

# Падение на экваторе

Добыча углеводородов в Украине в I полугодии резко снизилась: объемы добываемой нефти упали на 11 %, газа — на 6 %. При этом ситуация на рынке остается неоднозначной — если отдельные компании вполне успешно переживают кризис, то для других, похоже, наступил момент истины. Пытаясь преодолеть спад в добыче, правительство приступило к серьезным реформам в нефтегазовой отрасли, которые в первую очередь нацелены на оздоровление госкомпаний. Ситуацию на рынке изучал **Иван Днепровский**



## Конденсат вместо нефти

В I полугодии добыча нефти и газового конденсата в Украине составила 1780 тыс. т, что на 216 тыс. т (11 %) меньше, чем в I полугодии прошлого года. Общее снижение произошло за счет обвала добычи монополиста «Укрнафты», которая снизила показатели до 1250 тыс. т, то есть на 193 тыс. т (13,6 %). Ситуация в других госкомпаниях не настолько трагична, но и там падение объемов довольно существенное: «Укргаздобыча» сократила показатели на 23 тыс. т (6 %), до 350 тыс. т, а «Черноморнефтегаз» всего на 400 т (1 %), до 39 тыс. т.

В отличие от государственных, частные компании в I полугодии смогли сохранить добычу на уровне прошлого года. Позитивный результат обеспечила четверка лидеров отрасли. Так, СП «Полтавская газонефтяная компания» увеличила добычу в сравнении с прошлым годом на 9,8 тыс. т (14 %), «Нефтегаздобыча» — 2,1 тыс. т (13 %), «Природные ресурсы» — 2,5 тыс. т (60 %) и Regal Petroleum — 1,9 тыс. т (30 %).

Важной особенностью является то, что объемы добычи нефти продолжают неуклонно снижаться, в то время как показатели по газовому конденсату практически не изменились. Всего за год доля газового конденсата в общем объеме добы-

чи жидких углеводородов выросла с 27% до 30%. Кроме того, сегодня все большую значимость обретают частные добытчики, за год увеличившие свои показатели с 11% до 15% рынка. Столкнувшись с истощением основных месторождений, компании пытаются восполнить падение добычи нефти за счет внедрения технологий сепарации конденсата. Как видим, это им удается.

Несколько иная ситуация с добычей газа. Несмотря на существенное снижение, в январе–июне было добыто 10 017 млн м<sup>3</sup> — на 648 млн м<sup>3</sup> (6%) меньше, чем в прошлом году. Падение отмечено у всех госкомпаний. Особенно тяжелая ситуация сложилась в «Укрнафте». Компания в сравнении с прошлым годом снизила добычу газа на 280 млн м<sup>3</sup> (18%). Впрочем, с начала апреля ситуация стала улучшаться. В частности, крупнейшей газодобывающей компании «Укргаздобыча» уже в мае–июне за счет ввода новых скважин и интенсификации добычи на старых месторождениях удалось преодолеть спад.

Независимые добытчики, напротив, успешно развивают газодобычу, с каждым годом увеличивая свою долю. Правда, в первом полугодии в секторе газодобычи произошли серьезные изменения. Крупнейшая частная газодобывающая компания «Нефтегаздобыча», которую связывают с экс-министром Нестором Шуфричем, во II квартале резко (почти наполовину в сравнении с прошлым годом) сократила объемы добычи. Скорее всего, эта тенденция продолжится, поскольку дебит скважин с каждым месяцем снижается, а в распоряжении компании находится всего одно Семиренковское месторождение.

## Возвращение «Надр»

Отдельно следует отметить ситуацию в госкомпании НАК «Надра Украины», которая пережила исключительно тяжелый 2009 год, запомнившийся ликвидацией дочернего предприятия «Полтаванефтегазгеология» и потерей лицензии на Сахалинское месторождение. Смена руководства компании (в марте в кресло руководителя вернулся Эдуард Ставицкий) благотворно повлияла на ситуацию в «Надрах». После провального I квартала добыча начала расти. Так, в июне предприятия НАК «Надра Украины» в сравнении с июнем прошлого года увеличили добычу газа в три раза, а нефти — в полтора раза. Однако до полного оздоровления «Надрам» еще очень далеко. Большая часть

лицензий на лучшие месторождения, ранее принадлежавшие компании, отошла частным добытчикам. Оставшиеся под контролем месторождения и перспективные участки требуют значительных инвестиций, которых у полуживой госкомпании нет и в ближайшее время не предвидится. Ограниченное финансирование геологоразведки за счет госбюджета в предыдущие годы слабо оправдало надежды геологов (в прошлом году всего 38 млн грн!) — выделенных денег хватало на бурение всего 1-2 скважин. В этом году в госбюджете для НАК «Надра Украины» предусмотрено гораздо больше: госзаказ на сумму 150 млн грн, но и этого будет недостаточно для полноценной работы компании. В данной ситуации помощь может прийти от частных инвесторов. Возможна схема, при которой «Надра» вносят лицензию на участок, а инвестор обязуется финансировать геологоисследовательские работы. Правда, следует отметить, что привлечь желающих будет непросто: в прошедшие два года правительство Юлии Тимошенко своей борьбой за «возврат в государственность месторождений» сильно подорвало доверие инвесторов к государству.

