

РАЗВИТИЕ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ В РОССИИ

В статье проведен анализ развития газовой промышленности в России: показаны динамика добычи газа, состояние ресурсной базы, изменение географии добычи. Выделены особенности развития газовой промышленности, проблемы и перспективы.

Ключевые слова: газовая промышленность России, динамика добычи газа, состояние ресурсной базы, изменение географии добычи.

Добыча нефти всегда сопровождалась попутной добычей природного газа. Газовые ресурсы вовлекались в промышленное освоение вслед за нефтяными ресурсами. В нашей стране добыча попутного газа началась одновременно с добычей нефти с 1928 г. (см. табл. 1).

В этот период основной базой добычи газа являлись Бакинские нефтепромыслы. В дореволюционный период в статистике добыча попутного газа не выделялась, а учитывалась вместе с нефтью. Только начиная с 1928 г. добыча показывалась самостоятельной строкой.

В таблице 2 показан эффект последовательного вовлечения газовых ресурсов в промышленное освоение вслед за нефтяными ресурсами в мировой практике. В среднем отставание в развитии газовой отрасли по отношению к нефтяной составляло примерно 15 лет. Однако такое отставание объясняется не временным фактором. Действительно, в США соединение огромных запасов газа с низкими затратами на освоение и наличие высокоразвитого рынка очень быстро обеспечили природному газу эквивалентную с нефтью роль. В то же время исторически существовали огромные препятствия на пути развития газодобычи. Для газа, как и для нефти, основные зоны добычи и районы потребления географически не совпадали. Вследствие относительно более низкого удельного энергосодержания газа по сравнению с нефтью затраты на перекачку газа по трубопроводу намного превышают соответствующие затраты на транспортировку сырой нефти. К тому же в течение длительного времени межконтинентальный транспорт газа был невозможен, и, наконец, разброс крупных и мелких потребителей, объектов коммунального и домашнего хозяйства обуславливает более высокие затраты на распределение газа по сравнению с нефтепродуктами. Поэтому газ успешно продавался

лишь на местных (внутристрановых) рынках при сравнительно большом числе районов производства и потерях при распределении.

В 1960-х годах только рынок США потреблял более 80% мирового производства природного газа, идущего на коммерческие цели. Россия в то время лишь начала разворачивать широкое освоение газоперспективных районов, а затем стала стремительно догонять США.

Существует еще одна особенность газовой промышленности, которая отличает ее от нефтяной отрасли: распределение газа рассмат-

Таблица 1. Добыча газа в СССР – России

Годы	Млрд. куб. м	Годы	Млрд. куб. м	Годы	Млрд. куб. м
1928	0,3	1980	435,2	1999	592
1932	1,04	1984	587,4	2000	584
1937	2,2	1990	641	2001	581
1940	3,2	1991	643	2002	595
1945	3,3	1992	641	2003	620
1950	5,8	1993	618	2004	632
1955	9,0	1994	607	2005	641
1960	45,3	1995	595	2006	656
1965	127,7	1996	601	2007	581
1970	198,0	1997	571	2008	593
1975	289,3	1998	591		

Источники: Народное хозяйство СССР. Юб. стат. сборник. М., Статистика, 1977, с. 205; Народное хозяйство СССР в 1984 г. Стат. ежегодник. М., Статистика, 1985, с. 166; Российский статистический ежегодник. М., 2001, с. 356.

Таблица 2. Динамика мировой добычи нефти и газа

Годы	Газ, млрд. м ³	Нефть, млн. т	Кратность (газ/нефть)	Годы	Газ, млрд. м ³	Нефть, млн. т	Кратность (газ/нефть)
1900	4	20	0,20	1973	1280	2862	0,45
1920	29	97	0,30	1980	1525	3086	0,49
1950	194	525	0,37	1985	1748	2775	0,63
1960	445	1051	0,42	1990	1989	3179	0,66
1970	1041	2342	0,44	1995	2119	3252	0,66
				2000	2949	3666	0,80

ривается как вид общественных услуг; в результате в большинстве стран правительства наделают газовые компании на местном, региональном, а нередко и на национальном уровне правами монополий, осуществляющих снабжение газом потребителей и контролируемых лишь по их сметным расходам. В США, например, газовые компании стали одними из первых публичных компаний. Объектом регулирования в США был также транспорт газа. Контроль осуществлялся специальной федеральной энергетической комиссией. Эта комиссия, функции которой ограничивались контролем за обменом газа между отдельными штатами, с 1954 г. установила единые относительно низкие цены на границах штатов. И в течение длительного времени такая политика обеспечивала ускоренное развитие рынка газа в США.

