

Аралбаева Г.Г., Аралбаев З.Т.
Оренбургский государственный университет
E-mail: galia55@mail.ru

ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ В ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

Рассмотрено состояние и тенденции развития нефтегазовой отрасли в структуре топливно-энергетического комплекса Оренбургской области. Приведены показатели нефте- и газодобычи в регионе, охарактеризованы их тенденции. Показана возможность создания нефтегазового кластера.

Ключевые слова: углеводородное сырье, топливно-энергетический комплекс, стратегия развития, основные фонды, износ основных фондов, рентабельность, объем отгруженной продукции, выбросы вредных веществ.

Сырьевая база углеводородного сырья является фундаментальной основой для эффективного функционирования топливно-энергетического комплекса (ТЭК), имеющего исключительно важное значение для экономического развития Оренбургской области. В соответствии с целью энергетической политики России в Оренбургской области уделяется внимание максимально эффективному использованию природных энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики, повышения качества жизни населения региона и содействия укреплению ее внешнеэкономических позиций [1], [2]. Оренбургская область богата месторождениями полезных ископаемых основными из которых являются газ и нефть. В недрах Оренбуржья разведано более 2500 месторождений 75 видов полезных ископаемых. По объемам запасов и добыче полезных ископаемых Оренбургская область входит в ведущую группу регионов России. Топливо-энергетический комплекс производит по стоимости около 60% всей промышленной продукции Оренбургской области. Он объединяет нефтяную, нефтеперерабатывающую, газовую, угольную промышленность и электроэнергетику, нефте-, газо-, продуктопроводы, линии электропередачи. Базовые отрасли экономики Оренбуржья: нефтегазовый комплекс, черная и цветная металлургия, электроэнергетика, машиностроение.

В общероссийском материальном производстве на долю Оренбургской области приходится более трех процентов добычи природного газа. Оренбургский газо-химический комплекс является крупнейшим в России, ежегодно добывает около 20 миллиардов кубических метров природного газа, один миллион тонн газо-

вой серы, крупнейший в мире производитель газообразного гелия.

В регионе ежегодно добывается более 17 миллионов тонн сырой нефти, что составляет 3,7% от общероссийского объема нефтедобычи. Предприятия нефтепереработки ежегодно изготавливают более 4 млн. тонн качественных нефтепродуктов, соответствующих мировым требованиям.

Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение не только по запасам газа, но и по разведанным запасам нефти относится к ряду уникальных и занимает видное место в Европейской части России. Нефтяные богатства Оренбургской области составляют важнейшую часть волжско-уральских запасов нефти.

В настоящее время разведка нефти и газа ведется в области на обширной территории, охватывающей Бугурусланский, Абдулинский, Бузулукский, Шарлыкский, Октябрьский, Первомайский, Сорочинский, Новосергиевский, Оренбургский и другие районы. Выявлены новые промышленные запасы нефти и газа.

По состоянию на 2013 г. на территории Оренбургской области учтено 234 месторождения углеводородного сырья, в том числе 172 нефтяных, 27 газонефтяных, 2 нефтегазовое, 18 нефтегазоконденсатных, 8 газовых и 7 газоконденсатных. В Оренбургской области разрабатываются новые месторождения углеводородного сырья. Так, например, в последние годы было открыто 11 нефтяных месторождений – Тарацинское, Филатовское, Староашировское, Южно-Садакское, Часовское, Северное, Восточно-Кленовское, Березинское, Сладковско-Заречное, Незнайкинское и Новотатищевское. Сейсморазведкой подготовлено к глубокому поисковому бурению 165 структур с общими перспективными ресурсами нефти

222 млн тонн, свободного газа – 646 млрд куб. м, конденсата – 81 млн тонн. Выявлено 524 структуры, содержащие нефть и газ.

Нефтеперерабатывающая промышленность представлена акционерными обществами «Орскнефтеоргсинтез» и «Оренбургнефтемазозавод». Реализацию нефтепродуктов осуществляет АО «Оренбургнефтепродукт». Часть продукции нефтяной и нефтеперерабатывающей промышленности идет на экспорт, главным образом в страны дальнего зарубежья.

