



**ЭКОНОМИЧЕСКИЙ  
И СОЦИАЛЬНЫЙ СОВЕТ**

Distr.  
GENERAL

ENERGY/WP.3/2001/3  
21 November 2000

RUSSIAN  
Original: ENGLISH

**ЕВРОПЕЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ**

**КОМИТЕТ ПО УСТОЙЧИВОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ**

Рабочая группа по газу

Одиннадцатая сессия, 23-24 января 2001 года

Пункт 5 предварительной повестки дня

**ПОЛОЖЕНИЕ В ЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ  
В РЕГИОНЕ ЕЭК В 1999 ГОДУ**

Основные факты

Записка секретариата

**А. Макроэкономические показатели<sup>1</sup>**

1. Наиболее характерной особенностью макроэкономической ситуации в регионе ЕЭК в 1999 году был значительный рост экономики Соединенных Штатов, оказывавший повсеместное воздействие на мировую экономику, процентные ставки и торговые потоки. Среднегодовые темпы роста экономики США составили 4,7%, при этом производительность возросла на 2,4%. Такие завидные показатели явно превышали темпы экономического роста в европейской зоне, где среднегодовой прирост ВВП в 1999 году составил лишь 2,4%, а производительность увеличилась на 0,9%. На фоне столь контрастной картины в двух ключевых экономических районах региона ЕЭК имело место резкое повышение курса доллара и значительное ослабление евро. Таким образом, если

---

<sup>1</sup> Данные взяты из базы данных ЕЭК и Обзора экономического положения Европы, 2000 год, № 1, Нью-Йорк и Женева, 2000 год.

экономическая ситуация в регионе ЕЭК характеризовалась усилением неблагоприятных тенденций с 1998 года в западной Европе, а также в некоторых странах с переходной экономикой, то во втором полугодии во всем регионе было отмечено повсеместное повышение основных экономических показателей.

2. В Северной Америке в целом темпы роста валового внутреннего продукта (ВВП) составили 4,1% по сравнению с 4,5% в 1997 году и 4,2% в 1998 году. Достигнутый в 1999 году рост ВВП, так же как и в 1997 и 1998 годах, стал рекордным годовым показателем с 1988 года. Как и ранее, мощный экономический рост в Северной Америке, по всей видимости, был предопределен сочетанием значительных объемов валовых вложений в основной капитал и реальных расходов домашних хозяйств, подпитываемых относительно высокими фондовыми рынками.

3. Экономическое положение в западной Европе омрачалось растущим числом негативных факторов, таких, как падение курса евро, угроза инфляции и весьма низкие темпы структурных изменений. Хотя экспортеры выигрывают от низкого курса евро, спрос на внутреннем рынке в ряде секторов остается неустойчивым и подавленным в ряде отраслей. В целом экономическая активность характеризовалась ростом экспорта и замедленным повышением внутреннего спроса. Таким образом, не вызывает удивления тот факт, что в западной Европе среднегодовые темпы роста экономики замедлились в 1999 году до 2,0% против 2,6% в 1998 году. Как и в предыдущий период, темпы роста экономики в четырех крупных странах (Германии, Италии, Соединенном Королевстве и Франции) были значительно ниже по сравнению с другими небольшими европейскими странами, реструктуризация которых осуществляется несколько быстрее и активнее. Наконец, циклический подъем в западной Европе во второй половине 1999 года обусловил некоторое ускорение роста в первые месяцы 2000 года.

4. На относительно благоприятном фоне международного развития для экономических тенденций в странах с переходной экономикой были, в частности, характерны следующие особенности: подготовка отдельных центральноевропейских стран к присоединению к Европейскому союзу, резкий рост цен на ключевые сырьевые товары и расширение доступа этих стран к мировым рынкам капитала и денежным рынкам. В 1999 году в странах центральной и восточной Европы были отмечены наиболее высокие показатели экономического роста за последние десять лет: в среднем 2,25%. Однако средний показатель за 1999 год скрывает необычную степень нестабильности в течение года, а также различия между отдельными странами. В странах Содружества Независимых Государств (СНГ), по оценкам, ВВП вырос в 1999 году на 2,9%, что было обусловлено главным образом ростом спроса и повышением цен на ряд основных сырьевых товаров. За исключением Республики Молдова и Украины, во всех странах СНГ был

зарегистрирован позитивный рост. В странах Балтии в 1999 году произошло дальнейшее ухудшение экономических показателей: по оценкам, ВВП снизился на 1,7% по сравнению с приростом в 4,5% в 1998 году. Эта контрастная картина показывает, что было бы целесообразно отслеживать экономические тенденции в небольших отдельных группах стран с переходной экономикой, а не рассматривать их как однородную экономическую зону.

## **В. Положение в энергетике**

5. Бурные события на мировых нефтяных рынках и риск изменения цен на природный газ и электроэнергию в США можно рассматривать как основные детерминанты положения в энергетике в 1999 году.

6. В результате решительных и слаженных действий стран ОПЕК и ряда других независимых производителей нефти рынок лишился почти 5 млн. баррелей сырой нефти в день, что привело к подъему цен до уровней, невиданных со времен войны в Персидском заливе. Продемонстрированное странами ОПЕК в 1999-2000 годах редкое единство породило беспокойство на рынке и оставило потребителей в замешательстве в отношении того, каким может стать следующий шаг. Сочетание высоких цен на сырую нефть и ускорение темпов экономического роста в регионе привело к весьма значительному снижению уровня запасов сырой нефти и возникновению периодического дефицита нефтепродуктов по всему региону.

7. Ситуация на рынках природного газа и электроэнергии в Соединенных Штатах Америки в 1999-2000 годах характеризовалась резким повышением цен на электроэнергию и природный газ. В ряде регионов, таких, как Калифорния, цены на электроэнергию подскочили до 7 долл./кВт.ч, а цены на природный газ в северо-восточном регионе в ряде случаев превышали 5 долл./млн. БТЕ. Это стало неприятным сюрпризом для многих участников рынка, которые полагали, что либерализация энергетических рынков сама по себе гарантирует низкие цены. Таким образом, вновь возобновилась старая полемика о сущности и условиях либерализации энергетических рынков, при этом до выработки окончательного мнения еще далеко. Любопытно отметить, что одновременно с этим цены на электроэнергию на отдельных рынках в Европе, в частности в Германии, в результате открытия рынка опустились на рекордно низкие уровни и достигли в ряде случаев 0,04-0,05 долл./кВт.ч. Образовавшийся значительный излишек мощностей поставил многих крупных энергопроизводителей

перед сложным вопросом о том, каким образом обеспечить загрузку их мощностей. Первыми жертвами таких тенденций стали ряд газовых электростанций, которые были закрыты вплоть до дальнейшего уведомления.