С 1950-х годов многочисленные открытия крупных газовых месторождений изменили сложившуюся ситуацию. Особенно большие успехи были достигнуты в Восточной и Западной Европе. Именно в этот период начинается подъем международной торговли газом, который превратил газовую отрасль в международную сферу деятельности.

Надежная сырьевая база является важнейшим условием развития газовой промышленности. В России разведанные запасы газа составляют 48,9 трлн. куб. м, 45,1 трлн. куб. м находятся на суше, в том числе в Европейской части – 10%, в Западной Сибири – 78, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке – 4%, и около 8% промышленных запасов газа расположены на шельфах омывающих Россию морей. Неразведанные ресурсы России оценены в 164,8 трлн. куб. м, из них 42,1% находятся в шельфовой зоне.

В течение последних лет (1991-1995 гг.) прирост разведанных запасов газа составил 4,7 трлн. куб. м, что в 1,6 раза превышает суммарную добычу газа за эти годы. К настоящему времени накопленная добыча газа составляет более 4%, разведанные запасы – 21% и прогнозные ресурсы – около 75%.

Почти 73% запасов газа сосредоточено в 22 уникальных (свыше 500 млрд. куб. м газа) месторождениях, таких как Оренбургское, Уренгойское, Ямбургское, Заполярное и др. В 104 крупных месторождениях содержится около

24% запасов газа, и лишь 3% разведанных запасов приходится на многочисленные (663) мелкие и средние месторождения.

В районах с развитой газовой инфраструктурой сосредоточено около 51% разведанных запасов газа. Перспективное для Газпрома развитие добычи газа связано прежде всего с освоением газовых ресурсов полуострова Ямал, Надым-Пур-Тазовского района и шельфа арктических морей. В Восточной Сибири и на дальнем Востоке разведано свыше 2,7 трлн. куб. м запасов газа, из которых разрабатывается только 7,4%. Газпром ведет добычу газа, конденсата и нефти из недр на 72 газовых и газоконденсатных месторождениях, 3 из которых являются базовыми – Уренгойское, Ямбургское и Медвежье. Более 70% газа добывается компанией на месторождениях, находящихся в стадии падающей добычи.

По оценкам мирового энергетического сообщества, сегодня природный газ – самая быстрорастущая составляющая в мировом потреблении энергоресурсов. За 1991–2001 гг. объем его потребления в мире увеличился практически на 400 млрд. куб. м – с 2007,2 млрд. до 2404,9 млрд. куб. м. По прогнозам, в 2007–2030 гг. рост будет продолжаться, доля газа в мировом энергобалансе увеличится в 2 раза.

С целью восполнения и наращивания минерально-сырьевой базы и повышения ее качества в Газпроме разработана и с 2002 г. реализуется «Программа развития минерально-сырьевой базы на период до 2030 года».

Газпром проводит геологоразведочные работы как в регионах с развитой инфраструктурой, с целью поддержания уровней добычи в уже действующих газодобывающих районах, так и в новых районах для создания новых центров газодобычи.

Эта программа предусматривает решение следующих задач:

– обеспечение разведанными запасами газа, гарантирующими поддержание годового уровня добычи в объеме 630 млрд. куб. м в ареале действия ЕСГ к 2030 г. и создающими задел для продолжения газодобычи за пределами 2030 г.;

– подготовка запасов газа на востоке России для газоснабжения восточносибирских и дальневосточных районов страны и организации «восточного потока» газа на экспорт в страны АТР;

– подготовка запасов жидких углеводородов в Тимано-Печорской нефтегазовой провинции, Западной Сибири, Прикаспии, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

В соответствии с развитием и размещением ресурсной базы перспективы развития не только Газпрома, но и всей российской газовой промышленности в первой половине XXI века будут связаны с формированием трех новых газодобывающих регионов – на полуострове Ямал с прилегающими акваториями, на шельфе Баренцева, Карского и Печорского морей и на Востоке России. Именно они – новые газодобывающие регионы – будут определять дальнейшее энергетическое могущество нашей страны.

