Воробьева Ольга Владимировна. Организационно-экономическая структура газового комплекса России в 1985-1995 годах : Дис. ... канд. экон. наук : 08.00.03 : Волгоград, 1998 214 c. РГБ ОД, 61:99-8/95-X

**Содержание к диссертации**

Введение

**Глава 1. Государственный газовый концерн «Газпром» в 1985-1991 гг.: Тенденции развития 7**

Глава 2. Проблема структурно-территориальной целостности Российского акционерного общества «Газпром» в условиях институционально-рыночных преобразований 1992-1994 гг 54

2.1 Сущность и последствия приватизации ГГК «Газпром» 54

2.2. Перспективы внешнеэкономической деятельности РАО «Газпром» 77

**Глава 3. Характер структурно-целевого развития РАО «Газпром» в 1992-1995 гг 92**

Заключение 149

Библиография 152

Примечания\* 170

* [Государственный газовый концерн «Газпром» в 1985-1991 гг.: Тенденции развития](http://www.dslib.net/istoria-xoziajstva/organizacionno-jekonomicheskaja-struktura-gazovogo-kompleksa-rossii-v-1985-1995.html#707241)
* [Сущность и последствия приватизации ГГК «Газпром»](http://www.dslib.net/istoria-xoziajstva/organizacionno-jekonomicheskaja-struktura-gazovogo-kompleksa-rossii-v-1985-1995.html#707242)
* [Перспективы внешнеэкономической деятельности РАО «Газпром»](http://www.dslib.net/istoria-xoziajstva/organizacionno-jekonomicheskaja-struktura-gazovogo-kompleksa-rossii-v-1985-1995.html#707243)
* [Характер структурно-целевого развития РАО «Газпром» в 1992-1995 гг](http://www.dslib.net/istoria-xoziajstva/organizacionno-jekonomicheskaja-struktura-gazovogo-kompleksa-rossii-v-1985-1995.html#707244)

**Введение к работе**

Актуальность темы исследования. Переход к регулируемой рыночной экономике связан со структурно-качественными преобразованиями крупномасштабных производственных систем, изменением стратегии их развития. Необходимость эффективного реформирования концерна «Газпром» и совершенствование его организационно-производственной структуры во многом определяется его местом в промышленном секторе российской экономики.

Проблемам управления и организации посвящены работы Герчиковой И.Н., Кохно П.А., Микрюкова В.А., Комарова С.Е., Виханского О.С., Наумова А.И., Глухова Г., Мескона М.Х., Альберта М., Хедоури Ф. и других. А проблемам газовой промышленности посвящены работы Вяхирева Р.И., Дятлова В.А., Травина В.В., Кортунова А.К. и других. Однако актуальность данной проблематики сохраняется и обостряется в связи с недостатком подробного системно-исторического анализа развития данной производственной системы. Ряд оригинальных посылок и идей нуждается в обобщении, анализе и систематизации в рамках единой целостной исторической концепции становления газового комплекса России. Недооценка исторических тенденций в теории значительно препятствует эффективному структурно-целевому преобразованию отрасли, переходу к условиям инновационного устойчивого роста на практике.

К сожалению, на сегодняшний день практические преобразования в экономике в целом и в концерне «Газпром» в частности значительно опережают теоретическое осмысление происходящих структурно-динамических процессов и перспектив эффективной стратегии. Промышленная политика необоснованно направлена на дезинтеграцию крупномасштабных производственных единиц, в том числе и «Газпрома», без учета естественно-исторического развития, внутренних тенденций и особенностей,

возникших в предшествующий период. В этом отношении исследование производственно-экономической динамики в исторической ретроспективе позволит понять динамические взаимодействия основных структурных показателей на современном этапе и определить тенденции его дальнейшего развития.

Таким образом, актуальность исторического исследования развития газовой отрасли за последние 10 лет в современной переходной промышленной политике российского государства определила тему настоящей диссертационной работы и круг исследуемых вопросов.

Предметом исследования является процесс организационно-экономического развития газовой промышленности России в период 1985-1995 гг.