8. На фоне резкого повышения цен на энергию во всем регионе и в условиях замедления в первой половине 1999 года роста ВВП практически во всем регионе ЕЭК в целом валовое энергопотребление незначительно возросло с 5 051 млн. т н.э. в 1998 году до 5 141 млн. т н.э. в 1999 году, или на 1,8%. Впервые за несколько лет потребление всех видов топлива увеличилось: природный газ (1,8%), уголь (1,7%), сырая нефть (1,2%) и гидро/атомная энергия (3,6%). В Северной Америке уровень валового энергопотребления возрос в 1999 году на 2,8%, тогда как в западной Европе прирост составил лишь 1,7% против 1998 года. В центральной и восточной Европе и СНГ совокупные показатели энергопотребления остались неизменными.

### **С. Положение в газовой промышленности**

9. На динамику потребления природного газа в регионе ЕЭК мощное влияние оказали изменения на мировых рынках нефти и электроэнергетики, а также законодательные тенденции как в США, так и в Европе. Впервые за долгие годы цены на природный газ в США стали вновь сопоставимыми с ценами на сырую нефть. Это заставляет усомниться в часто повторяемых утверждениях о том, что цены на природный газ никак не связаны с ценами на сырую нефть и что газовый рынок является самостоятельным. В дополнение к этому ограниченная пропускная способность трубопроводов и продолжающееся наращивание мощностей газовых электростанций во многих районах США также способствовали росту цен на природный газ. После продолжительного периода наличия достаточных трубопроводных мощностей газовая промышленность США может в перспективе столкнуться с определенными трудностями в этом отношении. Разумеется, по мнению ряда рыночных аналитиков, причина таких тенденций заключается в регулирующей работе трубопроводного транспорта нормативном режиме, ориентированном на низкий риск и низкую отдачу.

10. Одновременно с этим на рынках природного газа в Европе полным ходом осуществлялась широкая либерализация. После официального открытия 1 августа 2000 года рынка природного газа Европейского союза многие страны ЕС приняли необходимые законы и создали благоприятные условия для эффективного функционирования рынков. Несмотря на значительный прогресс процессов либерализации и дерегулирования, между странами по-прежнему сохраняются колоссальные различия. Это ставит вопрос о возможности объединения отдельных рынков природного газа стран ЕС, ответ на который пока еще не найден. Мощный

импульс созданию общего для ЕС рынка природного газа придал рост объема торговли газом между Соединенным Королевством и континентальной частью Европы по трубопроводу "Интерконнектер". Хотя значительные объемы газа перекачивались в обоих направлениях, бóльшую часть времени мощности "Интерконнектора" были загружены на перекачку газа в континентальную Европу, что обусловило сближение цен на природный газ по обе стороны Ла-Манша.

11. Динамика развития газовой промышленности в странах с переходной экономикой следовала тенденциям на рынках ЕС. Почти во всех странах были предприняты попытки углубить процесс дальнейшей приватизации и либерализации газовой отрасли и в соответствующих случаях активизировать приток иностранных инвестиций. В частности, по ряду причин пристальное внимание сегодня приковано к тенденциям изменения законодательства, регулирующего деятельность газовой отрасли в Российской Федерации. Вполне вероятно, что нормативные органы могут отдать распоряжение Газпрому предоставить доступ к определенной части его трубопроводного транспорта внутренним производителям (наиболее часто говорят о 15%). Кроме того, в контексте программы сокращения инвестиций в добывающий сектор газовой промышленности, вполне возможно, что Газпром приступит в 2000 году к импорту природного газа из Туркменистана.

12. Среди важнейших событий могут оказаться несколько объявленных или находящихся в стадии строительства в 1999 году крупных проектов. Прежде всего следует упомянуть совместный трубопровод компании "ЕНИ-Газпром-Ботас" "Голубой поток" через Черное море общей мощностью 16 млрд. куб. метров в год, который даст Газпрому прямой выход на перспективный рынок природного газа Турции. Во-вторых, предстоящие первые поставки иранского газа в Турцию открывают возможность для диверсификации источников энергоснабжения, к которой так стремится вся Европа в целом. И наконец, создание в 1999 году в Зейбрюгге газопроводного центра с ежегодным объемом поставок в 40 млрд. куб. метров природного газа позволило создать первый реальный краткосрочный и "spot" рынок природного газа в Европе.

13. На этом фоне и с учетом равного прироста общего объема потребления энергии в спросе на природный газ в ЕЭК доля природного газа в структуре энергопотребления в регионе ЕЭК осталась неизменной на уровне 29,2%. Структура энергопотребления изменилась лишь незначительно в 1999 году по сравнению с 1998 годом в сторону увеличения доли гидро/атомной энергии (0,2%) за счет сокращения потребления жидкого топлива (0,2 процентных пункта). Доля твердого топлива осталась неизменной. Сырая

нефть по-прежнему доминирует на рынке энергоносителей в регионе: на ее долю приходится 37,0% общего объема энергоносителей; за ней следует природный газ (29,2%) и уголь (21,3%).

14. Мировые запасы природного газа на конец 1999 года составили 146,43 трлн. куб. метров, что не превышает уровень 1998 года. Доказанные запасы в регионе ЕЭК достигли 68,24 трлн. куб. метров, или 46,6% общемировых доказанных запасов. В том же году коэффициент "запасы/добыча по всему миру составил 61,9%, причем по некоторым основным группам стран ЕЭК наблюдались значительные различия: Северная Америка - 11,4 (Соединенные Штаты - 8,8), Европа в целом - 17,6 и бывший Советский Союз - 81,8.

15. После незначительного увеличения на 1,3% в 1998 году потребление природного газа в мире возросло на 2,4%, достигнув в 1999 году уровня 2 292,6 млрд. куб. метров по сравнению с 2 239, 6 млрд. куб. метров в 1998 году. В то же время в регионе ЕЭК объем потребления природного газа составил 1 665 млрд. куб. метров, что на 1,8% больше по сравнению с уровнем 1998 года. Доля данного региона в общемировом потреблении природного газа продолжала сокращаться с 75,4% в 1996 году, 73,6% в 1997 году, 73,1% в 1998 году до 72,8% в 1999 году, несмотря на увеличение объема потребления в странах западной и восточной Европы в течение прошлого года. С другой стороны, потребление газа в Северной Америке в 1998 году по сути осталось неизменным: прирост составил лишь 0,8%. После второго по счету роста потребления газа за последние приблизительно восемь лет в 1996 году объем потребления в странах СНГ в 1999 году вновь увеличился. В общей сложности потребление газа в странах СНГ в 1999 году выросло с 529 до 536 млрд. куб. метров.

