

**ПРОБЛЕМЫ ФИНАНСИРОВАНИЯ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ В РФ**

**А. А. Дудко**

Научный руководитель доцент В.Б. Романюк

*Национальный исследовательский Томский Политехнический Университет, г. Томск, Россия*

Все геологоразведочные работы, проводимые на территории Российской Федерации, независимо от источников их финансирования, осуществляются в соответствии с «Долгосрочной государственной программой изучения и воспроизводства минерально-сырьевой базы России на основе баланса потребления и воспроизводства минерально-сырьевой базы», утвержденной приказом МПР России от 06.06.2005 № 160; ее положения были актуализированы в 2008 г. (приказ Минприроды России от 16.07.2008 № 151).

Целью Долгосрочной программы является обеспечение сбалансированного развития и использования минерально-сырьевой базы России для удовлетворения потребностей (включая экспортные) экономики страны в сырьевых ресурсах, а также защита геополитических интересов страны. Срок реализации программы – 2005-2010гг. и до 2020 г.

Ресурсное обеспечение мероприятий, заложенных в ДГП, осуществляется за счет средств федерального бюджета, принимающего на себя риски ранних стадий геологоразведочных работ, и внебюджетных средств (собственных и заемных средств недропользователей), которые направляются на получение прироста запасов на объектах, выявленных с использованием федеральных средств. В незначительных объемах геологоразведочные работы финансируются за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации.[1]

В 2011 г. финансирование работ по геологическому изучению недр и воспроизводству минерально-сырьевой базы за счет всех источников финансирования составило 224,7 млрд руб. Из федерального бюджета на эти цели было выделено 20 млрд руб. (почти 9% суммарных инвестиций). Затраты недропользователей составили 204,5 млрд руб., или более 91% затраченных средств. Доля бюджетов субъектов Российской Федерации, как и в предыдущие годы, оказалась незначительной – 172,6 млн руб.[2]

Резкое сокращение финансирования геологоразведочных работ в 2009 г., ставшее следствием финансово-экономического кризиса, в дальнейшем сменилось заметным ростом инвестиций. Темп их роста в 2010 г. по отношению к 2009 г. составил 14,4%, а в 2011 г. – более 17% к показателю предыдущего года. Однако это произошло исключительно за счет увеличения затрат недропользователей; темпы роста их инвестиций в эти годы составили 16,4% и 19,9% соответственно.

В 2011 г. вложения федерального бюджета сократились относительно 2010 г. незначительно, менее чем на 3%. Затраты региональных бюджетов на воспроизводство минерально-сырьевой базы страны оказались самыми низкими с 2004 г.

Следует отметить, что проектные показатели финансирования геологоразведочных работ из федерального бюджета, заложенные в «Долгосрочной государственной программе изучения и воспроизводства минерально-сырьевой базы России на основе баланса потребления и воспроизводства минерально-сырьевой базы» не были достигнуты ни разу за весь период действия Программы. При этом если в 2009-2010 гг. выполнение мероприятий программы за счет средств федерального бюджета составляло (в денежном выражении) 74-80%, то в 2011 г. – только 42%.[1]



*Рис. 1. Структура затрат на воспроизводство минерально-сырьевой базы Российской Федерации в 2004-2011гг., млрд. руб.*

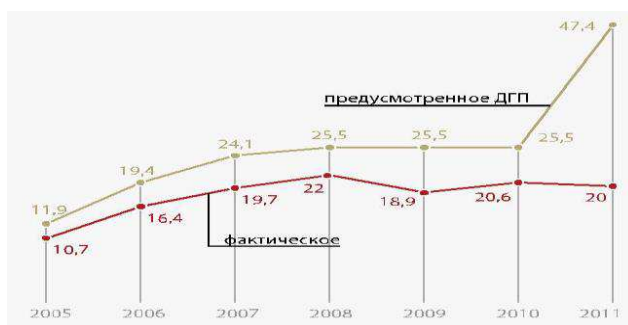


Рис. 2. Соотношение фактического и предусмотренного ДГП финансирования из федерального бюджета работ по воспроизводству минерально-сырьевой базы Российской Федерации в 2005-2011 гг., млрд. руб.

