

«Груз-300» нефтяной отрасли Югры^{*}

/ Анализ истории и прогноз добычи нефти по округу до 2010 года /

Автор статьи – профессиональный инженер в области разработки нефтяных месторождений излагает свою точку зрения на перспективы добычи нефти на ближайшие годы по ХМАО – ключевому нефтедобывающему региону России

Ситуация в нефтедобыче по России на начало 2007г.

Энергетическая безопасность России в значительной степени зависит от точности прогноза добычи нефти на перспективу. Составление качественного прогноза – это очень сложная инженерная и геолого-экономическая задача, которая не может быть решена путем простой графической экстраполяции исторических данных. Однако, именно так чаще всего делают неспециалисты в нефтедобыче.

Анализ [1] публикаций на эту тему показывает наличие у большинства авторов необоснованной эйфории по поводу возможностей России по наращиванию добычи нефти.

Известно, что темп прироста добычи нефти по России за последние годы значительно снизился: 2003г. – 11%; 2004г. – 8,9%; 2005г. – 2,4%; 2006г. – 2,2%. И это при росте ежегодного объема эксплуатационного бурения за указанный период на 35%. Тем не менее, несмотря на практическое прекращение прироста, из статьи в статью [3, 4] до сих пор кочуют уверения о том, что добыча нефти в России возрастет к 2010 г. до 496-515 млн.т, а к 2015 г. до 507-540 млн.т. А некоторые авторы [5] даже всерьез полагают, что к 2030г. добыча нефти по стране увеличится до 600 млн.т/год (!). Все это напоминает обещание первого секретаря ЦК КПСС Н.С.Хрущева, данное в начале 60^х годов XX века о том, что после 1980 г. население СССР будет жить при коммунизме. Увы, ничего приближенного к указанным ориентирам нефтедобычи по России ожидать не приходится.

Критический анализ чрезмерно оптимистических прогнозов приведен Автором в статье [1]. К слову, выполненные Автором в этой статье расчеты нефтедобычи (с конденсатом) по России **на 2 года вперед** оказались необычайно точными и практически совпали с фактически полученной добычей нефти:

Наименование	2005г.	2006г.
Прогноз [1] добычи нефти, млн.т	475	480
Фактическая добыча нефти, млн.т	470	480

^{*}) Имеется ввиду невозможность достижения добычи нефти по ХМАО в объеме 300 млн.т/год.

Есть все основания полагать, что Россия в 2006г. уже вышла на свой второй (1^й был в 1987г. – 569,5 млн.т при объеме эксплуатационного бурения – 37,6 млн.м/год) исторический пик добычи нефти и дальнейший рост добычи нефти по стране – невозможен. Более того, с позиций макроэкономики, он нецелесообразен. России вообще нет необходимости добывать более 400 млн.т/год. К сожалению, Россия – это не ОПЕК и ограничивать ее за 1,5 века нефтедобычи так и не научилась. По уточненной оценке Автора добыча нефти по России составит в 2007г. – 480 млн.т, в 2008г. – 475 млн.т, в 2009г. – 468 млн.т, в 2010г. – 460 млн.т, а в 2015г. \approx 416 млн.т.

Если внутреннее потребление нефти возрастет с 207 млн.т в 2005г. до 230 млн.т в 2015г. [4], то для экспорта, при добыче, оцененной Автором, в 2015г. останется лишь 186 млн.т. Как же быть в этом случае с обещанным [4] Западу и Востоку ростом экспорта нефти до 300 млн.т? Как будет выглядеть Россия перед своими энергетическими партнерами – потребителями нефти?

Таким образом, повышение точности планирования добычи нефти на перспективу имеет для России огромное стратегическое и политическое значение. В этой связи значительный интерес представляет анализ дальнейшей ситуации с возможным развитием нефтедобычи по основному региону страны – ХМАО в ближайшие годы.

Из истории нефтедобычи по ХМАО^{}**

Известно, что едва ли не 9/10 общероссийской добычи нефти приходится на Уральский и Приволжский Федеральные округа. Сюда входят также ключевые нефтедобывающие субъекты РФ как: ХМАО, ЯНАО, Татарстан, Башкортостан, Самарская и Оренбургская области, Пермский край, Удмуртия. Кроме двух указанных Федеральных округов существенную возрастающую роль в нефтедобыче играет и Северо-Западный Федеральный округ (Республика Коми и НАО).

