

НЕФТЬ: ВЫШЕ ЦЕНЫ — БЫСТРЕЕ КОНЧИТСЯ



Нефтегазовый комплекс России сформировал в целом хороший задел для успешного завершения 2011 года. По итогам девяти месяцев выросли объемы добычи нефти и газа. Больше переработано нефтяного сырья и выпущено основных нефтепродуктов. Все эти достижения щедро оплачены: средняя цена нефти Urals превзошла прошлогодний аналог на 44,3%. Пожалуй, главной отраслевой проблемой в 2011 году остается отсутствие значимых качественных сдвигов. Очень низким сохраняется вклад новых месторождений в обеспечение отечественной нефтедобычи, да и число их невелико. Соответственно, высок риск, что в будущем новые месторождения не смогут нейтрализовать естественное падение добычи на месторождениях-ветеранах. В структуре производимых нефтепродуктов опять доминирует мазут. По сравнению с прошлым годом добыча газа увеличилась, но последний раз значительный рост был отмечен в четвертом квартале прошлого года. Не имея гарантий доступа к магистральным газопроводам, нефтяники вынуждены сокращать объемы добычи газа. А количество газа, сжигаемого в факелах, все равно растет. Словом, количественный рост не сопровождается фундаментальными изменениями. Поэтому успехи отрасли не выглядят прочными. Ситуация может довольно быстро измениться к худшему. Наверное, только тогда власть займется капитальным ремонтом системы государственного управления отраслевым развитием. Как всегда — в авральном режиме.

Мировой рынок нефти остается главным источником оптимизма, как для российских нефтяников, так и для всей экономики нашей страны. По расчетам Минфина РФ, средняя за девять месяцев 2011 года цена нефти марки Urals превзошла прошлогодний уровень соответствующего периода на 44,3% и составила \$109,48 за баррель по сравнению с \$75,87 годом ранее.

В результате поступления в федеральный бюджет от НДПИ на нефть за три квартала достигли 1,334 трлн рублей, а это чуть ли не в 1,5 раза больше аналогичных прошлогодних сборов. Еще 102 млрд рублей принес «газовый» НДПИ, поступления от которого выросли на 61%. Дополнительный поток нефтедолларов помог правительству нейтрализовать проблему бюджетного дефицита.

Впрочем, отдавая львиную долю сверхдоходов государству, нефтяники тоже неплохо заработали. Даже притом, что экспорт нефти относительно января-сентября 2010 года уменьшился на 3,92 млн тонн (-2,1%), до 180,43 млн тонн.

Нефть: затухающий позитив

По оперативным данным ЦДУ ТЭК, за девять месяцев 2011 года на территории России было добыто 381,45 млн тонн нефти и конденсата. Это на 1,2% больше соответствующего прошлогоднего результата.

В 2010 году темпы роста добычи более чем вдвое превосходили нынешние. Но замедление роста не помешало российским нефтяникам обновить отраслевой рекорд в новейшей истории страны по уровню валовых показателей (см. «Динамика добычи нефти и газового конденсата»).

Существенное падение среднесуточной нефтедобычи, случившееся в июне (-3,8% к предыдущему месяцу), оказалось всего лишь досадным эпизодом: позитивная динамика сохраняется в течение всех остальных месяцев. В сентябре 2011 года российские нефтяники в очередной раз обновили рекордный уровень добычи:

1,405 млн тонн жидких углеводородов в сутки.

С начала года среднесуточная добыча выросла на 0,8%. Не сказать, что намного, но главное, что потенциал для дальнейшего роста пока не исчерпан. Можно ожидать, что по итогам года будет добыто 509 млн тонн нефти и конденсата.

Конечно, позитивная динамика радует. Главное, чтобы рекорды не мешали вовремя разглядеть подводные камни и принять упреждающие меры. А такая опасность становится все более реальной. Добыча в традиционных районах нефтедобычи, на старых месторождениях, снижается, а ввод в эксплуатацию новых месторождений заметно отстает от потребностей.