16. Объем добычи природного газа в регионе ЕЭК в 1999 году был на 1,2% выше, чем в 1998 году (около 1 644 млрд. куб. метров) и отставал от объема потребления региона на 1,3 процентных пункта. В Северной Америке был вновь зарегистрирован нулевой рост объема добычи. В то же время добыча газа в странах бывшего Советского Союза незначительно возросла на 1,8% по сравнению с уровнем 1998 года.

17. В отличие от изменений в 1998 году, когда общий объем мировой торговли природным газом незначительно возрос (на 3,6%), в 1999 году он резко увеличился на 6,1%, достигнув уровня 484,7 млрд. куб. метров, что составляет около 21,1% от общемирового потребления. Объем торговли СПГ в 1999 году достиг 25,6% от общемировой торговли газом по сравнению с 25,3% в 1998 году, тогда как доля трубопроводной торговли снизилась с 74,7% до 74,4%. Самыми крупными мировыми импортерами газа продолжали оставаться США (100,83 млрд. куб. метров), Германия (73,2 млрд. куб. метров) и Япония (69,3 млрд. куб. метров), а ведущими экспортерами

были СНГ (128,7 млрд. куб. метров), Канада (94,7 млрд. куб. метров), Норвегия (45,5 млрд. куб. метров) и Нидерланды (35,0 млрд. куб. метров).

18. С учетом значительных изменений в экономике и энергетике в Европе, произошедших в 1999 году, по оценкам, в среднем за прошлый год цены на природный газ в Европе значительно снизились, несмотря на резкое увеличение цен на сырую нефть и оживление экономики во второй половине года. Это вполне объяснимо с учетом того, что задержка формирования цены между изменениями цен на сырую нефть и природный газ в Европе составляет шесть, а в некоторых случаях девять месяцев, а также учитывая факторы смягчения цены, заложенные в большинство контрактов на поставки природного газа. Европейская цена "сиф" снизилась с 2,27 долл. за млн. БТЕ в 1998 году до в среднем 1,73 долл. за млн. БТЕ в 1999 году, или приблизительно на 24%. В дополнение к этому цены на природный газ в Соединенном Королевстве упали, хотя и относительно незначительно, на 15% и составили 1,64 долл. за млн. БТЕ. Как было указано выше, по целому ряду причин в Северной Америке цены выросли. Например, в газопроводном узле "Хенри" в США цены в 1999 году возросли почти на 10%, составив 2,27 долл. за млн. БТЕ.

19. В заключение следует отметить, что тенденции на газовом рынке в регионе ЕЭК в 1999-2000 годах характеризовались сумбурностью в сочетании с ростом неопределенности для всех соответствующих участников рынка. На североамериканском рынке участники рынка будут контролировать ряд ключевых вопросов, среди которых среднесрочная достаточность внутренней добычи, наличие трубопроводных мощностей по всей стране, законодательный режим, а также тенденции рынка сырой нефти. Однако в Европе в центре внимания, разумеется, будет ход осуществления Газовой директивы ЕС в сочетании с увеличением безопасности поставок.

## ПРИЛОЖЕНИЕ

### РИСУНКИ И ТАБЛИЦЫ

- Рисунок 1: Мировое потребление первичных энергоносителей в 1998 и 1999 годах
- Рисунок 2: Потребление первичных энергоносителей в регионе ЕЭК в 1998 и 1999 годах
- Таблица 1: Мировое потребление первичных энергоносителей по регионам в 1996-1999 годах
- Рисунок 3: Доказанные запасы природного газа в мире на 1 января 2000 года
- Таблица 2: Доказанные запасы природного газа в мире, добыча в коммерческих целях и потребление в 1998 и 1999 годах
- Таблица 2 а): Доказанные запасы природного газа в мире, добыча в коммерческих целях и потребление в 1998 и 1999 годах - доли в процентах
- Рисунок 4: Мировая торговля природным газом в 1999 году
- Таблица 3: Мировая торговля природным газом в 1998 и 1999 годах по регионам
- Рисунок 4 а): Торговля газом в 1999 году - регион ЕЭК
- Рисунок 4 б): Торговля газом в 1999 году - страны с переходной экономикой

### ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ПОЯСНЕНИЯ

Определения и пояснения к таблицам приводятся в публикациях-источниках.

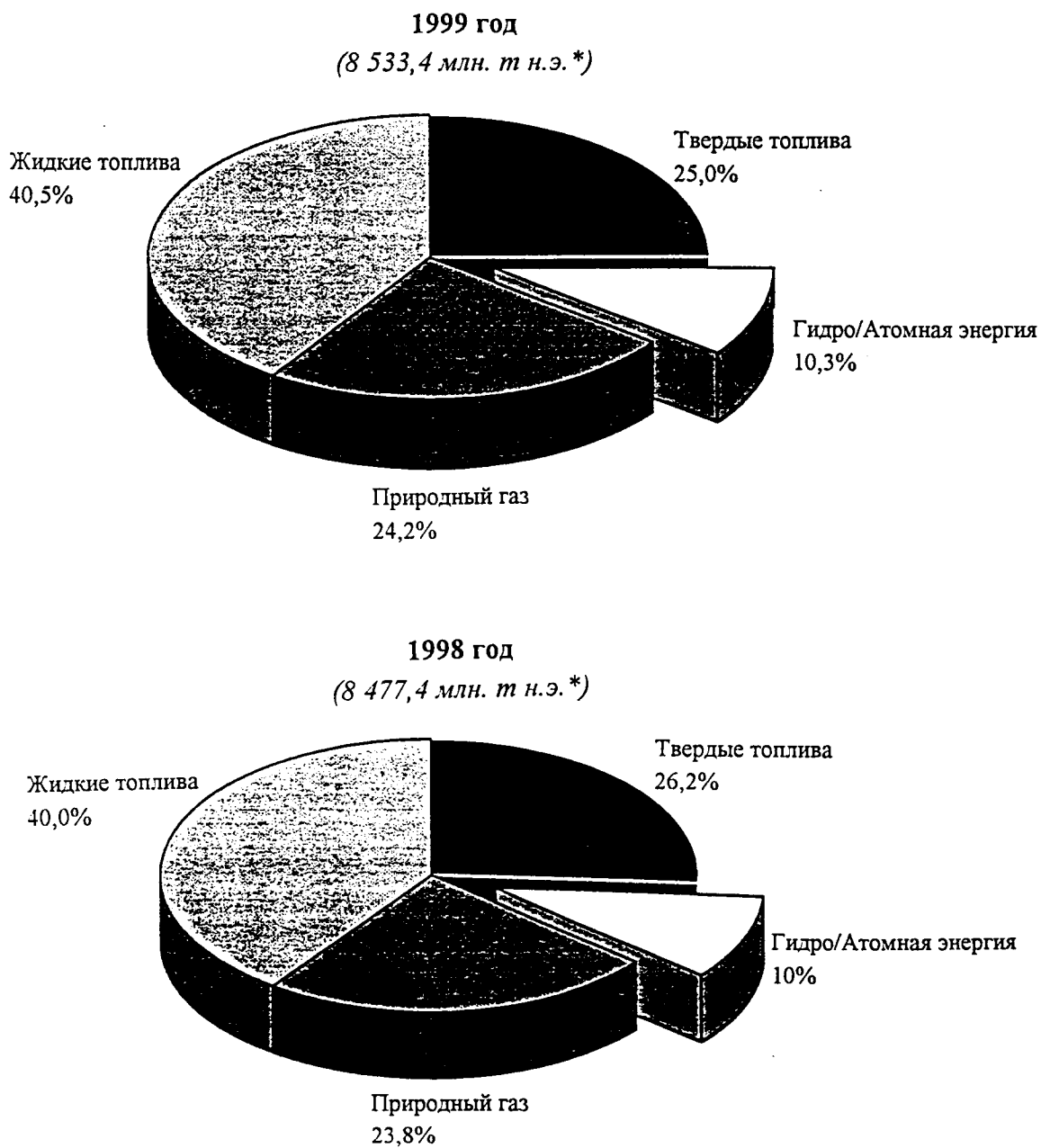
Источники: При подготовке вышеуказанных таблиц секретариат в основном использовал источники информации, не имеющие отношения к ЕЭК, с тем чтобы обеспечить глобальную основу для сопоставления данных о долгосрочных тенденциях и последних событиях на уровне региона.

