

بررسی جایگاه بخش نفت و گاز در اقتصاد سال‌های اخیر ایران

مرتضی راعی دهقان

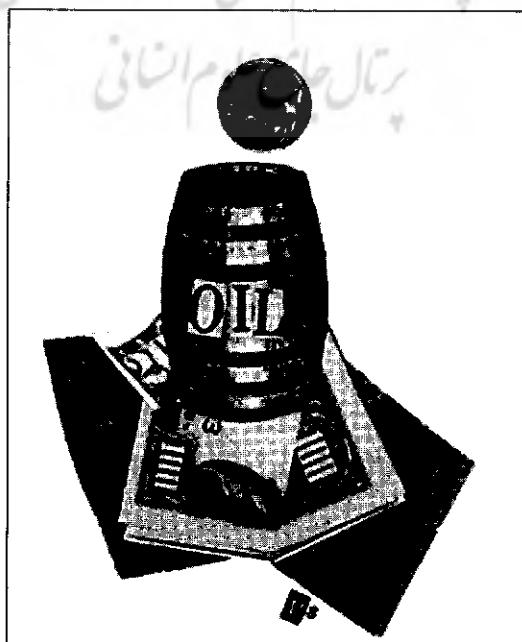
(دکترای مدیریت بازرگانی، عضو هیئت علمی دانشگاه آزاد اسلامی و استاد مدعو دانشگاه پیام نور مرکز اصفهان)

اقتصاد کشور شده است. در کنار ساختارهای اقتصادی، شاخص‌هایی نظیر افزایش شدید حجم نقدینگی در دو سه سال اخیر، نوسانات شاخص قیمت‌ها و نسبت نقدینگی به تولید، بیانگر افزایش نرخ تورم بدون اتخاذ سیاست‌های جبرانی مناسب می‌باشد که موجب تحمیل فشار تورمی عمده‌تر اقشار کم درآمد شده و قدرت خرید عمومی به ویژه گروه‌های با درآمد ثابت مثل حقوق بگیران را (به دلیل رشد تورم بیشتر از افزایش حقوق‌ها) تقلیل داده است. در این مقاله پس از بررسی وضعیت موجود بخش نفت و گاز کشور، تأثیر گذاری درآمدهای حاصل از فروش نفت و گاز در درآمدهای دولت و شاخص‌های کلان اقتصاد کشور مورد بررسی قرار گرفته و میزان وابستگی اقتصاد به این بخش را مشخص کرده تا چاره‌ای اندیشه شود که در آینده این وابستگی تشدید نشود و به تدریج کاهش یابد.

مقدمه

اولین چاه نفت در ایران در پنجم خرداد ماه ۱۲۸۷ در مسجد سلیمان به نفت رسید و تولید بازرگانی نفت در سال ۱۲۹۰ با تولید روزانه ۵۵۰ بشکه در روز آغاز گردید. قیمت نفت خام تا سال ۱۹۷۰ کمتر از ۳۰ دلار در هر بشکه بود. با ظهور

ارز حاصل از فروش نفت و گاز در ایران نه تنها سهم بالایی از درآمدهای دولت را تشکیل می‌دهد، بلکه خود نیز بر سایر درآمدهای دولت تأثیر گذار است. در سال‌های اخیر علیرغم تلاش‌های ارزنده جهت افزایش سهم مالیاتها و سایر درآمدها در بودجه دولت این کار خیلی مؤثر واقع نشده و افزایش شدید وابستگی دولت به درآمدهای نفتی همچنان حس می‌شود و نگران کننده است. این مسئله همچنین موجب شده تا شرایط مناسب برای ایجاد دگرگونی در ساختارهای اقتصادی و توسعه سرمایه‌گذاری و ایجاد واستقرار زیربناهای ضروری فراهم نگردد. در دهه‌های اخیر در نتیجه تصدی های دولت در امور اقتصادی، وابستگی شدید بودجه دولت به درآمدهای نفتی و ساختار معیوب بودجه کشور که با افزایش هزینه‌های جاری همراه بوده است، افزایش تکیه دولت به درآمدهای حاصل از فروش ارز در تأمین هزینه‌های عمومی، نظام ناکارآمد مالیاتی، ادامه انحصارات دولتی، حجم بالای تصدی های دولتی، گسترش بی‌رویه شرکت‌های دولتی و نابهره ور بودن آن‌ها نسبت به بخش خصوصی و قوانین و مقررات متتمرکز، ناکارآمدی اقتصادی استمرار یافته و موجب تشدید نارسایی‌های ساختار بیمار



چند ناچیز برای دومین دارنده ذخایر گاز، یک ضرورت است و صادرات گاز از جنبه مالی برای ایران آنقدر که جنبه استراتژیک آن مطرح است مهم نیست.