В качестве объекта исследования выступает производственный газодобывающий комплекс РАО «Газпром».

Цель и задачи исследования: Целью предлагаемого исследования является определение основных тенденций и противоречий в динамике структурно-целевого развития газового комплекса России в период 1985-1995 гг. в контексте проблем эффективного структурно-институционального преобразования производственной системы РАО «Газпром» на современном этапе.

Поставленная цель достигается:

-обобщением и систематизацией эмпирических данных, отражающих динамику производственно-экономического развития «Газпрома» в рассматриваемый период в едином критериальном поле;

определением этапов и характера эволюции Государственного газового концерна (ПК) «Газпром» в 1985—1991 гг. и Российского акционерного общества (РАО) «Газпром» в 1992-1995 гг.;

систематизацией количественных и качественных критериев, позволяющих провести анализ организационно-экономического развития газового комплекса в данный период;

выявлением основных тенденций организационного и производственно-экономического развития газового комплекса, определением внутренних и внешних факторов его развития.

Методологическая, теоретическая и эмпирическая база исследования. При проведении диссертационного исследования широко использовались выводы, положения, гипотезы, представленные и обоснованные в современных разработках отечественных и зарубежных экономистов.

Историко-логический подход позволил проследить динамику производственно-экономического развития газового комплекса России в ретроспективе и на современном этапе. Системный подход помог представить генезис «Газпрома» как сложного комплекса, характеризующегося внутренней структурной и функциональной зависимостью составляющих его предприятий, выявить скрытый процесс структурной адаптации газового комплекса к условиям макроэкономических конъюнктурных сдвигов, а также определить главные функции его развития, их изменения. При определении основных теоретических выводов использовались приемы экономического моделирования, статистического и математических анализов.

Информационную базу исследования составили данные статистических сборников, материалы специальных выборочных обследований, проводившихся Институтом нефти и газа, Волгоградским областным комитетом государственной статистики. В качестве первичной информации непосредственно использованы данные текущего архива РАО «Газпром» за 1985-1996 гг.

**б**Научная новизна диссертационного исследования:

определены исторические этапы развития газового комплекса России, наиболее полно охватывающие главные внутренние и внешние моменты и предпосылки структурно-качественных преобразований данной производственной системы;

предложена система количественных и качественных сквозных критериев, позволяющих достаточно полно отразить особенности каждого этапа рассматриваемого периода, а также способность этой системы к структурной адаптации;

- обоснована целесообразность сохранения производственно-  
территориальной целостности газового комплекса в процессе его  
институциоальнально-структурной трансформации, что будет  
способствовать оптимизации внутрифирменного управления,  
совершенствованию внешнеэкономической деятельности и переходу к  
нормальному эколого-экономическому развитию.

## Государственный газовый концерн «Газпром» в 1985-1991 гг.: Тенденции развития

Траектория трансформационного развития современных отраслей отечественной промьппленности значительно обусловлена характером структурно целевого развития в советский период. В послевоенный период комплекс имел устойчивую тенденцию подъема в период 60-х гг. Однако наиболее интенсивный период развития уже связан с серединой 80-х гг. Автор в качестве основного периода развития «Газпрома» выделяет 1985—1995 гг., охватывающие наиболее радикальные структурно-качественные преобразования концерна и отличающиеся сложной и противоречивой динамикой производственно-экономических показателей.

На основе анализа экономических показателей развития концерна в рамках рассматриваемого периода автором выделены два характерных этапа: — 1985—1991 гг. этап экстенсивного роста, соответствующий подъему производства в концерне; - этап институционально-структурных преобразований и адаптации к новым условиям 1992-1995 гг., соответствующий циклическому спаду производства в газовом комплексе;

По мнению автора, эти этапы являются показательными в плане анализа предпосылок и последствий трансформационного развития комплекса. Они связаны с его преобразованием, отражают самые существенные моменты истории его развития.

Характер производственно-экономического развития в данный исторический период автор определяет исходя из системы количественных и качественных показателей критериев.