Данные взяты из BP Amoco Statistical Review of the World Energy: 1999 и 2000 годы.



Рис. 1

Мировое потребление первичных энергоносителей



\* Миллионов тонн нефтяного эквивалента.

Источник: BP Amoco Statistical Review of World Energy, 1999 и 2000 годы.

Рис. 2

Потребление первичных энергоносителей в регионе ЕЭК

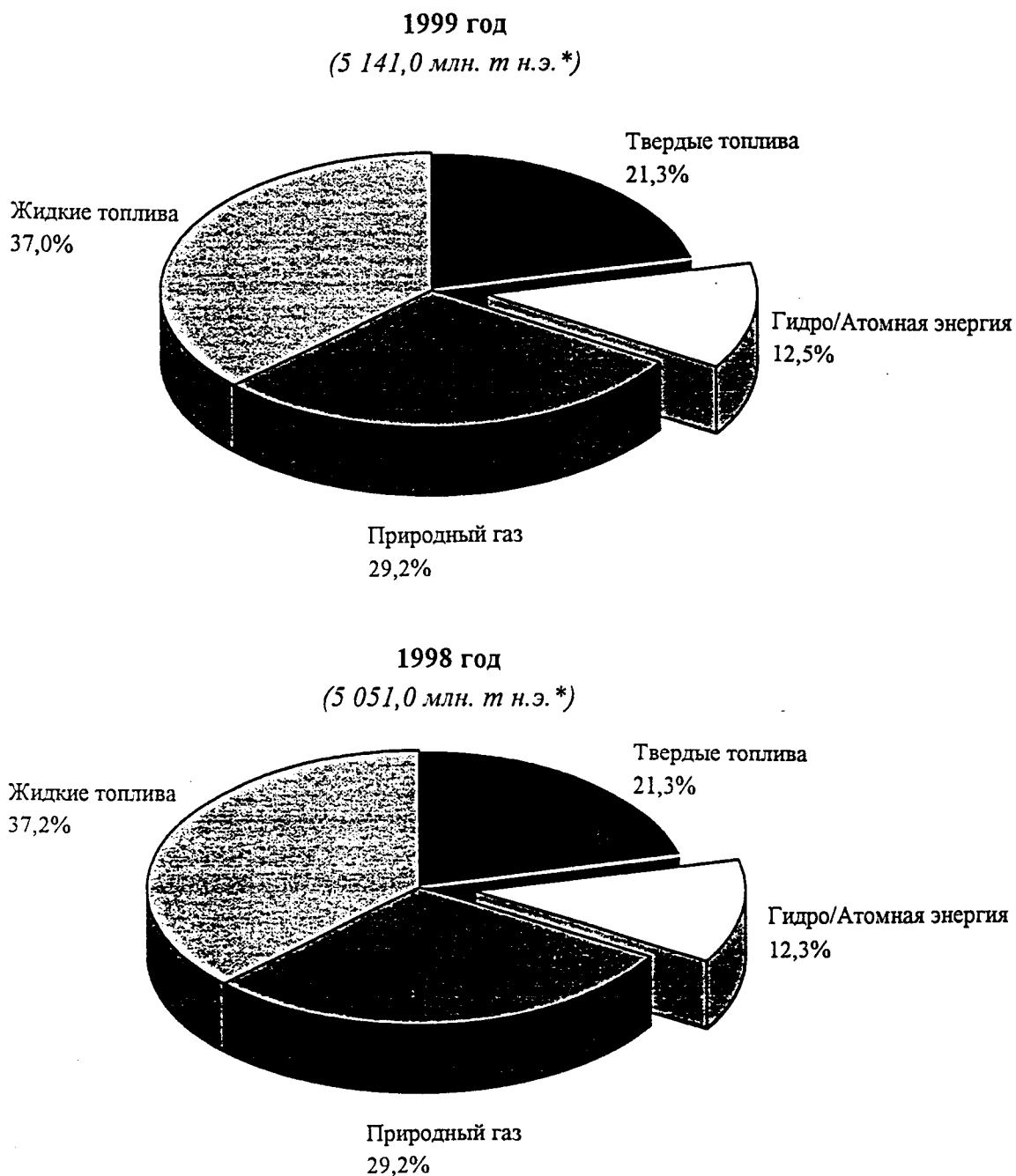


Таблица 1

## МИРОВОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ПЕРВИЧНЫХ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ ПО РЕГИОНАМ

(в млн. тонн нефтяного эквивалента)