اما از طرف دیگر ذخایر گازی ایران با بعضی همسایگان مشترک است و اگر گاز را فقط به مصرف داخلی برسانیم و صادرات نداشته باشیم - یعنی تأسیساتی بوجود نیاوریم که گاز صادر شود- کشورهایی مثل قطر، عربستان سعودی، بحرین، امارات متحده عربی از ذخایر مشترک بدون اینکه خود ما بهره‌ای برده باشیم، به میزان فراوان بهره‌برداری خواهند کرد. لذا با توجه به اینکه برای برداشت گاز الزام داریم و فرصتی هم برای سرمایه‌گذاری نداریم باید صادرات گاز را نیز توسعه دهیم. ولی به نظر می‌رسد هیچ ساز و کار مناسبی هم برای جذب سرمایه‌گذاری قدمی جلو نمی‌گذارد. یا اینکه از حساب ذخیره ارزی جهت سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در این زمینه استفاده کنیم.

وابستگی شدید اقتصاد و بودجه دولت به درآمدهای نفتی نیز موجب رشد نقدینگی شده که در کنار بودجه انساطی مهتمرين دلیل افزایش نرخ تورم در سال‌های اخیر بوده‌اند که قدرت خرید عمومی به ویژه گروههای با درآمد ثابت را کاهش داده و لازم است تجزیه و تحلیل و چاره‌اندیشی شود. لذا این مقاله ابتدا به بررسی وضعیت موجود بخش نفت و گاز کشور و تأثیر گذاری درآمدهای حاصل از فروش نفت و گاز در درآمدهای دولت و شاخص‌های کلان اقتصاد کشور می‌پردازد و سپس به موضوع افزایش وابستگی دولت به درآمدهای نفتی در سال‌های اخیر، از یک طرف به دلیل افزایش قیمت‌های نفت در بازار جهانی و از طرف دیگر به دلیل برداشت قابل توجه از حساب ذخیره ارزی با توجه به هدف گیری‌های دولت در جهت ایجاد اشتغال و توسعه اقتصادی می‌پردازد. در پایان ضمن شناسایی نارسانی‌ها لزوم توجه به کاهش وابستگی به درآمدهای نفتی در سال‌های آتی را متذکر می‌شود و با ارایه راهکارهای عملی در قالب پیشنهادات و توصیه‌های به این مهم می‌پردازد.

اهمیت منابع نفت و گاز کشورهای حوزه خلیج فارس

کشورهای حوزه خلیج فارس شامل ایران، امارات متحده عربی، بحرین، عراق، عربستان، قطر و کویت مجموعاً ۳۰ درصد تولیدنفت جهان و ۵۷ درصد ذخایر نفتی جهان (معادل ۷۱۵ میلیارد بشکه نفت) را در اختیار دارند. علاوه بر نفت، کشورهای منطقه ۶۹/۷ تریلیون متر مکعب ذخایر گازی یعنی معادل ۴۵ درصد ذخایر گازی جهان را در اختیار دارند.

در این بین سواحل مرزی ایران از اهمیت بسزایی برخوردار است، چرا که مسیر عبور نفتکش‌ها و تانکرهای بزرگ نفتی از نزدیکی این مرزها می‌گذرد. به گونه‌ای که نفت عبوری از تنگه هرمز ۴۰ درصد نفت مبادله شده در بازارهای جهانی و ۱۷ میلیون بشکه نفت حمل شده از طریق تنگه هرمز به آسیا به مقصد کشورهای ژاپن، چین و هند است. بر اساس آمار اداره اطلاعات انرژی آمریکا (جدول شماره ۱)، تولید نفت

شوك نفتی در سال ۱۹۷۳ دوران نفت خام ارزان به پایان رسید و قیمت نفت در هر بشکه چندین برابر گردید که این شروع وابستگی بیشتر کشورهای نفت خیز و ایران به درآمدهای حاصل از نفت بود. علی‌رغم فرازو نشیب‌های طی شده در سالهای اخیر وابستگی اقتصاد ایران به بخش نفت در حال افزایش است و این در حالی است که بخش گاز نیز در کنار آن در حال رشد می‌باشد.

