

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ГАЗПРОМ» ВИКТОРА ЗУБКОВА
И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ПАО «ГАЗПРОМ» АЛЕКСЕЯ МИЛЛЕРА

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

2019 год во многом стал знаковым для «Газпрома». Реализованы проекты, имеющие стратегическое значение для диверсификации бизнеса и укрепления позиций Компании в мировой энергетике, развития отечественной экономики.

В отчетном году впервые в истории начаты поставки российского трубопроводного газа в Китай – на один из самых перспективных газовых рынков в мире. Стержнем новой мощной системы экспортных поставок и газоснабжения восточных регионов России стал введенный в эксплуатацию газопровод «Сила Сибири».

Завершено создание нового высокотехнологичного экспортного газопровода в европейском направлении: с января 2020 года начались коммерческие поставки по «Турецкому потоку» через Черное море. Было продолжено строительство газопровода «Северный поток – 2» из России в Германию по дну Балтийского моря. Поставки экологичного энергоносителя по маршрутам с низким углеродным следом полностью отвечают интересам наших клиентов.

В дальнее зарубежье – страны Европы, Турцию и Китай – Газпром экспортировал 199,3 миллиарда кубометров газа. Это один из лучших результатов за все время работы Компании. Гибко реагируя на рыночный спрос, предоставляя широкие возможности покупателям по способам контрактации ресурсов, Компания продолжила укреплять статус ответственного поставщика. В этом контексте важ-



ным фактором являются и достигнутые в 2019 году договоренности о продлении транзита российского газа через территорию Беларуси и Украины.

Добыча газа Группой Газпром в отчетном году превысила 500 миллиардов кубометров – это максимальный результат за последние восемь лет, начиная с 2012 года.

Всё больший вклад в этот показатель вносит Бованенковское месторождение – опорное для Ямальского центра газодобычи. В рамках реализации мегапроекта «Ямал» Компания приступила к обустройству следующего месторождения – Харасавэйского.



Полуостров Ямал – это огромный газоносный бассейн, где Газпром в течение более 100 лет будет добывать газ для поставки отечественным и зарубежным потребителям.

Для вывода ямальского газа в западном направлении Компания в отчетном году продолжила активно наращивать мощности Северного коридора в сторону Балтики. Для восточного направления в 2020 году начаты предынвестиционные работы по проекту «Сила Сибири – 2».

>>> стр. 2

НАША КОЛОНКА

МЫ В РЕДАКЦИИ ПОДУМАЛИ...

что предстоящий День медицинского работника, который традиционно отмечается каждое третье воскресенье июня, в 2020 году должен стать эмоционально особенным. Печальные события, связанные с пандемией коронавируса, наглядно продемонстрировали неопределимую роль врачей, среднего и младшего медицинского персонала в сохранении жизни и здоровья людей.

Даже самые безудержные скептики сегодня уяснили себе: медицина – вот оплот цивилизации. Доктора сохраняют главный источник всех достижений человечества – людей. Конечно, важно, что труд медиков в России получил высокую оценку на уровне государственной власти. Но ещё более важно, что пациенты стали осознавать всю сложность и необходимости этой профессии.

Пандемия изменила сознание масс. Правда, немного обидно, что для этого потребовалось пережить время полудобровольного сидения в стенах собственного дома, вникнуть в данные статистики заболевших и умерших, а кому-то напрямую столкнуться с заболеванием и смертельной опасностью, которую оно несёт.

Сейчас, когда мы все возвращаемся к привычному течению жизни, пришло время сказать громкое и искреннее «спасибо» всем медработникам, которые в стенах больниц и поликлиник продолжают служить людям.

Профессия врача зародилась в далёкой древности. Веками накапливался практический опыт лечения болезней, формировалась система оказания медицинской помощи, упрочивались основы профессиональной этики. Медицина поступательно развивалась вместе с развитием цивилизации. Сейчас врачи используют знания предшествующих поколений и двигаются вперед. На помощь приходят новые лекарственные препараты и высокотехнологичное оборудование. Неизменным остаётся только одно: гуманистические принципы профессии, постулаты которых заложены в строках Клятвы Гиппократата.

Кстати, вопреки расхожему мнению, клятву придумал не Гиппократ. Он лишь обобщил в едином тексте её основные положения, существовавшие задолго до его врачебной практики. Литературное же оформление она впервые получила в Александрийской библиотеке в III веке до н. э. Любая клятва того времени предполагала поддержку богов, которые должны были стать карателями в случае клятвоступления.

Если внимательно вчитаться в текст клятвы, можно только поразиться, насколько актуальны изложенные в нём принципы. Это потому, что как бы не менялся мир вокруг нас, человек остается таким же, как тысячелетия назад: жаждущим помощи и сострадания.

В преддверии Дня медицинского работника пусть каждый вспомнит докторов, которые, по мнению Гиппократата, занимают «поистине самым благородным из всех искусств». И в какой бы дом врачи не входили, они «входят туда для пользы больного». Здоровья всем нам и низкий поклон тем, кто стоит на страже нашего здоровья: врачам, медсестрам, нянечкам!

75 ЛЕТ ВЕЛИКОЙ ПОБЕДЫ!

«НАШЕ ДЕЛО ПРАВОЕ. ВРАГ БУДЕТ РАЗБИТ. ПОБЕДА БУДЕТ ЗА НАМИ.»

С этих исторических слов советские люди начали отсчет нового этапа в своей жизни. Вероломное, без объявления войны, вторжение гитлеровской Германии имело эффект неожиданности, хотя вся страна жила в ощущении возможности такого развития событий. Но надежда на потенциальный мирный исход противостояния Германии и СССР все же теплилась.

22 июня она рухнула, уступив место самым противоречивым чувствам. Говорят, что лидер страны с негнбимой фамилией Сталин также испытал шок от известия о начале войны. Что же говорить о простых советских гражданах?! Тем не менее, первые часы, дни и даже месяцы войны, какими бы тяжелыми в силу различных обстоятельств они не являлись, были наполнены яркими примерами стойкости наших солдат и мужества гражданского населения.

«УМИРАЮ, НО НЕ СДАЮСЬ!»

Эти слова были нацарапаны на стене подвала в знаменитой Брестской крепости 20 июля 1941 года. Ее автор не оставил подписи, зато обозначил дату, которая гово-



Брестская крепость, Холмские ворота. Июль 1941 года

рит о том, что почти месяц после начала войны гарнизон продолжал вести оборону.

«На 22 июня 1941-го Брестская крепость крепостью и не являлась, это была просто большая казарма, расположенная в старинных зданиях. На территории находилось около 9000 военнослужащих

РККА, именно они и стали самой настоящей крепостью, о которую обломал свои зубы вермахт», – утверждает директор «Мемориального комплекса «Брестская крепость-герой».

>>> стр. 7

**ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ГАЗПРОМ» ВИКТОРА ЗУБКОВА И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ПАО «ГАЗПРОМ» АЛЕКСЕЯ МИЛЛЕРА**

Дополнительный источник выручки для Группы в ближайшие годы также обеспечат проекты по переработке и выделению ценных компонентов из природного газа месторождений Восточной и Западной Сибири. На Амурском ГПЗ общая готовность по итогам 2019 года достигла 55,2%, первые линии будут введены в эксплуатацию уже в 2021 году. Начата реализация проекта создания комплекса в Усть-Луге.

В отчетном году, как всегда, в необходимом объеме обеспечены поставки газа на приоритетный для Газпрома внутренний рынок. Компания продолжит делать это и в будущем, повышая надежность и создавая новые возможности. Так, с января 2019 года для газоснабжения Калининградской области могут использоваться морской терминал и плавучая регазифи-

кационная установка «Маршал Василевский». Создание альтернативного маршрута поставок вывело энергобезопасность региона на принципиально новый уровень.

Особое внимание Компания традиционно уделяет развитию газификации. В 2019 году этим социально значимым проектом было охвачено 66 субъектов Российской Федерации. Основной акцент делался на газификации сельской местности. По итогам года проложено еще 1 880 км газовых сетей к 305 населенным пунктам. По состоянию на 1 января 2020 года уровень газификации страны достиг 70,1%.