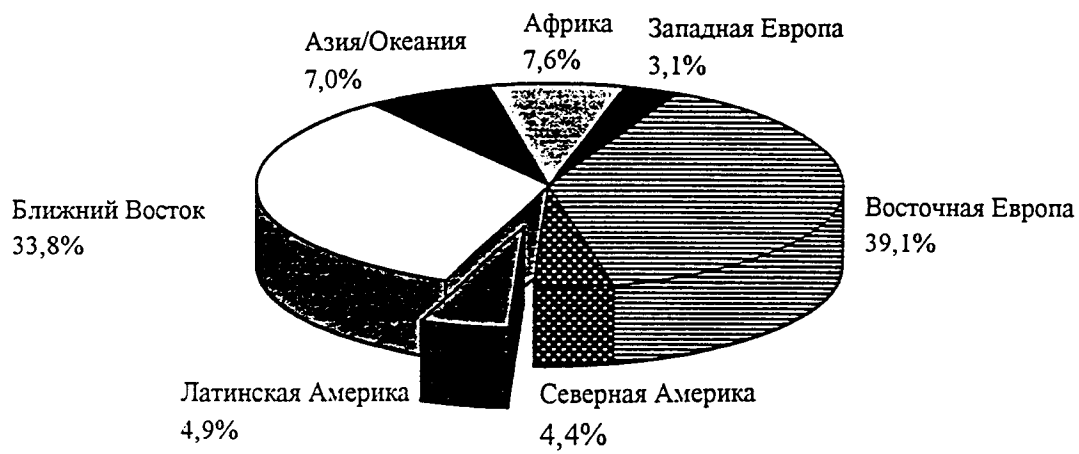
	ПРИРОДНЫЙ ГАЗ				ЖИДКИЕ ТОПЛИВА				ТВЕРДЫЕ ЧАСТИЦЫ				ГИДРО/АТОМНАЯ ЭНЕРГИЯ				ОБЩЕЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ПЕРВИЧНЫХ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ				ПРИРОДНЫЙ ГАЗ Доля в %			
	1996	1997	1998	1999	1996	1997	1998	1999	1996	1997	1998	1999	1996	1997	1998	1999	1996	1997	1998	1999	1996	1997	1998	1999
Западная Европа	318,1	314,8	334,4	343,8	683,6	678,3	678,1	684,8	258,2	235,8	234,3	239,7	270,4	272,0	271,3	275,6	1 530,3	1 500,9	1 518,1	1 543,9	20,8	21,0	22,0	22,3
Восточная Европа	531,9	504,0	526,2	538,4	253,0	267,2	265,9	252,4	302,8	307,3	282,7	279,6	89,6	93,5	91,6	94,0	1 177,3	1 172,0	1 166,4	1 164,4	45,2	43,0	45,1	46,2
Северная Америка	635,6	636,7	614,5	619,6	912,5	928,6	935,6	965,8	539,1	554,4	559,6	572,2	266,3	251,8	256,8	272,1	2 353,5	2 371,5	2 366,5	2 432,7	27,0	26,8	26,0	25,5
<b>РЕГИОН ЕЭК</b>	<b>1 485,6</b>	<b>1 455,5</b>	<b>1 475,1</b>	<b>1 501,8</b>	<b>1 849,1</b>	<b>1 874,1</b>	<b>1 879,6</b>	<b>1 903,0</b>	<b>1 100,1</b>	<b>1 097,5</b>	<b>1 076,6</b>	<b>1 094,5</b>	<b>626,3</b>	<b>617,3</b>	<b>619,7</b>	<b>641,7</b>	<b>5 061,1</b>	<b>5 044,4</b>	<b>5 051,0</b>	<b>5 141,0</b>	<b>29,4</b>	<b>28,9</b>	<b>29,2</b>	<b>29,2</b>
Мексика и Латинская Америка	103,6	107,4	109,9	115,7	277,5	291,9	298,6	300,1	23,5	25,1	24,6	26,5	48,4	51,9	52,6	53,5	453,0	476,3	485,7	495,8	22,9	22,5	22,6	23,3
БЛИЖНИЙ ВОСТОК	128,3	142,8	154,6	157,8	190,5	201,7	204,2	215,0	6,3	7,0	6,8	6,7	1,1	1,2	1,0	0,8	326,2	352,7	366,6	380,3	39,3	40,5	42,2	41,5
АФРИКА	43,1	45,8	43,8	46,9	110,3	111,6	112,0	115,6	89,7	91,6	95,9	89,3	9,4	9,8	10,3	9,5	252,5	258,8	262,0	261,3	17,1	17,7	16,7	17,9
АЗИЯ И ОКЕАНИЯ	211,0	225,8	233,0	241,7	885,4	916,2	894,6	928,7	1 037,4	1 071,5	1 015,5	912,5	154,2	163,1	169,4	172,1	2 288,0	2 376,6	2 312,5	2 255,0	9,2	9,5	10,1	10,7
<b>В МИРЕ</b>	<b>1 971,6</b>	<b>1 977,3</b>	<b>2 016,4</b>	<b>2 063,9</b>	<b>3 312,8</b>	<b>3 395,5</b>	<b>3 389,0</b>	<b>3 462,4</b>	<b>2 257,0</b>	<b>2 292,7</b>	<b>2 219,4</b>	<b>2 129,5</b>	<b>839,4</b>	<b>843,3</b>	<b>853,0</b>	<b>877,6</b>	<b>8 380,8</b>	<b>8 508,8</b>	<b>8 477,8</b>	<b>8 533,4</b>	<b>23,5</b>	<b>23,2</b>	<b>23,8</b>	<b>24,2</b>

Источник: BP Amoco Statistical Review of World Energy 2000

Примечание: К первичным энергоносителям относится лишь топливо, предназначенное для коммерческих целей, за исключением таких видов топлива, как древесина, торф и отходы животного происхождения.