از سال ۱۳۹۰ تا کنون بیش از ۵۵ میلیارد بشکه نفت از میادین مختلف نفت کشور بفروش رسیده است. اکنون اکثر مخازن نفتی کشور در نیمه عمر خود به سر می‌برند و با مسئله خیلی مهم بازیافت مواجه می‌باشند. برداشتی که تاکنون انجام می‌گرفت به روش برداشت طبیعی بوده اما اکنون مسأله حفظ و افزایش ضریب بازیافت مطرح است. لذا اکثر کارشناسان بر اهمیت تزریق گاز به چاههای نفتی کشور و تداوم تولید صیانتی نفت تأکید دارند. زیرا اگر گاز را به حوزه‌های نفتی تزریق نکنیم، منابع نفتی مان بافت تولید رو به رو می‌شوند. حتی زمان تزریق نیز بسیار مهم است، به طوری که اگر این کار به موقع انجام نشود، حتی اگر بعد از این کار صورت پذیرد، با توجه به اینکه اکثر مخازن نفتی کشور در نیمه عمر خود به سر می‌برند، مشمر ثمر واقع نخواهد شد. در گذشته وجود گاز به تولید نفت بستگی داشت، ولی امروزه ادامه تولید نفت به وجود گاز بستگی دارد.

از طرف دیگر در حال حاضر با وجود قیمت بالای نفت، تزریق گاز دارای صرفه اقتصادی است و حتی بر مصارف پتروشیمی ارجحیت دارد. اگر در بخش پایین دستی، گاز به عنوان خوراک به محصولات پتروشیمی تبدیل شود، ارزش آن سه تا چهار برابر می‌شود، ولی تزریق گاز به چاه‌های برابر هر بشکه نفت حدود سه دلار هزینه در برخورد داشت که با این کار نفت را تا حدود بشکه‌ای ۱۰۰ دلار می‌توان فروخت و به همین دلیل، امروزه نفع اقتصادی آن حتی قابل مقایسه با محصولات پتروشیمی نیست.

اما تولید گاز کشور در حال حاضر بسیار اندک است و مشکل صنعت نفت کشور ضعف در افزایش ظرفیت تولید است که یکی از راههای از دیدار برداشت از مخازن نفتی تزریق گاز به آن هاست. یک مخزن نفتی در چند سال اول و دوره جوانی به تزریق گاز نیازی ندارد، ولی به تدریج دچار کاهش فشار و در نتیجه افت تولید می‌شود که با تزریق آب، گاز یا مخلوط آب و گاز (WAG) می‌توان این مشکل را بر طرف کرد.

تولید فعلی گاز کشور حدود ۴۱۷ میلیون متر مکعب در روز است، که از این میزان روزانه تنها حدود ۲۰ میلیون متر مکعب به مخازن نفتی جنوب تزریق می‌شود. ولی اولویت مصرف گاز باید تزریق گاز به چاههای نفتی جهت افزایش ذخایر قابل استحصال نفت باشد و مصرف داخلی و صادرات گاز در اولویت‌های بعدی قرار گیرند، زیرا نفت در بازارهای جهانی قیمت بسیار بالاتری نسبت به گاز دارد.^(۱)

بدین خاطر میان اکثر کارشناسان، درباره صادرات گاز همواره اختلاف نظر وجود داشته است. عده‌ای معتقدند که با توجه به نیاز مصرف داخلی، اعم از خانگی، صنعتی، نیروگاهی و تزریقی فروش گاز به صورت خام و بدون اینکه آن را به فرآورده تبدیل کنیم، با توجه به اینکه ارز آوری چندانی نیز نخواهد داشت، مقرر به صرفه نخواهد بود و با آن مخالفت می‌کنند، ولی برخی کارشناسان نیز معتقدند با توجه به وضعیت موجوده صادرات گاز هر

جدول(۱)- تولید نفت کشورهای حوزه خلیج فارس

درصد از تولید کل جهان	بشکه در روز (میلیون)	تولید نفت کشورهای حوزه خلیج فارس (سال)
-	18/7	1990
%28	21/7	2000
-	23/7	2003
-	28/3	2010
%33	31/1	2020
%36	36/8	2030

منبع : اداره اطلاعات انرژی آمریکا-2007

متر مکعب در روز برسد. در حالیکه مصرف و صادرات گاز کشور قرار است به رقم ۷۴۴ میلیون متر مکعب برسد.^(۴) بنابراین مصرف گاز باشدروزانه ۱۹۲ میلیون متر مکعب کاهش یابد. آمار و ارقام به روشنی نشان می دهد که برنامه ریزی در بخش گاز کشور باید بکلی مورد تجدیدنظر قرار گیرد و این کار بالاگذاری بخش نامه محقق نمی شود بلکه نیاز به سرمایه گذاری، نیروی انسانی، تکنولوژی و مدیریت مخزن دارد که باید چاره اندیشی شود. بنابراین مسئله این نیست که ایران منابع گازی ندارد بلکه موضوع این است که ذخایر گازی در کشور موجود است، اما توان تولید وجود ندارد، یعنی امکانات دسترسی به تولید برایمان فراهم نیست.