Власть не торопится предложить нефтяникам действенные стимулы для повышения эффективности вложений как в дорогостоящую интенсификацию разработки старых месторождений, так и в разработку новых месторождений. Еще относительно недавно правительство раздавало льготы нефтяникам, начавшим на свой страх и риск освоение месторождений в новой провинции на востоке страны. Но фактор растущей нефтедобычи сыграл свою роковую роль: льготы сначала урезали, а затем и вовсе отбрали.

Откровенно говоря, таможенная льгота на экспорт нефти Восточной Сибири, достаточно чувствительная для федерального

бюджета, не создавала дополнительных стимулов для инвестиций в новые высокотратные проекты. Но в данном случае важно другое: настроения в правительстве изменились, и не в пользу нефтяников.

В правительстве возобладала уверенность в том, что нефтяная отрасль крепко стоит на ногах и в государственной поддержке не нуждается. Однако это опасное заблуждение чревато большими и необратимыми проблемами, устранить которые в пожарном порядке не удастся: на реализацию мероприятий, поддерживающих нефтедобычу, потребуются годы.

Главным фактором роста российской нефтедобычи в последние годы является разработка новых месторождений на востоке страны. На Ванкорском месторождении с начала года получено 11,03 млн тонн нефти, на 1,62 млн тонн больше (+17,2% к соответствующему прошлогоднему результату). На Верхнечонском — 3,46 млн тонн, прибавка к прошлому году 1,62 млн тонн (+88,3%). Отдача от Талаканского и Алинского месторождений по итогам трех кварталов выросла на 1,63 млн тонн (+72,2%) — до 3,89 млн тонн.

Таким образом, три крупных «восточных» проекта обеспечили прибавку в объеме 4,87 млн тонн. Для сравнения можно сказать, что в целом по России результат девяти месяцев 2011 года превосходит прошлогодний аналог на 4,66 млн тонн.



Однако рост добычи на трех локомотивных для современной нефтедобывающей отрасли страны проектах отнюдь не безграничен. А на очереди практически

Мировой рынок нефти остается главным источником оптимизма: средняя за 9 месяцев цена Urals превзошла прошлогодний уровень на 44,3% и составила \$109,48 за баррель

нет реализуемых проектов, которые бы могли продолжить восхо-

НДПИ на нефть за три квартала достиг 1,334 трлн рублей, в 1,5 раза больше прошлогодних сборов. Еще 102 млрд рублей принес «газовый» НДПИ

дующий тренд нефтедобычи.

Важный штрих: с начала года вклад в общенациональную нефтедобычу новых месторождений со сроком эксплуатации не более

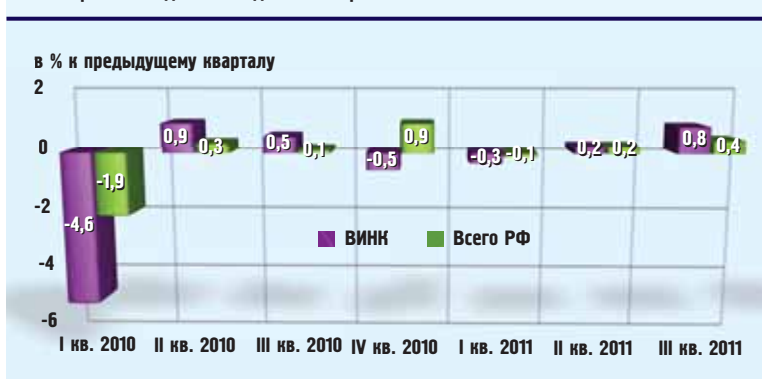
В 2010 году темпы роста добычи более чем вдвое превосходили нынешние. Но замедление роста не помешало российским нефтяникам обновить отраслевой рекорд

пяти лет составил 7,0%. Это очень мало. К тому же вклад новых месторождений уменьшается: в прошлом году новые место-