Газификация – это в первую очередь необходимые условия для повышения качества жизни людей, роста промышленного производства. Газпром совместно с администрациями российских регионов при-

ступил к формированию очередных пятилетних программ газификации, на период до 2026 года.

Важным событием отчетного года стало успешное завершение масштабной инвестиционной программы Группы Газпром в отечественной электроэнергетике. С 2007 года компаниями «Газпром энергохолдинга» построено около 9 ГВт современных генерирующих мощностей, включая введенный летом 2019 года второй энергоблок Грозненской ТЭС. Кроме того, началось сооружение первой электростанции «Газпром энергохолдинга» за рубежом – в сербском городе Панчево.

ПАО «Газпром нефть» продолжило наращивать производственные показатели и последовательно приближается к целевому уровню добычи в 100 миллионов тонн

нефтяного эквивалента в год. Он будет достигнут, в частности, за счет более глубокой интеграции этой дочерней компании в деятельность Группы Газпром. Приняты решения по использованию накопленного опыта и технических компетенций «Газпром нефти» в освоении сложных залежей углеводородов на месторождениях Газпрома.

Уважаемые акционеры! Компания продолжает уверенно развиваться, сохраняя значительный запас прочности, работает над повышением эффективности по всем направлениям деятельности и совершенствует корпоративную структуру управления. Сложности, с которыми в 2020 году столкнулась мировая экономика, не станут преградой в решении долгосрочных стратегических задач ПАО «Газпром».

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ГОДОВОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ПАО «ГАЗПРОМ»

Совет директоров Публичного акционерного общества «Газпром» (место нахождения ПАО «Газпром»: Российская Федерация, г. Москва) уведомляет о проведении годового Общего собрания акционеров ПАО «Газпром» (далее – Собрание) 26 июня 2020 г.

Собрание проводится в форме заочного голосования. Право голоса по всем вопросам повестки дня Собрания имеют владельцы обыкновенных акций Общества. Лица, имеющие право на участие в Собрании, определяются (фиксируются) на конце операционного дня 01 июня 2020 г. Дата окончания приема бюллетеней для голосования – 26 июня 2020 г.

Принявшими участие в общем собрании акционеров, проводимом в форме заочного голосования, считаются акционеры, бюллетени которых получены до даты окончания приема бюллетеней.

Бюллетени можно направить по почте по адресу: ПАО «Газпром», ул. Наметкина, д. 16, Москва, ГСП-7, 117997; или лично сдать по адресу: г. Москва, ул. Наметкина, д. 16. Кроме того, можно заполнить электронную форму бюллетеней на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <https://elgol.draga.ru>

в период с 05 июня 2020 г. до 18 часов 25 июня 2020 г.

С учетом разъяснений Банка России (письмо от 27 мая 2019 г. № 28-4-1/2816) при определении кворума Собрания и подведении итогов голосования будут учитываться голоса, представленные бюллетенями для голосования и сообщениями о волеизъявлении, полученными до 18 часов 25 июня 2020 г.

Документы, удостоверяющие полномочия правопреемников и представителей лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Собрании (их копии, засвидетельствованные (удостоверенные) в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации), прилагаются к направляемым этим лицам бюллетеням для голосования.

С порядком заполнения электронной формы бюллетеней можно ознакомиться на сайте регистратора АО «ДРАГА» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.draga.ru.

При возникновении вопросов в связи с реализацией акционерами права голоса на Собрании, по порядку голосования по вопросам, выносимым на голосование, можно обратиться в Счетную комиссию по телефону (495) 719-40-15.

ПОВЕСТКА ДНЯ ГОДОВОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ПАО «ГАЗПРОМ»

- Утверждение годового отчета Общества.
- Утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.
- Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2019 года.
- О размере дивидендов, сроках и форме их выплаты по итогам работы за 2019 год и установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.
- Утверждение аудитора Общества.
- О выплате вознаграждений за работу в составе совета директоров членам совета директоров, не являющимся государственными служащими, в размере, установленном внутренними документами Общества.
- О выплате вознаграждений за работу в составе ревизионной комиссии членам ревизионной комиссии, не являющимся государственными служащими, в размере, установленном внутренними документами Общества.
- О внесении изменений в Устав ПАО «Газпром».
- О внесении изменений в Положение о Совете директоров ПАО «Газпром».
- Об утверждении Положения о ревизионной комиссии ПАО «Газпром» в новой редакции.
- Избрание членов совета директоров Общества.
- Избрание членов ревизионной комиссии Общества.

С информацией (материалами), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании, при подготовке к Собранию, можно ознакомиться начиная с 05 июня 2020 г. в помещении ПАО «Газпром» по адресу: г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 2, комн. 331 (телефон для справок: (812) 609-76-57); у регистратора – АО «ДРАГА», в филиалах АО «ДРАГА» и офисах обслуживания «Газпромбанк» (Акционерное общество) по нижеуказанным адресам, а также в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.gazprom.ru.

«ГАЗПРОМ» В 2019 ГОДУ СОКРАТИЛ ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

В Группе компаний «Газпром» подведены итоги природоохранной деятельности за 2019 год. Они представлены в Экологическом отчете, опубликованном на интернет-сайте компании.

В прошедшем году ПАО «Газпром» достигнуты все целевые показатели, установленные корпоративными экологическими целями. Сэкономлено 3,3 млрд куб. м газа, 330,3 млн кВт/ч электроэнергии и 252,7 тыс. Гкал тепловой энергии. Результат был достигнут на фоне роста добычи газа на 0,5% – до 500,1 млрд куб. м (показатель приведен без доли Группы в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции).

В Группе «Газпром» выбросы в атмосферу по сравнению с 2018 годом снижены на 31,3 тыс. тонн, потребление воды – на 358,8 млн куб. м, объем образовавшихся отходов – на 218 тыс. тонн.

Природный газ за счет экологических преимуществ играет важную роль в дости-

жении Целей ООН в области устойчивого развития и Парижского соглашения по климату, обеспечивая вклад в низкоуглеродное развитие экономики России и стран – импортеров российского газа.

«Газпром» внедряет лучшие доступные технологии, уделяет пристальное внимание повышению энергоэффективности, работает над сокращением углеродного следа продукции. Так, выбросы парниковых газов при поставках российского газа по газопроводам «Северный поток» и «Турецкий поток» более чем в три раза ниже по сравнению с поставками СПГ из США в Европу.

Выбросы метана по всей производственной цепочке «Газпрома» близки к нулю: в 2019 году при добыче они составили 0,02% от объема добываемого газа, при транспортировке – 0,29% от объема транспортируемого газа, при подземном хранении – 0,03% от объема хранения газа. Это соответствует лучшим мировым практикам. «Газпром» ведет эту работу в сотрудничестве с партнерами в рамках участия в

международной инициативе «Руководящие принципы по снижению выбросов метана в производственно-сбытовой цепочке природного газа».

Выбросы парниковых газов в Группе «Газпром» в 2019 году снизились на 3,52 млн тонн CO₂-эквивалента или на 1,5% по сравнению с 2018 годом. Дополнительно «Газпром» первым в России рассчитал объем выбросов с использованием Потенциала изменения глобальной температуры для 100-летнего периода. В результате фактические показатели углеродного следа производственной деятельности «Газпрома» ниже еще на 25,2 млн тонн CO₂-эквивалента. Подсчет был сделан для более объективного представления данных о влиянии выбросов на климатическую систему с учетом рекомендаций Межправительственной группы экспертов по изменению климата (МГЭИК).

«Газпром» придерживается высоких стандартов раскрытия информации и последовательно увеличивает объем раскрываемых данных – в том числе по экологическим вопросам. В частности, ранее ком-

пания оценивала два вида выбросов: прямые, от производственной деятельности предприятий ПАО «Газпром», и косвенные, связанные с их энергообеспечением. В 2019 году «Газпром» расширил охват представления данных и впервые среди отечественных энергетических компаний выполнил оценку косвенных выбросов парниковых газов от использования реализованной Группой продукции. Оценка продемонстрировала, что углеродоемкость продукции Группы «Газпром» при сжигании конечными потребителями составляет 301,63 кг CO₂-экв. / барр. н. э. Это лучший показатель среди крупнейших нефтегазовых компаний мира, что соответствует ранее сделанным оценкам CDP (Carbon Disclosure Project).