امروزه گاز طبیعی حدود ۲۵ درصد از انرژی دنیا را تأمین می کند و با توجه به ایجاد آلودگی بسیار کم، روند تقاضای آن نیز در سبد انرژی مصرف افزایش یافته است. همچنین ذخایر فعلی نفت در جهان تقاضای ۲۵ تا ۳۰ سال آینده را جوابگوست و می توان گفت نفت در مقیاس جهانی در حال پایان پذیری است و جایگزینی نفت با دیگر حامل های انرژی از جمله گاز، از دغدغه های بزرگ بخش انرژی دنیا به شمار می آید. ایران نیز که عنوان دومین کشور دارای منابع گازی جهان را دارد، و از این مقدار ۵۰ درصد در منطقه پارس جنوبی ذخیره شده است باید توجه ویژه ای به توسعه این صنعت داشته باشد.

در همین حال آمریکا با داشتن ۳ درصد از ذخایر گاز جهان، ۵۵۰ میلیارد متر مکعب در سال گاز تولید می کند، یعنی با یک پنجم ذخایر گازی ایران حدود ۵ برابر ما تولید گاز دارد. کانادا با یک هفدهم ذخایر گاز ایران ۲ برابر و انگلیس با اختیار داشتن یک چهلم ذخایر گازی ایران به اندازه ما گاز تولید می کند.

نقش درآمدهای نفتی در اقتصاد و بودجه ایران

بخش نفت و گاز مotor محركه فعالیت های اقتصادی ایران است و در آمدهای نفتی همیشه نقش مهمی را در بودجه سالانه کشور ایفا کرده و تأثیر قابل توجه نیز بر سایر درآمدهای دولت داشته است چون بسیاری از بررسی های نیز نشان می دهد که تولید ناخالص داخلی کشور تحت تأثیر میزان درآمدهای نفتی است و درآمدهای مالیاتی هم که بخشی از تولید ناخالص

کشورهای حوزه خلیج فارس در سال ۱۹۹۰ میلادی کمتر از ۱۸۷ میلیون بشکه در روز، سال ۲۰۰۰ حدود ۲۰۰۳ میلیون بشکه و سال ۲۰۰۳ حدود ۲۳۷ میلیون بشکه بوده است. تولید نفت در این کشورها تا سال ۲۰۱۰ میلادی به بیش از ۲۸/۳ میلیون بشکه، تا سال ۲۰۲۰ به ۳۱/۱ میلیون بشکه و تا سال ۲۰۳۰ به بیش از ۳۶/۸ میلیون بشکه در روز خواهد رسید.

ظرفیت تولید نفت کشورهای منطقه در سال ۲۰۰۰ حدود ۲۸ درصد کل تولید جهانی بوده است و تا سال ۲۰۲۰ معادل ۲۳ درصد و طی سال ۲۰۳۰ به بیش از ۳۶ درصد افزایش خواهد یافت. این حاکی از آن است که اهمیت استراتژیک خلیج فارس در طول زمان بیش از پیش در حال افزایش است. طی سال ۲۰۰۴ روزانه ۱۷/۴ میلیون بشکه نفت از طریق تنگه هرمز ترانزیت شده است که این رقم ۲۱/۲ درصد کل تقاضای جهانی نفت را تأمین کرده است. این رقم تا سال ۲۰۳۰ به بیش از ۲۸/۱ درصد خواهد رسید. که این نشان از افزایش روز افزون نقش پر اهمیت منطقه خلیج فارس و تنگه هرمز در تأمین نفت جهان است.^(۲)

بر اساس پیش بینی آژانس بین المللی انرژی هم، تا سال ۲۰۲۰ میزان تولید نفت روزانه جهان، به ۱۰۵ میلیون بشکه و تا سال ۲۰۳۰ به ۱۱۶ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. (جدول ۱)

منابع نفت و گاز ایران

ایران به تنهایی ۱۱/۱ درصد کل ذخایر نفتی جهان (۱۳۲ میلیارد بشکه) و ۱۵/۳ درصد ذخایر گاز طبیعی معادل ۲۷/۵ تریلیون متر مکعب را در اختیار دارد.^(۳) سهم تولید نفت ایران در میان کشورهای عضو سازمان اوپک در حال حاضر ۴/۱ میلیون بشکه در روز است و در طول یک سال گذشته بطور متوسط روزانه در حدود ۲/۴۱۵ میلیون بشکه نفت صادر کرده است که این رقم در مقایسه با ارقام سال قبل بیش از ۱/۷۲٪ افزایش نشان می دهد.