Динамика добычи нефти и газового конденсата, млн т

	I-IX 2011 г.	I-IX 2010 г.	Изменение
Роснефть	85,492	83,829	+2,0%
ЛУКОЙЛ	64,101	67,899	-5,6%
ТНК-ВР Холдинг	54,119	53,806	+0,6%
Сургутнефтегаз	45,429	44,320	+2,5%
Газпром нефть	22,439	22,353	+0,4%
Татнефть	19,586	19,532	+0,3%
Славнефть	13,517	13,790	-2,0%
Башнефть	11,257	10,489	+7,3%
РуссНефть	10,102	9,509	+6,2%
ВИНК	326,042	325,497	+0,2%
Газпром	10,666	10,073	+5,9%
НОВАТЭК	3,048	2,835	+7,5%
Прочие производители	30,300	28,046	+8,0%
Операторы СРП	11,39	10,332	+10,2%
Всего РФ	381,446	376,782	+1,2%

Поквартальная динамика добычи нефти в РФ



рождения обеспечивали 7,4% российской нефтедобычи.

И еще один показательный момент: 54% «новой» нефти прихо-

ду добыча нефти уменьшится на 1,1%, до 263 млн тонн. В прошлом году падение составило 1,7%. Регион хорошо освоен, в прошлом здесь сформирована необходимая инфраструктура, здесь по-прежнему высок уровень разведанных запасов. Но даже здесь инвестиции в развитие и поддержание производственной базы не всегда коммерчески оправданы.

Государственная отраслевая политика остается сумбурной, а фискальный пресс — чрезмерно тяжелым и неповоротливым. В таких условиях нефтяники, как правило, не решаются на серьезные инвестиции: высок риск, что они не окупятся или не принесут достойную норму прибыли.

Нефть: потенциал ВИНК

ВИНК играют в отечественной нефтедобыче ключевую, но отнюдь не локомотивную роль. Конечно, ВИНК реализуют крупнейшие проекты в Восточной Сибири и некоторых других перспективных регионах. Однако именно ВИНК ведут разработку старейших базовых месторождений отрасли, на многих из них добыча неуклонно снижается.

Соответственно, дополнительные объемы, полученные на но-

вых месторождениях, идут преимущественно на восполнение потерь по другим месторождениям. Причем, результат не всегда со знаком плюс.

На долю ВИНК по-прежнему приходится львиная доля отечественной нефтедобычи — 85,5%. Но эта доля продолжает сжиматься: год назад она составляла 86,4%.

Уже традиционно по группе ВИНК добыча нефти растет медленнее, чем в среднем по отрасли. В 2011 году отставание усилилось: на фоне общероссийского роста на 1,2% ВИНК увеличили добычу на 0,2%, год назад — 2,12% на фоне 2,5%.

В абсолютных цифрах на группу ВИНК приходится всего лишь 11,7% общеотраслевого роста за девять месяцев 2011 года — 0,55 млн тонн. Такой вклад не соответствует реальным масштабам бизнеса ВИНК.

Минувший квартал зародил надежду на то, что ВИНК способны вернуть себе локомотивную роль в увеличении нефтедобычи (см. «Поквартальная динамика добычи нефти в РФ»).

Впервые с начала года квартальный рост по группе ВИНК (+0,8% к предыдущему кварталу) опередил средний по стране показатель (+0,4%). Опять же, с начала года среднесуточная добыча выросла на 0,8% (август к январю), что соответствует среднеотраслевому показателю.

Еще одна хорошая новость: явное преобладание ВИНК с позитивной динамикой добычи. Лишь две ВИНК по итогам девяти месяцев 2011 года ухудшили прошлогодние производственные результаты (год назад ВИНК с отрицательной динамикой было вдвое больше).

Активнее других наращивали добычу «Башнефть» (+7,3%) и «РуссНефть» (+6,2%). Обе компании не заявляли о себе вводом в

С начала года среднесуточная добыча выросла на 0,8%. Не сказать, что намного, но главное, что потенциал для дальнейшего роста пока не исчерпан

дится на Ванкорское и Верхне-чонское месторождения. Это характеризует активность и результативность работы по замещению

В правительстве возобладала уверенность в том, что нефтяная отрасль крепко стоит на ногах и в государственной поддержке не нуждается. Опасное заблуждение

отработавших свой ресурс производственных мощностей нефтедобычи новыми активами: у отрасли слишком мало опорных то-

Доля новых месторождений в общенациональной нефтедобыче составила 7,0%. Это очень мало. К тому же вклад новых месторождений уменьшается

чек для укрепления собственных позиций.