Рис. 3  
Доказанные запасы природного газа

на 1 января 2000 года



В целом в регионе ЕЭК 46,6%

Таблица 2

**ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ ПРИРОДНОГО ГАЗА В МИРЕ, ДОБЫЧА  
В КОММЕРЧЕСКИХ ЦЕЛЯХ И ПОТРЕБЛЕНИЕ**  
(млрд. м<sup>3</sup>)

	ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ		ДОБЫЧА В КОММЕРЧЕСКИХ ЦЕЛЯХ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	1999	2000	1998	1999	1998	1999
<b>ЗАПАДНАЯ ЕВРОПА</b>	<b>4 573</b>	<b>4 523</b>	<b>254</b>	<b>263</b>	<b>374</b>	<b>385</b>
Австрия	22	22	1	1	8	8
Бельгия	0	0	0	0	14	15
Дания	110	100	8	8	5	5
Финляндия	0	0	0	0	4	4
Франция	19	19	3	3	38	38
Германия	350	340	17	18	80	80
Греция	8	8	0	0	0	2
Ирландия	11	11	2	2	3	3
Италия	230	230	19	18	57	62
Люксембург	0	0	0	0	0	0
Нидерланды	1 790	1 770	64	60	39	38
Норвегия	1 170	1 170	48	51	4	4
Испания	17	17	1	1	13	15
Швеция	0	0	0	0	1	1
Швейцария	0	0	0	0	3	3
Соединенное Королевство	770	760	90	100	89	92
Бывшая Югославия	67	67	2	2	6	5
Турция	9	9	0	0	10	12
<b>ВОСТОЧНАЯ ЕВРОПА</b>	<b>57 344</b>	<b>57 324</b>	<b>666</b>	<b>677</b>	<b>584</b>	<b>591</b>
Албания	2	2	0	0	0	0
Болгария	4	4	0	0	3	3
Бывшая Чехословакия	19	19	0	0	13	13
Бывший СССР	56 710	56 700	644	656	529	536
Венгрия	90	80	3	3	11	11
Польша	149	149	4	4	10	10
Румыния	370	370	14	14	18	18
<b>СЕВЕРНАЯ АМЕРИКА</b>	<b>6 550</b>	<b>6 460</b>	<b>704</b>	<b>703</b>	<b>682</b>	<b>689</b>
Канада	1 810	1 810	160	162	70	72
США	4 740	4 650	544	541	612	617
<b>РЕГИОН ЕЭК</b>	<b>68 467</b>	<b>68 307</b>	<b>1 624</b>	<b>1 644</b>	<b>1 640</b>	<b>1 665</b>
<b>ЛАТИНСКАЯ АМЕРИКА</b>	<b>8 010</b>	<b>7 160</b>	<b>122</b>	<b>133</b>	<b>122</b>	<b>129</b>
<b>БЛИЖНИЙ ВОСТОК</b>	<b>49 530</b>	<b>49 520</b>	<b>181</b>	<b>187</b>	<b>172</b>	<b>175</b>
<b>АФРИКА</b>	<b>10 220</b>	<b>11 160</b>	<b>101</b>	<b>114</b>	<b>49</b>	<b>52</b>
<b>АЗИЯ/ОКЕАНИЯ</b>	<b>10 170</b>	<b>10 280</b>	<b>246</b>	<b>255</b>	<b>259</b>	<b>268</b>
<b>В МИРЕ</b>	<b>146 397</b>	<b>146 427</b>	<b>2 274</b>	<b>2 332</b>	<b>2 242</b>	<b>2 289</b>

Источник: см. таблицу 1

Примечание: ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ по состоянию на 01.01.99 : 1999; 01.01.1999 : 2000.

Таблица 2 а)

**ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ ПРИРОДНОГО ГАЗА В МИРЕ, ДОБЫЧА В  
КОММЕРЧЕСКИХ ЦЕЛЯХ И ПОТРЕБЛЕНИЕ**

(процентная доля в общемировом объеме)

	ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ		ДОБЫЧА В КОММЕРЧЕСКИХ ЦЕЛЯХ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	01.01.99	01.01.00	01.01.98	01.01.99	01.01.98	01.01.99
ЗАПАДНАЯ ЕВРОПА	3,1	3,1	11,2	11,3	16,7	16,8
ВОСТОЧНАЯ ЕВРОПА	39,2	39,1	29,3	29,1	26,1	25,8
СЕВЕРНАЯ АМЕРИКА	4,5	4,4	31,0	30,1	30,4	30,1
РЕГИОН ЕЭК	44,8	46,6	71,4	70,5	73,1	72,7
ЛАТИНСКАЯ АМЕРИКА	5,5	4,9	5,3	5,7	5,4	5,6
БЛИЖНИЙ ВОСТОК	33,8	33,8	8,0	8,0	7,7	7,7
АФРИКА	7,0	7,6	4,5	4,9	2,2	2,3
АЗИЯ/ОКЕАНИЯ	6,9	7,0	10,8	10,9	11,6	11,7
В МИРЕ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Источник: см. таблицу 1

Примечание: ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ: 01.01.99 : 1999; 01.01.99 : 2000

