

**ЭФФЕКТИВНОСТЬ  
ПРОИЗВОДСТВА**

Более 200 представителей менеджмента «Славнефть-Мегийоннефтегаза» прошли курс интерактивного обучения «Основы управления рисками». Данный курс обязательно осваивают все работники АУП.

Значимость управления риском заключается в возможности прогнозировать в определенной степени наступление опасного события и заблаговременно принимать необходимые меры к снижению размера неблагоприятных последствий. Для этого необходимо иметь количественную оценку риска, то есть уметь измерять вероятность его наступления и величину сопутствующих потерь.

Высокая эффективность управления рисками может быть обеспечена только в рамках организации системного подхода, поэтому в «Славнефть-Мегийоннефтегазе» ранее состоялись «общие» мероприятия (тренинги и риск-сессии). А чтобы вовлечь в процесс каждого работника аппарата управления, проводится индивидуальное интерактивное обучение. В настоящее время его успешно прошли более 200 сотрудников Общества.

— Для предприятия стратегически важно управление финансовыми, технологическими, кадровыми рисками, обеспечение противопожарной и экологической безопасности, координирование действий в условиях чрезвычайных ситуаций, — говорит руководитель направления по планированию и риск-менеджменту Михаил Бессонов. — Умение оценивать существующие риски, разрабатывать мероприятия для их минимизации — основа для принятия эффективных управленческих решений, а значит, и для достижения производственных показателей наиболее оптимальным способом.

Ирина БОЙКО.



**ЗНАТЬ ОБ ЭТОМ  
ДОЛЖЕН КАЖДЫЙ,  
БЕЗОПАСНОСТЬ —  
ЭТО ВАЖНО!**

стр. 4



**ДОЛГОСРОЧНАЯ  
ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ:  
ДЛЯ УВЕРЕННОСТИ ЕСТЬ  
ОСНОВАНИЯ**

стр. 2

**БУРОВИКИ ДЕРЖАТ  
МАРКУ**

стр. 3

**БОЛЬШАЯ АЧИМОВКА  
«СЛАВНЕФТЬ-  
МЕГИОННЕФТЕГАЗА».  
ПОИСК ПУТЕЙ  
РЕНТАБЕЛЬНОЙ  
РАЗРАБОТКИ**

стр. 3



**ПРЕДПРАЗДНИЧНЫЙ  
РЕЙД НА ПРОМЫСЛОВЫХ  
ДОРОГАХ**

стр. 4

**АКТУАЛЬНО**

## СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ ЦЕЛОСТНОСТЬЮ ОБОРУДОВАНИЯ

В «Славнефть-Мегийоннефтегазе» состоялась коммуникационная сессия «Надежность и обслуживание нефтепромыслового оборудования». Участниками мероприятия стали представители «Газпром нефти» и дочерних обществ компании.

Надежность инфраструктуры — тема, которая никогда не теряет своей актуальности. От управления целостностью оборудования напрямую зависит безопасность производства и его экономическая эффективность. Стратегический, комплексный подход к снижению рисков аварийности обеспечивает своевременное выявление проблем, а оперативное принятие мер по их устранению дает возможность избежать инцидентов. Площадкой

для развития этого направления и стала коммуникационная сессия «Надежность и обслуживание нефтепромыслового оборудования».

— Основная цель сессии — обсуждение процессов надежности и обеспечение целостности оборудования, обмен опытом между представителями предприятий, — отметил перед началом мероприятия начальник управления инфраструктуры «Газпромнефть НТЦ» Виктор Сергеев. — «Славнефть-

Мегийоннефтегаз» достиг значительных успехов в области надежности и целостности оборудования. Поэтому важно перенять опыт коллег из Мегийона, а также поделиться своими наработками в данной области.

Коммуникационная сессия проходила в течение двух дней. В состав участников вошли представители «Газпром нефти», научно-технического центра компании, ИТСК и дочерних обществ из Ханты-Мансийска, Ноябрьска, Оренбурга, Муравленко и Тюмени. Отметим, что в сессии, помимо специалистов аппарата управления «Славнефть-Мегийоннефтегаза», приняли

участие и работники цехов — старшие механики. Основная часть мероприятия проходила в форме совещания, обсуждения докладов и работы в группах. Присутствующие проанализировали нарушения требований правил безопасной эксплуатации НПО, причины их возникновения. В рамках сессии были определены проблемные вопросы и сформированы пути их решения. Вся работа ориентирована на одну цель — снижение рисков аварийности на производстве. Программа мероприятия также включала в себя посещение производственного объекта — цеха подготовки и перекачки нефти № 1.