Корпоративная углеродная отчетность, включая методику расчета выбросов парниковых газов, традиционно прошла независимое заверение международной аудиторско-консалтинговой компанией KPMG.

**Управление информации
ПАО «Газпром»**

МЕТОДЫ УЛУЧШЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ФОНДА СКВАЖИН



Повышение эффективности использования основных фондов и обеспечение необходимого уровня безопасности при эксплуатации скважин относятся к приоритетным задачам для добывающих предприятий ПАО «Газпром». Для выполнения проектных решений по разработке любого месторождения, требований законодательных и отраслевых актов в области промышленной безопасности и охраны окружающей среды необходимо поддерживать техническое состояние фонда скважин на уровне, обеспечивающем их безопасную эксплуатацию.

В статье представлена информация о проблемах технического состояния скважин газовых и газоконденсатных месторождений, которые связаны с наличием межколонных давлений (МКД), негерметичности устьевого и подземного скважинного оборудования, коррозионных поражений эксплуатационной и лифтовой колонн, отложений в насосно-компрессорных трубах. С учетом горно-геологических особенностей Астраханского газоконденсатного месторождения (АГКМ) и высокого содержания в добываемой пластовой смеси сероводорода и углекислого газа, здесь особенно важно обеспечить эффективный контроль герметичности и технического состояния скважин.

СИСТЕМА КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКИМ СОСТОЯНИЕМ СКВАЖИН

На АГКМ разработана, в течение многих лет действует и совершенствуется система контроля и управления техническим состоянием фонда скважин, позволяющая наиболее рационально планировать и осуществлять работы по реконструкции и капитальному ремонту скважин (КРС). С помощью системного мониторинга на эксплуатационных скважинах АГКМ выявляется негерметичность уплотнений устьевого оборудования (трубной головки и адаптера фонтанной арматуры), ведется контроль герметичности затрубного пространства (ЗТП), диагностируется и контролируется величина МКД.

Наличие указанных дефектов может привести к серьезным осложнениям и стать причиной досрочного вывода скважин из эксплуатации для проведения КРС, а в некоторых случаях – к их ликвидации. Контроль технического состояния эксплуатационных скважин АГКМ осуществляется посредством выполнения комплекса геофизических и промысловых исследований, специальных диагностических работ, которые проводятся не только с целью выявления дефектов и неисправностей, но и для определения причин их возникновения.

Управление техническим состоянием эксплуатационного фонда проводится не только с помощью перевода скважин в КРС, в консервацию или ликвидацию. Сохранение скважин в эксплуатационном фонде возможно с помощью проведения специальных мероприятий и технологических операций, обеспечивающих безопасную эксплуатацию скважин и продление межремонтного периода. При отсутствии эффекта от проведения таких мероприятий, невозможности или нецелесообразности устранения выявленного дефекта (негерметичности), скважина подлежит первоочередному выводу из эксплуатации для проведения КРС.

ТЕХНОЛОГИИ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ГЕРМЕТИЧНОСТИ СКВАЖИН БЕЗ КРС

Специальные технологические операции, направленные на продление межремонтного периода эксплуатации скважин, на АГКМ выполняются уже более 20 лет. За это время были разработаны, опробованы и эффективно применялись различные технологии восстановления герметичности изоляционного комплекса скважин, резьбовых соединений, герметизации ЗТП, ограничения и ликвидации МКД без проведения КРС. В настоящее время работы для поддержания и улучшения технического состояния эксплуатационного фонда АГКМ ведутся в плановом порядке по нескольким направлениям.

В статье описаны результаты внедрения комплекса технологий для продления межремонтного периода скважин; представлен опыт работ, выполняемых без остановки, предварительного глушения скважин и установки станка КРС. Рассмотрен ряд технологических решений по ликвидации пропусков газа по резьбовым соединениям закачкой специального состава в трубное, затрубное или межколонные пространства. Приведены результаты работ по герметизации ЗТП скважин установкой надпакерной пачки («жидкого пакера») и по снижению (ликвидации) МКД с помощью устьевого закачки утяжеленной технологической жидкости на углеводородной основе.

Особое внимание в статье уделено внедрению импортзамещающих отечественных реагентов для проведения работ по улучшению технического состояния скважин. Для этого проведены лабораторные и стендовые испытания специальных технологических составов, а также опытно-экспериментальные промысловые работы.

Отмечается, что ранее для проведения работ по герметизации элементов подземного и устьевого оборудования, резьбовых соединений лифтовой и обсадных колонн,

а также проводящих микротрещин и каналов цементного камня в межколонном пространстве (МКП) методом устьевого закачки кольматирующего состава использовались модифицированные мелкодисперсные кремнеземы – аэросилы (производства Украины).

В рамках импортозамещения аэросилов был разработан новый кольматирующий состав на основе отечественного реагента RX-380. С учетом технологических требований к процессу добычи на АГКМ по результатам проведенных лабораторных и стендовых испытаний специалисты определили оптимальные концентрации компонентов, и в 2016 году новый состав был внедрен на месторождении. В настоящее время состав используется на скважинах АГКМ для ликвидации негерметичности резьбовых соединений колонн, стыковочных устройств, элементов устьевого и подземного оборудования скважин.

Ликвидацию перетоков пластового газа через негерметичности подземного оборудования, расположенного в нижней части лифтовой колонны, выполняют с помощью технологии установки в ЗТП скважины герметизирующей надпакерной пачки, так называемого «жидкого пакера». На скважинах АГКМ, где подземное оборудование установлено на глубине более 3,5 км, используют утяжеленную надпакерную пачку.

Для восстановления герметичности ЗТП специалисты разработали и опробовали различные рецептуры герметизирующих составов. С 2009 года для проведения работ по данной технологии использовали составы на основе технологической углеводородной жидкости высокой плотности – WARP (weighting agent research project) производства компании M-I SWACO (Великобритания). WARP производится по запатентованной технологии, представляет собой уникальное предложение на рынке и имеет высокую стоимость.

В рамках реализации программы импортозамещения, а также для снижения производственных затрат необходимо было найти отечественные аналоги данному реагенту, схожие по рецептуре и не уступающие ему по своим основным параметрам. Таким аналогом стал компонент бурового раствора (КБР) HW-FLUID (water based hydraulic fluid) – реагент отечественного производства, который был адаптирован к сложным геолого-техническим условиям скважин АГКМ.

Согласно результатам комплексных лабораторных и стендовых испытаний, было определено, что HW-FLUID обладает необходимыми свойствами для проведения указанных работ и отсутствием негативного влияния на процессы добычи, транспортировки и переработки пластового газа АГКМ. Поскольку установка в ЗТП герметизирующей надпакерной пачки представляет собой альтернативу проведению работ по КРС, экономическая эффективность данной технологии сопоставима со стоимостью КРС по извлечению и замене (ремонту) подземного оборудования скважин. Состав на основе КБР HW-FLUID был внедрен на АГКМ с 2017 года.

Использование состава на основе HW-FLUID также предусматривает его закачку на поглощение (замещение) в ЗТП или МКП скважины с добавлением реагента, нейтрализующего сероводород. Высокая плотность раствора компенсирует избыточное давление в ЗТП или МКП скважины, существенно снижая нагрузку на уплотнительные элементы устьевого фонтанной арматуры и колонных головок. Кроме того, при наличии минерализованной воды в ЗТП и (или) МКП скважин, которая вызывает коррозию металла колонн и цемента, негативное воздействие водного флюида может многократно усиливаться в случае возникновения межколонного перетока газа, содержащего сероводород.

Состав на основе КБР HW-FLUID способен вытеснять минерализованный водный раствор (высокой плотности) из МКП скважины. Так с помощью устьевых закачек утяжеленной технологической жидкости удалось решить проблему удаления буферного раствора из МКП скважин после проведения КРС, а также снизить до допустимых значений МКД на эксплуатационных скважинах АГКМ, сохранив их в действующем фонде.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В заключение статьи представлен анализ эффективности проведенных мероприятий по улучшению технического состояния фонда скважин на АГКМ. В результате выполнения специальных работ по восстановлению герметичности ЗТП более чем 20 скважин, ликвидированы пропуски газа на 10 скважинах, снижены межколонные давления на 30 скважинах.