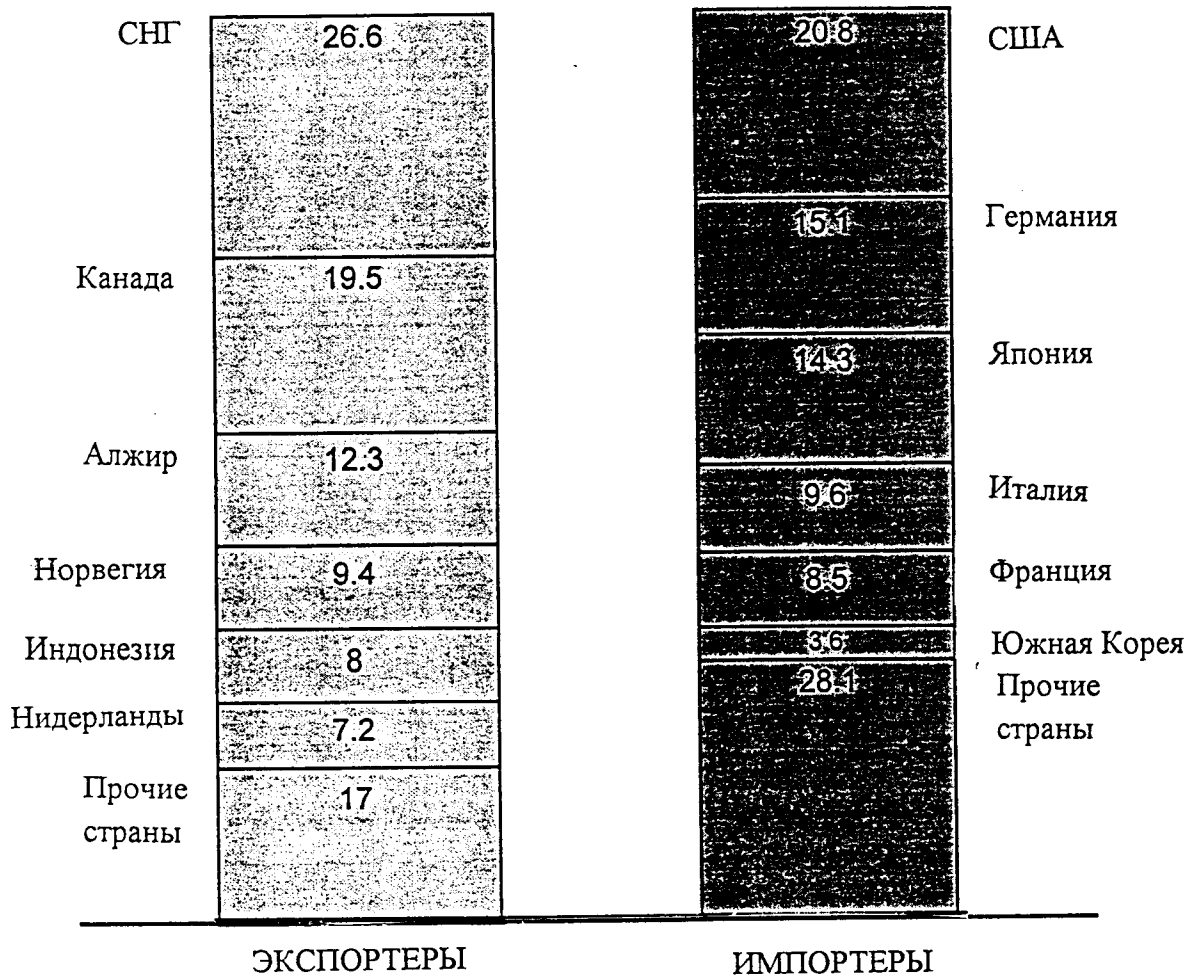
Рис. 4

Мировая торговля природным газом в 1999 году  
(в процентах)

$484,71 \times 10^9 \text{ m}^3$

Трубопроводы: 74,4%

СПГ: 25,6%



Источник: См. таблицу 1.

Таблица 3

**МИРОВАЯ ТОРГОВЛЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ В 1998-1999 ГОДАХ ПО РЕГИОНАМ**  
(в млрд. м<sup>3</sup>)

	Экспортеры:		ЗАПАДНАЯ ЕВРОПА		ВОСТОЧНАЯ ЕВРОПА		СЕВЕРНАЯ АМЕРИКА		РЕГИОН ЕЭК		ЛАТИНСКАЯ АМЕРИКА		БЛИЖНИЙ ВОСТОК		АЗИЯ/ ОКЕАНИЯ		АФРИКА		ВСЕГО		
	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	
Импортёры:																					
ЗАПАДНАЯ ЕВРОПА	85,60	90,0	78,2	86,26	0,00	0,00	<b>163,80</b>	<b>176,26</b>	0,00	0,00	1,90	1,47	0,00	0,00	50,10	57,10	<b>215,80</b>	<b>235,23</b>			
ВОСТОЧНАЯ ЕВРОПА	1,80	3,00	42,10	39,28	0,00	0,00	<b>43,90</b>	<b>42,28</b>	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,46	<b>44,30</b>	<b>43,49</b>			
СЕВЕРНАЯ АМЕРИКА	0,00	0,00	0,00	0,00	90,00	95,58	<b>90,00</b>	<b>95,58</b>	0,50	2,86	0,10	0,68	0,20	0,39	2,00	2,20	<b>92,80</b>	<b>101,71</b>			
РЕГИОН ЕЭК	<b>87,40</b>	<b>93,00</b>	<b>120,30</b>	<b>125,54</b>	<b>90,00</b>	<b>95,58</b>	<b>297,70</b>	<b>314,12</b>	<b>0,50</b>	<b>3,61</b>	<b>2,00</b>	<b>2,15</b>	<b>0,20</b>	<b>0,39</b>	<b>52,50</b>	<b>60,16</b>	<b>352,90</b>	<b>380,43</b>			
ЛАТИНСКАЯ АМЕРИКА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	<b>0,00</b>	<b>1,81</b>	3,60	4,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>3,60</b>	<b>5,98</b>			
АЗИЯ/ОКЕАНИЯ	0,00	0,00	1,80	0,00	1,80	1,65	<b>3,60</b>	<b>1,65</b>	0,00	0,00	10,00	13,05	74,80	78,95	0,00	0,00	<b>88,40</b>	<b>93,65</b>			
БЛИЖНИЙ ВОСТОК	0,00	0,00	0,00	3,20	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>3,20</b>	0,00	0,00	11,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>11,00</b>	<b>3,65</b>			
АФРИКА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	1,00	<b>0,80</b>	<b>1,00</b>			
<b>ВСЕГО</b>	<b>87,40</b>	<b>93,00</b>	<b>122,10</b>	<b>128,74</b>	<b>91,80</b>	<b>99,04</b>	<b>301,30</b>	<b>320,78</b>	<b>4,10</b>	<b>7,78</b>	<b>23,00</b>	<b>15,65</b>	<b>75,00</b>	<b>79,34</b>	<b>53,30</b>	<b>61,16</b>	<b>456,70</b>	<b>484,71</b>			

Источник: BP Amoco - 1999 and 2000 Surveys

ТОРГОВЛЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ: Оценка объема международной торговли газом по трубопроводам и в танкерах для перевозки СПГ.