С этими регионами связаны крупнейшие стратегические проекты Газпрома как в области добычи природного газа, так и в области его транспортировки на основные внутренние и зарубежные рынки.

Газпром разработал Генеральную схему развития газовой промышленности на период до 2030 г. Эта Генеральная схема даст возможность оптимизировать развитие не только самой газовой отрасли, но и всего топливно-энергетического комплекса страны, станет эффективным инструментом реализации Энергетической стратегии России в газовой отрасли.

Главной ресурсной базой и основным центром добычи газа на обозримую перспективу и для Газпрома, и для России в целом остается Западная Сибирь, а именно Надым-Пур-Тазовский регион и, в перспективе, – полуостров Ямал.

Именно месторождения полуострова Ямал являются стратегической сырьевой базой для обеспечения перспективных потребностей страны в газе. Без их освоения за пределами 2010 г. перспектив увеличения добычи газа в России нет. Разведанные запасы газа здесь – около 11 трлн. куб. м, возможный годовой объем добычи – 250 млрд. куб. м (только суша).

Эта программа – базовый документ, который призван определить стратегию развития газовой отрасли на востоке страны. Ее основное отличие от соответствующих программ, разработанных в свое время для Западной Сибири, – нацеленность на комплексное использование всех содержащихся в добываемом газе компонентов: этана, пропана, бутана, дру-

гих углеводородов и гелия. В конечном итоге речь здесь должна идти о том, чтобы не просто добыть газ и продать его на экспорт, а организовать на востоке России комплекс газохимических предприятий и экспортировать продукцию с высокой добавленной стоимостью.

Для реализации программы потребуются не только усилия бизнеса, но и меры государственной поддержки, особенно в части недропользования, налогообложения, ценообразования и привлечения инвестиций. В частности, необходимы меры по соблюдению рационального недропользования, направленные на комплексное извлечение и утилизацию всех полезных углеводородных и неуглеводородных компонентов природного газа на Востоке России, меры по поддержке инвестиций в развитие газоперерабатывающих, в том числе газохимических, производств.

В России сосредоточено около 30% доказанных и свыше 40% прогнозных мировых запасов газа. Несмотря на такие запасы, Россия все больше отстает от западных стран по уровню газификации. Хотя из мирового опыта известно, что газификация обеспечивает значительное повышение эффективности экономики и позволяет успешно решать социальные проблемы.

В мире постоянно возрастает потребление газа. На обозримую перспективу прогнозируется существенное повышение спроса на газ в Европе и Азии. Учитывая все эти факторы, специалисты считают необходимым ставить задачу доведения добычи газа в стране к 2020 г. как минимум до 900 млрд. куб. м в год. Только при таких объемах добычи можно будет повысить уровень газификации в стране, увеличить продажу газа за рубеж и использовать получаемые средства не только на развитие газовой промышленности, но и на модернизацию других отраслей экономики.

Реальность масштабных задач по добыче и транспортировке газа подтверждается приобретенным ранее опытом интенсивного развития газовой промышленности и создания Западно-Сибирского нефтегазового комплекса

В Западной Сибири, в совершенно неосвоенном регионе со сложными природно-климатическими условиями, на заболоченных и об-

водненных территориях и на вечномерзлых грунтах, были созданы мощности по добыче и транспортировке более 400 млн. т нефти и более 500 млрд. куб. м газа в год.

Такие результаты были достигнуты благодаря переходу на новые классы трубопроводов, комплектно-блочные технологии, организацию строительства, а также и другим организационным, техническим и технологическим решениям. Это позволило значительно снизить удельные капиталовложения в создание новых мощностей и обеспечить высокие темпы сооружения объектов.

В настоящее время в России есть все предпосылки для перехода на строительство газопроводов из труб повышенной прочности, рассчитанных на давление 120 атмосфер для наземных трубопроводов и 150–200 атмосфер – для морских. Новое поколение газопроводов позволит существенно уменьшить удельные капиталовложения и снизить стоимость транспортировки газа. Поэтому уже сегодня необходимо вводить развернутые программы создания нового поколения трубопроводов, решения многочисленных научно-технических проблем, определения схем инвестирования новых проектов. Безусловно, разрабатывать и реализовывать эти программы следует силами отечественных подрядчиков и поставщиков, а производство труб и оборудования нового поколения нужно организовывать на отечественных предприятиях.