В Западной Сибири, базовом регионе российской нефтедобычи, производственные показатели снижаются. По оценкам Центра рационального недропользования им. В.Шпильмана, в 2011

Производство основных нефтепродуктов, млн т	Изменение		
	I-IX 2011 г.	I-IX 2010 г.	
Бензин автомобильный	27,349	26,694	+2,4%
Дизтопливо	53,522	52,428	+2,1%
Мазут топочный	53,554	51,342	+4,2%
Керосин авиационный	7,111	7,001	+1,6%

эксплуатацию новых значимых месторождений. Но они последовательно занимались оптимизацией производственных процессов, и это дало очень ощутимый результат: вместе две компании, занимающие нижние строчки в рейтинге ВИНК, прирастили добычу на 1,36 млн тонн, что составляет 29,2% общеотраслевого прироста по итогам девяти месяцев 2011 года.

«Роснефть», крупнейшая компания отрасли, увеличила добычу на 2,0%, что также существенно превосходит среднеотраслевую динамику. А в абсолютных цифрах прирост составил 1,66 млн тонн. Это даже немного больше прибавки, обеспеченной за счет развития Ванкорского проекта.

Решающую роль сыграло то, что помимо расширения добычи на востоке страны, «Роснефти» удалось не только остановить падение добычи на месторождениях самого крупного дочернего предприятия «Юганскнефтегаз», но и выйти там на положительную динамику. По итогам трех кварталов ЮНГ записал в свой актив 49,92 млн тонн добытой нефти, а это на 0,75 млн тонн больше (+1,53%), чем годом ранее.

Прирост добычи получен на еще одном крупном предприятии «Роснефти» — «Самаранефтегаз» (+0,23 млн тонн; +3,04%). А вот по «Пурнефтегазу» динамика остается отрицательной: здесь добыча снизилась на 0,15 млн тонн (-2,86%).

На 2,5% увеличил добычу «Сургутнефтегаз». Это значимое событие не только для самой компании, у которой на протяжении нескольких лет подряд добыча падала, но и для отрасли в целом — СНГ входит в число крупнейших компаний отрасли, на его долю приходится около 12% российской нефтедобычи.

Правда, рост добычи нефти по «Сургутнефтегазу» обеспечен преимущественно за счет активного развития проектов в Якутии. В то же время добыча в Западной Сибири, традиционном регионе деятельности компании, продолжает сокращаться. По итогам девяти месяцев она уменьшилась еще на 0,582 млн тонн по сравне-

Нефть: в тени гигантов

В 2011 году сохраняют высокую динамику роста добычи жидкого углеводородного сырья компании газового сектора. У «Газпрома» прибавка составила 0,59 млн тонн, или 5,9% (год назад: +15%). НОВАТЭК улучшил прошлогодний показатель на 7,5% (+19,5% по результатам девяти месяцев 2010 года).

«Газпром», обогнавший по физическим объемам прироста добычи жидких углеводородов совокупный результат группы ВИНК, концентрирует усилия на разработке наиболее перспективного Приобского месторождения в ХМАО. Опережающими темпами вводятся новые скважины, более активно стали применяться меры интенсификации добычи.

НОВАТЭК получает все большую отдачу от ввода в эксплуатацию третьего пускового комплекса второй очереди обустройства Юрхаровского месторождения, что позволяет увеличить добычу конденсата на 0,6 млн тонн в год.

Более чем на 1 млн тонн нефти больше прошлогоднего принесли за прошедшие девять месяцев проекты на условиях СРП. Суммарный рост составил 10,2%. Он обеспечен преимущественно вводом в прошлом году в промышленную разработку месторождения Одопту в Охотском море в рамках проекта «Сахалин-1». Потенциал этого месторождения позволяет увеличить добычу нефти по проекту на 1,5 млн тонн в год. В обозримом будущем этого прироста с лихвой хватит на то, чтобы возместить естественное падение добычи на участке Чайво.

«Прочие» производители нефти улучшили прошлогодний показатель суммарного объема добычи за девять месяцев на 2,25 млн тонн (+8,0%). Благодаря этому вклад группы в общероссийскую нефтедобычу вырос до 7,9% по сравнению с 7,4% по итогам трех кварталов прошлого года.