Газовый комплекс создан на базе Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения. Наличие в газе ценных компонентов позволяет рассматривать Оренбургское месторождение не только как источник энергетического топлива, но и, главным образом, как сырьевую базу для газоперерабатывающей и химической промышленности. Оренбургский газовый комплекс представляет собой сложный производственный механизм, который охватывает бурение скважин, добычу газа, конденсата и нефти, их предварительную подготовку на промыслах, переработку на газоперерабатывающем и гелиевом заводах, подземное хранение газа и жидких продуктов, транспортировку продукции потребителям. Эксплуатацию объектов комплекса осуществляет предприятие «Оренбурггазпром» РАО «Газпром». Гелиевый завод производит жидкий и газообразный гелий, этан, широкую фракцию легких углеводородов, сжиженный газ. Завод полностью удовлетворяет по-

требности нашей страны в гелии. Продукция Оренбургского газового комплекса потребляется в России и за рубежом. Газ поступает в Европейскую часть страны, в страны Центральной Европы, гелий – в различные районы России, страны СНГ и Европы, конденсат и широкая фракция легких углеводородов – в Башкортостан, этан – в Татарстан.

Стабильная работа топливно-энергетического комплекса во все большей мере зависит от наращивания запасов природного газа в пределах самого Оренбуржья. С этой целью ведутся геологоразведочные работы. На территории области уже открыт ряд небольших газовых и газоконденсатных месторождений. Ведется изучение более глубоких горизонтов Оренбургского месторождения.

На рисунке 1 представлены данные по добыче топливно-энергетических полезных ископаемых нефть и газ в Оренбургской области за последние годы.

Как было отмечено выше, в Оренбургской области наблюдается небольшое увеличение объемов добычи нефти и небольшое уменьшение объемов добычи газа. Темп роста в 2012 г. по отношению к 2011 г. добычи нефти составляет 100,1%, добычи газа – 98,6%.

По данным Оренбургстат динамика объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг по виду экономической деятельности «Добыча полезных ископаемых» в части добычи топливно-



Рисунок 1. Добыча топливно-энергетических полезных ископаемых нефть и газ в Оренбургской области за период 2009–2012 гг.

энергетических полезных ископаемых представлена на рисунке 2 [3].

Как видно из рисунка 2, наблюдается положительная тенденция по объему отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг по виду экономической деятельности «Добыча полезных ископаемых». Причем на добычу топливно-энергетических полезных ископаемых приходится более 92% от общего объема добычи.

Другим важным показателем значимости вида экономической деятельности «добыча топливно-энергетических полезных ископаемых» является сальдированный финансовый результат деятельности организаций.

На рисунке 3 представлены данные по сальдированному финансовому результату деятельности всех организаций Оренбургской области, деятельности организаций по добыче всех полезных ископаемых и добыче топливно-энер-

гетических полезных ископаемых за период 2008–2012 гг.

Из анализа данных, представленных на рисунке 3 можно констатировать, что основная доля в совокупном финансовом результате деятельности организаций приходится на добычу топливно-энергетических ресурсов. Причем наблюдается увеличение доли совокупного финансового результата, приходящегося на добычу топливно-энергетических ископаемых с 69% в 2008 г. до 90% в 2012 г. Очевидно, в ближайшем будущем будет сохраняться данная ситуация.

Добыча топливно-энергетических полезных ископаемых требует существенного объема инвестиций. Так в 2012 г. инвестиции на добычу полезных ископаемых в Оренбургской области составили 55350,8 млн рублей, в том числе на добычу топливно-энергетических полезных ресурсов 49199,7 млн рублей из общего объема инвестиций в основной капитал, который по всем



Рисунок 2. Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг по виду экономической деятельности «Добыча полезных ископаемых»

