



ISSN 0234-6672

МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ВСЕСОЮЗНЫЙ
НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ
ОРГАНИЗАЦИИ, УПРАВЛЕНИЯ И ЭКОНОМИКИ
НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

**СЕРИЯ: КОНЬЮНКТУРНО-
ЭКОНОМИЧЕСКАЯ
ИНФОРМАЦИЯ
В НЕФТЯНОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ**



МОСКВА
1988

ВЫПУСК

3

МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ СССР
ВСЕСОЮЗНЫЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ОРГАНИЗАЦИИ,
УПРАВЛЕНИЯ И ЭКОНОМИКИ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Серия „КОНЬЮНКТУРНО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ
В НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ“

ЭКСПРЕСС-ИНФОРМАЦИЯ

Выпуск 3

Москва 1988

Выходит с 1983 г.

4 выпуска в год

КОНЬЮНКТУРА РЫНКА НЕФТЕГАЗОВОГО СЫРЬЯ

Положение на мировом рынке нефти
в 1987 г. – первой половине 1988 г.

Положение на рынке нефти в 1987 г. по сравнению с предыдущим годом улучшилось, хотя и оставалось крайне неустойчивым. Основным конъюнктурообразующим фактором являлось наличие постоянного избытка предложения над спросом в объеме 100–130 млн т/год.

Потребление нефти в несоциалистическом мире в 1987 г. составило 2315 млн т (рост на 1,0 % по сравнению с 1986 г.), причем весь прирост был обеспечен странами ОЭСР (с 1745 до 1770 млн т). Добыча нефти в капиталистических и развивающихся странах в 1987 г. возросла примерно на 30 млн т. Нетто-импорт из социалистических стран по сравнению с предыдущим годом существенно не изменился. Сезонное срабатывание товарных запасов в странах-импортерах в начале 1987 г. было затем компенсировано интенсивным их пополнением. В итоге запасы на суше в странах ОЭСР к 1 октября 1987 г. достигли 450 млн т по сравнению с 440 млн т на ту же дату 1986 г. Обеспеченность товарными запасами поддерживалась тем самым на уровне, близком к 100 дням потребления. В результате в 1987 г. заметных изменений со стороны спроса в направлении рассасывания избытка предложения и улучшения конъюнктуры рынка нефти не наблюдалось.



В этих условиях основными факторами, влиявшими на поведение цен на рынке в 1987 г., были: обострение в середине года обстановки в Персидском заливе, ухудшение прогнозов общеэкономической конъюнктуры в капиталистических странах в результате событий на бирже в октябре, неспособность ОПЕК бороться с нарушениями производственной и ценовой дисциплины стран – участниц Организации (превышение квот добычи и предоставление скидок с контрактных цен при регулярных сделках).

Усиление танкерной войны в Персидском заливе в середине года привело к угрозе сокращения или даже прекращения поставок из района, обеспечивающего 2/3 добычи ОПЕК и 1/6 мирового капиталистического экспорта, в результате чего текущий спрос на нефть на мировом рынке резко возрос (в основном – для пополнения товарных запасов*). В итоге в конце июля – начале августа цены на отдельные сорта нефти выросли на 10–35 дол./т (рис. 1). Это привело к увеличению