Опыт проведения специальных работ по поддержанию и улучшению технического состояния фонда скважин и внедрению новых реагентов отечественного производства, адаптированных к условиям АГКМ, подтвердил их достаточную технологическую и экономическую эффективность, что позволяет рекомендовать их для использования на других месторождениях ПАО «Газпром».

Р.Е. Зонтов, О.А. Горбачева, Д.Н. Гриньчак, Д.А. Малышев, Н.Е. Рылов

Публикуется в сокращении, полная версия в журнале «Газовая промышленность», спецвыпуск № 1, 2020 год, стр. 31-34. ■

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОТДЕЛ ПО ДОБЫЧЕ ГАЗА И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА: НЕВЫПОЛНИМЫХ ЗАДАЧ НЕ СУЩЕСТВУЕТ

Планирование и контроль за выполнением плана по добыче сырья; координация работы подразделений Газопромислового управления; принятие мер для выполнения планов производственных работ; осуществление мероприятий по повышению энергетической эффективности предприятия; разработка и учет нормативов химических реагентов и материалов, текущее и перспективное планирование – такова зона ответственности Производственного отдела по добыче газа и газового конденсата (ПОДГиГК) Газопромислового управления. В прошлом году эта структурная единица ГПУ отмечала 15 лет со дня своего образования. До 2004 года отдел выполнял свои функции в составе Производственно-технического отдела.

Сейчас от небольшого коллектива ПОДГиГК, руководит которым Александр Владимирович Проничкин, во многом зависит, насколько эффективно выстраивается повседневная производственная деятельность всего предприятия. Мелочей в работе отдела нет – у каждого сотрудника чёткий перечень функциональных обязанностей, качественное выполнение которых и является залогом успешной работы Газопромислового управления.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ СТРОЙКИ – ТРУД НА ПЕРСПЕКТИВУ

На Астраханском газоконденсатном месторождении, где промысловая территория занимает площадь 240 кв. км, а на обслуживании специалистов ГПУ находятся более тысячи единиц технических устройств различного типа и назначения, трудно определить, что в работе сотрудников производственного отдела является более важным. Каждое направление работы уникально, как, собственно, и само Астраханское ГКМ. Но по степени ответственности можно выделить вопросы, связанные с перспективами развития Газопромислового управления.

Это направление деятельности курирует начальник ПОДГиГК Александр Владимирович Проничкин. Кроме исполнения своих обязанностей по руководству отделом, он лично взаимодействует с участниками процесса реализации инвестиционных строек «Подключение дополнительных скважин к существующим мощностям I и II очереди АГКМ» и «Реконструкция промысловых объектов АГКМ» – сотрудниками Управления капитального строительства, Управления материально-технического снабжения и комплектации, Служ-

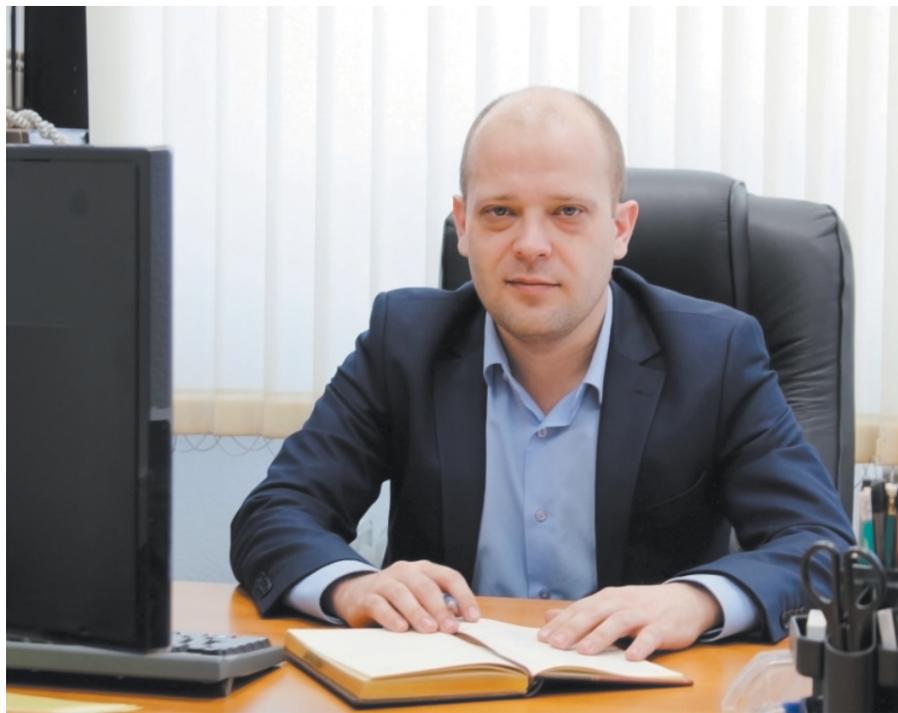
бой строительного контроля Инженерно-технического центра и подрядными организациями. Курирует вопросы по обеспечению контроля над ходом строительства и организацией процесса входного контроля оборудования.

Инвестиционные проекты ПАО «Газпром» предусматривают внедрение новых технологических и технических решений, направленных на повышение эффективности производства. Ведутся работы по замене морально и физически устаревшего оборудования обвязок устьев эксплуатационных скважин I-й очереди обустройства в рамках реализации проекта реконструкции. Занимаясь перспективным развитием Газопромислового управления, начальник отдела непрерывно контролирует выполнение основного показателя деятельности ГПУ – плана по добыче газа и газового конденсата.

При таком объеме производственных задач Александр Проничкин ещё и уделяет внимание повышению уровня профессионализма сотрудников ООО «Газпром добыча Астрахань», в том числе персонала рабочих профессий. В целях совершенствования профессионального мастерства проводится конкурс на звание «Лучший оператор по добыче нефти и газа» ООО «Газпром добыча Астрахань». Под руководством начальника Производственного отдела по добыче газа и газового конденсата ГПУ разрабатываются конкурсные задания, формируются критерии оценки при проведении I этапа конкурса и итоговый отбор для финальных испытаний.

ПЛАНИРОВАНИЕ И КОНТРОЛЬ

Большой пласт работы ПОДГиГК связан с формированием производственных планов



Александр Проничкин

и контролем над их выполнением; рассмотрением и внесением изменений в рабочую документацию на строительство и реконструкцию объектов; с разработкой организационно-технических мероприятий; созданием и актуализацией находящейся в зоне ответственности отдела нормативно-технической документации. Всё вышперечисленное входит в круг обязанностей заместителя начальника производственного отдела по добыче газа и газового конденсата ГПУ Глеба Евгеньевича Петелина.

Во взаимодействии со специалистами и руководителями структурных подразделений ГПУ он отвечает за формирование сводных годовых и ежемесячных планов-графиков, включающих регламентные работы, выполнение которых обязательно для обеспечения непрерывности и безопасности производственного процесса. Это планомерно-предупредительный ремонт промысловых объектов, техническое обслуживание запорной арматуры, ингибирование трубопроводов и оборудования, проведение диагностики и многое другое.

Есть в этом перечне и главная задача – при планировании регламентных работ оптимизировать график работ так, чтобы в течение года сократить время и количество простоев производственных объектов: скважин, УППГ и газоконденсатопроводов. Только после отработки всех позиций и получения информации о сроках проведения планомерно-предупредительных ремонтных работ УППГ и фонда скважин, а также с учётом нормативных требований к периодичности проведения работ формируется сводный годовой план-график.

На 2020 год предусмотрено проведение более 280 планомерно-предупредительных ремонтов и свыше 1000 регламентных мероприятий. От их своевременного и качественного выполнения зависит стабильная работа производственных объектов ООО «Газпром добыча Астрахань».