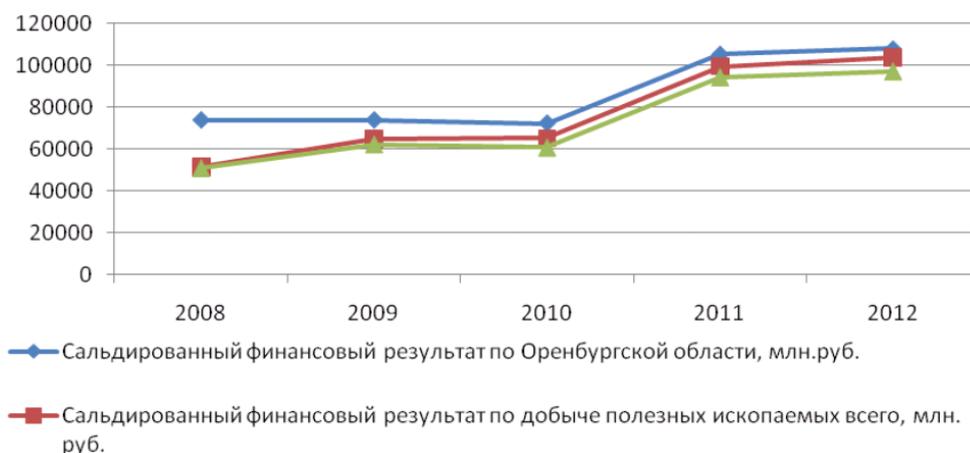


Рисунок 3. Сальдированный финансовый результат деятельности всех организаций Оренбургской области, деятельности организаций по добыче всех полезных ископаемых и добыче топливно-энергетических полезных ископаемых за период 2008–2012 гг.

видам экономической деятельности составил 119190,8 млн рублей. На рисунке 4 представлены данные о доле инвестиций на добычу топливно-энергетических полезных ископаемых в общем объеме инвестиций в основной капитал за период 2008–2012 гг. в Оренбургской области.

Так в 2012 году на долю вида экономической деятельности «добыча топливно-энергетических полезных ископаемых» приходилось 41,28% от общего объема инвестиций в основной капитал, из которых 6,1% привлеченных из других источников. Наблюдается увеличение объема инвестиций на добычу топливно-энергетических полезных ресурсов в общем объеме инвестиций в основной капитал за рассматриваемый период 2008–2012 гг.

Другой важный показатель, характеризующий развитие рассматриваемого вида экономической деятельности, ввод в действие производственных мощностей и объектов. В добыче топ-

ливо-энергетических полезных ископаемых вводимыми производственными мощностями являются нефтяные и газовые скважины. На рисунке 5 представлены данные о количестве вводимых производственных мощностей в добычу топливно-энергетических полезных ископаемых в Оренбургской области за период 2008–2012 гг.

В последние годы наблюдается рост количества вводимых производственных мощностей за счет ввода нефтяных скважин (с 91 в 2008 г. до 181 в 2012 г.) и уменьшение ввода газовых скважин (с 14 в 2008 г. до 3 в 2012 г.).

Роль основных фондов в процессе труда определяется тем, что в своей совокупности они образуют производственно-техническую базу, определяют возможности предприятий топливно-энергетического комплекса и уровень технической вооруженности труда. Накопление основных фондов и повышение технической вооруженности труда обогащают процесс труда, придают



Рисунок 4. Доля инвестиций на добычу топливно-энергетических полезных ископаемых в общем объеме инвестиций в основной капитал за период 2008–2012 гг.