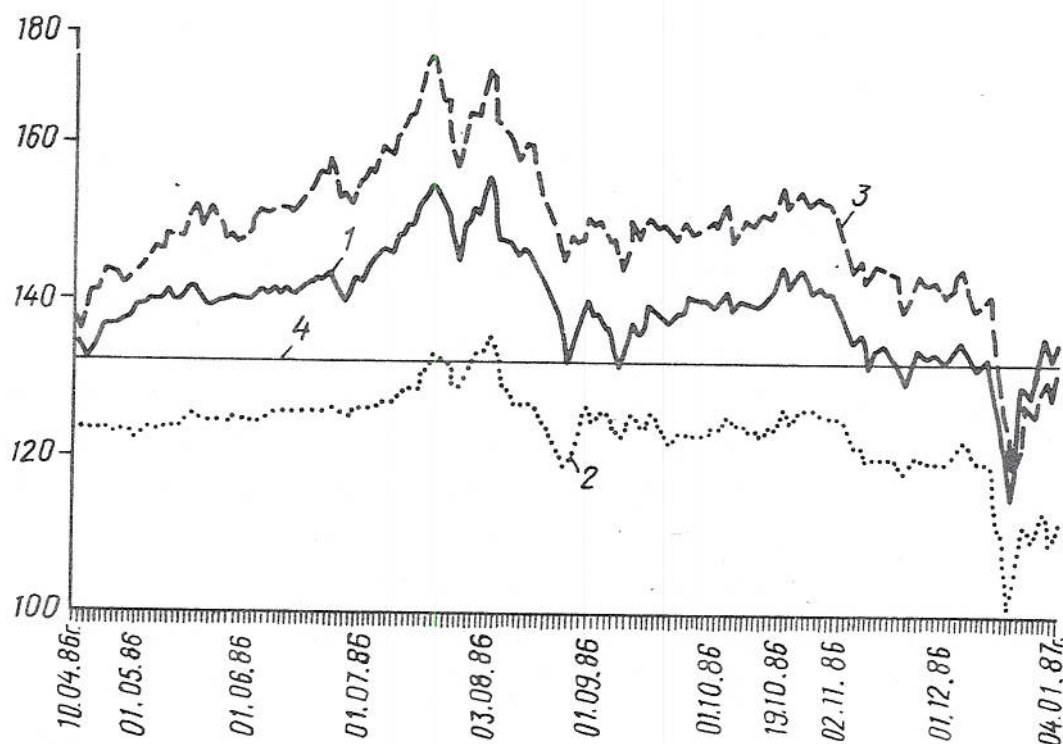


Рис. 1. Динамика цен на рынке разовых сделок в 1987 г.,

1 – Брент; 2 – Дубай; 3 – западнотехасская средняя; 4 – базисная цена на эталонную смесь ОПЕК (приведена для сравнения)

* Закупки в запасы в странах ОЭСР составили 5,4 млн т в июле, 10,0 млн т в августе и 4,6 млн т в сентябре.

добычи стран ОПЕК в августе почти до 1 млрд т в пересчете на год (табл. 1) (при суммарной квоте Организации на этот период, равной 830 млн т в годовом исчислении), к наращиванию избытка предложения и в итоге к возвращению цен к началу 1У квартала до уровня П квартала (см.рис. 1).

Резкое увеличение предложения на мировом рынке привело к интенсивному пополнению государственных и частных товарных запасов нефти. Их величина в странах ОЭСР к началу 1988 г. достигла 99 дней потребления (на 01.01.87 составляла 97 дней)*. Заметно возросли запасы нереализованной нефти у производителей, в частности в прикольном товарном флоте**.

Таблица 1

Добыча нефти странами ОПЕК в 1987-1988 гг.
(млн т в пересчете на год)

	1987 г.	1988 г.		1987 г.
Январь	800	845	Июль	910
Февраль	800	865	Август	965
Март	755	870	Сентябрь	925
Апрель	813	910	Октябрь	930
Май	835	915	Ноябрь	918
Июнь	850	925	Декабрь	918

Примечание. Рассчитано по данным агентства Рейтер.

* За последние 15 лет более высокий уровень обеспеченности товарными запасами в странах ОЭСР отмечался только в конце 1982 г. - 102 дня потребления.

** Запасы нефти на плаву у Саудовской Аравии, например, достигли к началу 1988 г. 2,7 млн т (рост за квартал примерно на 400 млн т), причем для быстроты реагирования за спросом они рассредоточены по основным региональным рынкам: 50 % в Карибском бассейне и по 25 % в Роттердаме и на рынке Юго-Восточной Азии. В I квартале 1988 г. Королевство зафрахтовало по меньшей мере еще пять супертанкеров для использования в качестве нефтехранилищ. Возросли запасы нефти в прикольном танкерном флоте и у Ирана. Ряд специалистов полагают, что около 6 % добычи ОПЕК сразу же перекачиваются в плавучие нефтехранилища.

В 1У квартале 1987 г. потребление нефти в несоциалистическом мире увеличилось примерно на 15 млн т. (причем полностью за счет государств ОЭСР), что компенсировалось соответствующим ростом добычи нефти. Регулярное сезонное снижение нетто-экспорта из социалистических стран в 1У квартале (в одном лишь ноябре — на 4 млн т по сравнению с октябрём) несколько уменьшило избыток предложения на рынке, но не могло устранить этого главного фактора неустойчивости рыночной конъюнктуры.