ГАЗОСБЕРЕГАЮЩИЙ ПОДХОД

Реализуется отделом и такое приоритетное направление деятельности, как экономия природного газа. Успешные результаты в этой области подтверждены сертифика-

ЛИЦА

«НАШЕ ПРЕДПРИЯТИЕ – ЭТО ВСЯ МОЯ ЖИЗНЬ»

Судьба ведущего инженера производственного отдела по добыче газа и газового конденсата ГПУ Оксаны Афанасовой тесно переплетена с Астраханским газовым комплексом. Корреспондент «Пульса Аксарайска» побеседовал с Оксаной Александровной накануне её юбилейной даты.

– Оксана Александровна, расскажите немного о себе.

– Родилась в Грозном. Окончила Грозненский нефтяной институт имени академика Миллионщикова. Отец перешёл на работу на АГКМ, и сразу после вуза я с семьёй переехала в Астрахань.

В Газопромисловом управлении тружусь с 2000 года. Около семи лет работала в механоремонтной службе, занималась вопросами охраны труда. Потом мне предложили перейти в производственный отдел по добыче газа и газового конденсата.

– Специфика работы в механоремон-

тной службе и производственном отделе заметно отличается?

– Конечно. В то же время многие навыки, полученные на предыдущем месте работы, мне очень пригодились. В производственном отделе поначалу я много работала с проектами, со всем, что было связано с комплектацией скважин. Потом мои должностные обязанности несколько изменились. Сейчас занимаюсь химическими реагентами: рассчитываю потребность в них на год, трёхлетний период и так далее. Это же касается и дизельного топлива, которым нужно обеспечить все регламентные работы. Но вообще вопросов, которым уделяю внимание, очень много.

– Насколько важна деятельность производственного отдела по добыче газа и газового конденсата в структуре Газопромислового управления?

– Я считаю, что это один из основных отделов. Все планы, проекты производства

работ, вопросы обслуживания и обустройства скважин – всё проходит через нас. Мы тесно взаимодействуем с планомерно-экономическим отделом, участвуем в подсчёте лимитов, решаем и многие другие вопросы.

– Газодобыча – это всё-таки, скорее, мужское дело. Женщинам тяжело работать в этой сфере?

– Лично мне сейчас уже легче. Дети взрослые, сын тоже работает на нашем предприятии. А пока дети были маленькие, надо признаться, они почти не видели родителей. Значительную часть времени мы проводим на работе. Им пришлось рано стать самостоятельными, учиться всё делать без нас.

– С точки зрения качеств характера – не тяжёловато женщинам в мужской среде?

– Не сказала бы, что здесь необходимы какие-то специфические качества. Нужно быть коммуникабельным человеком,

с пониманием относиться к сложностям, к особенностям характера других людей. Я, в принципе, неконфликтный человек и могу найти общий язык со всеми. Никогда не было проблем ни с руководством, ни с коллегами. И переход на новую работу у меня тоже прошёл спокойно, хотя зачастую у кого-то это бывает болезненно.

– В вашем отделе сейчас большой коллектив?

– Он всегда был небольшим. Особенно в сравнении с механоремонтной службой, где трудится более 100 человек. Во время работы там приходилось нередко выезжать на разные участки, где присутствуют наши сотрудники. Это было очень интересно.

Если вернуться к производственному отделу по добыче газа и газового конденсата, то наш коллектив сегодня – пять человек. Меняются люди, приходит молодёжь. С молодыми коллегами тоже находим общий язык. Всегда стараюсь им что-то подсказать, если нужно, чем-то помочь. Ребята к нам устраиваются грамотные, подготовленные. В основном те, кто



Слева направо: Глеб Петелин, Анна Абуғалиева, Александр Проницкий, Оксана Афанасова, Владислав Кустов

том в системе энергетической эффективности ISO 50001:2011, выданным коллективу Общества международным органом по сертификации «Det Norske Veritas GL».

Вопросами энергоэффективности в отделе занимается ведущий инженер Анна Анваровна Абуғалиева. Она участвует в разработке и контроле выполнения газосберегающих мероприятий Общества «Газпром добыча Астрахань», выполняет и согласовывает расчеты планового и фактического экономического эффекта от внедрения данных мероприятий, формирует отчетность и анализирует потребление природного газа.

Важными составляющими в системе энергоэффективности производства являются планирование и контроль выполнения режимно-наладочных работ (РНР) на газоиспользующем оборудовании. Результаты проведенных РНР обрабатываются и анализируются, производятся расчеты по определению энергетического баланса работы газоиспользующего оборудования, коэффициента полезного действия и коэффициента использования топлива,

тепловых и химических потерь при горении на разных режимах работы.

На основании полученных данных формируются технические отчеты, составляются сводные ведомости показателей технического состояния оборудования и разрабатываются режимные карты. Для расчета потребности в очищенном газе на планируемый период Анна Анваровна проводит анализ энергоэффективности распределения фонда скважин, графиков их капитального ремонта и ввода, технических характеристик газоиспользующего оборудования.

Для бесперебойной работы технологических объектов (площадок устья скважин, установок предварительной переработки газа, подземных емкостей, газоконденсаторов) в осенне-зимний период – критический период низких температур окружающего воздуха, Анна Абуғалиева готовит и согласовывает организационно-распорядительные документы, согласовывает и своевременно корректирует сводные мероприятия и формирует отчетную документацию.

РЕАГЕНТЫ ДЛЯ СТАБИЛЬНОГО ПРОИЗВОДСТВА

Обеспечить стабильную работу промысла и безопасность производственного процесса невозможно без применения химических реагентов: ингибитора коррозии, дизельного топлива, метанола и других. Выполнение расчетов норм производственного запаса и годовой потребности на производственно-эксплуатационные нужды по направлениям «Химические реагенты», «Топливо и ГСМ» в натуральном и стоимостном выражении производятся на основании утвержденных производственных планов, графиков и нормативов использования.

Решение этих задач возложено на ведущего инженера Оксану Александровну Афанасову. Она также участвует в разработке нормативов использования МТР и контролирует их применение; обобщает и анализирует результаты производственно-хозяйственной деятельности структурных подразделений Управления. Подготавливаемая ею информация ложится в основу статистических и корпоративных форм отчетности; в разработку орга-

низационно-технических мероприятий и в формирование отчетной документации по итогам работы.

СВОЕВРЕМЕННОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Для обеспечения стабильной работы промышленных объектов необходимо их грамотное и своевременное техническое обслуживание. Информация о состоянии оборудования аккумулируется в производственном отделе. Сбор и анализ данных, поступающих со всех структурных подразделений Газопромыслового управления, осуществляет инженер 2 категории Владислав Владиславович Кустов.

На основе полученных данных составляются годовые, квартальные и ежемесячные планы по техническому обслуживанию и текущему ремонту оборудования Газопромыслового управления, которые направляются главным специалистам Общества для дальнейшего согласования с профильными департаментами ПАО «Газпром».

Наряду с этим Владислав Кустов участвует в работе комиссии по снятию остатков и списанию потерь нефтепродуктов на Участке приготовления технологических растворов; составляет сводный план проведения газоопасных работ, который их работники ГПУ выполняют в изолирующих дыхательных аппаратах; формирует предложения по корректировке справочника газоопасных работ; занимается работой по доходному договору с ПАО «Газпром» по техническому обслуживанию находящихся в консервации скважин.

ДЕНЬ СЕГОДНЯШНИЙ

Производственный отдел по добыче газа и газового конденсата является важным звеном непрерывного производственного процесса Общества. Сотрудники ПОДГиГК выполняют свои профессиональные обязанности на самом высоком уровне вне зависимости от внешних обстоятельств. Так во время недавнего карантина, находясь на удаленном режиме работы, все поставленные задачи выполнялись в срок. Сейчас, когда трудовой распорядок приведен в привычное русло, коллектив продолжает решать производственные задачи, формировать ежемесячные планы, контролировать выполнение регламентных работ. Возложенные на отдел функции выполняются в полном объеме, и коллектив ПОДГиГК убежден, что для него невыполнимых задач не существует.

ЛИЦА

поработал на промысле. Они уже многое знают. Инициативные, любопытные, с ними приятно общаться.