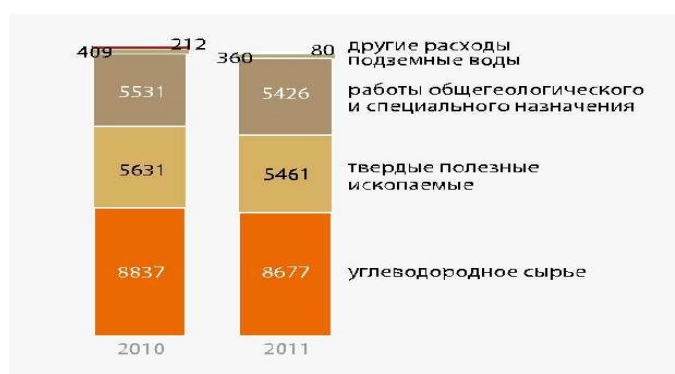


Рис. 3. Структура затрат федерального бюджета на ГРР различных направлений в 2010-2011 гг., млн. руб.

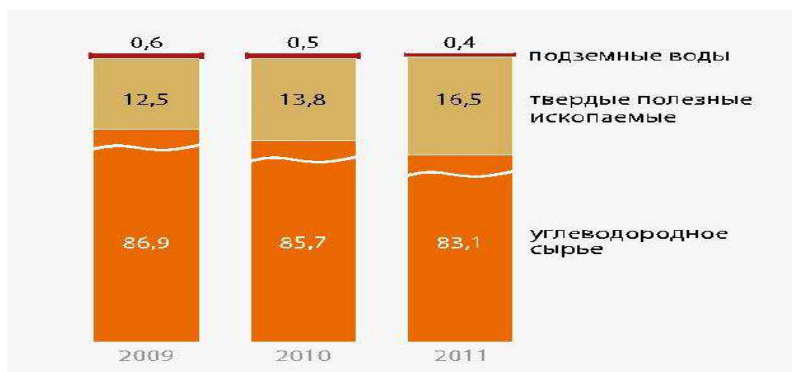


Рис. 4. Структура затрат недропользователей на воспроизводство МСБ различных видов минерального сырья в 2009-2011 гг., %

Хотя затраты федерального бюджета на геологоразведочные работы в 2011 г. несколько снизились по сравнению с 2010 г., структура затрат практически не изменилась. Как и ранее, около 70% выделенных средств (в 2010 г. – 70,2%, в 2011 г. – 70,7%) было направлено на воспроизводство минерально-сырьевой базы России. На проведение геологоразведочных работ ранних стадий на углеводородное сырье было выделено 43,4% средств, или 8676,8 млн руб.; работы, направленные на локализацию прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых, обошлись федеральному бюджету в 5460,6 млн руб. (27,3% общих затрат). Инвестиции в воспроизводство МСБ подземных вод составили 359,8 млн руб. (1,8%). По отношению к предыдущему году они уменьшились более чем на 10%.

Суммарные инвестиции внебюджетных средств в воспроизводство минерально-сырьевой базы Российской Федерации в 2011 г. оказались более значительными, чем в докризисном 2008 г., и составили 204,5 млрд руб. Это самый высокий показатель за все время существования постсоветской России. Рост относительно 2010 г. составил 34,7 млрд руб., или почти 20%.

Структура вложений недропользователей в воспроизводство российской МСБ принципиально не изменилась – основная их часть направлена на проведение работ по наращиванию запасов и ресурсов

углеводородного сырья Инвестиции в этот сектор второй год растут близкими темпами: в 2010 г. они увеличились относительно предыдущего года на 13%, в 2011 г. – на 16%.

Последние пять лет мы приращиваем больше запасов нефти, чем гасим в процессе добычи. Но лишь 15-20% приростов связано с открытием новых месторождений и залежей. Все остальные приросты – это либо доразведка разрабатываемых месторождений, либо переоценка запасов, в том числе, связанная с увеличением коэффициента извлечения нефти. Вовлечение в обработку неразрабатываемых месторождений и залежей позволит увеличить добычу нефти на 90 млн т в год.