— Надежность активов — одна из приоритетных тем для «Славнефть-Мегийоннефтегаза», — отметил главный инженер «Славнефть-Мегийоннефтегаза» Александр Седякин. — Оценивая риски и работая превентивно, мы улучшаем экономические показатели и повышаем безопасность производства. «Славнефть-Мегийоннефтегаз» ориентирован на совершенствование существующей системы управления целостностью и применение лучших практик. Обмен мнениями с коллегами из «Газпром нефти» способствует этому процессу.

Дмитрий ГАЛИЦКИЙ.

**НОВОСТИ ТЭК**

**ПЕРСПЕКТИВЫ**

# ДОЛГОСРОЧНАЯ ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ: ДЛЯ УВЕРЕННОСТИ ЕСТЬ ОСНОВАНИЯ

«Газпром нефть» успешно разместила биржевые облигации серии 001P-03R на 25 млрд рублей со ставкой купона 7,85 %.

«Газпром нефть» (кредитный рейтинг Аналитического Кредитного Рейтингового Агентства (АКРА) – AAA(RU) закрыла книгу заявок на биржевые облигации серии 001P-03R общим номинальным объемом 25 млрд руб. и сроком погашения 5 лет с даты начала размещения. Купонный период составляет 6 месяцев. Для нового выпуска облигаций компании планируется получение рейтинга АКРА.

Высокий спрос на облигации со стороны всех основных категорий рыночных инвесторов, 55 заявок от различных счетов и более чем двукратная переподписка позволили компании закрыть книгу заявок по ставке 7,85 % годовых.

Заместитель генерального директора «Газпром нефти» по экономике и финансам Алексей Янкевич отметил: «Высокий интерес инвесторов к новому рыночному размещению облигаций компании позволил нам увеличить объем выпуска ценных бумаг с изначально планировавшихся 20 млрд руб. до 25 млрд руб. В рамках этого выпуска мы добились не только рекордно низкого значения ставки купона среди рыночных размещений облигаций, проведенных российскими корпоративными заемщиками с конца 2013 года, но и минимальной ставки за всю историю размещений «Газпром нефти», что является убедительным свидетельством эффективной работы компании на российском рынке заимствований».

**«Роснефть» и правительство Курдского автономного региона Ирака договорились о сотрудничестве по пяти добычным блокам.**

ПАО «НК «Роснефть» и правительство Курдского автономного региона Ирака подписали документы, необходимые для вступления в силу соглашений о разделе продукции (СРП) в отношении пяти добычных блоков, расположенных на территории Курдского автономного региона. Доля обществ Группы ПАО «НК «Роснефть» в СРП составит 80 %, сумма платежей за входение в проект и за приобретение геологической информации по каждому из пяти блоков варьируется от 40 млн долл. США до 110 млн долл. США и в общей сложности может составить до 400 млн долл. США, ключевые условия соглашений и базовые принципы распределения продукции аналогичны СРП в Иракском Курдистане, которые подписаны другими международными нефтегазовыми компаниями.

Стороны договорились о реализации программы ГРП и начале добычи в режиме опытной эксплуатации уже с 2018 года. В случае успеха в 2021 году планируется приступить к полномасштабной разработке блоков. По консервативным оценкам, суммарные извлекаемые запасы нефти на пяти блоках могут составить около 670 млн барр.

*По сообщениям электронных информационных агентств.*

Вряд ли в «Славнефть-Мегионнефтегазе» найдется хотя бы один человек, которого не волнует вопрос, каким будет будущее у предприятия. Ответ на него однозначный – уверенным. Именно такой вывод напрашивается при анализе долгосрочной программы, определяющей стратегию развития предприятия на период до 2051 года. Более подробно рассказать об этом мы попросили заместителя генерального директора по перспективному развитию и проектной деятельности Данила Николаева.

