

# Нефть и газ

Коммерсантъ

Среда | 2 сентября 2009 | № 161

Цветные тематические страницы №9–20 являются составной частью газеты «Коммерсантъ». Рег. №9889 27 мая 2005 года. Распространяются только в составе газеты

Малые нефтяные компании проходят испытание кризисом

С.10

Начальник Пермьнедр Андрей Белоконь о перспективах нефтедобычи

С.12

Сервисные компании ожидают восстановления спроса на продукцию

С.16

Российские газовики выходят на мировой рынок СПГ

С.18

## Нефтеприношение

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР ВЫПУСКА



ПЕРМ  
РЕГИОН  
ГАЗ

**УЮТ  
В КАЖДЫЙ  
ДОМ**

реклама

# Инвесторы бросают скважины

Мировой финансовый кризис стал серьезным испытанием для малых нефтяных компаний. Из-за падения цен на углеводороды добыча нефти существенно снизилась, а в некоторых случаях стала убыточной. Импульс для развития отрасли может дать государственная поддержка, предполагают отраслевые аналитики.



Объем добычи нефти в Прикамье практически не изменился, а вот доходность бизнеса заметно упала ФОТО АНДРЕЯ КОРШУНОВА

Традиционно основной объем добычи нефти в Пермском крае приходится на ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», его дочернюю компанию ООО «Урал-Ойл» и ЗАО «ПермТОТИ-нефть». Годовой объем добычи нефти группы предприятий «ЛУКОЙЛ-Пермь» в 2008 году составил более 11,7 млн тонн, а по итогам семи месяцев 2009 года — 6,93 млн

тонн. Общий объем нефтедобычи в регионе за этот же период, по данным краевого министерства природных ресурсов, составил 7,26 млн тонн. Таким образом, на долю малых нефтедобывающих компаний пришлось менее 100 тыс. тонн. В 2008 году малые нефтяники добыли более 600 тыс. тонн (в России на долю малых нефтедобываю-

щих компаний приходится около 20 млн тонн нефти в год).

## «Доходность у всех разная»

В результате «заморозки» добычи минувшей осенью и зимой, когда соотношение цен на внутреннем рынке и налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) делало бизнес убыточным, показатели по добыче нефти снизили практически все игроки рынка. Но ближе к лету ситуация изменилась, и большинство нефтедобывающих компаний возобновили добычу. Лидерами по итогам полугодия стали: ЗАО «Уралнефте-сервис» (29,9 тыс. тонн), ЗАО «Уральская нефтяная компания» (29 тыс. тонн), ОАО «Меллянефть» (14,15 тыс. тонн), ООО «Единые нефтепромысловые энергетические системы» (12,46 тыс. тонн), ООО «Энергетическая компания „РИФ“» (5,12 тыс. тонн). Остальные участники рынка, а это девятнадцать компаний, добыли от 3 тыс. тонн и менее.

Гендиректор компании «РИФ» Юрий Самсонов поясняет, что объемы добычи предприятия в 2009 году не снизились, но вот доходность этого бизнеса существенно упала. «Доходность у всех разная, она зави-

сит от доступа к ресурсам и продуктивности работы, — поясняет гендиректор «Перм-облнефти» Алексей Червонных. — В текущий момент малым нефтяникам крайне несладко: возможности сбыта, особенно в небольших объемах, ограничены». Цена у нефтетрейдеров с учетом доставки на пункт приема, по словам господина Червонных, за тонну сырой нефти сегодня составляет около 5,5 тыс. руб.

В более выгодной ситуации оказались те, кто имеет собственные перерабатывающие мощности. «У нас есть УПН (установка подготовки нефти, предназначена для очистки нефти, обессолевания, обезвоживания и т. д.), мы сами ее построили», — говорит гендиректор ЗАО «Уралнефте-сервис» (разрабатывает Ожгинское и Алтынское месторождения) Сергей Александров. — Это позволяет готовить товарную нефть, соответствующую ГОСТам, и продавать ее на заводы. Раньше мы сотрудничали с Белоруссией, а теперь с Казахстаном». «Цены на внутреннем рынке более-менее стабильные. Средняя цена на товарную нефть в течение последних трех месяцев — 8–9 тыс. руб. за тонну. В такой ситуации можно строить планы — мы уже начинаем



Уважаемые коллеги!  
Сердечно поздравляю вас с профессиональным праздником —  
Днем работников нефтяной и газовой промышленности!

Вас всегда отличали сила корпоративных традиций, умение работать на перспективу, глубокое знание технологии и экономики, высокая социальная ответственность. Недаром на многие десятилетия нефтяная отрасль была и остается надежной опорой в решении многих социально-экономических проблем региона.

Нефть и газ, которые вы добываете в непростых условиях, — это тепло и свет в домах, топливо для транспорта, сырье для промышленности. В этот день мы вспоминаем первопроходцев — геологов, геофизиков, буровиков, отдаем дань уважения самоотверженному труду нефтяников и газовиков.

Желаю, дорогие друзья, здоровья и благополучия вам и вашим семьям, мира и уюта вашим домам, успехов в реализации новых проектов, благодаря которым наш край будет развиваться и процветать.



Геннадий ШИЛОВ,  
генеральный директор ОАО «Минеральные удобрения»,  
депутат Законодательного собрания Пермского края,  
член регионального политсовета партии «Единая Россия»

задумываться о бурении», — добавляет сподлин Александров.

## Сходят с трубы

Низкая доходность и неясная перспектива подвигают инвесторов отказываться от малой нефтедобычи и уходить на другие рынки. Собственники двух других малых нефтедобывающих компаний в Пермском крае — ООО «Единые нефтепромышленные энергетические системы» (ЕНЭС, имеет лицензии на освоение четырех участков — Капканского, Каменского, Ескинского и Водораздельного месторождений) и ООО «ЭК „РИФ“» (имеет лицензии на освоение Мутнинского, Верхне-Чусовского, Луживского и Копальнинского участков недр) — ведут переговоры о продаже бизнеса.

Генеральный директор ЗАО «Предприятие В-1336» (один из совладельцев ЕНЭС) Александр Полев рассказал, что переговоры ведутся с российскими профильными компаниями. Он также отметил, что выйти из проекта намерены и два других совладельца — бизнесмены из Литвы и Дании. При этом господин Полев говорит, что конъюнктура рынка и состояние бизнеса не являются причинами продажи. «Если раньше был „провал“ в цене на нефть, то сейчас ситуация выровнялась», — добавил он. Собственники компании «РИФ» из ОАО «Мидленд Кэпитал Групп» сообщили, что ведут переговоры с некими инвесторами, но не уточнили, с какими именно.

В управлении по недропользованию по Пермскому краю (Пермьнедра) поясняют, что труднодоступный кредитный ресурс и проблемы со сбытом сырой нефти способны осложнить деятельность многих малых нефтяников. По этим причинам некоторые собственники нефтедобывающих предприятий решают выйти из бизнеса.

## Найти механизм для развития

Руководитель пермского офиса компании «Тройка Диалог» Игорь Вагизов поясняет, что в настоящее время доходность на инвестированный капитал в этом бизнесе составляет около 18% годовых. «Получить такую же доходность в рублях можно, инвестировав капитал в облигации и больше ничего не предпринимая», — поясняет эксперт. С этим показателем спорит гендиректор «Пермоблнефти» Алексей Червонных: по его оценке, рентабельность составляет не более 3–5%.

Начальник Пермьнедр Андрей Белокопьев прогнозирует, что кризис изменит количество игроков на этом рынке: «До кризиса был свободный объем денежных средств и легкодоступный кредитный ресурс, инвесторы думали — почему бы не попробовать?». «И раньше возникали неожиданные проблемы, ведь нефтедобыча непростой бизнес, но работа все-таки кипела», — добавляет чиновник.

Тем не менее, пока, по его словам, ни одна из компаний не отказалась от лицензии на добычу нефти. Руководитель Пермьнедр поясняет, что порядка семи лицензий у малых нефтедобывающих компаний могут быть отозваны, поскольку уполномоченные контрольные органы нашли нарушения в их деятельности. «Мы уведомили компании, теперь они должны устранить нарушения», — говорит господин Белокопьев. — Мы понимаем, что отзыв лицензии нецелесообразно. Но вопрос продолжает оставаться напряженным». Этим компани-



Диверсификация налогообложения для малых компаний может оживить их деятельность  
ФОТО АНДРЕЯ КОРШУНОВА

ям, сообщил Андрей Белокопьев, обозначены сроки, в течение которых нарушения должны быть устранены.

При этом он уточняет, что при отзыве лицензии участок переводится в нерас-

пределенный фонд и в дальнейшем вновь может быть выставлен на торги. Господин Белокопьев говорит, что его ведомство изучает варианты по изменению подхода к выдаче лицензий на добычу и разведку

нефти: «Большие объекты теперь неинтересны. По частям будет легче выдавать: больше лицензий, больше возможностей маневрировать, чем по факту иметь одну лицензию, большую по площади, и ее потом потерять. Можно выставлять участок сразу для разведки и добычи с месторождением и для поисков на территории».

Аналитик ИК «Велес-капитал» Дмитрий Летагин поясняет, что пока меры поддержки российской промышленности не распространяются на малых нефтяников, в то время как в нынешней ситуации им требуется механизм для развития. «Малые нефтяные компании по итогам прошлого года добыли около 4% от общего объема добычи, такой объем не хочется терять», — рассуждает он. По мнению господина Летагина, изменить положение дел у малых нефтяников могла бы инициатива Министерства природных ресурсов России, которое предложило крупным нефтедобывающим компаниям сдать в аренду «малышам» месторождения, которые они сами считают нерентабельными. Сейчас, по его словам, таковыми являются 16% скважин. «Скважины с объемом добычи 3–5 тонн в сутки непривлекательны для крупных компаний при нынешних ценах на нефть, компании откладывают их на потом», — говорит аналитик.

