей могло устроить. Романс сразу стал очень популярен в кругах русской эмиграции. Его исполняли в русских ресторанах Парижа, Берлина, Белграда, Харбина, Нью-Йорка, как правило, не следуя тексту оригинала. «Дорогой длинною» включил в свой репертуар Александр Вертинский. В его версии в тексте появились слова «соколики», «серебряные руки» и, разумеется, отсутствовали уверения Подревского, что «мы покончили со старым». Знаменитый шансонье завершал свой романс так:

*Дни идут, печали умножая.
Мне так трудно прошлое забыть.
Как-нибудь однажды, дорогая,
Вы меня придете хоронить.*

Этот слишком личный, характерный именно для Вертинского финал тоже имел не много шансов стать «нормой» для других поклонников песни. В результате наиболее распространенным стал более оптимистичный вариант:

*Пусть проходит молодость лихая,
Как сквозь пальцы талая вода,
Только наша тройка удалая
Будет с нами мчаться сквозь года!*

Думается, сложившийся в конце концов текст хорошо отвечает духу романса. С 1970-х годов «Дорогой длинною» украшает репертуар лучших отечественных исполнителей русской музыкальной классики.

Как сложились судьбы создателей романса? Константин Подревский с конца 1920-х находился под огнем советской критики. Будучи к тому же человеком непрактичным, он влез в долги, фактически оказался без средств к существованию. Поэт заболел душевным расстройством и ушел из жизни в возрасте 42 лет, похоронен на Донском кладбище в Москве. Его соавтор Борис Фомин был композитором огромного дарования, он написал музыку к большому количеству замечательных романсов (достаточно упомянуть «Только раз бывает в жизни встреча») и песен. В 1937 году Фомин один год провел в Бутырской тюрьме по обвинению в контрреволюционной деятельности. После оправдания он вернулся к творчеству. Во время войны композитор написал музыку к 150 песням, многие из которых были весьма популярны. Умер Борис Фомин в 1948 году в возрасте 48 лет. Имя этого выдающегося композитора, к сожалению, сегодня почти забыто.

Романс «Дорогой длинною» продолжает звучать с самых знаменитых мировых сцен. Его исполняли, выступая в трио, великие теноры Лучано Паваротти, Пласидо Доминго и Хосе Каррерас, причем первый куплет Доминго пел на русском.

Сергей Иванов



ДАТА

Памяти вратаря

22 октября исполнилось 95 лет со дня рождения футбольного вратаря Льва Яшина. Вспомним несколько фактов из его яркой биографии.



Лев Иванович Яшин (1929–1990) стал первым вратарем, официально признанным ФИФА лучшим футболистом Европы. «Золотой мяч», самый престижный футбольный трофей, он получил в 1963 году.

Яшин изменил роль голкипера в современном футболе. До него вратари играли на линии и вводили мяч в игру ногой, он же двигался по всей штрафной площади, метко вбрасывал мячи рукой или отбивал их кулаками, успевая попутно руководить действиями защиты.

Лев Иванович был также и хорошим хоккейным вратарем. В 1953 году он стал обладателем Кубка СССР по хоккею и бронзовым призером чемпионата СССР. Яшина собирались позвать в хоккейную сборную на чемпионат мира, но он предпочел футбол.

Лев Яшин провел 22 сезона в одном клубе («Динамо»). Даже в матчах за сборную Яшин играл в форме с буквой «Д» на футболке.

Он был первым вратарем в советском футболе, кто провел сто игр «на ноль» (не пропустил ни одного мяча). В футбольном сообществе он даже получил прозвище «Черный осьминог» – за его длинные, все достающие руки и неизменную черную форму.

Великий вратарь много курил. Из-за вредной привычки Яшин часто страдал от язвы желудка, поэтому всегда носил с собой пищевую соду – она усмиряла боль. Тренеры были бессильны отучить Льва Ивановича от этой привычки.

Последними словами Льва Яшина, обращенными к зрителям, были: «Спасибо, народ!»

По материалам прессы