## Подход к формированию стратегии

Скажем сразу, в разговоре с Данилом Александровичем мы постарались придерживаться единого вектора – нефтедобыча. Ни в коем случае не собирались умалять значения остальных направлений, без которых достижение производственных показателей невозможно. Конечно, без производственной и экологической безопасности, модернизации оборудования и повышения квалификации персонала нельзя добиться эффективности. Тем не менее ресурсная база остается основой процесса.

Масштабная работа по изучению и оценке запасов углеводородов, проделанная геологами «Славнефть-Мегионнефтегаза» при поддержке научных институтов в 2015-2016 гг., оказала решающее влияние на формирование долгосрочной программы – комплексного проекта развития актива (КПРА). Проведена верификация ресурсной базы, определена структура текущих извлекаемых запасов (690 млн тонн).

– Все запасы разложены на проекты геолого-технических мероприятий (ГТМ) с индивидуальным подходом к расчетам добычи нефти, капитальных и эксплуатационных затрат; разделены на рентабельные, нерентабельные, а также требующие доизучения, – рассказал Данил Николаев. – Для повышения экономической эффективности ГТМ и вовлечения в разработку нерентабельных запасов на предприятии продолжается процесс внедрения технических решений, направленных на снижение экс-

плуатационных и капитальных затрат, а также применяются методы бережливого производства.

## Совершенствованию нет предела

В долгосрочной программе развития на период 2017-2051 гг. выделены основные эффективные проекты. Их реализация предусматривает добычу 285 млн тонн нефти и включает: бурение 2263 нефтедобывающих скважин (322 кустовые площадки), 1490 операций по зарезке боковых стволов (ЗБС), прочие геолого-технические мероприятия, базовую добычу.

– Когда говорят о столь «отцифрованном» периоде, можно ли точно определить, на сколько лет нефти хватит?

– На этот вопрос нет и быть не может однозначного ответа. Дело не в непредсказуемости или недоизученности недр. Просто для предприятия, которое постоянно ищет новые пути развития, нельзя определить предел, – говорит Данил Николаев. – Для обеспечения стабильной работы предприятия на десятки лет вперед уже сейчас ведется поиск новых возможностей и эффективных решений, направленных на активное внедрение передовых технологий и расширение производства.

Долгосрочная программа определена периодом 2017-2051 гг., текущий год уже подходит к концу. Какие из намеченных пунктов удалось выполнить?

– Часть проектов уже реализована и эффект от их дальнейшего тиражирования учтен в КПРА, – констатировал заместитель генерального директора по перспек-



тивному развитию и проектной деятельности. – Назову лишь некоторые из них. К примеру, переход от автономного источника на внешнее энергоснабжение при бурении скважин позволил снизить стоимость их строительства примерно на 13 %. Значительно уменьшает затраты и повышает эффективность проектов бурения также строительство природоохранных объектов – полигонов твердых бытовых и промышленных отходов.

## Одна программа – хорошо, а две – лучше

Если говорить в целом, то «Славнефть-Мегионнефтегаз» стремится к стабилизации и последующему росту уровня добычи нефти и газа. Для таких амбициозных целей есть основания и ресурсы. Основной потенциал – текущие малоэффективные проекты (127 кустовых площадок, 1007 скважин, 43,4 млн тонн), по которым ведется поиск решений, направленных на снижение капитальных и эксплуатационных затрат. Кроме того, в комплексном проекте развития актива рассмотрены возможности приобретения новых лицензионных участков.

Приоритетное направление КПРА – развитие ресурсной базы, наращивание запасов. Главное – это «живая», «гибкая» программа, которая будет постоянно актуализироваться, совершенствоваться и дополняться новыми эффективными идеями и шагами.

– Стоит отметить, что долгосрочная программа – не единственный основополагающий документ, который определяет будущее «Славнефть-Мегионнефтегаза». В настоящее время формируется Региональная стратегия, которая представляет собой экономический целесообразную траекторию развития предприятия в регионе присутствия Общества, четко ориентированную по целям и средствам их достижения, – поделился Данил Николаев. – Если долгосрочная стратегия строится на основном виде деятельности предприятия, то региональная – позволяет оценить варианты развития в разных сферах. Это идеи по совместным проектам с партнерами, участию в госпрограммах и т.д. Вместе с долгосрочной программой она укрепит позицию «Славнефть-Мегионнефтегаза» как стабильного и конкурентоспособного предприятия.