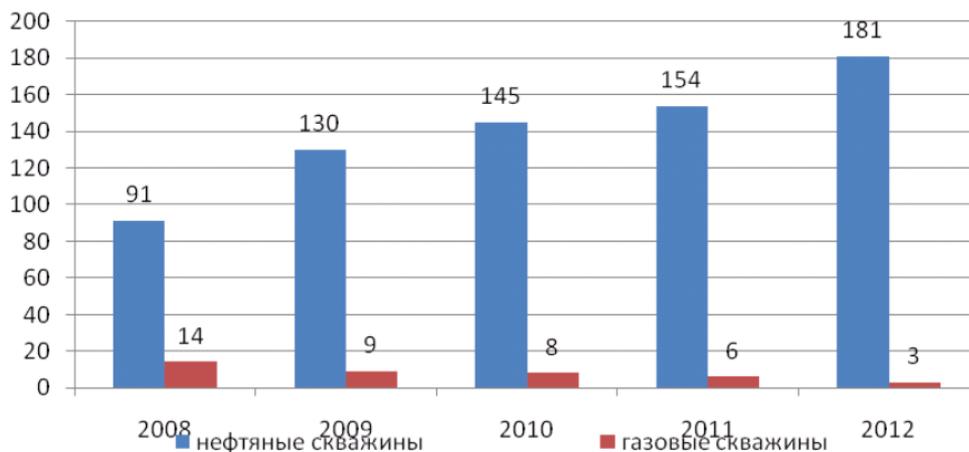


Рисунок 5. Количество вводимых производственных мощностей в добычу топливно-энергетических полезных ископаемых в Оренбургской области за период 2008–2012 гг.

труду творческий характер. В основных фондах воплощена наиболее важная часть материальных ресурсов общества. Они составляют главную часть национального богатства региона.

По объему основных фондов 96,7% (616591 млн руб.) от общего объема приходится на добычу топливно-энергетических полезных ископаемых.

Основные производственные фонды должны систематически обновляться. Рост основных фондов и улучшение их качества является важнейшим условием для выпуска высококачественной продукции с меньшими затратами труда, роста производительности труда и снижения себестоимости продукции.

Острыми проблемами в рассматриваемой области исследования, являются: 1) высокая степень износа основных фондов (в 2012 г. составила 62,8%); 2) низкий коэффициент обновления основных фондов (в 2012 г. составил 9,6%). В структуре основных фондов добычи топливно-энергетических полезных ископаемых сооружения и передаточные устройства составляют более 70%. Высокая степень износа может стать причиной аварий в Оренбургской области.

Рентабельность комплексно отражает степень эффективности использования материальных, трудовых, денежных и других ресурсов. Рентабельность продукции топливно-энергетического комплекса представлена в таблице 1.

Таблица 1. Рентабельность проданных товаров, продукции (работ, услуг),%

	Годы				
	2008	2009	2010	2011	2012
Добыча полезных ископаемых	28,6	43,7	37,0	41,8	40,6
в том числе: добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	29,8	44,8	37,2	42,2	41,2

Таблица 2. Затраты на 1 рубль добычи полезных ископаемых в Оренбургской области, копеек

	Годы				
	2008	2009	2010	2011	2012
Добыча полезных ископаемых	79,3	70,6	73,3	71,3	72,8
в том числе: добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	77,9	69,7	73,2	70,8	72,3

На основе анализа данных рентабельности реализованной продукции топливно-энергетического комплекса можно утверждать, что она увеличилась в последние годы в сравнении с 2008 г., причем рентабельность продаж продукции топливно-энергетических полезных ископаемых достаточно высока в сравнении с другими продуктами, производимыми в Оренбургской области.

Показатель затрат на один рубль продукции является обобщающим, позволяющим увязать затраты с финансовыми результатами. В таблице 2 представлены данные по Оренбургской области по затратам на один рубль добычи полезных ископаемых, в том числе топливно-энергетических полезных ископаемых.

Затраты на один рубль продукции – добыча топливно-энергетических полезных ископаемых не имеют выраженной тенденции, имеют различные значения в рассматриваемые годы, причем в последние годы существенно не меняются.

Наряду с положительными тенденциями в топливно-энергетическом комплексе имеются и отрицательные [4], [5]. Отрицательная динамика наблюдается в части выбросов в атмосферу загрязняющих веществ. В 2012 году объем выбросов в атмосферу от стационарных источников в целом по области составил 757,4 тыс. тонн. По сравнению с 2011 годом выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников увеличились в целом по области на 99,9 тыс. тонн на 15,2%). В структуре выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников преобладали газообразные вещества.