Дмитрий Летагин, ссылаясь на расчеты Минприроды РФ, отмечает, что если эти месторождения будут введены в эксплуатацию, ежегодный объем добычи нефти в России малыми компаниями будет увеличен на треть — до 30 млн тонн. Он добавляет, что Министерство энергетики предлагало диверсифицировать налогообложение малых компаний: «Правда, все эти инициативы должны быть закреплены законодательно».

НАДЕЖДА ЕМЕЛЬЯНОВА

## Уважаемые коллеги!

**Группа компаний «Новомет» искренне поздравляет всех работников нефтяной и газовой промышленности с профессиональным праздником!**



На протяжении последних десятилетий добыча нефти является основой основ экономики края и всей России. И именно «нефтянка» способна обеспечить модернизационный рывок нашего государства, достижение высоких стандартов качества жизни.

Наши поздравления и слова благодарности тем, кто трудится на буровых, кто добывает, транспортирует и перерабатывает углеводородное сырье, кто обеспечивает реальную основу для выполнения многочисленных социальных и благотворительных программ.

Отдельно хотелось бы пожелать успехов и реализации всех бизнес-планов партнерам «Новомета» — нашим заказчикам! Пусть все начинания: освоение новых месторождений, повышение эффективности добычи, внедрение новых технологий и т.д. неизменно заканчивались бы положительным результатом. Мы со своей стороны сделаем для этого все возможное.

С праздником!



ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
**НОВОМЕТ-ПЕРМЬ**

**Олег Михайлович Перельман,**  
генеральный директор компании «Новомет»

# Нефтяной потолок

Общие разведанные запасы нефти в Пермском крае составляют около полумиллиарда тонн. При существующих темпах добычи этих запасов хватит на 35–40 лет. Однако уже сейчас в отрасли назревают серьезные проблемы, связанные с поиском новых и освоением мелких и труднодоступных месторождений. О перспективах развития нефтяного сектора Прикамья корреспонденту „Ъ“ **Артему Вороненко** рассказал начальник Управления по недропользованию по Пермскому краю (Пермьнедра) **Андрей Белоконь**.

**— Территория Прикамья считается старым нефтедобывающим районом. Какова ситуация в нефтегазовой отрасли региона сегодня?**

— Добычей углеводородов на территории Пермского края имеют право заниматься 28 компаний. По факту — это в основном разведка и добыча нефти. Запасы природного газа у нас не очень большие — всего четыре чисто газовых месторождения. Все добывающие компании условно можно разделить на две группы: ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и три его дочерние предприятия, а также 24 малых нефтяных компаний. В 2004 году, например, на нашей территории было всего десять нефтедобывающих предприятий. Рост числа нефтяных компаний связан с активной работой Пермьнедр по организации предоставления в пользование участков недр на аукционах.

В настоящее время действует 147 лицензий, на основании которых ведется добыча углеводородного сырья. Основная доля принадлежит «ЛУКОЙЛу» и его «дочкам» — 115 лицензий. Участки, находящиеся в пользовании у «ЛУКОЙЛа», разрабатываются уже не одно десятилетие. Большинство малых компаний лицензии получили недавно и по факту не все приступили к добыче нефти — это не скорый процесс. Поэтому сейчас не все объекты, где организуется добыча, задействованы в полную силу. Участков, где ведутся поиски углеводородов, всего 17.

Возможность некоторого прироста запасов существует как на поисковых участках, так и на месторождениях, ранее находившихся в консервации и представленных в пользование в последние годы. На таких месторождениях с запасами идет работа по доразведке, строительству скважин и сопутствующей инфраструктуры. Всего на балансе Пермского края учитывается 227 месторождений с разведанными и предварительно оцененными запасами нефти. На эти месторождения приходится почти 488 млн тонн нефти.

В распределенном фонде 170 месторождений или 74% всех месторождений. Это около 463 млн тонн нефти. В нераспределенном фонде — 57 объектов, на них приходится 5% запасов нефти. В среднем на одно месторождение нераспределенного фонда приходится менее полумиллиона тонн нефти. По современным нормативам мелким считается объект с запасами до 15 млн тонн. Таким образом, все месторождения нераспределенного фонда — мелкие, а распределенного — мелкие и средние. На территории Пермского края крупных (свыше 60 млн тонн) и уникальных месторождений не осталось.

**— Стоит ли нефтяникам в будущем рассчитывать на эти мелкие месторождения?**

— Указанные месторождения нераспределенного фонда — это сомнительная перспектива. Вызывает вопросы рентабельность разработки месторождений с запасами менее 50 тыс. тонн. Ряд месторождений находятся в охранных зонах или расположены под застроенными территориями, как, например, Краснокамское месторождение. Добыча в рамках действующего природоохранного законодательства там запрещена. Таким образом, перспективных объектов, которые на сегодняшний день могут быть интересны для недропользователей, окажется с десяток. Вот этот десяток мы в настоящее время готовим к лицензированию. Думаю, они могут заинтересовать малые нефтяные компании.

**— Как изменилась динамика добычи нефти по уже распределенным участкам?**

— В 2008 году добыча в целом по краю составила 11,764 млн тонн нефти. Основной объем добыл «ЛУКОЙЛ» с дочерними компаниями — это 98,6%. На оставшиеся 24 нефтяные компании пришлось всего 1,4%. Дно добычи было в 2001 го-



Руководитель Пермьнедр Андрей Белоконь обещает, что его ведомство будет более лояльно относиться к малым добывающим компаниям ФОТО АНДРЕЯ КОРШУНОВА

ду — всего 9 млн тонн нефти. Для сравнения, в «пиковом» 1975 году было добыто более 20 млн тонн. Таким образом, за последние годы увеличение добычи нефти идет по «чуть-чуть»: на 2–3% в год. По итогам первого полугодия 2009 года можно сказать, что добыча увеличилась: если в первом полугодии 2008 года было добыто 5,8 млн тонн, то за аналогичный период этого года — 6 млн тонн. Рост составил 3%. Перспектива небольшого увеличения добычи есть.

Во-первых, за последние четыре года мы предоставили в пользование порядка 40 участков недр. Это все мелкие месторождения, но, тем не менее, постепенно они будут вводиться в разработку, и прирост добычи возможен. Во-вторых, уже ведутся поисковые работы на новых перспективных участках. В-третьих, мы планируем ввести достаточно большой объем новых участков для предоставления в пользование. Это как уже названные 10–12 мелких месторождений с разведанными запасами нераспределенного фонда, так и перспективные территории для постановки поисково-оценочных работ.

Так, «ЛУКОЙЛ» подтверждает свой интерес к ряду объектов, аукционы на которые запланированы в четвертом квартале 2009 года. Компания на территории Прикамья заинтересована в новых перспективных месторождениях. Данные участки будут предоставляться в целях геологического изучения, разведки и добычи (совмещенная лицензия). После проведения поисковых геологических работ они могут показать неплохие запасы нефти.

Третье направление — это около одиннадцати объектов, выявленных за счет средств федерального бюджета. **— Какова роль государства в плане финансирования геологоразведочных работ?**

— В РФ действует федеральная программа Государственно-геологического изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы. Геологоразведочные работы ранних стадий в силу непредсказуемости результатов и высокого уровня рисков финансируются за счет средств федерального бюджета. Начиная с 2004 года мы вели достаточно плотную работу с федеральным центром, и нам удавалось получать средства из бюджета на воспроизводство минерально-сырьевой базы углеводородов на территории Пермского края. С момента создания Пермьнедр по сегодняшний день было освоено чуть более 1 млрд руб. Пик поступлений был в 2005 году — около 300 млн руб. На данные средства выполнялись в основном геофизические работы — с целью локализации нефтесодержащих структур. По их итогам мы обобщили и утвердили перечень из объектов первой очереди, которые мы также хотим предложить для продолжения геологического изучения за счет средств предприятий. Но здесь вопрос потенциальных участников более сложный.

Добавлю, что на этих участках есть нефтяные структуры, которые могут быть потенциально интересными. Проблема заключается в том, что работы за счет федеральных средств проводятся по определенным правилам: в основном на малоизученных территориях. В Прикамье малоизученные территории — это и малозаселенные территории с плохо развитой инфраструктурой. Поэтому проведение там геологоразведочных работ будет очень затратным.

**— Какие еще проблемы можно выделить в нефтяной отрасли Прикамья? Как на работу нефтяников повлияли последствия экономического кризиса?**

— Снижение вложений в нефтегазразведку и добычу является на сегодня одним из главных минусов развития сектора. С 2008 года сокращается сумма финансирования со стороны федерального бюджета. На 2009 год предусмотрено всего 54 млн руб., что почти на 98 млн руб. меньше, чем в прошлом году. Частные компании, с 2005 года увеличивающие инвестиционные вложения, также с 2008 года показывают снижение. Если в 2008 году было вложено 715 млн руб., то в планах на 2009 года значится 653 млн руб. По факту на геологоразведочные работы в первой половине 2008 года недропользователи потратили 296 млн руб., а в первой половине этого года — всего 204 млн руб. Падение — 31%. Вместе с федеральными средствами падение составило 41%.

Эта проблема связана с пресловутым экономическим кризисом. Не вопрос, что бюджет страны в большей своей части формируется за счет поступлений от продажи нефти — это НДС и таможенная пошлина. Государство из доходов нефтяников забирает 75–80%. Упала цена тонны нефти, упали поступления в федеральный бюджет. На сегодняшний день первая проблема Пермского края — это общее сокращение финансирования в рамках федеральной программы по воспроизводству минерально-сырьевой базы.