## Новый газовый порядок

Важным событием для добывающей отрасли обещает стать реструктуризация системы НАК «Нафтогаз Украины». Напомним, принятый закон о либерализации газового рынка предполагает, что из подчинения «Нафтогазу» будут выведены дочерние структуры: «Укртрансгаз», «Газ Украины» и «Укргаздобыча». Ожидается, что в ближайшие недели закон будет подписан президентом Виктором Януковичем.

Для «Укргаздобычи» обретение «независимости» — шаг, бесспорно, позитивный. Пока компания вынуждена продавать газ «Нафтогазу» по цене 235,2 грн/тыс. м<sup>3</sup>, что едва покрывает расходы на его добычу. Получив финансовую самостоятельность, «Укргаздобыча» сможет более эффективно распоряжаться собственными ресурсами и средствами. Сегодня перед компанией стоит целый ряд важных задач, от решения которых зависит ее будущее. Это в первую очередь модернизация Шебелинского ГПЗ, инвестиции в добычу, а также реализация крупных инвестпроектов, направленных на поддержание и интенсификацию добычи на старых месторождениях.

## БЛИЦ-ИНТЕРВЬЮ

О том, чего НАК «Надра Украины» удалось достичь в I полугодии, **НефтеРынку** рассказал генеральный директор компании Эдуард Ставицкий.



**Как вы оцениваете результаты I полугодия для компании? Каковы объемы геологоразведочных работ, бурения, добычи? Сравните с показателями прошлого года.**

— За I полугодие добыча углеводородов на собственных лицензионных участках компании значительно сократилась, составив лишь 1,99 тыс. т нефти, 25,7 млн м<sup>3</sup> природного газа и 1,5787 тыс. т конденсата.

В то же время следует отметить увеличение частных инвестиций. Так, с 2001 года объем инвестиций в совместную деятельность НАК «Надра Украины» и ее дочерних предприятий за счет инвесторов составил 631,6 млн грн, в том числе за первый квартал — 2,4 млн грн. Для сравнения, в первом квартале 2009 года объем частных капиталовложений в геологоразведку был всего 785 тыс. грн.

**Что компании удалось реализовать с начала текущего года? Какие трудности НАК испытывает сегодня, как решаете проблемы?**

— С начала этого года компания успешно провела девятый и десятый конкурсы по привлечению инвесторов. Победителями были признаны ООО «Инвестиционная компания «Надра-Пошук» по Волоснянской площади (спецразрешение принадлежит ДП «Захидукргеология»); ООО «Инвестиционная компания «Геобуд Крыма» по Ортынической площади (спецразрешение принадлежит ДП «Захидукргеология»); ООО «Украинская газодобывающая инвестиционная компания» по Токарской площади (спецразрешение принадлежит ДП «Полтава РГП»); ООО «Эпик Энерджи Украина» по проектно-разведывательной скважине №4 Балочной площади (спецразрешение принадлежит ДП «Крымгеология»).

**Расскажите о планах компании на ближайшие месяцы.**

— С приходом новой власти внимание к геологоразведке возросло, благодаря чему в госбюджете на осуществление геологоразведочных работ на 2010 год предусмотрено более 1 млрд грн, из них 150,6 млн грн, согласно государственному заказу, для НАК «Надра Украины». Заказ предусматривает как переходящие объекты, которые мы будем развивать посредством наших дочерних предприятий, так и новые.

Также следует отметить, что на данный момент объявлен 11-й открытый конкурс по привлечению инвесторов для проведения геологического изучения недр и опытно-промышленной разработки Хорошевской площади и Шатравинского нефтяного месторождения.

**Как вы оцениваете перспективы развития нефтегазодобывающей отрасли в Украине?**

— Ближайшая перспектива всей геологии и нефтедобычи страны — за развитием шельфа, как глубоководного, так и мелководного.

НАК «Надра Украины» провела ряд переговоров с крупными мировыми компаниями, которые ведут разработку, нефте-, газодобычу на шельфах других стран. В наших планах — открыть пару проектов. Кстати, у нас уже есть договоренность о том, что нам дадут в лизинг технику. Это будут корабли для сейсмики одной румынской компании. Также не исключаю, что мы арендуем платформу для ведения работ на дне моря.

При условии открытия финансирования в объеме 250–300 млн грн в год компания в состоянии обеспечить прирост запасов углеводородов на уровне 4 млн т условного топлива ежегодно.

При условии ежегодного пополнения фонда лицензий на геологическое изучение в количестве 10–12 единиц на год и соответствующего объема поисково-разведывательного бурения компания до 2013 года может выйти на уровень ежегодного прироста запасов в 8–9 млн т условного топлива, то есть государство сможет получать подготовленные месторождения для добычи промышленными предприятиями приблизительно 6,6–7,2 млрд м<sup>3</sup> газа и 1,5–2 млн т нефти и газового конденсата.

Реализация указанного объема углеводородов позволит государству получить доход в размере 16–19 млрд грн.