**Ирина БОЙКО.**

Фото Сергея ЛИПКИНА.



## БУРОВИКИ ДЕРЖАТ МАРКУ

В следующем году работники Мегионского Управления Буровых Работ готовятся встретить круглую дату – 55 лет со дня образования предприятия. Приближаясь к новому рубежу, они не просто выполняют свои задачи, но и находят новые пути их решения. Высокие показатели, которые демонстрирует дочернее общество «Славнефть-Мегионнефтегаза», повышают рейтинг и способствуют росту эффективности производства.

ООО «Мегионское Управление Буровых Работ» не раз демонстрировало лидирующие позиции в регионе по скорости, проходке и другим параметрам строительства скважин. В прошлом году на счету работников предприятия рекордные показатели коммерческой скорости бурения – 15353 м/ст.мес., продолжительности бурения горизонтальной скважины с пилотным стволом – 28 суток и наклонно направленной – 6,8 суток.

Продолжилась история высоких показателей и в текущем году. Только за последние пару месяцев работники МУБР достигли сразу нескольких весомых результатов. В августе бригадой Вячеслава Охупкина на Ново-Покурском месторождении установлен рекорд месячной проходки – 8525 метров горных пород. В сентябре – трудовым коллективом под руководством Всеволода Гуренко на Западно-Асомкинском лицензионном участке за сутки пробурено 1203 метра. Этот факт еще раз подтвердил профессионализм команды и ее бригадира, признанного лучшим буровым мастером 2017 года по итогам конкурса профмастерства

– У каждого из успехов есть общие составляющие. Первая – слаженность работы, четкое планирование, конкретное распределение обязанностей всех участников, ответственное выполнение функциональных обязанностей. Вторая – техническая оснащенность

бригады. Третья составляющая – профессионализм исполнителей, – говорит главный инженер ООО «Мегионское Управление Буровых Работ» Павел Абакшин. – Способствует достижениям и реализация ряда проектов.

Один из проектов – «Оптимизированный дизайн скважин», в основе которого лежит комплекс мероприятий, направленных на сокращение сроков и стоимости строительства скважин, реализован в 2017 году на кустовой площадке № 107 Северо-Покурского месторождения. В настоящее время прорабатывается вопрос по реализации данной методики при бурении юрских отложений.

Еще один проект, который работники МУБР внедряют совместно с управлением строительства скважин «Славнефть-Мегионнефтегаза» – «Технический предел», способствующий достижению лучших результатов при наименьших затратах. В его рамках упрощена система планирования работ в бригадах, активно реализуются мероприятия по безаварийному производству работ. Для визуализации производственных показателей используются «доски эффективности». При выдаче межсменных заданий ставится акцент на применении лучших практик. Чтобы повысить эффективность процесса бурения и не допустить травмирования работников, к их сведению систематически доводится информация



о последствиях нарушений техники безопасности и технологии строительства скважины на предприятиях ТЭК. В Мегионском Управлении Буровых Работ активно используются средства наглядной агитации, помогающие определять опасные факторы на производстве и способы минимизации их воздействия.

Для повышения объективности проверок знаний техники безопасности и технологий, а также для снижения времени их проведения применяется электронное тестирование.

В дочернем обществе «Славнефть-Мегионнефтегаза», как и на предприятии в целом, внедряется

система непрерывных улучшений. Проведена эргономика рабочих мест, мероприятия по улучшению условий труда и т.д. Принципы «Бережливого производства» становятся для буровиков своеобразным «руководством к действию». Активно модернизируются основные средства производства (9 буровых установок из 19, находящихся в эксплуатации). На основе проведенного анализа времени бурения отдельных типовых скважин создана композитная скважина, объединяющая лучший опыт отдельных операций и служащая примером эффективного строительства.

МУБР, пять лет назад успешно прошедшее сертификацию на соответствие требованиям стандарта ISO 9001:2008, ISO 14001:2007, OHSAS 18001:2007, демонстрирует приверженность основным принципам деятельности «Славнефть-Мегионнефтегаза». Выполняет взятые на себя обязательства по качеству выпускаемой продукции, соблюдению экологических требований, а также сохранению и поддержанию здоровья работников.