Вторая проблема — наша территория не рассматривается как перспективный регион для открытия новых месторождений со значительными запасами углеводородов. Среди новых центров сырьевого обеспечения экономического роста в настоящее время рассматриваются зона Каспия, Северная зона (русская часть шельфа Баренцева и Печорского морей, территории Ненецкого АО, Мурманской области и севера Астраханской области), Восточной Сибири (Красноярский край, Республика Саха (Якутия), Иркутская область вдоль строящегося нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан (ВСТО) и зона Сахалина. Федеральное финансирование в первую очередь идет в эти регионы.

(Окончание на стр. 14)

# ТРИ ГОДА — ЛУЧШИЕ В «ЛУКОЙЛЕ»

Пермский край — один из немногих регионов России, в которых представлены все уровни вертикальной интеграции нефтегазового комплекса: геологоразведка, добыча нефти и газа, их переработка и транспортировка, а также сбыт нефтепродуктов. «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт», «Пермнефтегазпереработка», «ПермНИПнефть» — дочерние общества Нефтяной Компании «ЛУКОЙЛ», которая в свое время открыла перед пермскими нефтяниками новые широкие перспективы, сплотила и помогла сохранить и приумножить лучшие традиции пермской нефтяной индустрии.



**АЛЕКСАНДР ЛЕЙФРИД,**  
Представитель Президента  
ОАО «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае,  
Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

2009 год для нефтяной отрасли Прикамья — юбилейный. Ровно 80 лет назад на пермской земле была добыта первая тонна нефти. С 16 апреля 1929 года начинается летоисчисление трудовых подвигов не одного поколения нефтяников, буровиков, геологов. Вместе — это дружная единая команда профессионалов, своими мыслями и идеями устремленных в будущее. В связи с этим ровно и уверенно наращиваются производственные объемы, растут масштабы деятельности, неизменной остается социальная ориентированность бизнеса.

Одно из крупнейших нефтегазодобывающих предприятий региона — ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», которое на сегодня входит в тройку лидеров по объемам добычи углеводородов среди Организаций ОАО «ЛУКОЙЛ». «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляет добычу нефти и газа в 26 административных районах Прикамья и уже три года подряд становится лучшим нефтегазодобывающим предприятием Компании «ЛУКОЙЛ». А на V Конкурсе профессионального мастерства среди работников организаций Группы «ЛУКОЙЛ», проходившем в августе в городе Котово Волгоградской области, пермяки заняли второе общекомандное место, уступив только хозяевам соревнований.

## «НА ОТЛИЧНО»

По итогам шести месяцев текущего года предприятиями Группы «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» добыто почти 6 миллионов тонн нефти, около 497 миллионов кубометров газа, природного и попутного. Нефти из недр извлечено на 3,5% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

«Стабильная тенденция роста не менее чем на 3% сохраняется уже не первый год. К концу юбилейного 2009 года мы планируем достичь объема добычи нефти в 12 миллионов 110 тысяч тонн, а в 2014 году выйти на уровень 15 миллионов тонн», — отметил Александр Лейфрид, Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», Представитель Президента ОАО «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае.

На предприятии продолжается реализация инвестиционной программы. За шесть месяцев текущего года объем инвестиций Группы предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» составил 5,4 миллиарда рублей. В течение 2009 года планируется освоить 13 миллиардов рублей.

## НА БУДУЩЕЕ

Работая «на отлично» сегодня, думают нефтедобытчики и о завтрашнем дне. Именно поэтому ресурсы восполняются почти столько же, сколько добывается. Главная задача геологоразведочных работ в Пермском крае — поддержание сырьевой базы как в количественном, так и в качественном отношении. За последнее десятилетие на территории региона открыто 40 месторождений нефти с запасами более 26 млн. тонн. В целом остаточные подтвержденные извлекаемые запасы на территории деятельности Группы «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» превышают 470 млн. тонн. Прогнозируемый прирост запасов нефти в период с 2008 по 2017 год составит по Группе предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» 71 миллион тонн. А это почти 12% от общего количества нефти, добытой пермскими нефтяниками за 80 лет работы.

Поскольку степень выработки части прикамских промыслов значительна, предприятия постоянно ведут поиск новых подходов для повышения нефтеотдачи пластов. Внедряются инновационные производственные технологии с целью повышения коэффициента извлечения нефти. Это гидроразрыв и кислотный гидроразрыв пласта, радиальное бурение, строительство боковых стволов скважин. С помощью этих методов повышения нефтеотдачи Группа предприятий в 2008 году получила дополнительно добычи нефти 241,2 тыс. тонн со средним приростом дебита 10,7 тонн/сут.

*«Не последнюю роль играет рост эффективности производственных процессов. Мы сумели выработать системный подход, позволяющий добывать прироста как в уровне добычи, так и в уровне запасов «ЛУКОЙЛ-ПЕРМИ». В первую очередь это заслуга нашего дружного коллектива. Заслуга профессионалов своего дела и замечательных людей. Значительную роль сыграла и слаженная работа наших партнеров — сервисных и подрядных предприятий»,* — подчеркивает Олег Третьяков, Первый заместитель Генерального директора — Главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Одна из наиболее перспективных в крае по приросту запасов и увеличению нефтедобычи — территория Верхнекамского месторождения калийно-магниевого солей. Здесь ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» реализует уникальную технологию: добыча нефти ведется на территории месторождения калийных солей без какого-либо ущерба для их разработки, а также без нарушения естественного экологического баланса.

Появившиеся за последние годы новые технологии бурения скважин, контроля за составом надсолевых подземных вод, геодинамической обстановкой позволили в 2008 году получить ряд лицензий на участках, расположенных в непосредственной близости от промышленных запасов калийных солей. Получению лицензий предшествовала кропотливая работа по обеспечению всех необходимых норм экологической безопасности. Освоение нефтяных месторождений ведет совместное предприятие ЗАО «Кама-Ойл». К 2013 году предприятие планирует выйти на уровень добычи 1,5 млн тонн нефти ежегодно. Так как месторождения находятся в непосредственной близости от лесов, нефтяники уже сегодня проводят целый комплекс мероприятий, направленных на исключение воздействия на окружающую среду.

## С ПРИРОДОЙ НА ВЫ

Сохраняя стабильную динамику роста производственных показателей, предприятия «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае направляют значительные средства на сохранение и поддержание благоприятной экологической обстановки. По итогам 2008 года на природоохранные мероприятия направлено почти 3,5 млрд. рублей. Таким образом, за последние три года объем вложений ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в охрану окружающей среды за последние три года вырос на 53,5%.

С 2002 года все пермские предприятия Компании имеют сертификат соответствия Интегрированной системы управления окружающей средой и промышленной безопасностью требованиям международных стандартов ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента» и OHSAS 18001:1999 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».

Уже два года подряд ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» становится победителем смотра-конкурса «Охрана окружающей среды» среди нефтегазодобывающих организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

## СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Даже мировой экономический кризис не мешает нефтяникам оставаться компанией, ориентированной на поддержку социальной сферы. «Мировые коллизии — не помеха нашим давним принципам крепкого социального партнерства с руководством края и муниципалитетов», — заявляют в один голос в коллективах предприятий. Таким образом, в 2009 году сумма средств, направляемых пермскими предприятиями «ЛУКОЙЛ» в ходе реализации Соглашения о сотрудничестве между ОАО «ЛУКОЙЛ» и Пермским краем на социальное развитие территорий деятельности составила 500 миллионов рублей. Они по традиции идут на возведение новых школ, больниц, храмов, культурных и спортивных учреждений, строительство дорог и газопроводов, развитие инфраструктуры городов и поселков.

Основные средства в год 80-летия пермской нефти было решено вложить в продолжение ранее начатых проектов. В частности, будет продолжено строительство физкультурно-оздоровительных комплексов в Барде и Ильинском, спортивного комплекса «Орленок» в г.Перми, школ в г.Чайковском, деревне Бикбай Октябрьского района, детского сада с бассейном в селе Платошино Пермского района. Кроме того, в этом году в Березниках благодаря финансовой поддержке нефтяников продолжается реконструкция детско-юношеской спортивной школы «Темп», которая по окончании работ обретет статус Дворца спорта с крупнейшим во всем крае крытым легкоатлетическим манежем.

Плодотворное сотрудничество с руководством края и районов деятельности позволяет нефтяникам быть инициаторами и постоянными партнерами таких мероприятий, как Выставка-ярмарка народных промыслов, Фестивали «Селенитовая шкатулка», «Православная Русь», Прикамский фестиваль меда, «Еловская рыба» и другие.

Не без помощи нефтяников из разряда традиционных праздников одной территории все эти мероприятия перешли в ранг межрегиональных. В результате «Уинский мед», «Октябрьская баранка», «Селенитовая шкатулка», «Еловская рыба» сегодня являются брендами, завоевавшими широкую известность как в Прикамье, так и за его пределами.

Один из ярчайших примеров взаимодействия нефтяников и местных властей — конкурс социальных и культурных проектов, который в этом году проходил в восемь раз и был посвящен Году молодежи и 80-летию пермской нефти. Уникальный опыт пермяков, объединяющий между собой усилия бизнеса, власти и общества для достижения единых целей и задач, взяли на вооружение другие предприятия «ЛУКОЙЛ».

## ПОД ЭГИДОЙ ЮБИЛЕЯ

Все мероприятия, проходящие на корпоративном и региональном уровне, посвящаются в этом году 80-летию пермской нефти. Первым мероприятием, объединившим вокруг себя как нефтедобытчиков, так и работников остальных предприятий Группы «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае, стала III Межрегиональная выставка-ярмарка народных промыслов, на открытии которой присутствовали Президент Компании «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов и Губернатор Пермского края Прикамья Олег Чиркунов.