Однако в течение последних 33 лет, начиная с 1974г., наиболее значимую, ключевую роль в нефтедобыче играет только один субъект России – ХМАО Тюменской области.

Добыча нефти в Западной Сибири (именно в ХМАО) началась 44 года назад – в мае 1964г. Тогда в пробную эксплуатацию были введены Мегионское, Трехозерное и Усть-Балыкское (объект БС₁₋₅) месторождения с годовой добычей нефти – 209 тыс.т и дебитом нефти – 192 т/сут. / *Для справки: За весь период эксплуатации из недр этих месторождений добыто около 220 млн.т нефти (из них \sim 2/3 приходится на Усть-Балыкское, БС₁₋₅), однако в 2006г. они были истощены и обеспечивали уже менее 1% годовой добычи по округу./*

^{**}) Все статистические данные по ХМАО (Добыча, запасы и др.) взяты из источников, опубликованных в открытой печати.

В 1965г. был создан Главтюменнефтегаз, уникальная организация, сыгравшая огромную роль в становлении нефтедобывающей промышленности Западной Сибири. Главк просуществовал 25 лет – до 1990 года.

В период 1965-1973гг. объемы добычи углеводородного сырья в округе динамично росли. Через 11 лет, в 1974г., ХМАО вышло на уровень годовой добычи нефти, превышающий 100 млн.т/год, еще через 3 года (в 1977г.) – свыше 200 млн.т/год, а в 1980г. – свыше 300 млн.т/год. В 1977 году в округе были образованы первые производственные нефтедобывающие объединения: Нижневартовскнефтегаз, Сургутнефтегаз, Урайнефтегаз, Юганскнефтегаз, входившие тогда в состав Главтюменнефтегаза.

Период добычи нефти, свыше знаковой «планки» в 300 млн.т/год, длился в округе довольно долго – 11 лет (с 1980 по 1990гг.). Его можно заслуженно назвать «золотым этапом» нефтедобычи по ХМАО и всей Тюменской области в целом (см.табл.1).

Таблица 1

Характеристика добычи нефти по ХМАО по этапам истории

Показатели	Этапы				В сумме
	Становления и роста добычи	"Золотой"	"Кризисный"	"Возрождения"	
Периоды (годы)	1964-1979	1980-1990	1991-2000	2001-2006	1964-2006
Продолжительность, лет	16	11	10	6	43
Накопленная добыча нефти за этап, млн.т	1403	3750	1899	1434	8485
Среднегодовая добыча нефти за этап, млн.т/год	88	341	190	239	197
Объем эксплуатационного бурения за этап, млн.м	28,3	169,1	76,9	40*	314,3
Среднегодовой объем эксплуатационного бурения, млн.м/год	1,77	15,37	7,69	6,67*	7,28
Средняя обводненность за этап, %	16	58	81	84	71
Средний дебит нефти за этап, т/сут	116	38	13,3	13,1	23,3
Средний дебит жидкости за этап, т/сут	138	90	71	81	81

*) Предварительная оценка.

Именно в этот период своего максимального значения достигла добыча нефти по большинству уникальных и крупнейших месторождений: Самотлор, Мамонтовское, Федоровское, Галинское, Лянторское, Южно-Ягунское, Южно-Сургутское, Западно-Сургутское, Повховское, Аганское, Варьеганское, Покачевское, Северо-Варьеганское.

За указанные «золотые» 11 лет по округу было пробурено 169,1 млн.м эксплуатационного метража или в среднем по 15,372 млн.м/год. Из недр округа за этот период было извлечено 3,750 млрд.т нефти, т.е. в среднем добывалось по 340,9 млн.т/год.

Максимальная же годовая добыча нефти в ХМАО достигала 360,8 млн.т (1985г.) и 360,4 млн.т (1987г.), т.е. в эти годы из недр округа ежесуточно извлекалось почти по миллиону тонн нефти. Это соответствовало 63% добычи нефти по всей России. Максимальные годовые объемы эксплуатационного бурения по округу при этом впечатляли: 1987г. – 20,115 млн.м; 1988г. – 20,881 млн.м; 1989г. – 21,410 млн.м. Ныне такие рекордные годовые объемы проходки обеспечиваются по округу лишь в сумме за 3 года (например, за 2004-2006гг.).