Вовлечение в оборот ямальских месторождений газа, расположенных к европейским потребителям ближе других месторождений, использование для сооружения газовых объектов суперблоков массой 500 и более тонн на плавающих основаниях и других прогрессивных технологий, а также переход на газопроводы нового поколения позволят резко сократить удельные капиталовложения в создание мощностей по добыче и транспорту ямальского газа. Газопроводы нового поколения обеспечат значительное сокращение затрат на транспорт газа. Все это в конечном счете повысит конкурентоспособность российского газа (в сравнении с газом стран Персидского залива).

Большие запасы нефти и газа расположены в районах Восточной Сибири и Дальнего Востока. Поскольку в газе месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока содержит-

ся большое количество важных химических элементов, то его следует использовать в качестве топлива только после переработки на газохимических производствах. Для этого необходимо создать мощные газохимические комплексы по производству современных продуктов и товаров, потребность в которых на мировом рынке постоянно возрастает. Именно такая стратегия развития создаст возможность значительного роста поставок газа и продуктов газохимии за рубеж, прежде всего в страны Азиатско-Тихоокеанского региона, и получения значительных доходов в бюджет государства на длительную перспективу.

Безусловно, необходимо ставить задачу создания в стране мощностей по переработке нефти и газа, чтобы продавать за рубеж не чистые нефть и газ, а нефтехимические продукты, товары, изделия. Страны, производящие нефтехимические продукты высокой степени товарной готовности, получают доход в 10 раз больше, чем страны, продающие просто нефть.

Нельзя дальше мириться с тем, что Россия, обладающая огромными ресурсами нефти и газа, производит на душу населения химических продуктов меньше в сравнении с США в 19 раз, в 15–17 раз – с Японией, Германией, Италией, в 4,5 раза – с Китаем, в 3–7 раз – с Болгарией, Польшей, Румынией, Венгрией. Также меньше в сравнении с этими странами мы производим (на душу населения) синтетических смол и пластмасс. Нефть и газ у нас, а высокотехнологичная продукция – у них.

Несомненно, сейчас газовые программы должны стать приоритетными для государства. Подобная экономическая политика позволит наконец получать средства внутри страны для проведения структурной перестройки экономики, обеспечить развитие высокотехнологичных отраслей и снова занять достойное место среди технологически развитых стран мира.

В перспективе исключительно важным направлением признано развитие отраслей высокоэффективных качественных видов жидкого и газообразного топлива для нефтехимии. К настоящему времени разведанность запасов в европейских регионах России и Западной Сибири достигает 65–70% по нефти и 40–45% по газу, в то же время Восточная Сибирь и Дальний Восток освоены только на 6–8%, а шельфы

морей – лишь на 1%. Именно на эти труднодоступные регионы (включая север Тюменской и Архангельской областей) приходится около 46% и более 50% прогнозных ресурсов нефти и около 80% природного газа. В связи с этим очень важно не допустить развала геологических организаций и увеличить масштабы геологоразведочных работ на нефть и газ для создания прочной сырьевой базы в будущем. Необходимо довести геологоразведочные работы до объемов, обеспечивающих в ближайшие несколько лет подготовку 400–500 млн. т нефти и до 1 трлн. куб. м газа с дальнейшим увеличением прироста запасов нефти до 600 млн. т в год. По расчетам, оправданный перспективный уровень добычи нефти в России – 310–350 млн. т при различных уровнях цен на мировом рынке.

Основным поставщиком нефти в рассматриваемой перспективе до 2010 г. остается Западно-Сибирский район, несмотря на снижение здесь уровня добычи. Отсюда традиционно нефть будет вывозиться в двух направлениях: на восток и запад. Поставка нефти в восточном направлении (в Восточную Сибирь и на Дальний Восток) в перспективе начнет снижаться за счет ожидаемого роста добычи нефти в этих районах. Это позволит организовать транспорт нефти на НПЗ Дальнего Востока.

В западном направлении выделяются нефтедобывающие Уральский, Поволжский, Северо-Кавказский районы, потребности которых в нефти и нефтепродуктах увеличиваются. Хотя доля этих районов на российском рынке и в вывозе за рубеж продолжает уменьшаться, они по-прежнему будут играть активную роль. Наиболее перспективным районом по добыче нефти будет север европейской части России.