Юбилею была посвящена трудовая вахта-эстафета, стартовавшая в конце марта. Ее открытие объединило почти тысячу работников нефтяных предприятий, среди которых были и молодые специалисты, и ветераны-нефтяники. По итогам производственных соревнований ко Дню нефтяника будут выявлены лучшие цеха «ЛУКОЙЛ-ПЕРМИ» и «Пермнефтегазпереработки», лучший производственный коллектив предприятия «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», лучшая автозаправочная станция ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт».

Под эгидой 80-летия пермской нефти в столице края прошел VIII фестиваль исторических городов, объединивший 26 городов и районов региона и семь районов Перми. В итоге получился отличный праздник, который благодаря сплоченным действиям городского сообщества, организаторов и участников надолго останется в памяти как один из самых красивых и ярких праздников Прикамья. Фестиваль проходил в День города, 12 июня, тогда же был открыт первый в России памятник великому русскому поэту Борису Пастернаку, ставший подарком жителям города от Группы «ЛУКОЙЛ» в Прикамье.

Второе полугодие — не менее насыщенно. Это и окончание восстановления Соборной Площади в Перми, и создание памятника «Скважина-бабушка» в честь первооткрывателей пермской нефти в Чусовском районе. Не забывают нефтяники и о том, что нынешний год в России посвящен молодежи. Особый акцент на помощь молодому поколению был сделан как при определении победителей конкурса социальных и культурных проектов, так и при распределении благотворительных средств. А один из крупных подарков в текущем году — 12 школьных автобусов в подарок районам для сельских учебных заведений, которые уже ожидают своих юных хозяев. Таким образом, нефтяники не на словах, а на деле доказывают высокую степень своей социальной ответственности.

*«Профессионализм нефтяников, мастерство специалистов сервисных организаций, конструктивный диалог с руководством территорий деятельности позволяют нам строить смелые планы на будущее на благо Компании и Пермского края»,* — подчеркнул Александр Лейфрид, Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», Представитель Президента ОАО «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае.

(Окончание. Начало на стр. 12)

Территории всего Приволжского федерального округа здесь нет. Хотя из всех регионов Приволжского федерального округа нам удавалось привлекать на территорию Пермского края наибольшие суммы, в целом поступление в ПФО из федерального бюджета в ближайшее время будет продолжать сокращаться.

Больше всех в поисково-разведочные работы вкладывает частный инвестор — «ЛУКОЙЛ» и его дочерние компании. У самого «ЛУКОЙЛ-Пермь», как у юридического лица, в этом году, наверное, самые маленькие объемы инвестиций в геологоразведку за всю историю пермской нефти. Предполагаю, что это связано с тем, что на имеющихся у компании объектах работы ведутся уже достаточно давно и сейчас интерес к ним не такой, как ранее. Там уже получены определенные результаты и нести дополнительные затраты нерационально. Надеюсь, если «ЛУКОЙЛ» получит на планируемых аукционах новые участки, то вложения в геологоразведку на территории Пермского края значительно вырастут, что в недалекой перспективе положительно скажется на увеличении числа новых месторождений и, соответственно, запасов нефти и добычи. Также большую надежду мы возлагаем на ЗАО «Кама-Ойл», активно ведущее геологоразведочные работы на шести участках, полученных в пользование в начале 2008 года.

### — А как кризис затронул малые нефтяные компании?

— Так сложилось, что небольшие компании занимаются в основном добычей нефти. В Пермском крае всего пять малых предприятий, которые ведут поиски. Но поиски — это тяжелое кредитное бремя, а также риски. В целом проблему пользования недрами я бы разбил на три части. Первая проблема заключается в кредитной составляющей: получив участок, компания должна заплатить государству за право пользования недрами, полученное на торгах, часто в конкурентной борьбе, а также вложиться в геологоразведочные работы, обустройство месторождения, строительство инфраструктуры и бурение скважины. Большая часть малых компаний получали лицензии на аукционах, беря под это кредитные деньги. Однако сейчас кредитный ресурс стал очень «дорогим».

Другая проблема — проблема сбыта. Не так просто наладить сбыт нефти. По факту получить доступ к «трубе» достаточно сложно. Очень жесткие требования. Поэтому малые ком-



**Проблема доступа к «трубе» серьезно осложняет жизнь малых нефтяников** ФОТО АНДРЕЯ КОРШУНОВА

пании на сегодняшний день предпочитают сбывать нефть трейдерам. Но рынок нефтяного трейдерства достаточно шаткий, и он также подвергся влиянию кризисных моментов.

При этом те льготы, которые государство до кризиса успело внести в налоговое законодательство, Пермского края практически не коснулись. У нас нет высоковязких нефтей, нет у нас месторождений с выработанностью более 90%. К тому же российское законодательство продолжает считать проблемы малых и больших нефтяных компаний одинаковыми, что по факту не так.

Все, что могут сделать в сегодняшней ситуации Пермьнедра, — очень внимательно отнестись к вопросу лишения предприятий лицензий за допущенные нарушения условий пользования недрами. Мы не стремимся отозвать лицензию по любому поводу, если предприятие не может в полной мере выполнить все требования. Наша за-

дача — дать недропользователю возможность исправить допущенные нарушения тех требований, которые прописаны лицензией и установлены законодательством.

На сегодняшний день у нас никто сам не отказался от лицензий, хотя вопрос экономического эффекта от добычи нефти у малых компаний стоит очень остро. Предприятия вели добычу нефти даже тогда, когда цены на нефть падали настолько стремительно, что налоговое законодательство не успевало за ними. Фактическое прекращение добычи требует проведения ряда технических мероприятий, в том числе консервации скважины, что также затратно и может в дальнейшем привести к уменьшению дебета. Поэтому сейчас некоторые малые компании пересматривают отношение к данному бизнесу и пытаются выйти из него с наименьшими потерями.

### — Какие перспективы ожидают нефтяную отрасль Прикамья?

— Если абстрактно разделить запасы из распределенного фонда — 463 млн тонн на ежегодную добычу — 12 млн тонн, то на 35–40 лет нефти точно хватит. Но это очень простое, бытовое понимание. На самом деле нефть будет всегда, другой вопрос: есть ли экономическая целесообразность ее добычи.

Вопрос повышения интереса частного инвестора к недропользованию постоянно обсуждается. Например, в настоящее время победитель торгов на право пользования участком недр должен в течение 30 дней после получения лицензии заплатить заявленный платеж за право пользования недрами. В качестве альтернативы можно отсрочить платеж до момента получения прибыли предприятием, то есть до начала добычи. Данные средства выгоднее будет вложить в геологоразведку и обустройство месторождения. Также необходимо отличать на законодательном уровне проблемы малых и больших нефтяных компаний.

В настоящее время на законодательном уровне достаточно активно обсуждаются вопросы дальнейшего совершенствования системы государственного управления геологической отраслью и повышения инвестиционной привлекательности геологического изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы. В каком направлении будет развиваться нефтедобывающая отрасль, покажет ближайшее время.

АРТЕМ ВОРОНЕНКО

## От всей души поздравляем наших партнеров, коллег, друзей и клиентов с Днем работников нефтяной и газовой промышленности!

*Задолго до того, как нефть стала кровью и плотью всей мировой экономики, ее использовали как целебный и священный эликсир. С тех пор многое изменилось, и нефти найдено более утилитарное применение, но те, кто добывает черное золото, по-прежнему творят чудеса.*

*Сегодня никто не сомневается в том, от кого зависит экономическое благополучие края и всей страны. И в сытые, и в тяжелые времена за него отвечают именно нефтяники и газовики. Поэтому ваш праздник — главный праздник всей российской экономики, праздник общенациональный.*

*Российская нефть никогда не было легкой. Вы делаете ответственную, трудную, иногда просто опасную работу. Ваша профессия, как никакая другая, требует высочайшего профессионализма, самоотверженности, способности в непростых условиях мгновенно принять единственно верное решение. Мы восхищаемся вашим мужеством и терпением, и от всей души желаем вам и вашим близким крепкого здоровья, радости, семейного благополучия, новых профессиональных достижений.*

на правах рекламы



**SPAclub«EVA»**

614000, г. Пермь, ул. Кирова, 63  
тел/факс (342) 2-196-898, 2-196-899  
e-mail: spaclubeva@mail.ru www.spaclubeva.com  
с 7-00 до 23-00 без выходных

PARMA TELECOM

## УВАЖАЕМЫЕ РАБОТНИКИ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ! ОТ ВСЕЙ ДУШИ ПОЗДРАВЛЯЮ ВАС С ПРОФЕССИОНАЛЬНЫМ ПРАЗДНИКОМ!

Благодаря вашему самоотверженному труду нефтяная и газовая отрасль по праву считается основой экономики страны. Ежедневно в тяжелых полевых условиях сотни тысяч людей добывают и транспортируют нефть и газ, которые приносят в наши дома свет и тепло, обеспечивают энергией наши предприятия и транспорт. От вашего высочайшего профессионализма, трудолюбия и ответственного отношения к делу во многом зависит благополучие Пермского края и России в целом.

2009 год является юбилейным для нефтяников Прикамья. Ровно 80 лет назад было открыто первое на Урале нефтяное месторождение. Сегодня с вашей помощью в регионе строятся школы и детские сады, спортивные комплексы и больницы, реализуются социальные программы и природоохранные проекты. Но эффективное развитие нефтяной и газовой отрасли невозможно без постоянного совершенствования научно-технической базы, в том числе и использования информационных технологий.

Компания ООО «Парма-Телеком» успешно сотрудничает с ведущими предприятиями нефтяной и газовой промышленности уже много лет. За это время мы имели возможность убедиться в исключительной честности и надежности наших партнеров. Надеюсь, что наше сотрудничество продолжится и в будущем. Сегодня, в день вашего профессионального праздника, желаю вам счастья, крепкого здоровья, семейного благополучия, достижения новых профессиональных высот.