Максимальный темп отбора начальных промышленных запасов нефти введенных в эксплуатацию месторождений в 1983-1988гг. составлял примерно 3% в год, а от текущих извлекаемых запасов ~ 3,7-4,5%. В 2005г. эти темпы составили ориентировочно 1,7 и 3,4 %, в 2006г. – 1,75 и 3,6 %, соответственно.

Если сложить в один условный год максимальные уровни добычи нефти по 20 крупнейшим нефтяным месторождениям ХМАО, этот максимум превысит 420 млн.т/год. Из них на уникальный Самотлор приходится 158,9 млн.т (1980г.), Мамонтовское – 35,2 млн.т (1986г.), Федоровское – 35,1 млн.т (1983г.), а сумма по трем месторождениям – 229,2 млн.т.

Напомним, что в 1980г. одно только сверхгигантское Самотлорское месторождение обеспечивало 53% от добычи нефти по ХМАО и 31% общероссийской добычи.

В связи со вводом высокопродуктивных запасов, сосредоточенных в мощных однородных коллекторах, средний дебит нефти составлял в 1970г. – около 100 т/сут, в 1975г. – 134 т/сут, в 1980г. – 90 т/сут. Однако, в дальнейшем из-за резкого ухудшения качества вновь вводимых запасов и горно-геологических условий нефтеизвлечения, роста обводненности продукции к 1990г. средний дебит нефти снизился почти в 5 раз – до 19 т/сут. Для ТЭКа ХМАО приближались самые тяжелые времена.

Последующие 10 лет (1991-2000гг.) «перестроечного» периода можно назвать «кризисным этапом» в нефтедобыче округа. Здесь произошло обвальное падение добычи нефти до минимального уровня – 164,7 млн.т/год (в 1996г.), т.е. в 2,2 раза меньше ранее достигнутого максимального уровня. Объем эксплуатационного бурения снизился против максимального в 6,5 раз – до 3,299 млн.м (1998г.).

За рассматриваемые кризисные 9 лет суммарная добыча нефти по округу составила 1,899 млрд.т (или ~190 млн.т/год), что было в 1,8 раза ниже среднегодовой добычи нефти в предыдущий «золотой» период. В 1999г. по округу было добыто 169,6 млн.т нефти.

В 2000 году длительный болезненный переход на рельсы рыночной экономики завершился. Собственность была поделена между ВИНК. Добыча нефти несколько подросла и составила 180,5 млн.т/год. Далее началось возрождение ТЭКа ХМАО, т.е. повторный значительный подъем добычи нефти, которая в 2006г. достигла по округу максимума – в 275,6 млн.т/год. При этом объем эксплуатационного бурения увеличился более, чем вдвое, по сравнению с кризисным 1999 г.

Проведение большого комплекса геолого-технических мероприятий по интенсификации добычи нефти, применение интенсивных технологий (в т.ч. и «западных» в виде предельного «форсажа» добычи) привело к существенному росту дебитов скважин по пробуренному эксплуатационному фонду как по жидкости, так и по нефти.

Например, если в 1999г. средний дебит нефти эксплуатационных скважин по округу составлял 10,4 т/сут, то к 2005-2006 гг. он вырос почти в 1,5 раза. При этом дебит новых скважин по нефти увеличился вдвое.

А как в других регионах?

Отметим, что нефтедобывающая промышленность ХМАО пережила «перестроечный период» тяжелее, чем остальные нефтяные регионы России, где суммарная добыча отличалась более устойчивой динамикой (см.табл.2).

Если добыча нефти по ХМАО в кризисный период упала до минимального уровня 165 млн.т (в 1996г.), что в 2,2 раза ниже максимального – 361 млн.т, то по остальным нефтедобывающим районам РФ (без ХМАО) в этот период снижение было существенно меньшим – с 215,2 млн.т (1989г.) до 135,4 млн.т (в 1999г.) или в 1,6 раза.

Период падения более чем на 50% от максимального уровня отбора нефти в ХМАО длился 7 лет (1994-2000гг.). По остальным же регионам России такой период 2^х кратного снижения добычи нефти – вообще отсутствовал.

Таким образом, нефтяной комплекс ХМАО в силу каких-то глубинных причин (удаленность, трудные климатические условия, длительные «клановые войны» за право обладания углеводородными ресурсами в богатом регионе и т.д.) оказался существенно более уязвимым к экономической перестройке отрасли, чем прочие районы страны.