Общая добыча газа увеличилась с 576632 млн куб. м в 1985 г. до 748145 в 1991 гЛ Объём добычи газа в 1991 г. увеличился по сравнению с уровнем 1985 г. на 29,7 %2. В общем объеме добыча приходилась на природный газ и, хотя добыча попутного (нефтяного) газа возросла с 14 млн куб. м в 1985 г. и до 395 Б 1992 г. , его удельный объем остается незначительным, что составляет 0,002 и 0,05 %4 от общего объёма добычи газа соответственно. Показатели объёма добычи газа можно проследить по графику (см. рис. 1).

Как видно из рис.2, объём добычи газа на человека в отрасли возрастает с 1485 тыс. куб. м / чел. в 1985 г. до 2086 в 1991 г.\ то есть на 40,5 %6. А объём добычи газа на человека в стране (СССР) возрастает с 2,0869 тыс. куб. м / чел. в 1985 г. до 2,59168 в 1990 г. , на 24,2 %% .

Как видно из рис.4, годовой прирост добычи газа в рассматриваемый период уменьшается с 55550,7 млн куб. м в 1985 г. до 18682.3 млн куб. м в 1990 г.9, что составляет 9,5 и 2,3 %10 соответственно. В 1991 г. годовой прирост добычи газа становится отрицательным, то есть уменьшается на 4190,8 млн куб. м, что составляет - 0,5 %п . Это говорит о том, что несмотря на увеличение объема добычи газа на человека в стране и в отрасли, темпы его добычи снижались.

В 1985 г. объем добычи природного газа равен 71,2 %, а в 1991 г. - 78,9 %12. Основная добыча природного и нефтяного газа производилась на территории современной России, где в 1995 г. добыча нефтяного газа составляла 82,4 %, а в 1991 г. - 86,8 %1?. На бывшие республики СССР приходилось - менее 30 %, а на добычу нефтяного газа - менее 20 %14 от общего объёма добычи.

Если принять добычу газа в СНГ за 100 %, то более 70 % его добывалось на территории России. С 1985 по 1991 гг. этот показатель увеличился с 71.9 % до 79,3 %ь. Высокий уровень добычи газа именно в России объясняется наличием богатых месторождений нефти и газа и достаточно глубоким освоением последних, а также наличием развитой инфраструктуры перекачки и хранения газа.

Ведущее положение в системе газодобычи занимал концерн «Газпром», который осуществлял на территории бывшего СССР и нынешнего СНГ в 1985-1991 гг. более 80 % общей добычи газа. При этом данный показатель увеличивался на протяжении всего периода с 89,7 % в 1985 г. до 92,3 % в 1991 г.16. Что касается добычи нефтяного (попутного) газа в СНГ, то на долю «Газпрома» приходилось в этот период не менее 1 %. При этом показатель увеличивается с 0,04 % в 1985 г. до 0,97% в 1991 г.17.

Многие авторы полагают, что с момента своего возникновения «Газпром» является абсолютным монополистом в области разведки, добычи, транспортировки, хранения и переработки газа1 . Однако это не совсем так. Действительно, в области добычи природного газа концерн «Газпром» близок к монополии. Однако согласно имеющимся статистическим данным добычей природного и нефтяного газа помимо порядке убывания их процентной доли в общем объёме добычи газа). Совместная доля этих предприятий в общей добыче природного газа возрастаете 71 % в 1985 г. до 81 % в 1991 г.21.

На предприятиях «Севергазпром», «Оренбурггазпром», «Сургутгазпром», «Укргазпром», «Средазгазпром» добываемый природный газ составлял 6-1 %22 от общей добычи газа по ГТК «Газпром» на каждом из перечисленных предприятий отдельно. Исключение составляет «Оренбурггазпром», чей вклад в общую добычу газа составлял 8 % в 1985 и в 1986 гг. . На остальных предприятиях, на каждом в отдельности, таких как «Кавказтрансгаз», «Кубаньгазпром», «Югтрансгаз», «Астраханьгазпром», «Тюментрансгаз», «Ямалгазпром», «Якутгазпром», «Норильскгазпром», «Казахгазпром», объём добычи природного газа был менее 1 % от общего объёма добычи по ГТК «Газпром» на протяжении всего рассматриваемого периода-Неравномерности развития добывающих предприятий газового комплекса объясняются многими причинами, основной из которых является территорииально-временная локация. Более 70 %25 природного газа добывалось на территории Тюменской области (на пртдприятиях «Уренгойгазпром», «Надымгазпром»), Крайнего севера (на предприятии «Ямбургтаздобыча») и Туркмении (на предприятии «Туркменгазпром»). Кроме них более крупные предприятия возникли позже.