Сохранение странами ОПЕК добычи на уровне, превышающем суммарную квоту Организации, хотя и при некотором снижении добычи в конце года (см. табл. 1), вело к расширению практики предоставления скидок с контрактных цен, доходивших, например, при поставках иранской нефти^{*} до 20–25 дол./т. Но высокая степень обеспеченности импортеров товарными запасами нефти не вела в этих условиях к росту спроса.

Обесценение экспорта нефти в результате снижения курса доллара также стимулировало превышение квот добычи странами ОПЕК (табл. 2) и усиливало разногласия в Организации по вопросу об уровне цен на нефть: Иран, активно поддерживаемый Ливией (при молчаливом одобрении со стороны Алжира, Нигерии и Индонезии), настаивал на повышении официальных цен на нефть минимум на 20 дол./т, чтобы компенсировать их реальное уменьшение вследствие падения курса доллара^{**} и общих инфляционных процессов в мировой экономике, против чего активно возражали Саудовская Аравия и Кувейт.

* Американское и особенно французское эмбарго на закупки иранской нефти привело к увеличению ее предложения на рынке разовых сделок и оказало дополнительное понижающее воздействие на цены.

** По нашим расчетам, падение курса доллара оказывает большее и всеусиливающееся понижающее воздействие на номинальные цены: с его учетом средняя декабрьская цена на Brent составляла не 131, а 94 дол./т, т.е. оно на 37 дол./т, или на 28 % занижало номинальную цену (см. рис. 2).

Квоты и уровни фактической добычи нефти (исключая жидкие углеводороды из природного газа) в странах ОПЕК в 1987 г. - первой половине 1988 г., тыс.т./сут

	1987 г.				1988 г.							Квоты добычи	
	Квартал				ян-варь	фев-раль	март	апрель	май	июнь	на первую половину 1987 г.	на вторую половину 1988 г.	
	I	II	III	IV									
Алжир	76	80	85	83	79	83	83	83	83	85	80,7	84,7	
Эквадор	28	12	25	42	43	43	43	43	43	43	29,2	30,8	
Габон	28	22	22	22	22	22	22	22	24	24	21,0	22,1	
Индонезия	162	155	166	162	162	162	162	162	162	162	152,8	160,5	
Иран	276	304	326	284	276	276	276	290	317	304	311,2	327,0	
Ирак	215	271	298	340	296	336	336	349	349	349	197,0	206,9	
Кувейт	137	161*	209*	190*	151*	151*	151*	137	137	137	130,2	136,8	
Ливия	132	128	139	123	118	119	132	132	132	132	125,3	127,6	
Нигерия	162	162	175	176	152	176	176	176	176	183	167,5	176,0	
Катар	26	32	48	42	40	40	40	40	46	44	37,6	39,5	
Саудовская Аравия	465	561*	624*	589*	559*	589*	561*	596	561	575	565,8	594,6	
ОАЭ	165	162	220	231	143	137	165	178	172	185	123,8	130,1	
Венесуэла	232	218	235	232	232	232	232	232	232	232	216,8	227,8	
Нейтральная зона...	55**	41**	62**	69**	-	-	
Итого ОПЕК ...	2159	2268	2572	2516	2273	2366	2379	2461	2496	2524	2158,9	2264,4***	

* Включая половину нефти, добытой в нейтральной зоне.

** Добыча делится пополам между Саудовской Аравией и Кувейтом.

*** Начиная с декабрьской (1987 г.) конференции ОПЕК, Ирак отказывается входить в систему квотирования добычи Организации до тех пор, пока ему не будет предоставлена квота, равная квоте его военного противника Ирана. Поэтому суммарная квота добычи ОПЕК на 1988 г. исчисляется для 12 государств (исключая Ирак) и равна 2057,5 тыс.т./сут.

Примечание. Рассчитано по данным агентства Рейтер.