К строительству скважин с каждым годом предъявляются все более высокие требования, продиктованные необходимостью повышения эффективности бурения, соблюдения правил безопасности. Постоянно совершенствуя производственный процесс, буровики изучают новые технологии, анализируют и свой опыт, и наработки коллег. Впереди – новые задачи, и при таком кадровом потенциале, который сейчас имеется у Мегионского Управления Буровых Работ, сомневаться в их качественном выполнении не приходится.

Ирина БОЙКО.  
Фото Сергея ЛИПКИНА.

### ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА

## БОЛЬШАЯ АЧИМОВКА «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗА». ПОИСК ПУТЕЙ РЕНТАБЕЛЬНОЙ РАЗРАБОТКИ

Для «Славнефть-Мегионнефтегаза» вопросы, связанные с подготовкой к разработке и освоением Ачимовской толщи, имеют высокую актуальность. По предварительным оценкам, в районах производственной деятельности предприятия сосредоточено 73,5 млн тонн извлекаемых запасов. Чтобы подобрать «ключ» к Ачимовке, мегионские нефтяники создают дорожные карты, проводят опытно-промышленные работы, совместно со специалистами научных институтов строят концептуальные модели. Для обмена опытом и изучения лучших практик сотрудники «Славнефть-Мегионнефтегаза» участвуют в масштабном проекте «Большая Ачимовка», реализуемом «Газпром нефтью».

Текущий статус проекта «Большая Ачимовка» стал главной темой выездного рабочего совещания, в котором приняли участие руководители функций «Геология и разработка» и «Геологоразведочные работы», специалисты Научно-технического центра, дочерних и совместных обществ компании. Представители «Славнефть-Мегионнефтегаза» обменялись с коллегами опытом разработки ачимовских отложений. Главный специалист управления геологии Сергей Хохлов рассказал об изученных запасах на Аганском и Ватинском месторождениях, геолог отдела геологоразведочных работ Салават Халилов – о требующих доизучения ресурсах Ачимовского, Кетовского, Чистинного и других лицензионных участков.

По привлекательности разработки на настоящий момент лидирует Ватинское месторождение. Чтобы подобрать «ключ» к расположенным там ачимовским отложениям, планируется провести опытно-промышленные работы (ОПР). С точки зрения геологоразведки, потенциал для освоения залежей Ачимовской толщи есть и на Чистинном лицензионном участке. Салаватом Халиловым была представлена дорожная карта по изучению пластов данного месторождения. «Отправная точка» на ней уже есть – в текущем году испытана одна скважина; совместно со специалистами Научно-технического центра «Газпром нефти» ведется концептуальное моделирование. По полученным результатам будет принято решение по дальнейшему

*В рамках портфеля проектов «Большая Ачимовка» компании «Газпром нефть» реализуются работы по формированию региональной геологической модели Ачимовской толщи, ее оценка и зональное изучение перспектив нефтегазоносности.*

изучению и разработке ачимовских пластов на Чистинке.

– Общение на единой дискуссионной площадке необходимо не только для определения степени изученности и разработки пластов Ачимовской толщи, но и формирования технологических вызовов, – поделился Сергей Хохлов. – Поэтому особое внимание мы уделили проблемным вопросам, связанным с трудностями вовлечения в разработку отдельных участков отложений, располагающихся в низкоэффективных толщинах, с низкой проницаемостью и, как следствие, являющихся на сегодняшний день экономически нерентабельными.

Два лицензионных участка «Славнефть-Мегионнефтегаза» – Ватинский и Кетовский – станут базой для опытно-промышленных работ. Кроме того, мероприятия по разработке Ачимовской толщи вошли в комплексный план развития актива (КПРА), произведен

предварительный процент выработки запасов на время действия долгосрочной программы (вплоть до 2051 года). Успешное освоение отложений данной группы напрямую зависит от поиска новых технологий и проведения ОПР, направленных на повышение рентабельности разработки.