## Сущность и последствия приватизации ГГК «Газпром»

В условиях перехода к новому экономическому порядку, включающему рыночные отношения, «Газпром» должен был быть подвергнут институционально-структурной трансформации. В результате ликвидации Советского Союза1 предприятия и объекты, оказавшиеся на территории бывших советских республик, перешли в их собственность, в том числе экспортные газопроводы и подземные газохранилища, расположенные на Украине и в Белоруссии. Это создало проблемы в обеспечении надёжности поставок газа в страны Европы.

В 1992 г. Советом Министров было учреждено Российское акционерное общество «Газпром» . А в феврале 1993 г. Российское акционерное общество «Газпром» было учреждено специальными нормативными актами Президента, Верховного совета и Правительства Российской Федерации.3 «Газпром» сохранил свою организационную целостность.

Правовая основа начала процесса преобразования Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество (РАО) «Газпром» была заложена Указом Президента РФ № 1333 от 5 ноября 1992 г. «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» и Распоряжением Президента РФ № 58-рп от 26 января 1993 г.

В соответствии с вышеуказанными законодательными актами был сформирован Совет директоров РАО «Газпром», который разработал и в мае 1993 г. утвердил в министерстве финансов РФ Проспект первоначальной эмиссии акций РАО «Газпром». Утверждённый проект предусматривал выпуск при учреждении общества 236 млн 735 тыс. 129 акций номинальной стоимостью 1 тыс. руб. каждая4. Задачей приватизации было избежать недостатков предшествующего периода. Нужно было сочетать мотивацию, стратегическое развитие и в то же время государственный интерес. В соответствии с этими задачами был разработан механизм приватизации.

Максимальное количество акций (не считая акций, закреплённых в федеральной собственности) планировалось разместить на закрытых чековых аукционах среди населения тех регионов, областей, краёв и городов Москва и Санкт-Петербург, в которых расположены газодобывающие, газоперерабатывающие и газотранспортные предприятия РАО «Газпром», а также органы управления Обществом. Каждому региону было выделено количество, пропорциональное стоимости основных фондов предприятий газового комплекса, размещённых на его территории. При этом чековые аукционы были организованны Российским фондом федерального имущества совместно с администрацией регионов и РАО «Газпром».

Проспектом первоначальной эмиссии акций также было предусмотрено, что 15 % акций должны быть распределены по закрытой подписке между работниками предприятий, входящих в состав РАО «Газпром» всем своим капиталом. Общее количество таких акций пропорционально количеству лиц, которые имеют право участвовать в закрытой подписке3.

Отдельно был рассмотрен вопрос о реализации акций Общества среди малочисленных народов Севера. Для этой цели было выделено 5,2 % от общего количества акций. Заключённый между РАО

«Газпром», Российским Фондом федерального имущества и администрацией Ямало-Ненецкого национального округа договор-поручение предусматривал, что размещение таких акций должно осуществляться «Газпромбанком»6.

В соответствии с Государственной Программой приватизации реализация акций за приватизационные чеки была закончена в Российской Федерации 30 июня 1994 г. Однако подведение итогов межрегионального чекового аукциона было завершено только в конце сентября 1994 г. Задержку с подведением итогов чекового аукциона эксперты объясняют различными причинами. Большинство из них считают, что она вызвана, в первую очередь, тем, что руководители РАО всеми мерами пытались предотвратить дробление своих акций, хотя уже на начальной стадии размещения акций специалисты отмечали неизбежность этого. Такой прогноз был основан на том, что на некоторых региональных аукционах количество поданных чеков значительно превышало количество выделенных акций7.