Таблица 2

Динамика добычи нефти (с конденсатом)
по России, ХМАО и прочим регионам за последние 20 лет

Годы	Добыча нефти, млн.т/год				Изменение добычи нефти, млн.т/год			То же, %		
	РФ	ХМАО	Прочие регионы РФ	% ХМАО	РФ	ХМАО	Прочие регионы РФ	РФ	ХМАО	Прочие регионы РФ
1985	542,3	360,8	181,5	66,5	-	2,7			0,75	
1986	561,3	358,4	202,9	63,9	19	-2,4	21,4	3,50	-0,67	11,79
1987	569,5	360,4	209,1	63,3	8,2	2	6,2	1,46	0,56	3,06
1988	568,8	354,2	214,6	62,3	-0,7	-6,2	5,5	-0,12	-1,72	2,63
1989	552,2	336,8	215,4	61,0	-16,6	-17,4	0,8	-2,92	-4,91	0,37
1990	516,3	306,0	210,3	59,3	-35,9	-30,8	-5,1	-6,50	-9,14	-2,37
1991	461,9	275,1	186,8	59,6	-54,4	-30,9	-23,5	-10,54	-10,10	-11,17
1992	399,3	227,3	172,0	56,9	-62,6	-47,8	-14,8	-13,55	-17,38	-7,92
1993	354,3	198,2	156,1	55,9	-45	-29,1	-15,9	-11,27	-12,80	-9,24
1994	318,0	180,3	137,7	56,7	-36,3	-17,9	-18,4	-10,25	-9,03	-11,79
1995	306,6	169,1	137,5	55,2	-11,4	-11,2	-0,2	-3,58	-6,21	-0,15
1996	301,3	164,7	136,6	54,7	-5,3	-4,4	-0,9	-1,73	-2,60	-0,65
1997	305,5	167,9	137,6	55,0	4,2	3,2	1,0	1,39	1,94	0,73
1998	303,4	166,3	137,1	54,8	-2,1	-1,6	-0,5	-0,69	-0,95	-0,36
1999	305,3	169,6	135,7	55,6	1,9	3,3	-1,4	0,63	1,98	-1,02
2000	323,2	180,5	142,7	55,8	17,9	10,9	7,0	5,86	6,43	5,16
2001	348,1	193,8	154,3	55,7	24,9	13,3	11,6	7,70	7,37	8,13
2002	379,6	209,4	170,2	55,2	31,5	15,6	15,9	9,05	8,05	10,30
2003	421,3	233,1	188,2	55,3	41,7	23,7	18,0	11,0	11,32	10,58
2004	458,8	254,9	203,9	55,6	37,5	21,8	15,7	8,90	9,35	8,34
2005	470,0	267,3	202,7	56,9	11,2	12,4	-1,2	2,44	4,86	-0,59
2006	480,5	275,6	204,9	57,4	10,5	8,3	2,2	2,23	3,11	1,09
В сумме за 22 года	9247,5	5409,7	3837,8	58,5						

Обеспеченность добычи нефти по ХМАО запасами

Известно, что ХМАО является ключевым нефтедобывающим субъектом РФ, на него приходилось в последние годы 55-57% общероссийской добычи нефти.

Согласно данным, опубликованным Центром рационального недропользования ХМАО в округе открыто 440 месторождений нефти, из них введено в разработку – 204.

Ресурсный углеводородный потенциал округа значителен. Ни один из других нефтедобывающих регионов страны не может с ним сравниться сейчас и вряд ли это случится в будущем.

Судя по опубликованным данным, суммарные (разведанные и предварительно оцененные) начальные извлекаемые запасы нефти по ХМАО, очевидно, приближаются к 20 млрд.т. Из них на предварительно оцененные запасы приходится около 17%.

На начало 2007г. накопленная добыча нефти по округу составляла 8,485 млрд.т. Таким образом, уже извлечено чуть более половины начальных разведанных запасов нефти.

Тем не менее, разведанные оставшиеся извлекаемые запасы (ОИЗ) нефти по округу весьма велики. Их доля в общих текущих промышленных запасах нефти по России, очевидно, примерно соответствует доле текущей добычи нефти округа.