**ЛЕОНИД ТИХОМИРОВ,**  
генеральный директор ООО «Парма-Телеком»

на правах рекламы

# КУБОМЕТРЫ СТАБИЛЬНОСТИ И РАЗВИТИЯ

Этот год для Общества «Газпром трансгаз Чайковский» является юбилейным. Четверть века назад в г. Чайковский Пермского края было образовано крупнейшее газотранспортное предприятие ОАО «Газпром». Прошли десятилетия, выросли производственные мощности, увеличилась численность коллектива, а задачи остались прежние: обеспечение транспорта природного газа в центр страны и надежные поставки «голубого топлива» потребителям Пермского края, Удмуртской Республики, Кировской области, Республики Башкортостан. Традиционно накануне Дня работников нефтяной и газовой промышленности на вопросы журналистов чайковских СМИ ответил Генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Чайковский», депутат Законодательного собрания Пермского края Виктор Александрович ЧИЧЕЛОВ.

Чем нынешний год отличается от предыдущего? Какие плановые работы уже проведены?

— «Газпром» ежегодно проводит порядка 16–19 комплексов планово-предупредительных ремонтных работ, в которых задействованы все газодобывающие, газотранспортные и другие дочерние предприятия компании. В 2009 году было запланировано 16 таких комплексов, в семи из них участвовало наше Общество. С поставленными задачами в рамках данной программы мы справились: работы проводились как на линейной части, так и на компрессорных станциях. В настоящее время «Газпром» принялся за выполнение ремонтных работ предпоследнего, 15-го комплекса. «Газпром трансгаз Чайковский» задействован в них не будет. Единственное, если понадобится, наше предприятие готово пустить по своим магистральным газопроводам дополнительный объем газа, когда в других «трансгазах» будут вестись ремонтные работы: гибкость газотранспортной системы позволяет это сделать.

Большая работа проводится по так называемой внутритрубной диагностике магистральных газопроводов. При запланированных в этом году 1883 км проведена диагностика 1200 км трубы. Работы в этом направлении продолжаются, напомним, что вслед за выявлением дефектов специалисты сразу приступают к их устранению. На данный момент на линейной части устранено порядка 1000 дефектов.

Проводим обследование подводных переходов. При нарушении проектного положения делаем переукладку дюкеров или устраняем обнаруженные дефекты. Занимаемся комплексными ремонтными работами на компрессорных станциях. Наибольшая нагрузка легла в этом году на Горнозаводское ЛПУМГ — там больше всего старых цехов. В Можгинском, Бардымском, Гремячинском и Чайковском филиалах также проводим подобные работы. В общей сложности на предприятии остановлено пять цехов.

По программе переизоляции магистральных газопроводов из трех запланированных участков на двух работы уже завершены, остался последний семнадцатикилометровый участок в Бардымском ЛПУМГ. По программе вывода магистральных газопроводов на проектное давление ведутся работы в Пермском ЛПУМГ. Ранее я уже говорил, что газопровод Оханск–Киров, проходящий по нашей территории, работает с пониженным рабочим давлением, к тому же обнаружены дефекты по результатам внутритрубной диагностики. Необходимо вывести и его в нормальный режим работы. На сегодня полностью закончены работы на первом участке данного газопровода, теперь предстоит заняться следующими.

Как реализуются на предприятии инвестиционные проекты?

— Продолжается реконструкция газоперекачивающих агрегатов на КС «Гремячинская» и КС «Игринская». Кроме того, в рамках реализации программы «Урал–Газпром» нашему предприятию доверено осваивать совершенно новое направление — испытание современного газоперекачивающего агрегата «Ладога-32». Экспериментальной площадкой выбрана КС «Важская» (Увинское ЛПУМГ, Удмуртия). Данный

тип агрегата в дальнейшем планируется установить на магистральном газопроводе Бованенково–Ухта.

Судя по проведенным работам лето выдалось жарким?

— Я бы сказал: теплым. Все огневые работы были проведены согласно установленным срокам, в нормальном рабочем режиме. Насколько успешно — определяют ведомственные комиссии ОАО «Газпром», одна из которых проверит готовность наших объектов к эксплуатации в осенне-зимний период.

Отвечая на ваш вопрос, насколько жарким было нынешнее лето, уместно будет заметить, что режим транспорта газа в этом году по сравнению с предыдущим годом не столь напряженный. Из 273 газоперекачивающих агрегатов в ООО «Газпром трансгаз Чайковский» работают сегодня только 45. Это связано и с мировым финансовым кризисом, и с кризисом в украинско-российских отношениях. При плане транспорта газа за семь месяцев — 181,3 млрд. кубометров, мы перекачали 147 млрд. кубических метров.

Такая ситуация как-то повлияла на работу предприятия? Что в планах пришлось подкорректировать?

— Планы были подкорректированы «Газпром» еще в начале года. Аппетит пришлось умерить. Допустим, на капремонт в 2008 году выделялось с учетом дополнительного лимита 12,2 млрд. рублей, в 2009-м — уже 5,8 млрд. рублей. Да и само Общество в режиме экономии пересмотрело свой бюджет. Однако основные производственные направления ведутся столь же тщательно и скрупулезно, как прежде. Это касается линейной части, компрессорного и другого оборудования. Работы хватает.

А что касается социальной сферы, какая здесь ситуация?

— В «Газпроме» обсуждается проект нового Генерального коллективного договора на 2010–2012 годы. Насколько мне известно, он не отличается в худшую сторону от того, который есть. Разве что внесены кое-какие дополнения с учетом времени. После его принятия дочерние

Общества, в том числе и наше, приступят к процедуре принятия своих коллективных договоров. В 2009 году сохранили все свои социальные программы: по обеспечению жильем, оздоровлению работников предприятия, организации летнего отдыха детей, культурно-спортивной деятельности и другие.

С 1 июля 2009 года, как и было озвучено Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером, зарплата работников компании увеличена на 5%. Так что в условиях кризиса делается все возможное, чтобы с достоинством выйти из него.

Этот год знаменателен тем, что ООО «Газпром трансгаз Чайковский» празднует свой юбилей.

— Пожалуй, на данный момент это самое яркое для нас событие 2009 года. Весной прошли праздничные мероприятия, самым запоминающимся из которых, наверное, стала проведенная в Перми в ВЦ «Пермская ярмарка» выставка достижений нашего предприятия за 25 лет работы и презентация деятельности наших деловых партнеров. Было много гостей, прозвучало много добрых отзывов об организации мероприятия, уровень которого сравнивали с федеральным.

Юбилейные торжества продолжаются. В преддверии Дня работников нефтяной и газовой промышленности прошли посвященные этому празднику традиционные спортивные мероприятия. В начале сентября на Международный баскетбольный турнир «Золотая осень» в Чайковский приедут три зарубежные команды — две из Германии и одна из Англии. Это наши постоянные соперники, баскетбольный клуб «5х5», капитаном которого я являюсь, неоднократно встречался с ними на спортивных площадках. Во всех встречах, кроме одной, мы становились чемпионами.

В продолжение спортивной темы. Команда ООО «Газпром трансгаз Чайковский» недавно вернулась со взрослой летней Спартакиады ОАО «Газпром», которая состоялась в этом году в Екатеринбурге. Вы довольны общекомандным результатом или ожидали большего?

— В Спартакиаде приняли участие 26 команд дочерних обществ «Газпрома». Занятое нами



восьмое место считаю хорошим показателем. Выступили достойно. Особенно доволен результатами в волейболе наших женщин (они заняли 4-е место) и мужчин в стритболе (тоже 4-е место). Отбросили назад футбол и волейбол (мужчины). В остальных видах спорта мы держались уверенно и занимали, как правило, с четвертого по седьмое места.

Что касается призовых мест, первое заняла хозяйка Спартакиады — команда Екатеринбурга, второе — Нижний Новгород, на третьем — Москва.

Виктор Александрович, правда ли, что на территории Культурно-спортивного центра газовиков в Чайковском появятся новые спортивные сооружения? Речь идет о крытой хоккейной площадке. В прошлом году газовики подарили городу после реконструкции современный стадион с искусственным полем, в этом — площадь Чайковского, уже ставшую излюбленным местом отдыха горожан.

— У нас есть на перспективу кое-какие наметки, но чтобы они переросли в планы и претворились в жизнь, необходимо финансовое обеспечение. Все зависит от того, как будет работать программа «Газпром — детям». В рамках этой программы проектируются физкультурно-оздоровительные комплексы в Горнозаводске и Очере. В Уве и Барде такие комплексы уже построены.

Спасибо вам за содержательную беседу.

— Пользуясь случаем, в канун Дня работников нефтяной и газовой промышленности поздравляю в первую очередь коллектив ООО «Газпром трансгаз Чайковский», его ветеранов, а также всех газиков и нефтяников Прикамья и Удмуртии с нашим самым дорогим и долгожданным праздником! Желаю всем здоровья, счастья, благополучия, успехов в работе, надежного домашнего тыла, всего самого доброго и наилучшего. Спасибо за ваш тяжелый и почетный труд!

Татьяна Абрамова



# Трубный запах

Сокращение нефтегазовыми компаниями инвестпрограмм по цепочке повлекло за собой возникновение проблем у смежников. Добывающие компании практически повсеместно отложили закупку новой нефтепромышленной техники, тем самым создав серьезные трудности для ее производителей. В этой ситуации машиностроители стали активно разрабатывать новые схемы взаимодействия с нефтяниками и газовиками, в том числе и нетрадиционные: например сдавать свое оборудование в аренду. При этом производители не теряют оптимизма, рассчитывая на скорое оживление на рынке.