В этих условиях решение проходившей 9-14 декабря 1987 г. в Вене очередной конференции министров нефти стран - членов ОПЕК, сохранившей в силе еще полгода существовавшие в Организации квоты добычи (см.табл. 2) и в очередной раз констатировавшей стремление стран-участниц поддерживать цену на уровне 132 дол./т^{*}, поначалу было воспринято специалистами как подтверждение неспособности ОПЕК найти действенный инструмент для борьбы с нарушителями ценовой и производственной дисциплины. На это рынок сразу же отреагировал резким снижением цен (см.рис. 1). Но последовавшие сообщения, что с 1 января 1988 г. Абу-Даби сокращает добычу на 20 млн т (в пересчете на год) и, что Кувейт также сократит добычу в январе, столь же быстро подняли цены на 20 дол./т (см.рис. 1). Это повышение также оказалось краткосрочным, и в 1988-й год рынок нефти вошел с резко усилившимися проявлениями дестабилизационных тенденций, выразившихся, например, в том, что в ходе резких колебаний цен на рубеже года обычное их соотношение для нефтей сортов Brent и западотехасская средняя (эталонные сорта соответственно на западноевропейском и американском спотовых рынках) на некоторое время поменялось на противоположное (см.рис. 1 и 3).

Ряд специалистов связывают усиление дестабилизационных тенденций на рынке в конце 1987 г. - начале 1988 г. с последствиями биржевой паники - "черного понедельника" 19 октября.

На наш взгляд, события на бирже как прямо, так и через механизм изменения общехозяйственной конъюнктуры не оказали существенного влияния на состояние мирового рынка нефти. Если бы на рис. 1 не была отмечена дата биржевой

^{*} В расчете на тонну условной эталонной нефти, представляющей смесь из шести основных экспортных сортов стран - членов ОПЕК, или 127 дол./т в пересчете на плотность дубайской нефти, представленной на рынке разовых сделок наиболее широко из ближневосточных сортов. Обсуждение вопроса о компенсационном (из-за снижения курса доллара) повышении цен на нефть было перенесено на конференцию ОПЕК в Вену (11-14 июля 1988 г.), но на которой он так и не обсуждался.

паники, то определить ее хотя бы примерное местоположение на графике по одной лишь динамике цен было бы затруднительно — настолько незначительны колебания цен в зоне, хронологически сопряженной с 19 октября. Два фактора психологического характера оказали более существенное влияние на поведение цен всех сортов нефти на спотовом рынке, чем собственно события на бирже: в середине года, когда развивался новый этап танкерной войны в Персидском заливе, и в декабре, когда не оправдались ожидания рынка от конференции ОПЕК. А также действие факторов валютного свойства, т.е. поведение доллара, изменение эффективного курса которого начиная с октября 1985 г. занижает номинальные долларовые цены на рынке нефти, например в декабре прошлого года более чем на четверть (рис. 2).

Сравнительно теплая зима, особенно в Западной Европе, вызвала меньшее, чем обычно, сезонное увеличение спроса на жидкое топливо. Поэтому срабатывание почти рекордных коммерческих запасов в ОЭСР происходило в I квартале