В своём Указе № 1931 от 17 сентября 1994 г. Президент РФ обязал соответствующие должностные лица в самый короткий срок завершить подведение итогов межрегионального чекового аукциона. Кроме того, Указ определил, что те акции, которые не будут размещены в ходе этого аукциона, должны быть реализованы через Владивостокскую международную фондовую биржу. В то же время наиболее серьёзным положением данного Указа Президента РФ является предписание Правительству РФ решить вопрос о досрочной реализации 40 % акций, закреплённых в федеральной собственности .

Говоря об основных итогах чековой приватизации, можно отметить следующие моменты. Средний уровень реализации акций по регионам составил 96,3 %. Как уже отмечалось выше, оставшиеся 3,7 % акций (2923293 акции номиналом 1000 руб. каждая) были реализованы на торгах Владивостокской международной фондовой биржи.

К моменту подведения итогов чековой приватизации ещё не было однозначного решения о том, как и где будут размещены те 10 % акций, которые приобретены за приватизационные чеки по номинальной стоимости самим РАО «Газпром». В середине августа 1994 г. Председатель Правления РАО Р.И. Вяхирев сообщил о том, что достигнуто соглашение с Лондонским инвестиционным банком «Kleinworth Benson Ltd.», в соответствии с которым данный банк будет выполнять роль консультанта по продаже этого пакета акций. Эксперты отмечают, что выбор консультанта из числа иностранных компаний говорит о том, что эти акции предполагается реализовать на международном рынке. В тоже время большая часть экспертов отмечает, что оценить инвестиционную привлекательность акций РАО «Газпром» достаточно сложно. Потенциально она весьма высока, но для зарубежных инвесторов покупка акций РАО «Газпром» вряд ли будет привлекательна в обозримом будущем. В первую очередь, это объясняется тем, что Устав РАО «Газпром» ограничивает концентрацию крупного, пакета акций в одних руках. Юридическое либо физическое лицо не может владеть более чем 3 % акций без письменного согласия Правления Общества.

## Перспективы внешнеэкономической деятельности РАО «Газпром»

СССР поставлял газ за границу и снабжал им отечественные предприятия при помощи Единой системы газоснабжения (ЕСГ). Эта система создавалась более 30 лет и прокладывалась по кратчайшим направлениям без учета республиканских границ. Распад СССР привел к серьезным переменам в функционировании ЕСГ. Деятельность «Газпрома» ограничена теперь территорией РФ, но и при этом Россия остается ядром всей системы газоснабжения государств бывшего СССР. Российский газ поставляется через Украину и Белоруссию в 13 стран Европы: Австрию, Францию, Италию, Германию, Чехию, Словакию, Словению, Хорватию, Болгарию, Румынию, Венгрию, Польшу, Швейцарию и в Турцию. Надежность этих поставок обеспечивается взаимосвязанной, целостной работой всей единой системы газоснабжения.

В 1994 г. Россия экспортировала в страны дальнего зарубежья 106 млрд куб. м35 природного газа - около 30 %36 мирового экспорта этого товара. Экспорт газа в страны дальнего зарубежья позволяет РАО «Газпром» без государственных дотаций, которые прекратились с 1991г., и в условиях неплатежей со стороны предприятий России и стран СНГ (на конец 1994 г. задолженность только украинских потребителей «Газпрому» превысила 1,5 млрд долл.37) не только осуществлять капиталовложения, импортировать технологии, оборудование для модернизации отрасли, но и быть одним из основных источников поступления свободно конвертируемой валюты в бюджет государства за счет налогов и таможенных пошлин. Каждый 6-ой доллар, который Россия получила от внешней торговли в 1994 г., - от экспорта газа .

Таким образом, несмотря на проблему истощения невосполнимых природных ресурсов, у России нет возможности отказаться от получения свободно конвертируемой валюты от экспорта газа, а у «Газпрома» нет иного способа решения проблем отрасли в существующих условиях.