В «Энергетической стратегии» после 2000 г. в качестве главного приоритета по добыче топлива рассматривается природный газ, способный обеспечить более 50% всего производства первичных топливно-энергетических ресурсов. Газовая промышленность будет развиваться прежде всего за счет крупных месторождений Тюменской и Томской, а также Оренбургской и Астраханской областей. Кроме того, большие надежды возлагаются на создание новых крупных центров по добыче природного газа в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. В даль-

нейшем возможны формирование и экспорт потоков газа из этих районов.

При таких подходах к развитию добычи природного газа требуется выполнить конкретную реконструкцию всей системы газоснабжения с целью осуществления поставок газа на внутрироссийские нужды и на экспорт для дальнейшего повышения энергетической и экономической эффективности, подготовить систему ПГХ для повышения надежности газоснабжения народного хозяйства,кратно увеличив при этом извлечение полезных компонентов из добываемого газа. Предусматривается ускорить газификацию сельской местности всех районов. Особую важность проблема газификации сел и городов приобретает в районах Восточной Сибири и Дальнего Востока. Намечено увеличить использование газа как моторного топлива, реконструировать существующие и строить новые электростанции в городах и селах страны. Помимо Западной Сибири важную роль в газоснабжении потребителей будут играть Уральский и Поволжский районы России.

В ближайшей перспективе намечаются работы по вовлечению в хозяйственный оборот новых месторождений нефти и газа полуострова Ямал, Западной Сибири и Восточной Сибири (Красноярский край и Иркутская область) и освоению месторождений нефти и газа, расположенных на континентальном шельфе, 70% территории которого перспективны в нефтегазоносном отношении. Для освоения перспективных месторождений потребуются привлечение иностранного капитала. Так, в Западной Сибири американская компания «Амоко» будет участвовать в эксплуатации Приобского месторождения. На базе Ардалинского месторождения Тимано-Печорской провинции работает российско-американское предприятие. Благоприятны перспективы совместного освоения месторождений шельфовой зоны острова Сахалин с привлечением японского и американского капиталов.

Что касается экспорта, то крупнейшим на сегодняшний день проектом Газпрома по увеличению поставок газа за рубеж является строительство трансконтинентальной газовой магистрали «Ямал-Европа» общей протяженностью 4000 км. Этот трубопровод пройдет от месторождений полуострова Ямал через Цент-

ральную Россию и Белоруссию в Польшу, Германию (от главной магистрали в будущем предполагается сооружение ответвлений в разные европейские страны).

Интересными представляются многие другие проекты транспортировки российского газа. Например, российско-болгарский проект для перекачки газа в Грецию (до этого российский газ поступал через Болгарию только в Турцию). Другой проект – новый южноевропейский газопровод, который должен пройти по территории Словакии, Венгрии, Словении с выходом в Северную Италию и соединить эти страны с магистралью «Ямал - Европа».

Изучаются возможности транспортировки природного газа из России в Западную Европу северным маршрутом – через Финляндию, Швецию, Данию. А также – в страны Восточной Азии – КНР, КНДР и Республику Корея (после создания газодобывающего района в Иркутской области и Якутии) и т. д.

На сегодняшний день главным игроком на газовом рынке Российской Федерации является Газпром. Однако газовые компании, не входящие в группу Газпром, к 2015-2020 гг. займут в России доминирующие позиции. В 2006 г. доля независимых газовых компаний составила около 25% в объеме российского потребления, а в 2015 г. она планируется уже на уровне 47%.

Однако не стоит забывать и тот факт, что сектор независимых производителей газа в России весьма эфемерный. Во-первых, их бизнес практически полностью зависит от монополии, которая может спокойно заставить их продать газ себе, нужному трейдеру или потребителю. Может она и перекрыть поставки по уже заключенным контрактам. Во-вторых, в последние годы наблюдалась тенденция снижения числа независимых производителей. Де-факто этого статуса лишилась «Итера» (превратилась в трейдера), де-юре – «Нортгаз» и «Сибнефтегаз», контрольные пакеты в которых получила группа Газпром и др.

Тем не менее в цифрах взлет поставок «других предприятия газовой и нефтяной промышленности» (так они названы в балансе) за десять лет впечатляет. Их добыча должна вырасти с 95 млрд. до 224 млрд. куб. м (130%). Монополист увеличит добычу лишь на 11% (65 млрд. куб. м), до 619 млрд. Поступления среднеазиатского

сырья ожидаются лишь на 10 млрд. куб. м больше, чем в прошлом году. При этом запланирован резкий – на 120 млрд. куб. м – рост экспорта, который не покрывается ни газпромовским приростом, ни газом из Средней Азии. Неудивительно, что и 70 с лишним млрд. куб. м, на которые увеличатся потребности России (с 400 до 476 млрд. куб. м), должны обеспечить ставшие востребованными независимые.