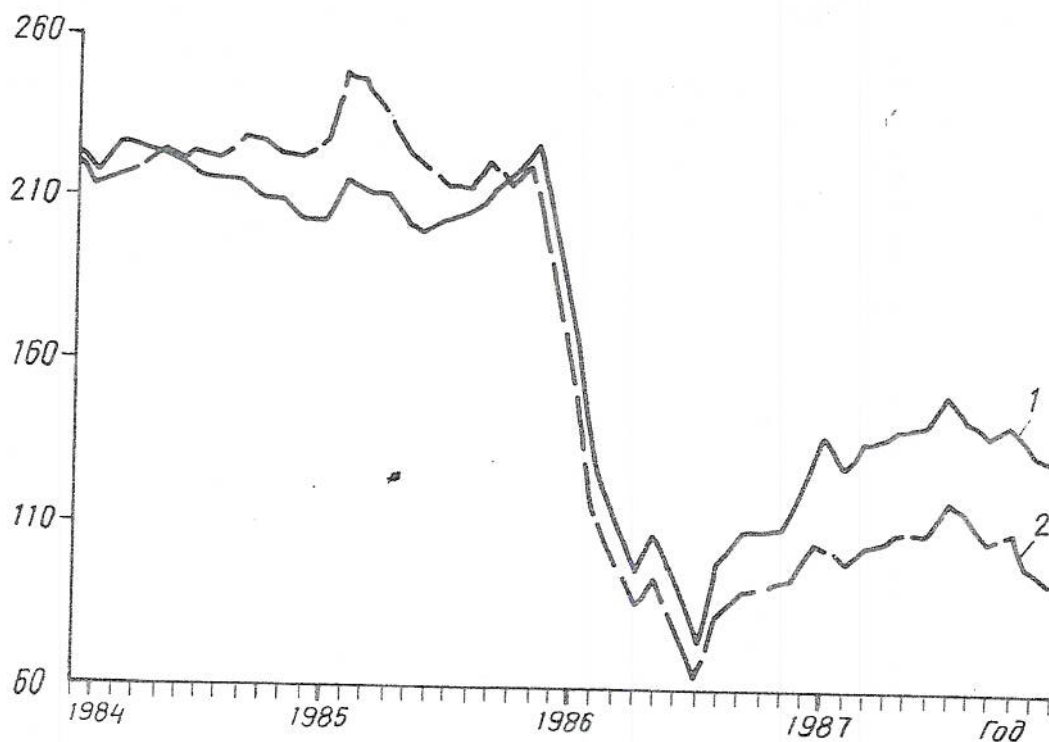


Рис. 2. Динамика среднемесячных цен на нефть сорта Brent на рынке разовых сделок в 1984-1987 гг.:

1 - номинальные цены в сделках с наличным товаром с немедленной поставкой, фоб; 2 - уровень цен, скорректированный на изменение эффективного курса американского доллара, дол./т

1988 г. на 20-25 % медленнее, чем ожидалось (не 270, а 140-210 тыс.т/сут). В то же время увеличилось предложение со стороны государств, не входящих в ОПЕК (примерно на 25 млн т в пересчете на год). Это привело к уменьшению добычи странами ОПЕК в начале года примерно до уровня квоты (см.табл. 2). Данное снижение добычи не следует рассматривать как результат укрепления дисциплины внутри ОПЕК. Оно было вынужденным - как результат вялой конъюнктуры рынка, при которой нежелание некоторых нефтедобывающих стран (Саудовская Аравия, ОАЭ, Индонезия) продавать нефть в регулярных сделках не по контрактным, а по рыночным ценам (в основном в сделках с японскими фирмами) привело к отказу ряда покупателей от закупок контрактованных количеств нефти в полном объеме. Так, японские фирмы в январе - феврале на 50 % сократили отгрузки саудовской нефти, поскольку Королевство отказывалось предоставить им скидки с официальных продажных цен до уровня рыночных, которые в то время были на 15-25 дол./т ниже контрактных. В начале марта (в конце марта истекал срок перезаключения контрактов) все японские фирмы, кроме одной, приостановили отгрузки саудовской нефти по ценовым соображениям.

В этих условиях для сохранения своей доли на рынке ряд стран ОПЕК расширил практику привязывания цен в регулярных сделках к ценам рынка разовых сделок, предоставляя тем самым заметные скидки с официальных продажных цен. Это привело к снижению цен на мировом рынке в феврале - марте* (см.рис. 3), но расширило спрос на нефть ОПЕК, добыча которой стала устойчиво расти (см.табл. 1), заметно превышая как в целом по Организации, так и по большинству входящих в нее стран уровень установленных квот. В настоящее время лишь одна страна - Иран - постоянно добывает меньше выделенной ей квоты, три страны - Алжир, Габон и Индонезия могут рассматриваться как добывающие на уровне квоты. Остальные страны превышают свои квоты, причем среди них

* Вынудило пойти во второй половине марта на предоставление скидок с контрактных цен в сделках с японскими фирмами столь долго воздерживавшихся от этого шага Саудовскую Аравию и ОАЭ.