Зарубежные поставки российского газа традиционно осуществляются на основе долгосрочных контрактов. Продажа его происходит на границах западных государств. На внутренние рынки Европы раньше «Газпром» не пускали, что не давало возможность получить более высокую цену за проданный товар и эффективно защищать свои интересы на мировом рынке, реагировать на изменения рыночной конъюнктуры. В СССР экспортом газа занималось Всесоюзное объединение «Союзгазэкспорт», основанное в 1973 г. при МВТ СССР, которое в 1991 г. вошло в состав концерна «Газпром», а в 1993 г. было преобразовано в ВЭП «Газэкспорт» . Изменение данной управленческой структуры сделало «Газпром» более самостоятельным и инициативным в определении стратегии внешнеэкономической деятельности.

Одним из способов проникновения на внутренние рынки являются совместные предприятия. С 1991 по 1995 г. «Газпром» создает новые коммерческие структуры - акционерные общества, совместные предприятия в Сербии (1992 г.), в Словении (1991 г.), в Германии (1993 г.), в Австрии (1991 г.), в Греции (1991 г.), в Италии (1992 г.), во Франции (1992 г.), в Венгрии (1994 г.), в Финляндии (1994 г.), в Польше. Организатором и держателем части акций этих совместных компаний является «Газэкспорт». В 1994 г. доля данных компаний в общей экспортной выручке «Газпрома» составила 13,3 %ю.

Однако значение этих предприятий не исчерпывается только процентом от продаж. Благодаря тому, что данные предприятия продают газ непосредственно на внутреннем рынке европейских стран, они имеют более полную информацию и могут лучше ориентироваться в изменениях рыночной конъюнктуры, они уже сейчас заключают контракты с новыми фирмами, становятся акционерами компаний, с которыми Россия ранее не сотрудничала. В Германии совместные предприятия перешли от оптовых к розничным ценам на газ, что увеличило доход России от продажи сырья. Совместные предприятия, созданные на территории стран дальнего зарубежья, подчиняются законам страны, в которой они расположены, и российскому законодательству. Таким образом, через деятельность подобных компаний Россия имеет возможность получать менеджеров, умеющих работать и в условиях складывающихся рыночных отношений в России, и в условиях уже давно функционирующего рынка (Франция, Финляндия, Швейцария), и в бывших социалистических странах, создающих рыночную инфраструктуру (Германия, Польша). Деятельность в странах с давно сложившимися рыночными отношениями способствует ознакомлению России с традициями европейского бизнеса, менеджмента, трансформации российской экономики, проникновению российских управленческих структур в управленческие и предпринимательские структуры Европы.

Поставка газа в Европу и создание там совместных предприятий оказывает воздействие не только на Россию, но и на европейские страны. Как было отмечено, немецкое и японское «экономическое чудо» во многом объясняется дешевой энергией - поставками нефти из СССР по сверхнизким ценам в течение 15 лет.

## Характер структурно-целевого развития РАО «Газпром» в 1992-1995 гг

Обшая добыча газа в России снизилась с 640,1 млрд куб. м в 1992 г. до 594,7 млрд куб. м2 в 1995 г. (на 7,1 %J). А в Западной Сибири добыча снизилась с 576,1 млрд куб. м4 в 1992 г. до 539,5 млрд куб, м5 в 1995 г. То есть на 6,4 % 6.

В целом не удалось избежать тенденции к снижению, источниками которой стали, с одной стороны, распад СССР, с другой стороны, уменьшение капиталовложений в предшествующий период.

Несмотря на то, что добыча газа снижалась и по России и по Западной Сибири в рассматриваемый временной промежуток, вклад Западной Сибири в общую добычу газа остается очень значительным (более 90 %)7.

Учитывая тот факт, что роль Западной Сибири в обшей добыче газа по России возрастает, несмотря на снижение объёмов добычи газа по самой Западной Сибири, можно сделать вывод о том, что по остальным регионам России происходит ешё более значительное снижение объёма добычи газа. Наблюдается сложная динамика прироста добычи газа в России. (См. рис.33).