Но суммарные показатели не рисуют полной картины о положении «независимого» сегмента российской нефтедобычи. Между тем, порядка 52% группового объема добычи приходится на «Томскнефть» (СП «Роснефти» и «Газпром нефти»), Salyt Petroleum Development (СП Shell и «Газпром нефти») и «Самару-Нафту», контролируруемую иностранным инвестором.

«Томскнефть», базовым месторождением которой является Крапивинское, добыла за девять месяцев 2011 года 7,73 млн тонн нефти, улучшив прошлогодний результат соответствующего периода всего лишь на 34 тыс. тонн. Более чем 100 тыс. тонн прирастила «Самара-Нафта»; для компании это внушительный рост, приближающийся к 8%.

SPD, которая на протяжении ряда лет сохраняет высокую позитивную динамику нефтедобычи, по итогам девяти месяцев года нынешнего довела нефтедобычу до 6,4 млн тонн, что на 4% превышает соответствующий показатель 2010 года. В абсолютных цифрах это порядка 0,25 млн.

Взрывной рост добычи нефти обеспечила на территории России «Зарубежнефть». Ее дочернее предприятие «Русвьетпетро» за девять месяцев прошлого года добыло 1,5 тыс. тонн нефти, а с начала 2011 года — более 1 млн тонн. Без малого вдвое выросла добыча нефти у «УстьКутНефтегаза», за последние три квартала предприятие добыло немногим менее 0,8 млн тонн.

Словом, картина по группе «прочих» производителей довольно-таки пестрая. Но очевидно, что не предприятия малого бизнеса определяют динамику развития в этом сегменте.

нию с январем-сентябрем 2010 года.

Но бурный рост добычи на Талаканском месторождении не может продолжаться долго. Новых равноценных месторождений на подходе нет. Соответственно, сохраняется риск повторного ухода в минус, когда на Талакане будет достигнуто плато.

Пожалуй, самым негативным отраслевым событием нынешнего года стало ускоряющееся сни-

жение добычи в целом по ЛУК-Ойл. По итогам девяти месяцев 2011 года компания недобрала относительно прошлого года 3,8 млн тонн. Добыча снизилась на 5,6%.

Причем, добыча по ЛУК-Ойл сокращается не только в Западной Сибири, где объемы уменьшились к соответствующему периоду прошлого года на 1,55 млн тонн (-4,47%), но и в других регионах.

НПЗ: мазут всему голова

В январе-сентябре 2011 года на российских НПЗ переработано

Минувший квартал зародил надежду на то, что ВИНК способны вернуть себе локомотивную роль в увеличении нефтедобычи

191,13 млн тонн нефтяного сырья (103,2% к соответствующему периоду 2010 года), в том числе в сентябре — 20,01 млн тонн

Картина по группе «прочих» производителей довольно-таки пестрая. Но очевидно, что не предприятия малого бизнеса определяют динамику развития в этом сегменте

(–4,6%). При этом доля переработки нефти в объеме ее добычи возросла до 50,1% против 49,2% за аналогичный период прошлого года.

В январе-сентябре 2011 года на российских НПЗ переработано 191,13 млн тонн нефтяного сырья — 103,2% к соответствующему периоду 2010 года

В то же время в 2011 году уровни нефтепереработки подвержены значительным колебаниям. Относительно стабильные объемы переработки в конце прошлого — начале нынешнего года сменились уменьшением реаль-

В 2011 году из 100 тонн переработанной нефти на российских НПЗ получают 28,3 тонны мазута, на 0,5 тонны больше прошлогоднего

ной производительности в марте и феврале — на 3,4% за два месяца. Перебои в снабжении внутреннего топливного рынка и активное вмешательство правительства заставили нефтяников резко увеличить объемы переработки — до 739,6 тыс. тонн в сут-