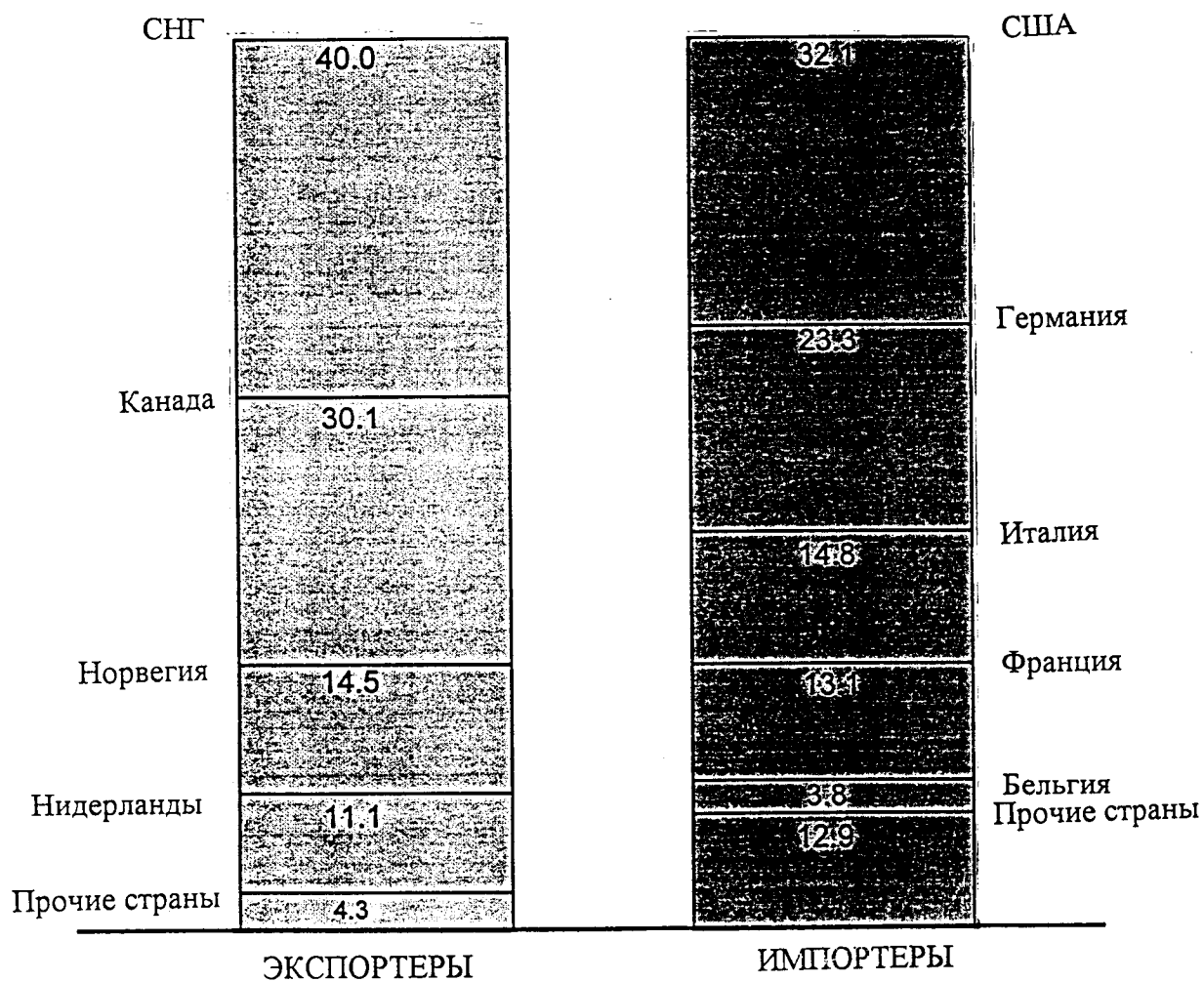


Рис. 4 а)

## Торговля газом в 1999 году

Регион ЕЭК  
(в процентах)

$314.12 \cdot 10^9 \text{ м}^3$

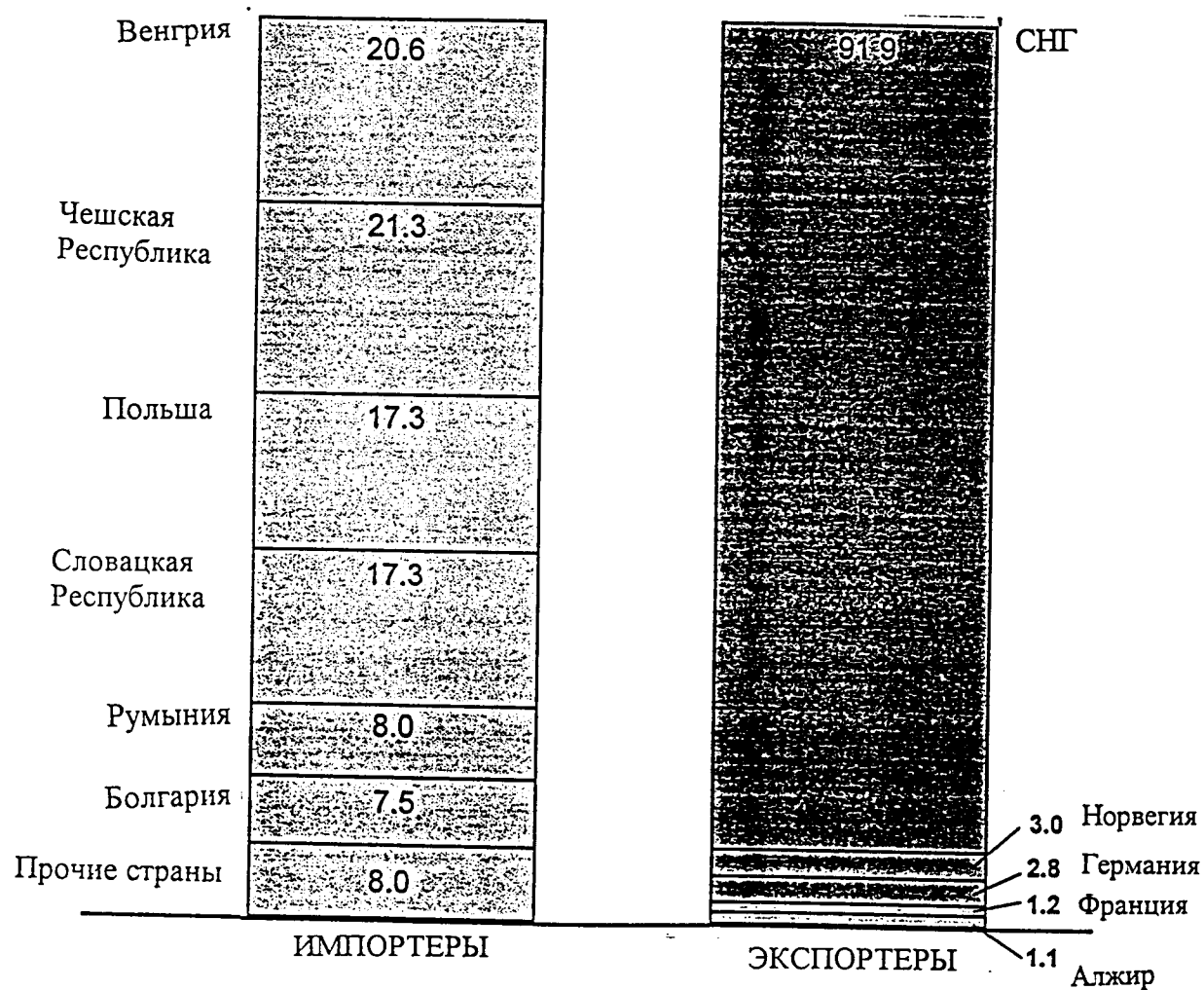


Источник: См. таблицу 1.

Рис. 4 б)

Торговля газом в 1999 году

Страны с переходной экономикой  
(в процентах)  
 $42.74 \cdot 10^9 \text{ м}^3$



Источник: См. таблицу 1.