Как видно из рисунка, начиная с 1992 г. и до 1995 г., прироста добычи газа по России нет. Это происходит впервые за период с 1985 до 1995 г. Если в 1992 г. прирост добычи газа составлял -2,9 млрд куб. м (-0,4 %f , то в 1995 г. он достиг - 12,1 млрд куб. м (-16,1 %)9. Общее снижение прироста добычи газа составило 317,2 % . При этом наиболее существенное снижение этого показателя в России наблюдается в 1993 г. - 22,5 млрд куб. м (-3,5 %).и То есть на 675,9 %12 от уровня 1992 г. Это связано с приватизацией концерна, после которой прирост, в целом, снова стабилизируется.

В том числе добыча природного газа по России уменьшается с 1992 по 1995 гг. с 608103,8 млн куб. м13 до 569902 млн куб. м соответственно, то есть на 6,3 %!i.

Добыча попутного (нефтяного) газа по России также уменьшается с 32035Д млн куб. м16 в 1992 г. до 24780,9 млн куб. м17 в 1995 г., то есть на 22,6 %18.

Добыча природного газа в Западной Сибири уменьшается с 550705,4 млн куб. м19 в 1992 г. до 519340,2 млн куб. м20 в 1995 г., то есть на 5,7 % . А добыча попутного газа в Западной Сибири уменьшается с 25375,6 млн куб. м в 1992 г. до 20208,9 млн куб. м в 1995 г., то есть на 20,4 %м.

Снижение объёмов добычи природного и попутного газа нельзя объяснить истощением газовых и нефтегазовых месторождений . Это объясняется особенностями предшествующего развития.

Динамика «Газпрома» в целом вписывается в контур динамики отрасли: конкретно по «Газпрому» наблюдается снижение добычи газа с 596227 млн куб. м26 в 1992 г. до 559494,6 млн куб. м27 в 1995 г., то есть на 6,2 %28.

Конкретно добыча природного газа по РАО «Газпром» в данный период времени также снижается с 595895,9 млн куб. м39 в 1992 г. до 558951,6 млн куб. м30 в 1995 г., то есть на 6,2 %31.

Добыча попутного газа по РАО «Газпром» снижается с 1992 г. по 1993 г. с 331,1 млн куб. м до 310,8 млн куб. м соответственно, то есть на 6,1 %34. (Хотя в 1994 и 1995 гг. добыча попутного газа увеличивается, и в 1995 г. она была равна 543 млн куб. м , что составляет 174,7 %36, если уровень 1993 г. принять за 100 %).

Неоднозначна динамика добычи на предприятиях «Газпрома», не вошедших в его состав («Якутгазпром» и «Норильскгазпром»).

Конкретно на «Якутгазпроме» общая добыча газа увеличивается с 1538 млн куб. м37 в 1992 г. до 1667,3 млн куб. м38 в 1995 г., то есть на 8,4 %39.

На предприятии «Норильскгазпром» в 1992 г. добыча природного газа составляла 5038,2 млн куб. м40, а в 1995 г. снизилась до 4528 млн куб. м41, то есть на 10,1 %42.

Общий объём добычи газа на предприятиях нефтяной отрасли уменьшается с 37335,7 млн куб. м в 1992 г. до 28993 млн куб. м в 1995 г., то есть на 23,3 %45.

Конкретно добыча природного газа на этих предприятиях снижается с 5631,7 млн куб. м46 в 1992 г. до 4756,4 млн куб. м47 в 1995 г., то есть на 15,5 %4S.

Добыча попутного газа на предприятиях нефтяной отрасли снижается с 31704 млн куб. м49 в 1992 г. до 24236,6 млн куб. м50 в 1995 г., то есть на 23,5 %5І.

Наибольший вклад в общую добычу газа в России внесло акционерное общество «Газпром». Причём процентный вклад этого акционерного общества увеличивался на протяжении всего рассматриваемого периода с 93,14 %52 в 1992 г. до 94,08 %53 в 1995 г.

В области добычи природного газа РАО «Газпром» также стоит на первом месте: до 98,08 %м в 1995 г.

В области добычи попутного газа по России на первом месте стоят газодобывающие предприятия нефтяной отрасли, чей процентный вклад превышал 97 %55 на протяжении всего рассматриваемого периода.