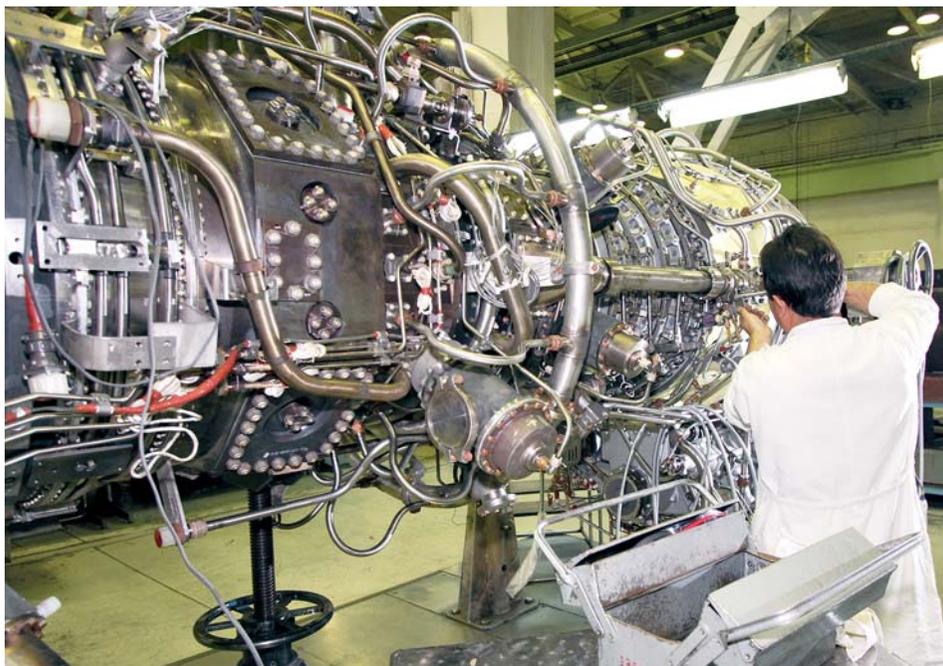
## Спад на подъеме

По данным Росстата, в первой половине этого года обещанный спад экономических показателей фактически не коснулся нефтедобычи. Если сравнить январь-май 2009 года с январем-маем 2008 года, то окажется, что добытые за пять месяцев этого года 202 млн тонн нефти (включая газовый концентрат) — это всего на 0,1% меньше, чем результат пяти месяцев года прошлого. Если же сравнивать нынешний май с прошлым годом, то вообще окажется, что в годовом исчислении в России наблюдается рост нефтедобычи на 1,1%.

Тем не менее, как говорит аналитик ИК «Финам» Александр Еремин, нефтяники серьезно пересматривают инвестпрограммы. Причина — в увеличении кредитных ставок для этих компаний. И если в поддержку действующих месторождений средства вкладываются в том же объеме, и никто не рискует их снижать, то совсем по-другому обстоят дела с разработкой и вводом в строй новых скважин. По словам господина Еремина, инвестиции в это направление значительно снижаются. По цепочке это ведет и к сокращению портфеля заказов нефтяников на сервис и поставку нового оборудования. «Это снижение было характерно уже в конце 2008 года», — подчеркивает аналитик.

«Насколько я знаю, даже крупные компании снижают бюджеты на проведение сервисных работ», — отмечает гендиректор ОАО «Пермоблнефть» Алексей Червонных. Расходы на нефтесервис, по его словам, не сокращаются только на хорошо работающих месторождениях: «Встали работы по новому бурению, многими до последнего оттягивается капремонт». «Некоторые крупные компании избавляются от собственных нефтесервисных подразделений, как например, поступила ТНК ВР. Дешевле брать эти услуги на рынке», — добавляет Александр Еремин.

Таким образом, сокращение нефтяниками данных статей расходов естественным образом влечет за собой серьезные затруднения у смежников: помимо сервиса в группе рис-



Разработка и поставка газоперекачивающих агрегатов на основе авиационного двигателя объединило около десятка машиностроительных предприятий региона. ФОТО АНДРЕЯ КОРШУНОВА

ка оказались производители нефтепромышленного оборудования. Этот рынок в Прикамье достаточно емкий. В Пермском крае есть как предприятия, специализирующиеся только на «нефтяном» производстве, так и те, для кого это часть многопрофильного бизнеса. Они работают на заказах практически всех ведущих нефтегазовых компаний страны.

## Скованные одной нефтью

Для многих предприятий появление «нефтянки» стало результатом конверсии производства, произошедшей в прошлом десятилетии. Самым крупным конверсионным проектом в Перми начала 90-х, объединившим почти всех местных машиностроителей, стала разработка и поставка «Газпрому» газоперекачивающих агрегатов (ГПА). В основе ГПА — силовая установка, созданная на

базе пермских авиационных двигателей. Как отмечают в компаниях пермского моторостроительного комплекса (ПМК), идея поставить авиационный двигатель на компрессорные станции «Газпрома» была вызвана тем, что пермская силовая установка отличалась своей высокой экономичностью. Производством ГПА занялось около десятка машиностроительных предприятий, включая ставшее головной организацией проекта — ОАО НПО «Искра». В результате выпуск наземных газотурбинных установок для предприятий ПМК стал профильным видом деятельности. По данным за 2008 год, доля «наземной» продукции в ПМК составляла около 50%. Ежегодный объем заказов «Газпрома» по ГПА оценивается примерно в 3–5 млрд руб.

Различные подразделения ОАО «Мотовилихинские заводы», развивающего как

гражданское, так и оборонное направления, производят буровое и нефтепромышленное оборудование. По данным компании, в 2008 году «Мотовилиха» занимала 52% на российском рынке производителей буровых труб и 47% по производству насосных штанг. Кроме того, холдинг делает оборудование для обслуживания и капитального ремонта скважин. Среди заказчиков предприятия — НК «ЛУКОЙЛ», «Роснефть», «Башнефть», подразделения «Газпрома». Объем продаж «нефтянки» в 2008 году по сравнению с аналогичными показателями 2007 года увеличился на 23% — до 1,6 млрд руб. (показатель по всем направлениям «Мотовилихи» — 10,8 млрд руб.)

В то же время на сотрудничество с нефтяниками ориентированы и сугубо «гражданские» компании. Так, группа предприятий «Западно-Уральский машиностроительный концерн» (ЗУМК) взаимодействует с ТНК ВР, «Роснефтью» и «Сибнефтью». Для них группа ЗУМК производит целый спектр нефтепромышленного оборудования. ЗАО «Новомет-Пермь», выпускает погружные полноразмерные установки для добычи нефти, а также оказывающее сервисные услуги по подбору и изготовлению оборудования к конкретным скважинам.

Помимо уже имеющихся контрактов, пермские машиностроители рассчитывали и на новые амбициозные соглашения. Так, прошлой осенью производитель ракетных двигателей «Протон-ПМ» и «Пермская приборостроительная компания» заявляли о намерении получить часть от многомиллиардного заказа «Газпрома» в Перми. Предприятия учредили компанию «Турбопневматик», задачей которой была поставка сухих безмасляных воздушных компрессоров для газоперекачивающих станций концерна. По мнению партнеров, это оборудование должно позволить сэкономить газовикам расходы на газ, который сейчас используется при запуске турбин. Прошлой осенью «Турбопневматик» согла-



**Уважаемые коллеги и партнеры!**  
**Поздравляю вас с профессиональным праздником —**  
**ДНЕМ РАБОТНИКОВ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ!**

От имени компании «Ямалэнергоресурс» и от себя лично спешу поздравить наших коллег и партнеров, поблагодарить их за плодотворное сотрудничество и пожелать дальнейших деловых и производственных успехов.

Хочется сказать «Спасибо!» всем сотрудникам ООО «Ямалэнергоресурс» за эффективную работу, профессионализм, самоотдачу и искреннюю преданность делу.

Желаю всем труженикам нефтегазовой промышленности и ветеранам отрасли — мира, здоровья, счастья и уверенности в завтрашнем дне!



**Евгений Ремпель,**  
генеральный директор ООО «Ямалэнергоресурс»

совал с «Газпромом» поставку десяти установок на 2010 год, а с 2011 года компания рассчитывает производить по 25 машин.

Таким образом, в прошлом году объем рынка пермских производителей нефтепромышленного и газового оборудования можно оценить более чем в 5 млрд руб.

Между тем с наступлением кризиса компании-смежники начали фиксировать сокращения заказов на оборудование. «Осенью-зимой практически все крупнейшие нефтегазовые компании заявили о сворачивании или замораживании инвестиционных программ, в том числе это выразилось в приостановке традиционных для этого периода тендеров по закупке нефтепромышленного оборудования на первое полугодие 2009 года», — рассказывает директор по внешним связям «Мотовилихинских заводов» Петр Кравченко.

Участники рынка говорят, что нефтяные компании ожидали от производителей оборудования значительного снижения цен, в том числе апеллируя к снижению цен на сталь — основной материал для производства. Однако производители оборудования утверждают, что цены на металл снизились в основном по строительному ассортименту, в то время как по высококачественным сталям, которые используются в машиностроении, снижение было далеко не таким существенным.

Для многопрофильных предприятий снижение заказов от нефтедобытчиков грозит существенными потерями в прибыли, которые нужно срочно восполнять за счет других производств. «В первом полугодии объем производства нефтепромышленного оборудования снизился вдвое к аналогичному периоду 2009 года. В связи с этим высвободившиеся производственные мощности были подключены к выполнению контрактов в рамках Гособоронзаказа», — отмечают, в частности, на «Мотовилихе».

## Получили вышку

Не имея стабильного заказа, ведущие предприятия отрасли начали разрабатывать другие формы взаимодействия с нефтяниками и газовиками. Причем машиностроители заявляют, что во многом экономический спад позволил разработать альтернативные схемы работы, которые сейчас очень выгодны обеим сторонам.

