

НЕФТЕРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ ПОСЛЕДНИХ ЛЕТ



РУКОВОДИТЕЛЬ ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Анатолий Алексеевич Ледовских

Мировые запасы нефти составляют, по различным оценкам, от 146 до 196 млрд. тонн. При сохранении существующего уровня добычи запасов нефти хватит на 55–65 лет. В России перспективные и прогнозные ресурсы нефти оцениваются в 59 млрд. тонн и сконцентрированы в основном на суше, на шельфах сосредоточено порядка 20%. При этом на долю двух федеральных округов – Уральского и Сибирского – приходится более 60% ресурсов нефти.

С 1997 года ежегодные объемы добычи нефти непрерывно растут и с 2007 года превышают 470 млн. тонн. Прирост разведанных запасов только в последние 2–3 года стал компенсировать добычу. В 2009 году при добыче нефти и конденсата 494 млн. тонн прирост запасов за счет геолого-разведочных работ составил 620 млн. тонн.

Хотя основой удовлетворения внутреннего спроса на топливно-энергетические ресурсы остается природный газ, в соответствии с Энергетической стратегией России на период до 2020 года доля жидкого топлива (нефть и нефтепродукты) во внутреннем спросе останется на сегодняшнем уровне. Увеличение экспорта нефти, возрастающее потребление продуктов ее переработки, особенно для нужд электроэнергетики и автомобильной промышленности, – все это не позволяет снизить потребности в этом сырье.

Сегодня более 50% запасов жидких углеводородов вовлечены в освоение. При этом их средняя выработанность составляет более 50%. Вместе с тем современное состояние нефтегазразведочной базы России нельзя охарактеризовать как благополучное. Это обусловлено резким ухудшением структуры разведанных запасов. Времена фонтанирующей нефти прошли. В связи с высокой изученностью основных нефтедобывающих районов (Волго-Уралье, Западная Сибирь) доля крупных открытий в них неуклонно сокращается, сокращается и финансирование геолого-разведочных работ. В более перспективных регионах, характеризующихся и более сложным геологическим строением, и нераз-

Таблица 1

**ФИНАНСИРОВАНИЕ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ
НА УГЛЕВОДОРОДНОЕ СЫРЬЕ ПО ГОДАМ, МЛРД. РУБЛЕЙ**

	2005	2006	2007	2008	2009	2010 (ожидается)
Федеральный бюджет	4,5	6,8	9,3	10,1	8,9	8,6
Внебюджетные источники	65,9	96,9	127,2	168,7	150,4	150,3
ВСЕГО	70,4	103,7	136,5	178,8	159,3	158,9

Таблица 2

ОБЪЕМЫ ГЛУБОКОГО БУРЕНИЯ ПО ГОДАМ, ТЫС. М

	2005	2006	2007	2008	2009
Промышленное бурение (бюджет)	8,7	15,9	14,5	17,1	15,3
Поисковое бурение (недропользование)	605,9	770,5	859,8	902,9	771,7
Разведочное бурение (недропользование)	504,3	564,2	662,8	646,9	404,8
ВСЕГО	118,9	1350,5	1537,1	1567,1	1191,8

витой инфраструктурой (север Красноярского края, Восточная Сибирь, Республика Саха (Якутия)), доля геолого-разведочных работ, напротив, увеличивается. Но освоение этих районов требует больших финансовых вложений. В последние годы, в связи с кризисом, финансирование геолого-разведочных работ на углеводородное сырье, как за счет средств федерального бюджета, так и из внебюджетных источников (средства недропользователей и средства бюджетов субъектов Российской Федерации), сократилось (табл. 1), что неизбежно повлекло за собой снижение объемов сейсморазведки и бурения (табл. 2). А это, как правило, ведет к падению приростов ресурсов и запасов.

В связи с резким сокращением бюджетного финансирования в 2009 году почти вдвое уменьшились объемы параметрического бурения (с 17,1 тыс. м в 2008 до 8,9 тыс. м в 2009 году) и более чем на треть – объемы сейсморазведки (с 44,8 тыс. пог. км в 2008 до 29,9 тыс. пог. км в 2009 году).

Более половины средств, выделенных из федерального бюджета (5,05 млрд. рублей) было направлено на проведение геолого-разведочных работ на перспективных землях Сибирского федерального округа и Республики Саха (Якутия), преимущественно в зоне трассы нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан.

Из таблицы 1 видно, что в 2008 году значительно выросли объемы финансирования геолого-разведочных работ из внебюджетных источников, главным образом за счет средств недропользователей (168,7 млрд. рублей, или 94%).

В Сибирском федеральном округе объем финансирования из средств федерального бюджета в 2009 году составил 51% от общероссийского (4,5 млрд. рублей), в Уральском федеральном округе и на континентальных шельфах Российской Федерации – соответственно 12 и 10% (1,07 и 0,93 млрд. рублей) (табл. 3).

До 2008 года происходило увеличение объемов глубокого бурения до 1567 тыс. м, что видно из таблицы 2. Однако в 2009 году, в связи со снижением объемов финансирования из всех источников, объемы глубокого бурения снизились до 1191,8 тыс. м.

Тем не менее в результате работ 2009 года локализованы прогнозные ресурсы углеводородов в объеме 7,2 млрд. т у.т., что на 14% больше, чем в 2008 году.