По мнению экспертов, совершенно реально осуществление таких программ, как:

- доведение добычи газа в стране к 2020 г. до 900-1000 млрд. куб. м;

- освоение газовых месторождений полуострова Ямал;

- создание нового поколения газопроводов;

- формирование нефтяной и газовой промышленности Восточной Сибири и Дальнего Востока и ускорение этого процесса путем строительства газопроводов Ямал - Китай - Корея.

Таким образом, на данный момент Россия обладает огромнейшими промышленными и разведанными запасами природного газа. Основные их залежи расположены в Западно-Сибирской (Тазовско-Пурпейская; Березовская; Васюганская газодобывающие области), Волго-Уральской (в Оренбургской, Саратовской, Астраханской областях), Тимано-Печорской (месторождение Вуктыльское в Республике Коми) нефтегазодобывающих провинциях, а также в Восточной Сибири, на Северном Кавказе (ресурсами газа располагают Дагестан, Ставропольский и Краснодарский края) и Дальнем Востоке. Особо нужно выделить, что основные крупные месторождения газа находятся в северных районах. Поэтому дальнейшее развитие газовой промышленности приведет к освоению этих районов.

В настоящее время в Российской Федерации сформировалось несколько регионов переработки газа – Оренбургский, Астраханский, Сосногорский (Республика Коми) и Западно-Сибирский. Они различаются по номенклатуре и количеству выпускаемой продукции, что прежде всего объясняется объемом разведанных запасов ближайших месторождений и химическим составом добываемого здесь газа.

В условиях рыночных отношений в России создана крупнейшая корпорация РАО «Газпром». Создана крупнейшая система газоснабжения, которая включает сотни место-

рождений газа, компрессорные станции и газопроводы.

Россия на мировом рынке является одним из главных экспортеров природного газа. Поэтому у нашей страны есть возможность укреплять уж существующие и развивать новые внешние экономические связи с другими странами на основе экспорта газа. В настоящий момент разрабатываются перспективные проекты транспортировки российского газа в страны Европы и Восточной Азии.

Безусловно, необходимо ставить задачу создания в стране мощностей по переработке нефти и газа, чтобы продавать за рубеж не

чистые нефть и газ, а нефтехимические продукты, товары, изделия. Страны, производящие нефтехимические продукты высокой степени товарной готовности, получают доход в 10 раз больше, чем страны, продающие просто нефть.

Несомненно, сейчас газовые программы должны стать приоритетными для государства. Подобная экономическая политика позволит наконец получать средства внутри страны для проведения структурной перестройки экономики, обеспечить развитие высокотехнологичных отраслей и снова занять достойное место среди технологически развитых стран мира.

Список использованной литературы:

1. Ермилов О.М., Миловидов К.Н., Чугунов Л.С. Стратегия развития нефтегазовых компаний. М.: Наука, 1998.
2. Кузык Б.Н., Яковец Ю.Я. Россия – 2050. Стратегия инновационного прорыва. М.: Экономика, 2005.
3. Лапаева О.Ф. Развитие топливно-энергетического комплекса в Оренбуржье. Монография, Оренбург, 2004.
4. Могучая поступь советской экономики. М.: Изд-во «Экономика», 1977.

**Лапаева О.Ф., Овчаренко Е.В.
GAS INDUSTRY DEVELOPMENT IN RUSSIA**

In this article there is an analysis of gas industry in Russia: the dynamics of gas production, the condition of resource base, changes of production geography are shown. Peculiarities of gas industry development and the problems and perspectives are distinguished here.

Key words: dynamics of gas production, condition of resource base, changes of production geography

Информация об авторе:

Лапаева О.Ф. доцент кафедры национальной экономики Оренбургского государственного университета, кандидат экономических наук, 460018, г. Оренбург, пр-т Победы, 13, тел.: (3532) 372447

Овчаренко Е.В. аспирантка кафедры национальной экономики Оренбургского государственного университета, 460018, г. Оренбург, пр-т Победы, 13, тел.: (3532) 372447