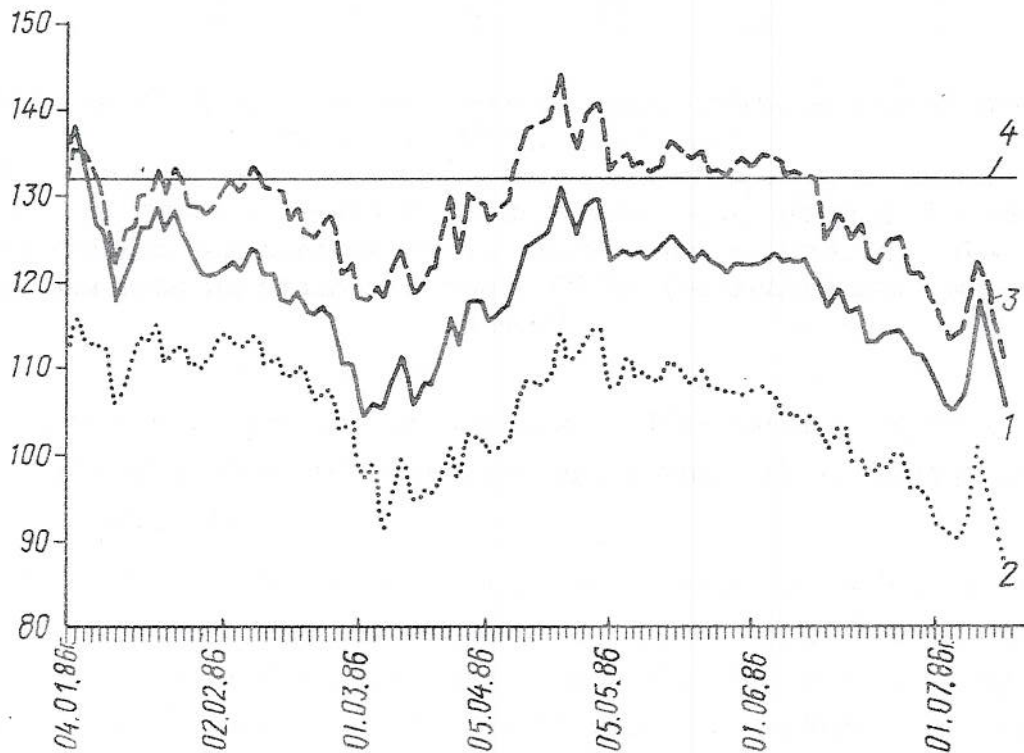


Рис. 3. Динамика цен на рынке разовых сделок в первой половине 1988 г., дол./т фоб:

1 - Brent (цены в сделках с наличным товаром с немедленной поставкой); 2 - Дубай (с поставкой через месяц); 3 - западнотехасская средняя (с поставкой через месяц); 4 - базисная цена на эталонную смесь ОПЕК (приведена для сравнения)

оказываются и Саудовская Аравия с Кувейтом, если в их добыче учитывать половину нефти, добываемой в нейтральной зоне (см.табл. 2).

По данным МЭА, во II квартале спрос на нефть в несоциалистическом мире сократился по сравнению с I кварталом на 30 млн т, в то время как добыча в ОПЕК выросла примерно на 12 млн т^{xx}. Это явилось основной причиной снижения цен на нефть к концу I квартала и привело к тому, что медленное срабатывание запасов в январе - марте сменилось во II квартале их наращиванием, причем с нарастающим темпом: около 150 тыс.т/сут в апреле, порядка 300 тыс.т/сут в мае. По

^{xx} Наращивание странами ОПЕК добычи сверх уровня установленной квоты Организации происходило все первое полугодие (см.табл. 2).

состоянию на конец июня величина товарных запасов в США примерно на 5 млн т превышала соответствующий уровень прошлого года, в Западной Европе – на 2 млн т. В Японии ожидался к концу июля рекордный уровень запасов – 107 дней потребления (в июне – 105 дней).

В апреле семь нефтедобывающих стран, не входящих в ОПЕК (Ангола, Китай, Колумбия, Египет, Малайзия, Мексика и Оман), суммарная добыча которых составляет примерно 420 млн т/год, половина которой экспортируется, предложили ОПЕК в целях стабилизации рынка совместное 5%-е сокращение добычи на 2 мес (май – июнь). Это означало бы уменьшение предложения на мировом рынке примерно на 50–55 млн т в пересчете на год (10 млн т – за счет государств, не входящих в ОПЕК, остальное – за счет ОПЕК), что эквивалентно минимальным оценкам величины избытка предложения на рынке.