В наибольшей степени загрязняют атмосферный воздух организации, осуществляющие добычу топливно-энергетических полезных ископаемых – 514,0 тыс. тонн (67,9% от общих выбросов). В таблице 3 представлены данные по выбросам в атмосферу загрязняющих веществ, отходящих от стационарных источников Оренбургской области. Анализ данных по выбросам в атмосферу загрязняющих веществ, отходящих от стационарных источников Оренбургской области позволяет сделать вывод, о том, что в рассматриваемом виде деятельности «добыча полезных ископаемых», в том числе «добыча топливно-энергетических полезных ископаемых» все меньше внимания уделяется сохранению окружающей среды, что противо-

Таблица 3. Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ, отходящих от стационарных источников Оренбургской области, (тысяч тонн)

	Годы				
	2008	2009	2010	2011	2012
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, тыс.тонн	738	647	617	658	757
Добыча полезных ископаемых, тыс. тонн	374,2	317,5	291,2	319,9	523,1
в том числе: добыча топливно-энергетических полезных ископаемых, тыс.тонн	366,5	309,6	281,5	311,7	514,0

речит основным принципам Энергетической стратегии России на период до 2030 года [3].

Если в 2008 г. выбросы в атмосферу загрязняющих веществ, отходящих от стационарных источников в виде деятельности «добыча топливно-энергетических полезных ископаемых» составляли 49,7% от общего объема загрязняющих веществ, в 2012 г. данный показатель составил 69,1%.

Таким образом, к показателям топливно-энергетического комплекса, имеющим положительную тенденцию относятся: объем добычи нефти, включая газовый конденсат; объем отгруженных товаров собственного производства; сальдированный финансовый результат деятельности всех организаций по добыче топливно-энергетических полезных ископаемых; доля инвестиций на добычу топливно-энергетических полезных ископаемых в общем объеме инвестиций в основной капитал; количество вводимых производственных мощностей в добычу топливно-энергетических полезных ископаемых; рентабельность проданной продукции добычи топливно-энергетических полезных ископаемых.

К показателям топливно-энергетического комплекса, имеющим отрицательную тенденцию относятся: высокая степень износа основ-

ных фондов; низкий коэффициент обновления основных фондов; выбросы в атмосферу загрязняющих веществ, отходящих от стационарных источников в виде деятельности «добыча топливно-энергетических полезных ископаемых».

Развитие экономики Оренбургской области, имеющей высокую концентрацию предприятий топливно-энергетического комплекса зависит от того, насколько эффективно осуществляется процесс управления конкурентоспособностью региона, крупных отраслевых комплексов. При этом необходимо разработать эффективные механизмы реализации крупномасштабных инновационных программ по развитию ТЭК региона с учетом интересов государства и частного бизнеса, не противоречащие основным принципам Энергетической стратегии России на период до 2030 года. Мобилизация ресурсов на территории с высококонцентрированной деятельностью предприятий нефтегазового комплекса должна стать важнейшим резервом социально-экономического роста региона, а также позволить увеличить производственную эффективность компаний, базирующихся в кластерном пространстве; ускорить инновационные преобразования, в том числе в геологоразведочном и добывающем секторах.

10.03.2014

Список литературы:

1. Российская Федерация. Правительство. Распоряжение Правительства Российской Федерации. [Электронный ресурс]: Распоряжение Правительства Рос. Федерации «Об Энергетической стратегии России на период до 2020 года» от 28.08.2003 №1234-р [ред. от 15.06.2009] – Электрон. дан. – Режим доступа: http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_88688/?frame=1 – КонсультантПлюс, 1992–2014.
2. Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. 1715-р. 7 октября 2003 г. // Российская газета №429 от 7 октября 2003 г.
3. Статистический ежегодник Оренбургской области, 2013 [Электронный ресурс]: Режим доступа: http://orenstat.gks.ru/wps/wcm/connect/rosstat_ts/orenstat/ru/statistics/
4. О концепции эколого-экономического развития региона // Поиск, 2008 – №1(1). – С.69–73.

Сведения об авторах:

Аралбаева Галия Галаутдиновна, профессор кафедры государственного и муниципального управления Оренбургского государственного университета, доцент, доктор экономических наук

Аралбаев Закарья Ташбулатович, аспирант кафедры управленческого учета и контроля

Оренбургского государственного университета

460018, г. Оренбург, пр-т Победы, 13, e-mail: galia55@mail.ru