Динамика добычи природного и попутного газа, млрд м³

	I-IX 2011 гг.	I-IX 2010 гг.	Изменение
Роснефть	8,585	13,171	–34,82%
ЛУКОЙЛ	11,824	12,985	–8,94%
Сургутнефтегаз	9,604	10,484	–8,39%
ТНК-ВР Холдинг	9,010	10,008	–9,97%
Газпром нефть	5,090	3,301	+54,20%
РуссНефть	1,137	1,361	–16,46%
Славнефть	0,623	0,896	–30,47%
Татнефть	0,601	0,624	–3,69%
Башнефть	0,327	0,351	–6,84%
ВИНК	46,800	53,180	–12,00%
Газпром	373,535	366,283	+1,98%
НОВАТЭК	38,749	26,889	+44,11%
Прочие производители	13,445	17,063	–21,20%
Операторы СРП	17,940	17,603	+1,91%
Всего РФ	490,468	481,018	+1,96%

ки в июне по сравнению с 673,5 тыс. тонн в апреле. В последующие месяцы объемы переработки месяц за месяцем снижались: наиболее серьезно — в сентябре.

По сравнению с августом в сентябре было переработано нефти меньше на 2,3 млн тонн (–10,3%). Основная причина — остановка на плановые ремонты установок первичной переработки нефти сразу на восьми НПЗ. Несмотря на это, итоговый прогноз на нынешний год вполне благоприятный: ожидается, что будет переработано на 6,2 млн тонн нефти больше прошлогоднего (+2,5%).

Что касается основного ассортимента выпускаемой продукции, то здесь ситуация продолжает развиваться в привычном русле. Опять опережающими темпами растет производство мазута. По результатам девяти месяцев 2011 года он вернул себе лидирующие позиции в структуре выпускаемой продукции, хотя в прошлом году уступал первое место дизельному топливу.

В 2011 году из 100 тонн переработанной нефти на российских НПЗ получают 28,3 тонны мазута, на 0,5 тонны больше прошлогоднего. С 6,7 до 6,9 тонны увеличился выход прямогонного бензина. В то же время выход дизельного топлива и автомобильного бензина уменьшился на 0,4 тонны, до 28,0 тонн, и на 0,2 тонны, до 14,2 тонны соответственно.

Пожалуй, единственным значимым позитивом в изменении

структуры продукции НПЗ является существенное перераспределение долей производства от низкооктановых автобензинов в пользу высокооктановых. Три года назад низкооктановых бензинов производилось более 24%, в прошлом году — немногим менее 16%, а в нынешнем — около 12%.

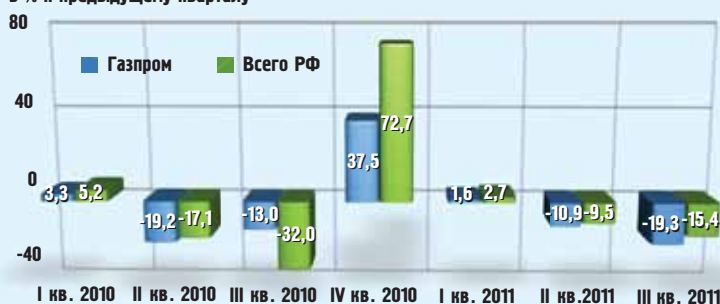
В сентябре на фоне резкого уменьшения объемов переработки структура выпускаемой продукции несколько изменилась. Сильнее всего (на 12,4% к августу) сократилось производство мазута. Меньше всего (на 6,8%) авиакеросина. В то же время выпуск автобензинов уменьшился практически пропорционально снижению объемов переработки — на 10,4%. А вот производство дизельного топлива сократилось не столь радикально — на 8,7%.

По итогам девяти месяцев выпуск мазута увеличился на 4,2%, темпы роста производства дизтоплива были вдвое ниже — 2,1%. Меньше всего из основных нефтепродуктов развивалось производство авиакеросина — всего на 1,6%. В то же время выпуск автобензинов увеличился к январю-сентябрю прошлого года на 2,4% (см. «Производство основных нефтепродуктов»).

С 1 октября введена новая шкала экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты (60-66), которая призвана стимулировать уменьшение выпуска темных нефтепродуктов в пользу светлых. В этой связи будет особенно интересно ознакомиться с про-

Поквартальная динамика добычи газа в РФ

в % к предыдущему кварталу



изводственными и коммерческими результатами последнего квартала 2011 года: какие перемены произойдут на топливном рынке?