В ожидании первой в истории встречи государств ОПЕК и не входящих в ОПЕК с целью координации совместных действий по стабилизации рынка* и предполагаемого соглашения сторон о снижении добычи нефти цены выросли примерно на 20 дол./т по сравнению с низшим уровнем марта (см.рис. 3)**. В ходе этой встречи была достигнута договоренность о возможности совместного сокращения добычи. По окончании встречи собралось совещание министров нефти стран ОПЕК в полном составе, чтобы принять соответствующее решение. Государства ОПЕК не смогли преодолеть внутренних разногласий по вопросу о масштабах и принципах снижения добычи, поэтому предложение государств, не входящих в ОПЕК, принято не было. Вопрос о снижении добычи был перенесен на очередную конференцию министров нефти стран ОПЕК, которая состоялась в Вене с 11 по 14 июня 1988 г. и на ней было принято ре-

* Во встрече, состоявшейся в штаб-квартире ОПЕК в Вене с 26 по 27 апреля 1988 г., участвовали министры семи стран, не входящих в ОПЕК, и шести стран ОПЕК, являющихся членами комитета ОПЕК по контролю за уровнем цен.

** Своего пика апрельский рост цен достиг в результате очередного усиления напряженности между США и Ираном.

шение о сохранении на вторую половину года действующей квоты добычи для 12 государств ОПЕК, равной 753 млн т/год*.

Итоги апрельского совещания и июньской конференции ОПЕК были расценены рынком как неспособность Организации решить внутренние проблемы, что выразилось в устойчивом снижении цен в течение последних 2 мес (см.рис. 3). На конференции по сути не была решена ни одна из стоящих перед ОПЕК проблем: 1 – дисциплины соблюдения уровней квот странами ОПЕК, в первую очередь ОАЭ**; 2 – возврата Ирака в систему квотирования добычи ОПЕК; 3 – однозначного определения, какие виды жидкого топлива подпадают под систему квотирования добычи; 4 – координации совместных практических действий по нормализации рынка с государствами, не входящими в ОПЕК. Видимо, эти проблемы не будут решены и до следующей конференции ОПЕК, которая намечена на 21 ноября 1988 г.*** Пока, по крайней мере, продолжают отмечаться действия стран ОПЕК, не ведущие к укреплению конъюнктуры рынка. Так, в конце июня Саудовская Аравия предложила американским компаниям, бывшим партнерам по АРАМКО (Экссон, Шеврон, Мобил, Тексако), скидки с цены на легкую аравийскую нефть в размере 13,2 дол./т по сравнению с текущей ценой нефти Brent. Учитывая нынешний уро-

* Ирак, добывающий 130 млн т/год (квота добычи 73 млн т), отказался войти в систему квотирования добычи, поскольку ему отказали в квоте, равной иранской (118 млн т/год).

** Министр нефти ОАЭ Аль-Отейба считает, что квота, установленная стране, не отражает реальных потребностей ОАЭ (стоящих на втором месте в ОПЕК после Саудовской Аравии по запасам и величине производственных мощностей), равных 206 тыс.т/сут.

*** В период до ее начала генеральный секретарь ОПЕК должен возглавить группу экспертов для подготовки предложений по решению проблем, стоящих перед Организацией, и вынесения их на обсуждение конференцией.

вень последней, это означает, что с официальной продажной цены легкой аравийской нефти, составляющей 128,9 дол./т (что соответствует базисной цене 132 дол./т для эталонной смеси нефтей ОПЕК), была предложена скидка в размере 30,3 дол./т.

Президент ОПЕК Лукман заявил, что рост спроса на нефть ОПЕК в III и IV кварталах (табл. 3) приведет к достижению цен к концу года уровня 132 дол./т.

На наш взгляд, в III и IV кварталах изменения на рынке нефти могут произойти только в результате сезонных колебаний спроса, но в любом случае вряд ли целесообразно ожидать их повышения до уровня базисной цены ОПЕК.

По мнению В.Занояна, директора-распорядителя американской компании Петролеум финанс Ко., если спрос на нефть ОПЕК сохранится в пределах 900-925 млн т в пересчете на год, то дальнейшего падения цен не произойдет. Если спрос будет меньше указанных величин, цены могут упасть до близких к 70 дол./т значений.

По нашему мнению, определенное влияние на конъюнктуру рынка нефти, причем на долгосрочную перспективу, могут оказать США.