Вовлечение в разработку объектов, добыча на которых ранее считалась нерентабельной, является одним из важнейших направлений развития «Славнефть-Мегионнефтегаза». Внимание геологов обращено к низкопроницаемым и неоднородным коллекторам. Обычная разработка таких залежей

характеризуется неравномерной выработкой, что приводит к низким значениям коэффициента извлечения нефти. Это обстоятельство диктует необходимость детального геологического изучения коллекторов, построения соответствующих моделей. Мегионские нефтяники постоянно ищут новые способы повышения нефтеотдачи пластов: активно развивают технологии бурения горизонтальных скважин, проведения многостадийного гидроразрыва пласта (МГРП), резки боковых стволов; внедряют новые методы заканчивания скважин и интенсификации притока. Возможность применения инноваций анализируется и при рассмотрении вопросов вовлечения в разработку Ачимовки. Главная задача – получить рентабельные дебиты со скважин, пробуренных на отложениях этого объекта.

Ирина БОЙКО.

*Ачимовские отложения залегают на глубинах около 2300-2600 м и характеризуются сложным геологическим строением. Разработка труднодоступных залежей позволит извлекать дополнительные объемы углеводородов на месторождениях с падающей добычей. Освоение запасов Ачимовской толщи требует применения технологически сложных приемов.*

# ПРЕДПРАЗДНИЧНЫЙ РЕЙД НА ПРОМЫСЛОВЫХ ДОРОГАХ

Накануне Дня автомобилиста в «Славнефть-Мегионнефтегазе» состоялась акция, направленная на повышение безопасности дорожного движения. Ее участниками стали водители сервисных подрядных организаций «Славнефть-Мегионнефтегаза».

День автомобилиста – праздник, который ежегодно отмечают в последнее воскресенье октября. На месторождениях «Славнефть-Мегионнефтегаза» трудятся более 1500 водителей сервисных подрядных организаций. За тем чтобы они неукоснительно соблюдали ПДД, следят специалисты службы по работе с подрядными организациями по безопасности движения. В преддверии Дня автомобилиста одна из выездных проверок проходила в необычном формате. На предпраздничный рейд специалист по безопасности движения, кроме стандартного набора – жезла и видеорефлектора, взял с собой... подарки. Предназначались они для водителей, которые соблюдают скоростной режим, пользуются ремнями безопасности – словом, работают безопасно.

– Безаварийная обстановка на автодорогах – это общая цель для



специалистов по безопасности движения и водителей. Поэтому мы решили поздравить коллег с профессиональным праздником, поблагодарив их за труд и соблюдение правил, – сказал начальник службы по работе с подрядными организациями по безопасности движения «Славнефть-Мегионнефтегаза» Игорь Казаков.

К удивлению водителей, в канун Дня автомобилиста встреча со специалистом по БДД оборачивалась не только проверкой документов и исправности автомобиля. Проверяющие поздравляли их, желали счастливого пути и вручали подарки.

– 20 лет работаю, а такое встречаю впервые, – поделился водитель «АвтоСпецТранса» Раис Жалилов. – Когда остановил машину,

то думал, что будет обычная проверка, а тут поздравления! Приятно, когда тебя поощряют за безопасную работу. Обязательно расскажу коллегам об этой акции и поздравлю их с наступающим праздником.

Обеспечение безаварийного режима на внутрипромысловых дорогах – процесс непрерывный. Единая стратегия «Славнефть-Мегионнефтегаза» в области дорожного движения направлена на достижение главной цели: ноль несчастных случаев на производстве. Вовлечение водительского состава в вопросы повышения уровня безопасности на автодорогах является частью комплекса профилактических мероприятий.

– В «Славнефть-Мегионнефтегазе» действуют жесткие требо-

*Уважаемые коллеги, специалисты управления транспортного обеспечения ОАО «СН-МНГ», наши партнеры – работники сервисных транспортных предприятий, сердечно поздравляю вас с профессиональным праздником – Днем автомобилиста!*

*Желаю вам всегда двигаться уверенным курсом и только в правильном направлении. Пусть на вашем жизненном пути вам во всем сопутствует удача, рядом всегда будут только надежные друзья и единомышленники. Крепкого вам здоровья, мира, тепла и благополучия вашим семьям. Успешной всем нам и безаварийной работы!*

*Д.Э. ФЕНЕР,*

*начальник управления транспортного обеспечения ОАО «СН-МНГ».*

вания к безопасности дорожного движения, к нарушителям применяются серьезные штрафные санкции. Вместе с тем мы всегда отмечаем работников, которые неукоснительно соблюдают правила, – сказал начальник управления производственной безопасности Олег Анцелович. – Таким образом,

мы дополнительно мотивируем подрядные и субподрядные организации на повышение культуры производства и обеспечение комплексной безопасности людей, задействованных в процессе нефтедобычи.