Отметим, что текущие извлекаемые запасы нефти промышленных категорий по ХМАО составляют примерно 4,9% от общемировых доказанных запасов нефти в 2005г.

На указанные ОИЗ (плюс на часть запасов категории C₂) в ХМАО может быть рентабельно пробурено еще ~70-80 тыс. новых скважин с общим объемом проходки 210-240 млн.м. Отметим, что этот перспективный для бурения фонд по количеству вполне сопоставим с имеющимся эксплуатационным фондом скважин по ХМАО в 2005-2006гг.

Таким образом, недра округа обладают значительным потенциалом для дальнейшего устойчивого обеспечения страны «черным золотом». Нефть в Югре будут добывать, как минимум, до конца XXI века, но что принципиально важно отметить – **уже не по «восходящей», а по «нисходящей», медленно падающей динамике.**

Для дальнейшего наращивания добычи нефти в ХМАО в ближайшие годы сколь-нибудь серьезных возможностей у нефтедобывающих компаний – нет. Практически все они (кроме возможностей по увеличению объемов эксплуатационного бурения и количества зарезок боковых стволов) почти полностью были исчерпаны в предыдущие 5 лет интенсивного «скачка» нефтедобычи.

В 2005г. добыча нефти по ХМАО достигла 267,3 млн.т (что, кстати, впервые превысило добычу нефти в целом по США – 254,2 млн.т) и составило 7,5% от общемировой добычи нефти в объеме 3564 млн.т/год.

Принципиально важно отметить, что темпы прироста (%) добычи нефти по ХМАО в последние годы значительно снизились, хотя и несколько превышали таковые по прочим регионам и по России в целом:

<i>Регионы</i>	<i>2003г.</i>	<i>2004г.</i>	<i>2005г.</i>	<i>2006г.</i>
По ХМАО:	11,3%	9,4%	4,9%	3,1%
Прочие регионы:	10,6%	8,3%	-0,6%	1,1%
По России в целом:	11,0%	8,9%	2,4%	2,2%

В 2006г. уровень добычи нефти по округу увеличился на 8,3 млн.т и достиг 275,6 млн.т. Это самый максимальный уровень добычи нефти по округу за последние 15 лет. Однако, заметим, что он составляет лишь 76% от ранее достигнутого в истории (1985г.) максимального уровня добычи нефти. По прочим регионам России (без ХМАО) добыча нефти восстановилась до уровня 95% от ранее достигнутого максимального – 215,2 млн.т (1989 год). Опять-таки потенциал других регионов оказался использован более эффективно, чем в ХМАО.

Что же впереди?

Сейчас чрезвычайно актуален вопрос: как же поведет себя динамика добычи нефти по ХМАО в самые ближайшие годы? Существующие прогнозы на этот счет, в массе своей, весьма радужны и, в основном, сводятся к тезису: «Добыча нефти росла – и будет расти!».

Например, А.Шпильман, директор Научно-аналитического Центра рационального недропользования ХМАО считает [6], что «к 2009г. добыча нефти по округу возрастет до 308 млн.т, несколько лет продержится «на полке», а затем (т.е. только ~ с 2015г.? – Авт.) медленно начнет сокращаться».

Опубликованная официальная точка зрения Правительства ХМАО на сей счет также весьма оптимистична. В прогнозе [7] социально-экономического развития ХМАО на ближайшие 3 года, даже минимальный, «Инерционный Сценарий» предполагает дальнейший непрерывный рост добычи нефти: 2007г. – 288 млн.т (+12,4 млн.т прироста); 2008г. – 295 млн.т (+7 млн.т); 2009г. – 301,8 млн.т (+6,8 млн.т). Некоторые серьезные специалисты по ТЭКу округа считают [3], что в период до 2010г. уровень добычи нефти по ХМАО вполне может достичь 305 млн.т/год.

Автору, эти прогнозы дальнейшего монотонного роста нефтедобычи по ХМАО представляются нереальными, неоправданно оптимистичными. Ведь сколь-нибудь ощутимые рычаги влияния на формирование дальнейшей динамики нефтедобычи в округе к настоящему времени в значительной степени исчерпаны. Возможности для дальнейшего

форсирования дебитов жидкости по пробуренному фонду – минимальны. Кроме того, ситуация с приростом запасов сложилась явно неудовлетворительная. Ожидаемый за счет ГРП, т.е. реальный прирост извлекаемых запасов нефти по итогам 2006г., судя по опубликованным данным, ожидается в ХМАО в объеме примерно 100 млн.т или ~ 1/3 часть от добычи нефти за год.