Скачкообразное изменение цен на рубеже прошлого и нынешнего годов было в значительной степени приостановлено

Таблица 3

Прогноз уровня спроса на нефть ОПЕК
в III и IV кварталах 1988 г. (млн т в пересчете на год)

Источник прогноза	Квартал	
	III	IV
ОПЕК. Прогноз, поддержанный на июньской конференции:		
5 странами Персидского залива	935	950
группой большинства (остальными 8 странами)	880	910
Лукман, президент ОПЕК	935	965
Пайн (Филлипс энд Дрю, инк.)	900	925
Назер, министр нефти Саудовской Аравии	915	935
Аль-Сабах, министр нефти Кувейта	950	950
Млоток (Саломон Бразерс, инк.)	925	975
Анонимный источник	Немногим более 875	-

Примечание. Подсчитано по данным июньских сообщений агентства Рейтер.

появлением в середине января доклада Американского нефтяного института, засвидетельствовавшего, что США становятся все более зависимыми от импорта нефти. По данным АНИ, добыча нефти в США в 1987 г. (408 млн т) снизилась на 4,5 % по сравнению с 1986 г. (427 млн т) и достигла самого низкого уровня после 1977 г. (406 млн т). Более того, добыча в конце 1987 г. была на 120 тыс.т/сут, или на 10 % меньше, чем в начале года. Наряду с ростом потребления примерно на 15 млн т/год это привело к росту импорта более чем на 5 % - почти до 900 тыс.т/сут, или до 40 % спроса на нефть на американском рынке. В настоящее время затраты на импорт нефти составляют порядка 1/10 стоимости импорта США и колеблются в пределах 1/4-1/3 их торгового дефицита (табл. 4).

Таблица 4

Соотношение затрат на импорт нефти, общей стоимости импорта и величины торгового дефицита США
(по данным Министерства торговли страны)

Год, месяц	Импорт нефти, млн т	Средняя цена импортной нефти, дол./т	Затраты на импорт нефти		Величина торгового дефицита, млрд дол.	Отношение затрат на импорт нефти к величине торгового дефицита страны, %
			всего, млрд дол.	в % к общей стоимости импорта страны		
1987						
Ноябрь	29,25	136	3,99	-	13,2	30,2
Декабрь	27,24	131	3,58	-	12,2	29,3
1988						
Январь	29,41	124	3,63	10,4	12,40	29,3
Февраль	31,79	120	3,83	10,2	13,83	27,7
Март	28,21	115	3,24	8,4	9,75	33,2
Апрель	28,85	122	3,52	9,0	12,00	29,3

Министерство энергетики США прогнозирует дальнейшее неуклонное падение добычи нефти в стране до конца века и рост ее импорта (среднегодовые темпы соответственно - 2,4 и 4,7 %). Цена импортной нефти, поставляемой на американские НПЗ, по мнению министерства, будет расти в это время (в ценах 1987 г.) среднегодовым темпом 4,2 % (табл. 5).

Таблица 5

Год	Добыча нефти в США (исключая жидкие углеводороды из природного газа), млн т/год	Импорт нефти в США, млн т/год	Доля импорта в потреблении, % 3:(2+3)	Цена импортной нефти на американских НПЗ, дол./т в ценах 1987 г.
1	2	3	4	5
1987	416	233	36	111
1988	409	238	37	123
1989	400	279	41	129
1990	382	302	44	130
1991	367	326	47	131
1992	355	350	50	131
1993	343	366	52	137
1994	332	376	53	149
1995	327	378	54	164

Таким образом, прогнозируемая динамика импортного спроса США на нефть (рост в 1,6 раза за 8 лет) в нынешних условиях избыточного ее предложения будет являться фактором долгосрочного стабилизирующего, хотя пока незначительного, воздействия на конъюнктуру мирового рынка нефти.

ИСТОЧНИКИ:

1. Market trends //Petroleum economist. - 1987-1988.
2. Market review //OPEC bulletin. - 1987-1988.
3. Oil and energy trends. - 1987-1988.
4. Oil and Gas J. - 1987-1988.

А.А.Конопляник (ИМЭМО АН СССР)

СИМПОЗИУМЫ, КОНФЕРЕНЦИИ, ВЫСТАВКИ

11-12 мая 1988 г. в Москве проходил научно-технический семинар фирмы Smith International (США), организованный Американско-советским торгово-экономическим советом при участии посреднической фирмы Sheldon Trading Co.