**Дмитрий ГАЛИЦКИЙ.**  
Фото Сергея ЛИПКИНА.

## НЕФТЯНИКИ – ДЕТЯМ!

# ЗНАТЬ ОБ ЭТОМ ДОЛЖЕН КАЖДЫЙ, БЕЗОПАСНОСТЬ – ЭТО ВАЖНО!

В Мегионе при поддержке «Славнефть-Мегионнефтегаза» прошла квест-игра «Марафон безопасности». Ее участниками стали третьеклассники всех городских школ.

Квест-игра была ориентирована на одну из важнейших тем – безопасность человека в разных жизненных ситуациях. Экспертами и судьями «Марафона безопасности» стали специалисты «Славнефть-Мегионнефтегаза», а также представители полиции и МЧС.

– Безопасность важна в школе, на предприятии, в окружающей нас жизни, – сказала исполняющая обязанности директора школы № 4 Ольга Липкина. – «Марафон безопасности» – это игра, которая поможет детям освоить как теоретические, так и практические навыки безопасного поведения в различных ситуациях. Коллектив градообразующего предприятия оказывает нам всестороннюю под-

держку при проведении этого мероприятия – предоставили призы для участников, а специалисты по производственной безопасности выступили в качестве судей.

Так говорят взрослые. А для детей квест-игра, полностью оправдывая свое название, стала познавательным приключением. Во время выполнения заданий участники узнали, как вести себя при пожаре, безопасно отдыхать на водоемах, обрабатывать раны и многое другое. Все это в доступном, игровом формате.

– Все задания интересные, я узнал много нового, – сказал участник игры из школы № 2 Михаил Власенко. – Теперь умею оказывать первую помощь человеку, кото-



рый потерял сознание. В задании «Осторожно – огонь!» мы научились, как вести себя, если начался пожар.

Как и в любой игре, в «Марафоне безопасности» определялись победители и призеры. Символично, что первое место заняли дети из средней школы № 1 имени легендарного бурового мастера, перво-

открывателя мегионской нефти Григория Ивановича Норкина. Впрочем, проигравших в квест-игре не было, и каждый участник получил заслуженный приз.

Формирование жизненных ценностей у подрастающего поколения – главная цель программы взаимодействия мегионских нефтяников с воспитанниками школ

и детских садов. Коллектив «Славнефть-Мегионнефтегаза» знакомит детей с историей нефтедобычи и современными нефтяными специальностями, вовлекает их в природоохранную деятельность и соблюдение правил безопасности всегда и везде.

**Дмитрий ГАЛИЦКИЙ.**  
Фото Сергея ЛИПКИНА.



## ИНФОРМАЦИОННО-ДЕЛОВОЙ ЕЖЕНЕДЕЛЬНИК



Учредитель и издатель газеты  
Открытое  
акционерное общество  
**«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»**  
адрес: 628684, г. Мегион, ул. Кузьмина, 51

Газета зарегистрирована в Западно-Сибирском межрегиональном территориальном управлении, регистрационный номер ПИ № 17-0171 от 07.02.2001 г.  
Распространяется бесплатно.  
Верстка, дорепечатка, подготовка, печать:  
АО «Издательский дом «Новости Югры»:  
628403, Россия, Тюменская область,  
ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Маяковского, 14,  
тел./факс (3462) 22-04-42

За рекламу ответственность несет рекламодатель.  
Мнения авторов не всегда совпадают с мнением редакции.  
При перепечатке ссылка обязательна.  
Адрес редакции: г. Мегион, ул. Нефтезаведочная, 2  
E-mail: UsanovaEA@mng.slavneft.ru

Главный редактор **И.Е. БОЙКО** 4-21-18  
Корреспонденты тел./факс 4-78-39  
4-21-17  
4-92-99  
Техническая группа 4-21-15

Номер подписан 25.10.2017 г.: по графику – в 15.00, фактически – в 14.00. Тираж 2500 экз. **16+**