Таким образом, геологоразведочные работы, ориентированные на выявление новых объектов, явно недостаточны. Объемы поисково-разведочного бурения сократились за последние три года на 25%. Для обеспечения расширенного прироста запасов нефти необходимо увеличить объемы бурения в два с половиной раза.[2]

Нынешних объемов финансирования ГРП явно недостаточно. Для получения декларируемых приростов запасов нефти, превышающих 600 млн. т, ежегодно пришлось бы все финансовые средства по всем видам работ и полезным ископаемым направить исключительно на бурение. Одно важное замечание. Нельзя ставить равенство между запасами и ресурсами. Последние, применительно к нефти, становятся запасами только после их подтверждения скважинами. Более того, бурению скважин предшествует выполнение дорогостоящих геофизических работ. С учётом затрат на эти работы объём финансирования по углеводородному сырью должен был бы составить порядка 290-300 млрд. рублей. Эта сумма превышает объём финансирования геологоразведочных работ по всем направлениям и видам полезных ископаемых в 1,4-1,7 раз.[4]

#### Литература

1. Основные результаты геологоразведочных работ в 2011 году. [электронный ресурс] режим доступа [http://www.rudmet.ru/media/docs/4\\_osnovnyye\\_resultaty.pdf](http://www.rudmet.ru/media/docs/4_osnovnyye_resultaty.pdf)
2. Прирост запасов углеводородов по итогам геологоразведки-2012. Доклад министра природных ресурсов РФ Донских С. Е. на встрече с президентом РФ Путиным В. В. [электронный ресурс] режим доступа <http://www.oilcapital.ru/upstream/193945.html>
3. Новости ТЭК <http://www.elesy.ru/company/news-and-events/energy-news/2013/february/11/5e3cdb3c-4ef5-4d7c-aa00-79ee46887333.aspx>
4. Оганесян Л., Проблемы геологического изучения недр России / официальный сайт Санкт-Петербургское отделение Института геоэкологии РАН и НИЦ Гидрогеологии геологического факультета Санкт-Петербургского государственного университета [Электронный ресурс] режим доступа [http://www.hge.spbu.ru/index.php?option=com\\_content&task=view&id=2144&Itemid=88](http://www.hge.spbu.ru/index.php?option=com_content&task=view&id=2144&Itemid=88)

### ЗАВИСИМОСТЬ ЭКОНОМИКИ ОБЪЕДИНЕННЫХ АРАБСКИХ ЭМИРАТОВ ОТ НЕФТЕГАЗОВОГО СЕКТОРА

Е.И Жирова, Е.Н. Зубаха

Научный руководитель ассистент К.Н. Третьяков

*Национальный Исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия*

"Нефтяной бум" вывел экономику Объединенные Арабские Эмираты из состояния застоя и средневековой отсталости. Благодаря ускоренному развитию нефтегазовой промышленности в эмиратах достигнуты беспрецедентные темпы экономического роста, обеспечен самый высокий в группе нефтедобывающих государств Аравийского полуострова средний годовой доход в расчёте на душу коренного населения.[4]

ОАЭ заняли одно из ведущих мест в мировой экономике благодаря продуманной и эффективной торговой и финансовой политике. Это открытая экономика, свободная торговля и инвестирование доходов от экспорта нефти в другие не нефтяные отрасли.

Стоит отметить, что экономика ОАЭ, крупнейшая в арабском мире после Саудовской Аравии, добилась рекордного сокращения темпов инфляции – с 14 % в 2008 году до 1 % в 2011 году и в 2012 составила 0,66%. Ожидается, что по итогам 2013 года инфляция будет зафиксирована на уровне 1-1,2 %. Однако, необходимо отметить, что реальный ВВП Арабских Эмиратов вырос на 4,4 % в 2012 году, когда мировые цены на нефть достигли рекордной отметки в US 107\$ за баррель.

В 2012 году в ОАЭ наблюдался положительный рост многих отраслей экономики. Это стало главным фактором увеличения общего ВВП и позволило ОАЭ сохранить свои позиции в качестве одного из крупнейших экономически-развитых государств.[3]

Опираясь на статистические данные прошлых лет, аналитики и в частности, Рашид аль Сувейди, генеральный директор Национального статистического управления прогнозируют, что объем ВВП в 2013 достигает рекордного показателя в 1,39 трлн дирхамов (US 379,7\$ млрд). Рост экономики ОАЭ составил в 2012 году 4,4 %, таким образом, она останется одной из самых быстрорастущих и эффективных в мире и впервые за 40 лет, с момента образования государства, реальный ВВП превысил 1 трлн. дирхамов. Это около 272 млрд. долларов. [1]

Однако производство нефти в ОАЭ снизилось в ноябре на 30 кб/д до 2.73 мб/д. В ОАЭ произошло сокращение объемов добычи, несмотря на начало добычи на внутриконтинентальном месторождении Qusawirah. По данным Национальной нефтяной компании (ADNOC), принадлежащей Эмиратам, на которую приходится