Анализ среднесуточной добычи нефти по округу показывает, что она достигла своего максимального значения полгода назад (!) – в Августе 2006г. Далее ее рост прекратился и даже наметилось незначительное ее снижение:

Июнь	– 757,079 тыс.т/сут	Сентябрь	– 765,742 тыс.т/сут
Июль	– 763,091 тыс.т/сут	Октябрь	– 759,617 тыс.т/сут
Август	– 766,800 тыс.т/сут (max)	Ноябрь	– 758,850 тыс.т/сут
		Декабрь	– 758,067 тыс.т/сут

Среднесуточная добыча нефти по округу в декабре 2006г. была лишь на 0,8% больше, чем в декабре 2005г. (751,8205 тыс.т/сут). И это при том, что объемы эксплуатационного бурения и ввод новых скважин в 2005-2006гг. существенно возросли. По мнению автора, в сложившихся условиях трудно надеяться на перелом ситуации в лучшую сторону.

Так сможет ли ТЭК ХМАО «поднять» этот тяжелый «груз» – в 300 млн.т годовой добычи нефти?

Автор сделал собственные подробные технологические расчеты добычи нефти по ХМАО до 2010г. (см.табл.3) при сохранении стабильного объема эксплуатационного бурения на уровне 8 млн.м/год в течение 2007-2010гг. и с учетом ежегодного прироста (за счет ГРП) промышленных извлекаемых запасов нефти в 100 млн.т/год.

Таблица 3

Наименование	Факт		Годы прогноза				Всего за 2007-2010гг.
	2005	2006	2007	2008	2009	2010	
Добыча нефти согласно прогнозу ХМАО [7], млн.т	267,9	275,6	288	295	302	305*	1190
То же, согласно расчетам Автора, млн.т	–	–	280	280	278	275	1113
Разница, млн.т	–	–	-8	-15	-23,8	-30	-77
То же, %	–	–	-2,8	-5,1	-7,9	-9,8	-6,5

*) Из статьи [8]

Из таблицы 3 видно, что по оценке автора уже в текущем 2007г. ожидаемая добыча нефти по ХМАО будет меньше плановой на 8 млн.т, в 2008г. – на 15 млн.т, в 2009г. – на

23,8 млн.т, в 2010г. это отклонение в меньшую сторону достигнет критической величины – 30 млн.т/год или ~10% от планируемой годовой добычи.

Таким образом, весьма велика вероятность возникновения необходимости внесения серьезных коррективов в план социально-экономического развития округа, да и России в целом, с учетом значительного предполагаемого неподтверждения уровней добычи нефти по ХМАО в 2007-2010гг. Если «чихнет» ТЭК ХМАО, не поздоровится всей России.

Как стабилизировать нефтедобычу?

Для этого необходимо сделать, как минимум, следующее:

1. Сохранить достигнутые в 2006г. объемы эксплуатационного бурения в целом по ХМАО, значительно увеличив их по новым крупнейшим месторождениям (Приобское, Южно-Приобское, Тайлаковское, Приразломное, Салымская группа и др.), рассмотрев стратегию их освоения в Правительстве ХМАО.

2. Улучшить использование пробуренного фонда скважин. Если в ОАО «Сургутнефтегаз» в ноябре 2006г. на 1 неработающую скважину приходилось **более 12 работающих**, в ООО «Лукойл-Западная Сибирь» - 6,5, то в ТНК-ВР Менеджмент (в ХМАО) – **всего лишь 1,4 скважины (!)** Доля неработающего фонда скважин в целом по округу должна быть доведена до 10%. (Сейчас, например, по месторождениям ТНК-ВР Менеджмент она превышает 40 %.)

3. Запустить в 2007г. механизм передачи месторождений из нераспределенного фонда недр на территории ХМАО – недропользователям. По данным А.Шпильмана, это позволит ввести в оборот около 800 млн.т запасов нефти. Общий перспективный для бурения фонд скважин на эти нераспределенные запасы оценивается нами в 10-12 тысяч, а максимальная годовая добыча нефти в ~ 25-30 млн.т/год.