Газ: спасибо прошлому году

По сравнению с январем-сентябром 2010 года количество природного и попутного газа, добытого на территории России за девять месяцев нынешнего года, выросло на 1,96% (см. «Динамика добычи природного и попутного газа»). Впрочем, достичь докризисного уровня пока так и не удалось. Нынешний результат трех кварталов (490,47 млрд м³) на 1,1% ниже, чем за такой же период 2008 года.

Картина выглядит оптимистично только на первый взгляд. Нынешние показатели роста в значительной мере обязаны своим появлением отрицательной динамике в середине прошлого года и бурному росту добычи в четвертом квартале 2010 года. В первом квартале нынешнего года добыча газа выросла довольно-таки скромно, а в дальнейшем — падала с ускорением (см. «Поквартальная динамика добычи газа в РФ»).

Предприятия группы «Газпром» за январь-сентябрь 2011 года добыли 373,54 млрд м³ газа, что почти на 2% выше показателя прошлого года. В абсолютном выражении прибавка составила 7,25 млрд м³.

Но НОВАТЭК превзошел флагмана отрасли по физическим объемам прироста. Увеличив до-

бычу газа на 44%, компания добавила к прошлогоднему результату трех кварталов еще 11,86 млрд м³. Этот объем сыграл исключительную роль в позитивной динамике в целом по сектору. Ведь общероссийская добыча выросла скромнее — на 9,45 млрд м³ за три квартала.

По группе ВИНК результат отрицательный: добыча газа снизилась на 6,38 млрд м³ (на 12,0%). Причем, добычу уронили практически все ведущие нефтяные компании отрасли. Единственное исключение — «Газпром нефть». Нефтедобывающая «дочка» газового гиганта увеличила добычу газа более чем в 1,5 раза.

Самые большие потери у «Роснефти», которая снизила производство газа более чем на треть. В абсолютных цифрах речь идет о значительных объемах — 4,59 млрд м³. Это 0,9% общероссийской добычи газа.

Большой проблемой для крупных нефтяных компаний страны остается вопрос полезного использования попутного газа. Правительство не торопится навести порядок с обеспечением беспрепятственного доступа сторонних организаций в систему магистральных газопроводов, а нефтяники медлят с реализацией альтернативных решений, обеспечивающих утилизацию ПНГ. В результате рост добычи ПНГ сопровождается снижением доли его полезного использования. Застарелая проблема так и не решена.

Для «Газпрома» самым действенным стимулом увеличения объемов добычи остается спрос со стороны внешних потребите-

лей. Несмотря на усилившиеся трения с импортерами, за три квартала «Газпром» продал за рубеж 144,82 млрд м³ газа, на

Пожалуй, единственным значимым позитивом в работе НПЗ является существенное перераспределение долей производства в пользу высокооктановых автобензинов

13,1% больше прошлогоднего. Впрочем, годовой пик спроса для «Газпрома», похоже, уже пройден. Сентябрьские поставки газа

Предприятия группы «Газпром» за январь-сентябрь 2011 года добыли 373,54 млрд м³ газа, что почти на 2% выше показателя прошлого года

за пределы России выросли существенно меньше по сравнению со средней динамикой с начала 2011 года: на 5,9%.

Спрос на газ со стороны внутренних потребителей изменился

Несмотря на усилившиеся трения с импортерами, за три квартала «Газпром» продал за рубеж 144,82 млрд м³ газа, на 13,1% больше прошлогоднего

не столь значительно, как экспорт. За январь-сентябрь 2011 го-

По группе ВИНК результат отрицательный: добыча газа снизилась на 6,38 млрд м³, на 12,0%

да российские клиенты получили 363,89 млрд м³ газа, на 3,8%

За январь-сентябрь 2011 года российские клиенты получили 363,89 млрд м³ газа, на 3,8% больше прошлогоднего

больше прошлогоднего.

Доля внутреннего рынка в общем объеме добычи газа снизилась на 0,5 п.п. (до 74,2%).