Таблица 3

**ФИНАНСИРОВАНИЕ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ (ГРР)
ПО СУБЪЕКТАМ ФЕДЕРАЦИИ И ФЕДЕРАЛЬНЫМ ОКРУГАМ В 2009 ГОДУ**

Субъекты Федерации, феде- ральные округа	За счет средств федерального бюджета			За счет средств внебюджетных источников		
	Объемы ГРР в физическом выражении			Объемы ГРР в физическом выражении		
	Объемы финанси- рования, млрд. рублей	Сейсмо- разведка 2Д, пог. км	Парам. бурение, м	Объемы финанси- рования, млрд. рублей	Сейсмо- разведка 2Д, тыс. пог. км (3Д, тыс. кв. км)	Поиск. разв. бурение, тыс. м
Северо-Западный ФО	0,23	314	0	12,6	5,7 (23,4)	8,0
Южный ФО	0,13	1562	0	12,2	7,29 (0,5)	10,0
Приволжский ФО	0,25	1535	0	18,1	2,5 (2,8)	13,8
Уральский ФО	1,07	1363	800	47,4	4,8 (11,3)	28,6
Сибирский ФО	4,53	10993	8009	28,3	46,1 (1,6)	16,2
Дальневосточный ФО	0,61	1815	300	6,0	5,0 (0,4)	4,3
Тематические работы (Роснедра)	1,18			–	–	–
Континентальный шельф	0,93	12000		19,6	10,7 (1,9)	13,3
ВСЕГО	8,93	29582	9109	144,2	82,1 (41,9)	94,2

К лицензированию подготовлены участки недр площадью 440 тыс. кв. км, из них на суше – 165 тыс. кв. км.

Положительные результаты получены недропользователями. Так, по имеющейся предварительной информации, количество открытых месторождений нефти и газа составит 74 (нефтяных – 62, газовых – 1, нефтегазовых – 1, газоконденсатных – 5, нефтегазоконденсатных – 5), в том числе по федеральным округам:

- в Северо-Западном – 5;
- в Южном – 2;
- в Приволжском – 39;
- в Уральском – 17;
- в Сибирском – 8;
- в Дальневосточном – 2;
- на шельфе Каспийского моря – 1.

В 2010 году финансирование геолого-разведочных работ на углеводородное сырье запланировано в объеме 158,9 млрд. рублей (8,6 млрд. рублей из средств федерального бюджета и 150,3 млрд. рублей из внебюджетных источников), при этом основные объемы финансирования планируется направить на проведение геолого-разведочных работ в азиатской части страны (порядка 55%), прежде всего в районы строящегося нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан. Доля затрат в европейской части страны планируется на уровне 30% от всего объема финансирования, на континентальном шельфе РФ – 14%.

Приоритетными направлениями геолого-разведочных работ на нефть за счет средств федерального бюджета в 2010 году будут:



- реализация Программы геологического изучения и лицензирования Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) (преимущественно на территории Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) на участках, примыкающих к трассам строительства будущих нефтепроводов);
- реализация Программы параметрического бурения в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия), территория которых к настоящему времени слабо изучена и разведанность начальных суммарных ресурсов (НСР) составляет менее 10%, что позволяет ожидать открытия здесь крупных месторождений;
- продолжение работ на континентальном шельфе Российской Федерации (10% бюджетных ассигнований), характеризующемся высоким углеводородным потенциалом, изученность которого находится в начальной стадии (разведанность НСР по нефти – 5%). На сегодня наиболее изученными являются шельфы Печорского, Баренцева, Карского и Балтийского морей – на северо-западе, Охотского – на востоке и Каспийского – на юге страны. В перспективе важным резервом наращивания сырьевой базы нефти являются шельфы восточного сектора арктических морей (море Лаптевых, Восточно-Сибирское, Чукотское и Берингово моря);
- работы на территории Уральского федерального округа, направленные на уточнение нефтеносности и выявление новых поисковых объектов в периферийных частях Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции: на западе – в пределах Ляпинского мегапрогиба и сопредельных структур, на востоке – в Преденисейском прогибе, а также на юге Тюменской области. Также будут продолжаться работы на Гыданском полуострове;
- важной задачей является расширение минерально-сырьевой базы в районах с развитой нефтегазодобывающей инфраструктурой с целью выявления новых перспективных нефтеносных районов и комплексов для подготовки объектов к лицензированию и последующему освоению. Это прежде всего европейская часть России, продолжающая играть значительную роль в энергетике страны. Из всех начальных суммарных ресурсов нефти России на европейскую часть приходится 25%. Большая часть неразведанных ресурсов нефти находится в Волго-Уральской и Тимано-Печорской нефтегазоносных провинциях (НГП).

В Волго-Уральской НГП за последние годы определены и эффективно реализуются новые перспективные направления поисков нефтяных месторождений в терригенных отложениях девона, связанных с системой грабенов и горстов. В Волго-Уральской и Тимано-Печорской провинциях поиски новых месторождений перемещаются в глубокозалегающие древние толщи.

Другим важнейшим направлением в европейской части России, где возможно открытие новых крупных месторождений нефти, является Предуральский прогиб, включая его надвиговый пояс. Он протягивается от Баренцева моря на севере до Прикаспийской впадины на юге и является составной частью Волго-Уральской и Тимано-Печорской провинций.