По словам генерального директора ООО «ЗУМК-Трейд» (осуществляет торговую деятельность группы ЗУМК) Эдуарда Сабитова, кризис дал возможность разработать новые и достаточно успешные системы отношений с заказчиками, позволяющие укрепить позиции на рынке. Появилась возможность комплексной работы с заказчиками предприятий холдинга. «Кризис показал, что сейчас выгоднее ориентироваться на крупные проекты «под ключ». В таких случаях ЗУМК полностью берет на себя проектирование объекта, поставку оборудования и его установку», — говорит господин Сабитов. Такой комплексный подход позволяет включать в проект все заводы, работающие в группе компании и успешно задействовать их в крупных заказах.

Для того чтобы в цепочке поставщиков и сервис-компаний не было сбоев, группа предприятий производит почти все необходимое для своих проектов самостоятельно. Так, ЗУМК открыл инженеринговый центр, занимающийся разработкой и внедрением новых видов продукции. Сейчас центр работает над новым вариантом задвижек для трубопроводов, проектом модернизации буровых станков, систем очистки газа и нефти.

Другой механизм придуман в «Новомет-Сервис». Компания предлагает услугу по прокату нефтедобывающего оборудования,



Сокращение объемов производства нефтепромышленного оборудования на «Мотовилихинских заводах» намерены компенсировать гособоронзаказом ФОТО АНДРЕЯ КОРШУНОВА

то есть предоставляет его в аренду с оказанием полного комплекса услуг. «Единовременное приобретение такого оборудования — достаточно затратное мероприятие даже для крупной нефтяной компании. К тому же есть риск, что не будет достигнута требуемая наработка. При прокате же заказчик оплачивает только фактически отработанное установками время и снимает с себя

этот риск. А у сервисной организации появляется прямая финансовая заинтересованность в увеличении наработки погружного оборудования», — оценивают преимущества схемы специалисты компании.

## Труднодоступный выход

В принципе производители нефтепромышленного оборудования с оптимизмом оценивают

конъюнктуру рынка. «За длительный уже более полугода кризисный период нефтегазовые буровые и сервисные компании в значительной степени исчерпали имевшийся на складах запас труб, штанг и другого оборудования. Поэтому мы рассчитываем на оживление спроса со стороны нефтяных компаний», — рассуждает господин Кравченко. При этом развитие нефтепромышленного оборудования входит в число приоритетов развития «Мотовилихинских заводов» на ближайшие пять лет.

В свою очередь и нефтяники продолжают налаживать контакты с производителями оборудования. В июле гендиректор ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» Александр Лейфрид в ходе визита на «Пермский моторостроительный комплекс» отметил, что компании интересна их продукция. «У предприятия есть заинтересованность в сотрудничестве с „Пермскими моторами“. В настоящее время мы ищем наиболее эффективные решения в вопросе утилизации попутного нефтяного газа, чтобы в 2011 году выйти на уровень 95%. Одно из таких решений — использование продукции ПМК», — заметил господин Лейфрид.

Отраслевые аналитики уверены, что пока не стоит хоронить эту отрасль. Александр Еремин полагает, что падение будет продолжаться до конца этого года, затем должна начаться реанимация: «В конце года будут верстаться инвестпрограммы, и на будущий год инвестиции наверняка не будут так урезаны, как сейчас». Рано или поздно спрос на сервисные услуги вновь вырастет. Это может стать следствием того, что добывающим компаниям неизбежно придется пользоваться услугами нефтесервиса. По мнению аналитиков, геологические условия разработки месторождений ухудшаются, доля трудноизвлекаемых запасов возрастает. Нефтяные компании будут постепенно осваивать труднодоступные регионы, что, в итоге, будет способствовать увеличению спроса на качественный сервис.

ВИТАЛИЙ ВОДОПЬЯНОВ



## Уважаемые коллеги! Поздравляю вас с профессиональным праздником — Днем работников нефтяной и газовой промышленности!

У вас особая миссия — нефть и газ, которые вы добываете непростым трудом, обеспечивают тепло и свет в домах, топливо для транспорта, сырье для промышленности. Ваш высокий профессионализм, энергия и предприимчивость всегда остаются гарантией успешного решения масштабных и сложных задач, стоящих перед отраслью и Пермским краем.

Отдельные поздравления в этот день мы адресуем нашим контрагентам, которым оказываем услугу по обеспечению готовности радиочастотного спектра, — ООО «Газпром трансгаз Чайковский», генеральному директору Виктору Александровичу Чичелову, ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», генеральному директору Александру Викторовичу Лейфриду, ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», генеральному директору Владимиру Юрьевичу Жукову, ООО «ЛУКОЙЛ-Информ», управляющему филиалом Андрею Владиславовичу Окулову, ООО «Пермнефтегазпереработка», генеральному директору Рустяму Наиловичу Хисаеву, ЗУПТУС филиал ОАО «Связь-транснефть», директору Владимиру Николаевичу Мясникову, ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт», генеральному директору Владимиру Павловичу Дмитриеву.

Желаю вам успехов, реализации новых проектов, которые станут стимулом для развития всего нашего края, процветания и благополучия. Пусть связь будет без помех, а нашей совместной деятельности сопутствуют благоприятная электромагнитная обстановка и теплые взаимовыгодные отношения!



Олег Екимов,  
директор Пермского филиала  
ФГУП «Радиочастотный центр  
Приволжского федерального округа»

на правах рекламы

# Первый газ

В начале 2010 года на полную мощность должен выйти первый в России завод по производству сжиженного природного газа. По оценкам аналитиков, запуск этого проекта открывает России не только доступ к новому потребителю, но и выход в наиболее растущий сегмент глобального энергетического рынка. Вопрос лишь в том, как в ближайшие годы поведут себя мировые цены на энергоносители.

## Процент потребления

В апреле на японский терминал Содэгаура была доставлена первая партия сжиженного природного газа (СПГ), произведенного на сахалинском заводе СПГ, который был торжественно запущен 19 февраля в присутствии высокопоставленных чиновников из России, Голландии и Японии, а также глав компаний-партнеров по проекту «Сахалин-2», в рамках которого и построено предприятие, «Газпрома», Royal Dutch Shell, Mitsui и Mitsubishi. На строительство завода стороны потратили в общей сложности \$3,9 млрд. Он расположен на юге Сахалина, в поселке Пригородное, в 15 км от порта Корсаков, основу его ресурсной базы составляет Лунское газоконденсатное месторождение, на котором установлена платформа «Лунская-А». Проектная мощность предприятия — 9,6 млн тонн газа в год (или около 30 тыс. тонн в сутки), что, по оценкам специалистов, позволит обеспечить порядка 5% мирового потребления СПГ.

Однако в полную силу завод заработает лишь с вводом второй очереди, запустить которую планируется в течение 2009 года.

По данным компании Sakhalin Energy, оперирующей проектом «Сахалин-2» (пакет в 50% плюс одна акция принадлежит «Газпрому», 27,5% минус одна акция — Shell, 12,5% — Mitsui, 10% — Mitsubishi), 98% продукции завода за контрактовано на 20 и более лет вперед. Предполагается, что около 65% производимого газа будет поставляться девяти компаниям-покупателям в Японии, остальное — в Южную Корею, Мексику и США; 2% газа должны обеспечивать гибкость поставок.

Первоначально планировалось, что завод заработает в сентябре 2008 года. Чтобы выполнить обязательства перед теми покупателями, с которыми не удалось договориться о переносе сроков поставок, Sakhalin Energy была вынуждена закупать СПГ на рынке. Пятимесячная задержка, которую представители компании объяснили «масштабностью и сложностью проекта», обошлась ей более чем в \$1,24 млрд — такова разница между рыночной ценой закупки СПГ и той, что фигурировала в контрактах. Тем не менее, в начале года все проблемы были урегулированы, и 6 апреля танкер Energy Frontier доставил первую партию сахалинского СПГ (объемом 67 тыс. тонн) на терминал Содэгаура, принадлежащий компаниям Tokyo Gas и Tokyo Electric Power. Первый газ проекта «Сахалин-2» должен обеспечить энергоснабжение японской столицы.

По оценкам экспертов, срок окупаемости нового завода может составить 10–15 лет, что связано в первую очередь с возможным падением мировых цен на сжиженный газ. «Существует вероятность рецессионных процессов в странах АТР, а следовательно, есть вероятность того, что цена на СПГ может быть ниже, нежели аналогичная цена на газ в Европе», — полагает директор проектов компании «БДО Юникон» Леонид



Первый сахалинский сжиженный газ теперь обеспечивает энергоснабжение столицы Японии — Токио. Отсутствие мирного договора между двумя странами этому не помеха ФОТО ВАЛЕРИЯ ЛЕВИТИНА

Гайдук. Кроме того, сейчас во многих странах строятся новые мощные заводы по выпуску СПГ, и не исключено, что рост конкуренции приведет к коррекции цен. Однако возможен и обратный вариант, продолжает эксперт: растущий спрос на этот вид топлива может привести к существенному росту цен.

## Новая целесообразность

Сегодня СПГ — наиболее растущий сегмент мирового энергетического рынка. Первый опыт крупномасштабного сжижения газа был проведен еще в 1941 году в Кливленде (США). В 1964 году при участии Shell в Алжире вступило в строй первое предприятие по производству СПГ на экспорт, в 1969-м — мощный завод в городе Кенай на Аляске.

В число крупнейших экспортеров сжиженного газа, по данным за 2008 год, входят: Австралия, Алжир, Бруней, Египет, Индонезия, Катар, Ливия, Малайзия, Нигерия и Оман; среди основных стран-импортеров — Япония (энергопотребление страны построено в основном на использовании СПГ), Южная Корея, Тайвань, Испания, Франция, Индия, Италия и США.