– *Вспоминаете ли коллег, с которыми прежде доводилось много работать вместе?*

– Для меня примером всегда была Наталья Мусеевна Алексева. Она много лет руководила отделом охраны труда Газопромыслового управления. Для меня Наталья Мусеевна – огромный авторитет. Её жизненное стремление к работе, ко всему новому всегда было примером. Сейчас она на пенсии, но мы продолжаем общаться. И до сих пор я у неё набираюсь опыта. Уверена, что Наталья Мусеевна остаётся авторитетом для многих наших работников, которые её знают.

– *Насколько я знаю, ваша семья тесно связана с АГКМ?*

– Да. Отец трудился с начала освоения АГКМ на посту главного инженера Тампонажной конторы. Каждая скважина первой и второй очереди обустройства после окончания бурения прошла через

него. Муж сейчас возглавляет механоремонтную службу. Кстати, вместе мы там не работали – он пришёл уже после того, как я перешла в производственный отдел.

Сын – оператор по добыче нефти и газа в ЦДГиГК №1. Начинать с колледжа, потом, уже работая здесь, окончил университет, магистратуру с красным дипломом. Он активно участвует в рационализаторской деятельности, становился победителем и призёром различных конкурсов на уровне нашего Общества и за его пределами. Конечно, сын – моя гордость.

– *Можно сделать вывод о том, что в вашей жизни Общество «Газпром добыча Астрахань» сыграло очень важную роль.*

– Конечно. Наше предприятие – это моя жизнь. Я работаю здесь двадцать лет, муж – на год больше. Сын тоже на АГКМ, в общей сложности трудится около десяти лет. У нас и беседы дома, когда собираемся за одним столом, практически всегда о работе. Говоря о наставничестве, можно сказать, что мы в его жизни главные наставники. Делимся друг с другом какими-



то заботами, надеждами, обсуждаем важные моменты. Если вся жизнь проходит здесь, то, конечно, это предприятие для

нашей семьи – как что-то родное. Мы с ним сроднились. А те, кто сродниться не смог, тут не приживаются.

НА СТРАЖЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Это случилось ровно 38 лет назад. Из поезда, следовавшего по маршруту Оренбург-Астрахань, вышел на вокзале молодой 22-летний парень. Осмотрелся вокруг: всё новое, незнакомое. «Ничего, привыкну, всё у меня получится», – твердо решил он. Так начался астраханский – главный – период жизни Наиля Шамильевича Гимадеева, который счастливо длится и поныне. Именно здесь, на земле своей второй малой Родины, много лет отдав промышленной безопасности ООО «Газпром добыча Астрахань», он отметил 60-летний юбилей.



Наиль Гимадеев (третий слева в первом ряду) на Первомайской демонстрации

ПО ВЕЛЕНИЮ КОМСОМОЛЬСКОГО СЕРДЦА

Наиль Гимадеев родился в столице Башкирии городе Уфе в 1960 году. Там окончил школу, поступил в Уфимский нефтяной институт, – один из старейших в республике, созданный в 1948 году на базе Московского нефтяного института имени академика И.М. Губкина. С 1993 года вуз носит название «Уфимский государственный нефтяной технический университет» (УГНТУ), продолжая оставаться одним из ведущих в России центров подготовки специалистов для нефтегазовой отрасли.

В 1982 году Наиль Гимадеев успешно окончил вуз, получив диплом по специальности «Машины и оборудование нефтяных и газовых промыслов». В советские времена каждый выпускник высшего или среднего профессионального учебного заведения должен был отработать несколько лет – вернуть, так сказать, долг государству за возможность бесплатно учиться. В соответствии с этой системой распределения молодых кадров Наиля Гимадеева направили трудиться в ВПО «Оренбурггазпром» – единственное тогда предприятие Министерства газовой промышленности СССР, обладающее опытом работы с сероводородсодержащим сырьем.

Не проработав там и года, он узнал, что буквально неподалеку, в Астраханской области, разворачивается грандиозная стройка – на базе Аксарайского газоконденсатного месторождения возводится мощный газовый комплекс. Многие специалисты из ВПО «Оренбурггазпром», кто по решению руководства, а многие – по зову молодого комсомольского сердца – решили поехать в астраханские степи.

В те годы существовал призыв: «Партия сказала «Надо!», комсомол ответил «Есть!», и для тысяч молодых людей участие в возведении новых промышленных объектов было естественным стремлением внести свой вклад в развитие страны. Было это чувство и у Наиля Гимадеева, потому он, недолго думая, попросил перевести его на новое место работы – всесоюзную ударную комсомольскую стройку «Астраханский газоконденсатный комплекс».

Структурным подразделением в Аксарайске, куда трудоустроился комсомолец, стало Газопромислое управление, которое тогда лишь формировалось. И так получилось, что стал Наиль Гимадеев первым

молодым специалистом ГПУ. Звание неофициальное, но почетное и ответственное одновременно – быть в ряду первопроходцев нового месторождения.

Оно, кстати, поразило Наиля до глубины души. Только представьте картину: в бескрайней степи огромные бульдозеры выравнивают площадки под будущие УППГ, экскаваторы роют траншеи для трубопроводов, на площадках стоит готовое к монтажу оборудование – огромные контейнеры. Всё это означало, что есть интересная и полезная работа.

ТВЕРДЫМИ ШАГАМИ ПО ПРОМЫСЛУ

Первая эксплуатационная скважина № 58 заработала в 1982 году, затем начали открываться новые, и Наиль Гимадеев стал оператором по добыче газа. Затем повысил свой профессиональный уровень до диспетчера комплекса опытных установок ЦНИПР. Молодой специалист не только выполнял свои прямые обязанности, но и активно участвовал в комплектации промысла уникальным отечественным и зарубежным оборудованием. С коллегами изучал и систематизировал техническую документацию газодобывающих объектов, участвовал в устройстве опытного полигона в районе скважины № 8.

Было тяжело и физически, и в бытовом плане, но невероятно интересно. И пусть некоторые смены становились буквально круглосуточными, дней в календаре никто не замечал: деятельная молодежь и старшие коллеги стремились как можно скорее впитать новые знания и решить поставленные страной задачи, главная из которых звучала так: «Газ – Родине!»

В 1985 году, во многих смыслах знаменательном для формирующегося газоконденсатного комплекса, Наиля Гимадеева (напомним: ему всего 25 лет!) назначили старшим инженером Производственно-технического отдела ГПУ. В 1986 году на этой должности он участвовал в приёмке в эксплуатацию объектов добычи газа 1-й очереди АГКМ. Спустя два года, когда предстояло запускать в работу 2-ю очередь, уже был заместителем начальника цеха добычи нефти и газа.

16 лет – столько отдал Наиль Шамильевич работе в Газопромисловом управлении. Это если формально, по документам. Если фактически, то – 18, поскольку, когда



он только прибыл на АГКМ, то ГПУ лишь создавалось, а годом его основания считается 1985-й. Но это детали, главное – Наиль Гимадеев был счастлив тем, что внес большой вклад в дело становления одного из крупнейших в стране газовых комплексов, получив здесь огромный опыт работы и поистине бесценные знания.

Руководство предприятия, высоко оценив это, а также такие качества, как работоспособность и ответственность, пригласило опытного ценного сотрудника на должность заместителя директора только что образованного Центра промышленной безопасности при администрации ООО «Газпром добыча Астрахань».

ВЕКТОР НОВЫЙ И ЗНАКОМЫЙ

Казалось бы: другое направление работы, многому следует учиться заново. На самом деле, ещё работая в ГПУ, Наиль Шамильевич решал задачи, связанные с промышленной безопасностью. За многие годы он стал прекрасно разбираться в том, как проектировался, строился и эксплуатируется каждый производственный объект АГКМ: с большим запасом физической и технологической прочности с учетом агрессивных свойств сероводородной пластовой смеси Аксарайского месторождения. Получил детальную информацию о том, какими многократно продублированными системами управления и контроля, способными работать в автоматическом и ручном режиме, оснащены все добывающие установки АГК.