4. Внести в налоговое законодательство России **новые поправки**, реально стимулирующие ввод в промышленную эксплуатацию новых, неразбуренных запасов в старых освоенных нефтедобывающих районах страны, к которым относится и ХМАО.

Принятый 27 июля 2006г. Федеральный Закон №151-ФЗ, имевший целью – стимулирование улучшения использования ресурсной базы страны путем введения нового дифференцированного НДС – для большинства месторождений ХМАО, почти ничего не принес, кроме явного вреда. Этот закон с точностью до наоборот, вместо послабления только существенно увеличил налоговую нагрузку на недропользователей, осваивающих новые месторождения в ХМАО, т.е., по-сути дела, фактически затормозил их ввод в эксплуатацию.

Согласно расчетам, выполненным К.Е.Яниным (ООО «ТЭРМ»), для того чтобы в новых (после ввода НДС) налоговых условиях инвестиции в освоение новых нефтяных ме-

сторождений Западной Сибири представляли экономический интерес, недропользователю необходимо обеспечить существенное повышение дебитов новых скважин по нефти.

По сравнению с ранее действовавшим подходом к оценке платежей по НДС, начальный дебит нефти, должен быть увеличен, как минимум, на 20%. Как это можно сделать, если недра остались прежними?

Таким образом, повышение порога рентабельности освоения запасов нефти, из-за ввода в 2006г. нового НДС, крайне негативно отразилось на экономической привлекательности для инвесторов проектов разработки нефтяных месторождений ХМАО, резко снизив ожидаемые показатели их эффективности.

Нефтяники четко видят, что указанная ситуация требует немедленного исправления в законодательном порядке.

Выводы

1. Несмотря на значительный текущий ресурсный потенциал ХМАО, добыча нефти по округу в 2006г. вплотную приблизилась к своему (второму в истории), максимальному уровню. В 2007г. ожидаемый рост добычи нефти составит не более 1,6%, уровень добычи нефти – 280 млн.т.

2. К 2010г. добыча нефти по ХМАО снизится до 275 млн.т, что на 30 млн.т (или 10%) меньше, чем предполагается округом. Уровни добычи нефти, заложенные в план социально экономического развития ХМАО на 2007-2009гг. требуют существенной корректировки.

3. Несмотря на ожидаемое падение добычи нефти по округу, ее доля в общей добыче по России может увеличиться с 57% в 2006г. до 60% в 2010г.

4. Налоговое законодательство России в сфере нефтедобычи несовершенно и требует незамедлительного внесения поправок, реально стимулирующих сейчас разбуривание новых запасов и освоение новых месторождений, именно в старых нефтедобывающих районах страны (а не только в Восточной Сибири).

Литература

1. Ан.Янин «Груз-500» отечественной нефтяной промышленности. Прогноз добычи нефти по России на 2005-2015гг.». –Сибирский Посад, 2005г. №11-12.
2. «ТЭК себя исчерпал?». –Нефтегазовая вертикаль, 2006, №4, с.4-10.
3. И.Шпуров «Состояние и основные тенденции развития геологии и недропользования в Тюменской области». –Технологии ТЭК, 2005, №3, с.6-9.
4. «Транспорт энергетической сверхдержавы». –Нефтегазовая вертикаль, 2006, №16.
5. А.Конторович и др. «Европа останется основным импортером российской нефти». –Мировая энергетика. 2006, №8, с.24-25.
6. «Югра пишет новый сценарий развития». –Тюменские известия, 7 декабря 2006г.
7. «Нефть – ключевое слово в бюджете». –Тюменские известия, 16 ноября 2006г.
8. И.П.Толстолыткин «Повышение эффективности использования запасов нефти на месторождениях ХМАО». – Нефтяное хозяйство, 2006, №6, с.96-100.

Подпись автора:

А.Н.Янин

Сведения об авторе:

Янин Анатолий Николаевич, директор ООО «ТЭРМ» («Технологии эффективной разработки месторождений»), специалист по разработке нефтяных месторождений с 30-летним стажем. Член ЦКР Роснедра и ТО ЦКР по ХМАО, эксперт ТО ЦКР.

Адрес ООО «ТЭРМ»: 625000, г. Тюмень, ул. Советская, 54, офис 502,

Тел. (3452) 25-13-80, факс (3452) 49-13-66, E-mail: term@tmn.ru