В Соединенных Штатах доля СПГ в общем газопотреблении уже сейчас превышает 25%, и в дальнейшем этот показатель будет расти. В начале года агентство Bloomberg сообщило со ссылкой на аналитиков консалтинговой фирмы Waterborne

Energy о том, что к концу февраля объем импорта сжиженного газа в США увеличится на 28% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

По подсчетам Кембриджской ассоциации исследований в области энергетики, на долю СПГ сейчас приходится 8,5% мирового рынка природного газа, а к 2030 году этот показатель увеличится до 50%.

Схожие цифры приводит и Леонид Гайдук: «Мировое потребление СПГ растет на 10% в год, тогда как потребление обычного трубопроводного газа — только на 2,4%. Если эта тенденция сохранится, то в 2020 году доля СПГ в мировой торговле газом составит около 35%, а в 2030 году на долю СПГ придется уже около 60% торговли природным газом».

Очевидно, что для российского нефтегаза запуск подобного проекта стратегически важен. Ввод в эксплуатацию сахалинского завода, во-первых, открывает «Газпрому» выход на новые рынки сбыта — сначала Азиатско-Тихоокеанского региона, а в перспективе и Северной Америки, во-вторых, дает России возможность диверсифицировать экспорт энергоносителей и занять нишу на динамично развивающемся рынке.

«Благодаря выходу России на гибкий, динамичный и конкурентный рынок СПГ она сможет участвовать в формировании глобального газового рынка и получить доступ на новые, ранее недоступные для нее по географическим причинам ниши, включая

не только Азиатско-Тихоокеанский регион, но и Атлантическое побережье Америки», — прогнозирует господин Гайдук.

Эксперты уверены, что выход на мировой рынок СПГ для России как никогда своевременен и экономически целесообразен. По словам Леонида Гайдуса, почти все крупные газовые месторождения, которые России предстоит разработать в XXI веке, расположены в неблагоприятных для строительства газопроводов районах — на арктическом и дальневосточном шельфах. В связи с этим необходимость строительства в местах перспективных месторождений крупных заводов, производящих сжиженный природный газ, возникнет сама собой.

Перспективность СПГ-проектов понимают и российские власти. «Газпром» вынашивает планы строительства аналогичных предприятий на базе Штокмана (преимущественно для потребителей в США) и Южно-Тамбейского месторождения Ямала.

В одном из выступлений глава компании Алексей Миллер пообещал, что к 2030 году Россия будет выпускать около 90 млн тонн сжиженного газа. А глава российского правительства Владимир Путин, выступая 12 мая на российско-японском бизнес-форуме, заявил о намерении построить в Приморском крае второй завод по производству СПГ и газохимического комплекса, сырье для которых будет поступать с шельфа Сахалина и месторождений Восточной Сибири.

ДИАНА РОССОХВАТСКАЯ

# Свободное падение

Снижение добычи газа, кажется, не имеет предела, потому что происходит это в связи с падением спроса. Среднее снижение приема газа по компаниям составило 22–25%, а у компании «Итера» сокращение достигло 80%, у «Газпрома» месячная добыча упала на 30 млрд кубометров газа. При этом каждая из компаний в условиях кризиса принимает свою тактику и стратегию поведения.

## Ориентируясь на рынок

Газовая отрасль страны находится в более тяжелом положении, чем нефтяная, приходит к выводу аналитик «Арбат Капитала» Виталий Громадин. «Газпрому» пришлось даже пойти на конфронтацию с главным газовым поставщиком в Средней Азии — Туркменией, остановив закупки из этой страны в пользу собственной добычи.

«На данный момент среднее снижение приема газа по компаниям составило 22–25%, но есть пример компании „Итера“, у которой сокращение в подконтрольном ей «Сибнефтегазе» достигло 80%. Тогда как еще в феврале правление «Итеры» рассчитывало нарастить добычу на 6,5%. Правление «ЛУКОЙЛа» рассчитывает выйти к концу года на уровень добычи 2008 года в России с текущего снижения в 23,4%», — продолжает эксперт.

Как поясняет Валерий Нестеров из «Тройки Диалог», среднесуточная добыча «Газпрома» в мае (980 млн кубометров) достигла своего исторического минимума за последние 25 лет. По его словам, падение спроса со стороны промышленных потребителей и неясность с объемами потребления НАК «Нафтогаз Украины», находящейся на грани банкротства, а также сокраще-



Падение спроса на «голубое топливо» привело к снижению добычи газа и просто мощностей

ФОТО ИВАНА ШАПОВАЛОВА

стью из-за низкого спроса. В первом квартале чистая прибыль НОВАТЭКа по РСБУ составила 635 млн руб., что меньше в 7,2 раза аналогичного показателя 2008 года (4,57 млрд руб.).

## Где и как надо брать

Вслед за падением спроса и добычи страдают инвестиционные планы. Компании ТЭК пытаются сформировать схемы внешних заимствований на рынке.

Первопроходцем же на российском рынке облигаций в кризисный период еще в апреле стала «Газпром нефть» — «дочка» «Газпрома». Итоги ее размещения стали показательными для других компаний в отрасли, потому что «Газпром нефть» разместила успешно. Спрос превысил предложение более чем в два раза. При этом компания «Газпром нефть», в отличие от своего мажоритария, владеющего более 95% компании, сохранила высокий уровень выплаты дивидендов.

А вот финансовое положение газового концерна «Газпром» на данный момент является настолько незавидным, что дивидендные выплаты акционерам пришлось сократить в семь раз по сравнению с прошлым годом. Поэтому можно с уверенностью предположить развитие усилий «Газпрома» по привлечению необходимых ему инвестиционных средств.

Денежные средства понадобятся «Газпрому» на выплату кредитов и финансирование текущей деятельности. «Мы оптимизируем структуру долга», — поясняют в «Газпроме». Кроме того, что бы ни происходило на финансовых и газовых рынках, «даже в условиях кризиса нам предлагают заемные средства на весьма приемлемых условиях, поэтому мы можем при необходимости использовать заимствования как инструмент привлечения средств», говорят в российской газовой монополии.

Действительно, «Газпром» весьма успешно разместил на зарубежном публичном рынке крупнейший в своей истории выпуск еврооблигаций, объем которого составил \$2,25 млрд. Размещение «Газпрома» участники рынка оценивают как сигнал возрождения интереса к облигациям российских компаний высокого качества со стороны зарубежных инвесторов. «Газпром» также начал размещение двух выпусков рублевых облигаций на 15 млрд руб.

Аналитик ИФК «Метрополь» Александр Назаров отмечает успешные действия компании «Итера», которой удалось уговорить большинство держателей своих облигаций не предъявлять их к выкупу, предложив увеличить купон по ним с 10,5 до 19%.

Исключением на общем фоне применения различных инструментов финансовых заимствований является НОВАТЭК. Компания практически не зависит от кредиторов и имеет свободный денежный поток.

НАТАЛЬЯ ГРИБ

**Уважаемые работники нефтегазовой промышленности! Примите искренние поздравления с вашим профессиональным праздником!**



Нефтегазовый комплекс по праву является флагманом экономики Прикамья. Почетный труд нефтяников и газовиков во многом определяет промышленный потенциал не только нашего региона, но и всей страны. Вы посвятили свою жизнь трудному, но очень важному делу. Газ и нефть — не просто стратегическое сырье для государства. Это основа благосостояния нашего общества. Именно ваши успехи служат надежным залогом претворения в жизнь важнейших социальных программ.

Этот год особенный для всех работников нефтяной отрасли Прикамья. Ровно 80 лет назад, в апреле 1929 года, было открыто и начато освоение первого месторождения пермской нефти. Это событие во многом предопределило промышленную историю нашего края. За десятилетия слаженной работы региональные нефтедобывающие и нефтеперерабатывающие компании стали эталоном эффективного производства и созидательной деятельности на благо жителей Пермского края.

Желаю вам в этот замечательный праздник благополучия, оптимизма и уверенности в завтрашнем дне. Здоровья и успехов вам и вашим близким.



Геннадий Тушнолобов, член Генерального совета партии, секретарь Политсовета Регионального отделения партии «Единая Россия» Пермского края

на правах рекламы

ние экспорта в Евросоюз и сформировали низкую покупательскую корзину «Газпрома» в этом году.

В итоге чистая прибыль «Газпрома» по РСБУ в первом квартале 2009 года составила 33 млрд руб. по сравнению со 154,5 млрд руб. в первом квартале 2008 года. То есть этот финансовый показатель снизился в 4,7 раза. Однако уже в апреле потребление газа потихоньку начало выравниваться. В России оно подросло в апреле на 4%, в мае — на 9%. Экспорт российского газа также начал корректироваться в сторону роста. И, как считают менеджеры «Газпрома», как только европейские цены снизятся до среднего значения на рынке, объем экспорта российского газакратно увеличится. Как ожидается, это может произойти уже в июле, но вся картина станет отчетливо ясна в октябре.

В целом аналитики инвесткомпаний считают, что по итогам года добыча газа «Газпромом» сократится на 5–6%. «Мы очень удивимся, если в ближайшие два месяца добыча концерна не начнет увеличиваться — возможно, она не вернется на прошлогодние уровни, но все же рост будет довольно значительным», — отмечают в «Тройке».

«Итера» не сообщает точных показателей добычи в первом квартале, однако из отчета о прибылях и убытках компании за январь–март 2009 года следует, что ее чистая прибыль также сократилась больше чем вдвое — до 540 млн руб. с 1,2 млрд руб. за аналогичный период прошлого года.

НОВАТЭК весь прошлый год наращивал производственные мощности, но сейчас они загружены далеко не полно-



# Уют в каждый дом