Имея такой багаж знаний, подходя к делу творчески, Наиль Гимадеев нарабатывал, систематизировал и впоследствии внедрял элементы новой системы промышленной безопасности. Свои идеи он представил на международных форумах «Технологии безопасности» в 2000 и 2001 годах, 2-го международного специализированного форума «Экстрим – 2001».

Выступления Наиля Гимадеева были высоко оценены экспертным сообществом, поскольку продемонстрировали высокий уровень промышленной безопасности Астраханского газового комплекса. За это предприятие наградили специальными грамотами и медалью. На этом, однако, заместитель директора ЦПБ не остановился.

Следующим шагом стало его научно-практическое исследование «Разработка и внедрение новых форм и методов повышения уровня обеспечения промышленной безопасности опасных производственных объектов». За него автор получил премию ОАО «Газпром» в области науки и техники.

До 2010 года в Обществе разрабатыва-

лась новая редакция Декларации промышленной безопасности – обязательный документ для опасных производственных объектов I и II классов опасности. Он содержит всестороннюю оценку риска аварий и связанных с ними угроз, анализ достаточности принятых мер по предупреждению аварий. Наиль Гимадеев принял ключевое участие в создании данного важнейшего документа (в области промышленной безопасности), превратившись фактически в его главного редактора, проанализировавшего сведения, поступавшие в Службу от многих специалистов подразделений.

И вновь активность и целеустремленность Наиля Шамильевича помогли решить задачу: редакция Декларации прошла все этапы согласования без нареканий. И это – учитывая жесткие требования, предъявляемые федеральными и региональными уровнями власти, руководством ПАО «Газпром» к вопросам производственной безопасности.

К своему 60-летнему юбилею Наиль Шамильевич подошел, будучи одним из самых авторитетных и заслуженных работников ООО «Газпром добыча Астрахань», ПАО «Газпром» и всей газовой отрасли России в целом. Об этом свидетельствует прежде всего высокое звание Почетный работник газовой промышленности, а также – внушительная стопка почетных грамот, благодарственных писем и прочих свидетельств заслуг и достижений.

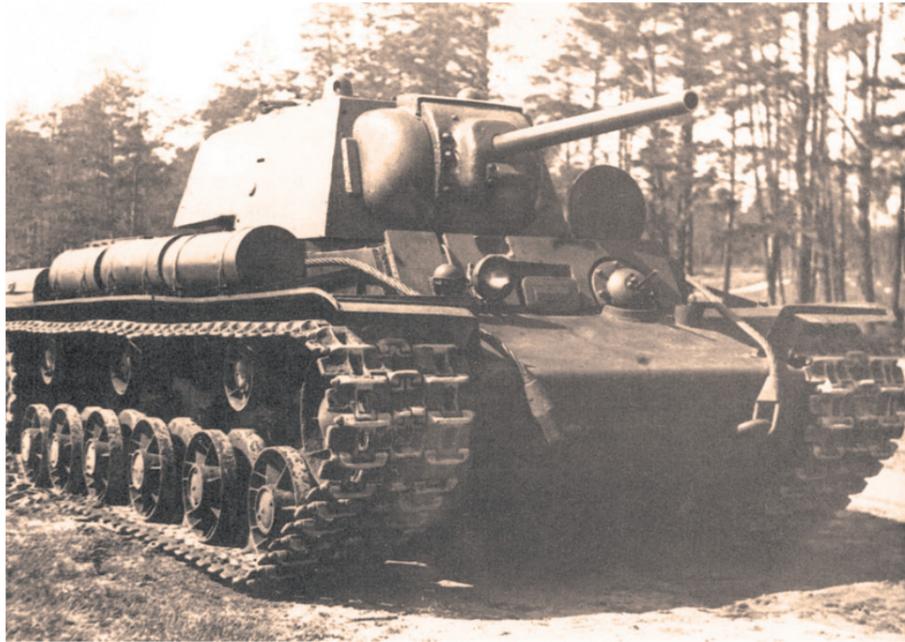
Но так устроен герой нашего повествования, что награды и премии для него – дело приятное, но прошлое. Почивать на лаврах он не собирается, считая подобное занятие элементами затухания и слабости. Он к такому не привык, и потому деятелен, активен, постоянно стремится к самосовершенствованию и поиску новых решений.

К этому его стимулирует сфера деятельности, которой он отдал ровно 20 лет своей трудовой биографии – промышленная безопасность. Здесь останавливаться на достигнутом, учитывая постоянно появляющиеся новые материалы, технологии и оборудование, никак нельзя. Наиль Шамильевич понимает это, как никто другой, и потому под девизом «ничего невозможного нет» продолжает совершенствовать методы, обеспечивающие надежную работу газового промысла ООО «Газпром добыча Астрахань».

Мы искренне поздравляем Наиля Шамильевича с 60-летием и желаем ему и его близким здоровья, благополучия и всего доброго.

Алексей ОЛЕНИН

«НАШЕ ДЕЛО ПРАВОЕ. ВРАГ БУДЕТ РАЗБИТ. ПОБЕДА БУДЕТ ЗА НАМИ»



Танк КВ-1

Вражеские солдаты рассчитывали подавить очаг возможного сопротивления в первые несколько часов боя, сбросив на цитадель 500-киллограммовые авиабомбы и даже сверхбомбу весом 1700 кг. Однако им пришлось иметь дело с упорным противником, который продолжал сражаться, по некоторым данным, до начала августа 1941 года. Бойцы-одиночки, укрывшись в подвалах старой крепости, уничтожали врага до самой последней минуты своей жизни, не сдаваясь и не прося о пощаде. Помимо крепости, гитлеровцы девять дней не могли взять Брестский вокзал. Около ста человек железнодорожников, милиционеров и пограничников ушли в подвалы и ночами совершали вылазки на перрон, расстреливая солдат вермахта. В итоге немцы затопили подвалы вокзала водой.

«БРОНЯ КРЕПКА И ТАНКИ НАШИ БЫСТРЫ»

23 июня 1941 года на пути 6-й танковой дивизии около города Расейняй встал одиночный советский танк КВ-1, заняв позицию на единственной дороге, проходившей через болота, и перерезав немецкие коммуникации. Сначала советские танкисты сожгли колонну грузовиков с боеприпасами и продовольствием, а затем уничтожили телефонные провода, связывающие подразделения со штабом дивизии. Немцы пытались уничтожить танк-одиночку: для этого была развернута батарея противотанковых 50-мм пушек, которая вскоре была уничтоже-

на, хотя и добилась 14 прямых попаданий в танк. Тогда немцы подтянули 88-мм зенитную пушку, экипаж КВ-1 хладнокровно дождался, пока оружие развернут на позиции, а затем уничтожил и его. Тогда 50 немецких танков пошли в атаку на одинокий КВ-1, отвлекая его экипаж, пока зенитчики скрытно устанавливали на позицию еще одну 88-мм пушку. План немцев удался: зенитка выпустила в танк 12 снарядов, три из которых пробili броню.

Но когда немецкие солдаты подошли ближе, чтобы осмотреть подбитый танк, его башня начала поворачиваться, тогда один из солдат бросил ручную гранату в пробину от зенитного снаряда.

БОГ ВОЙНЫ

25 июня 1941 года у местечка Затурцы в районе города Луцка батарея из четырех 45-мм противотанковых пушек остановила продвижение 13-й и 14-й немецких танковых дивизий вермахта, насчитывавших порядка 300 танков. Стреляли советские артиллеристы настолько метко, что спустя 20 минут на поле перед ними дымилась 30 вражеских танков. В ходе боя были уничтожены три наших орудия с боевыми расчетами, но у четвертого неповрежденного орудия остался только командир расчета 22-летний сержант Иван Панфиленок, который и принял неравный бой, продолжавшийся еще около часа. Расталкивая горячие стреляные гильзы, сержант в одиночку ворочал пятисот-



Иван Панфиленок был награжден орденом Красного Знамени



килограммовое орудие, а когда сорвало осколками прицел, тогда Иван стал наводить пушку по стволу.

В том бою было уничтожено 43 немецких танка, 11 из которых – личная заслуга И. Панфиленка. Хотя военный совет 5-й армии представил Ивана Михайловича Панфиленка к званию Героя Советского Союза, он был награжден орденом Красного Знамени.

ОБЫКНОВЕННАЯ БИОГРАФИЯ В НЕОБЫКНОВЕННОЕ ВРЕМЯ

Была такая и у первых героев Советского Союза, удостоенных этого высокого звания 8 июля 1941 года. Летчики Михаил Жуков и Петр Харитонов, а также командир звена и наш земляк Степан Здоровцев служили в 158-м истребительном авиаполку 7-го истребительного корпуса противовоздушной обороны. Степан Здоровцев и Петр Харитонов совершили свои тараны в один день.

Первым пошел на таран 28 июня Петр Харитонов, который в тот день совершал свой первый боевой вылет. В самый разгар боя, когда Харитонову представилась возможность сбить «Юнкерс-88», выяснилось, что пулеметы его И-16 молчат. Тогда младший лейтенант ударил пропеллером своего самолета по хвостовому оперению бомбардировщика и сбил его этим ударом. Несмотря на то, что винт оказался поврежден в результате тарана, Харитонов сумел довести своей истребитель до аэродрома. Благополуч-

но приземлился, а уже через два часа с замененным пропеллером отправился в новый боевой вылет.

Спустя час после боевых действий Харитонов на таран пошел и Степан Здоровцев. Он поднялся на перехват фашистского бомбардировщика «Хейнкель-111». Несколько атак оказались безрезультатными. Наконец истребителю удалось занять идеальное положение для стрельбы, но к этому времени он истратил весь боезапас. Тогда младший лейтенант Здоровцев решил таранить бомбардировщик: двумя ударами буквально отрезал ему хвостовое оперение, после чего сумел дотянуть 80 километров до своего аэродрома.

СНАЙПЕР В ОЧКАХ

Николай Александрович Морозов считается самым пожилым участником Великой Отечественной войны. В первые часы нападения фашистской Германии на СССР 88-летний академик пришел в военкомат и попросился добровольцем на фронт. После многочисленных отказов Николай Александрович пошел на хитрость: он заявил, что разработал конструкцию нового телескопического прицела и должен провести его испытания в боевых условиях. Предложение подкрепил угрозой пожаловаться Сталину. Пожилого снайпера отправили на Волховский фронт на один месяц, в течение которого он доказал, что возраст снайперу не помеха. Тем не менее, провоевав всего месяц на передовой, академик вернулся к мирной жизни. Все его дальнейшие попытки продолжить службу в действующей армии не увенчались успехом.

Он отпраздновал свой последний 93-й год рождения в 1946 году и был удостоен медали «За оборону Ленинграда» и ордена Ленина. Его биография удивительна, а история жизни является ярким свидетельством искреннего служения людям и родной стране.

Несмотря на внезапность нападения врага и тяжелые бои, которые вела Красная Армия, неся колоссальные потери, советские люди смогли найти в себе силы и мужество, чтобы оказать врагу сопротивление, остановить его и прогнать с родной земли. 1418 дней длилась война, но первые ее часы, дни и месяцы подтвердили слова Отто фон Бисмарка: «... развязывайте любые войны, но НИКОГДА не трогайте русских».



Николай Александрович Морозов

Герой Советского Союза
С. И. ЗДОРОВЦЕВ.Герой Советского Союза
М. П. ЖУКОВ.Герой Советского Союза
П. Т. ХАРИТОНОВ.

Указ Президиума Верховного Совета СССР
О ПРИСВОЕНИИ ЗВАНИЯ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА
ЛЕТЧИКАМ ВОЕННО-ВОЗДУШНЫХ СИЛ КРАСНОЙ АРМИИ



1 ИЮЛЯ

НАШЕ БУДУЩЕЕ

Ваш участок
для голосования



cikrf.ru

Подробнее по телефону
Информационно-справочного
центра ЦИК России
8 800 200 00 20
или на сайте

конституция2020.рф

НАША СТРАНА, НАША КОНСТИТУЦИЯ, НАШЕ РЕШЕНИЕ!

ОБЪЯВЛЕНИЕ



Управление технологического транспорта и спецтехники ООО «Газпром добыча Астрахань» является крупнейшим автотранспортным предприятием в Астраханской области. На балансе Управления имеется более 600 единиц различных транспортных средств, в том числе спецтехника, легковые автомобили, представительские автобусы и микроавтобусы, грузовые автомобили, дорожно-строительная техника, а так же грузоподъемные механизмы до 140 тонн. Приглашаем к сотрудничеству на взаимовыгодных условиях всех заинтересованных лиц от крупных компаний до индивидуальных предпринимателей.
Телефон для справок 31-34-71, 31-33-90.

ГОРЯЧАЯ ЛИНИЯ УКЗ

О ставших известными вам фактах коррупционных действий, корпоративного мошенничества, хищений и различных злоупотреблений в ООО «Газпром добыча Астрахань» вы можете сообщить по следующему каналу связи:

телефон (8512) 31-61-77, e-mail: hotline@netgroup.su



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОБСТАНОВКА

Лабораторией охраны окружающей среды за прошедший период (с 8 по 14 июня 2020 года) проведено 655 исследований качества атмосферного воздуха.

Превышений допустимых санитарно-гигиенических нормативов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных пунктов, расположенных в районе Астраханского газового комплекса, не зарегистрировано.

ГОРОСКОП С 19 ПО 25 ИЮНЯ

♈ Овен. Ваши оптимизм и умение не поддаваться унынию будут очень полезны не только вам самим, но и вызовут симпатию у окружающих. У вас появится отличная возможность блеснуть талантами и поднять свой авторитет.

♉ Телец. Сейчас самое время отбросить надоевшие дела и отправиться на поиски новых впечатлений и интересных знакомств. При умелом сочетании оптимизма и гибкости вы сможете достичь важной цели.

♊ Близнецы. Вероятен успех в профессиональных делах, получение дополнительной прибыли. Будут удачными деловые поездки. Чудеса действительно случаются, вы в этом убедитесь на собственном опыте в ближайшее время.

♋ Рак. У вас началась полоса везения и легких удач. Вам хватит сил и энергии для реализации задуманного. Ваши предложения будут услышаны и одобрены начальством.

♌ Лев. Постарайтесь быть мягче, чем обычно, особенно в отношениях с коллегами по работе и начальством. Сейчас удачный период для начала новых важных дел, решения проблем в сфере партнерских отношений.

♍ Дева. Неделя обещает быть яркой и запоминающейся. В работе от вас потребуются полная отдача и применение всех знаний, которыми вы располагаете, а может быть, и тех, которые только предстоит приобрести.

♎ Весы. Обратите внимание на интеллектуальную сферу деятельности – в ней вас ожидает профессиональный успех. Работайте, и он обеспечит вам достойное существование. Не говоря уже о моральном удовлетворении.

♏ Скорпион. У вас появится шанс продемонстрировать восхищенным близким людям всю глубину и силу вашей личности, сделав красивый жест. Но постарайтесь не только высказываться, но и прислушиваться к собеседникам.

♐ Стрелец. Благоприятное время для завершения старых дел и для новых интересных проектов. Неделя может подарить осуществление планов. Вы получите то, о чем мечтали, хотя вам и казалось, что это невозможно.

♑ Козерог. Неделя располагает к размеренному ведению дел, медленному, но верному движению вперед в профессиональной сфере, укреплению своих позиций. Не стоит ничего менять, довольствуйтесь тем, что имеете.

♒ Водолей. Многообещающая и творческая неделя. Ваши идеи будут приняты и поддержаны начальством и коллегами. Ближайшие события в деловой сфере сложатся благоприятно, и успех вам гарантирован.

♓ Рыбы. Постарайтесь реально рассчитывать свои силы и не взваливать на себя обременительные обязательства. Остроумие позволит увидеть сложившуюся ситуацию с другой стороны и найти оригинальный способ ее решения.

МОБИЛЬНАЯ ВЕРСИЯ ГАЗЕТЫ
«ПУЛЬС АКСАРАЙСКА»
ДОСТУПНА ДЛЯ ЗАГРУЗКИ

App Store



Play market