و میزان تولید و واردات گاز کشور در سال ۱۳۸۵ حدود ۴۱۷ میلیون متر مکعب در روز بود. این در حالیست که نیاز کشور برای مصرف و صادرات ۵۲۶ میلیون متر مکعب در روز بوده است. به عبارت دیگر در روزهای سرد سال گذشته میزان نفت ایران بیش از ۱۰۹ میلیون متر مکعب کمبود گاز داشتیم و طی ۵ سال آینده تولید و واردات گاز کشور، طبق برنامه باید به رقم ۵۵۲ میلیون

کمی یافته است بطوری که وضعیت این متغیر در هشت ساله ۱۳۶۸ الی ۱۳۷۵
برابر با $\frac{4}{3}$ میلیون ریال، در هشت ساله
۱۳۸۳ الی ۱۳۸۴، برابر با $\frac{5}{4}$ میلیون ریال
و در سال ۱۳۸۴ برابر با $\frac{6}{1}$ میلیون ریال
بوده است که با توجه به متوسط صادرات
نفت و گاز در همین دوران بهبود
محدودی صورت پذیرفته است.

سرمایه گذاری: رشد سرمایه گذاری در کشور در سه دوره پیش گفته در بهترین حالات در دوره ۱۳۸۶ الی ۱۳۸۳ و برابر ۷/۷ درصد بوده است. رشد این متغیر طی دو سال ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به ترتیب ۵/۸ و ۸/۱ درصد بوده است. لازم به ذکر است که رشد این متغیر در دو سال نخست برنامه ۱۱٪ درصد هدف گذاری شده بود که نظر تحقیق، ناقه است.

“*It is the first time I have ever seen a man who has been to the moon.*”

هزینه های مصرفی دولت: رشد هزینه های مصرفی دولت به قیمت های ثابت سال ۱۳۷۶ در سال ۱۳۸۴ نسبت به دوره قبلی افزایش زیادی یافته است. همچنین نسبت هزینه های مصرفی بر سرمایه گذاری دولت در این سه دوره به ترتیب از $\frac{1}{5}$ و $\frac{1}{3}$ به حدود $\frac{3}{100}$ ارتفا یافته است که گویای افزایش بیش از حد هزینه های مصرفی دولت نسبت به هزینه های سرمایه گذاری آن می باشد. و نیز رابطه معنی داری بین رشد هزینه های مصرفی، دولت و درآمد های نفت وجود دارد.

از طرف دیگر اعتبارات جاری در سال ۱۳۸۵ نسبت به سال ۱۳۸۴ معادل ۷۵٪ درصد رشد داشته است و در صد عملکرد سال ۱۳۸۵ نسبت به مصوب سال ۱۳۸۵ در مورد تملک دارایی های سرمایه ای (اعتبارات عمرانی) ۲۷٪ درصد بوده و دولت نتوانسته به میزان مجوزهای گرفته شده در این

خصوص، اعیان و افراد علیه حکم اخراجی صادر شدند.

داخلی کشور را در برمی گیرد رانیز تحت تأثیر قرار می دهد. از بررسی وضعیت اقتصادی کشور با استفاده از مهمنترین شاخص های اقتصادی از ابتدای برنامه اول توسعه تا دو ساله اول برنامه چهارم یعنی ۱۳۸۵ تا ۱۳۶۸ که در زیر آمده است می توان به میزان افزایش وابستگی اقتصاد و بودجه کشور به درآمدهای نفتی پی برد^(۵). (جدول ۲)

رشد تولید ناخالص داخلی: بررسی وضعیت اقتصادی کشور از طریق ۲۱ شاخص مهم اقتصادی در ۱۸ سال اخیر نشان می‌دهد (جدول شماره ۲)، متوسط رشد ناخالص داخلی برابر با ۴ درصد در دوره هشت ساله ۱۳۶۸ الی ۱۳۷۵ و ۱۳۷۶ رشد تولید ناخالص داخلی در دو ساله نخست به ترتیب $5\frac{1}{4}$ و $5\frac{2}{3}$ درصد بوده است. نفتخانه در این دو سال نسبت به ۱۶ سال قبل افزایش تولید ناخالص داخلی بالقوه کشور باشد. مذکور بیش از چهار ساله ۱۳۸۰ الی ۱۳۸۳ بروز ساله چهارم، رشد تولید ناخالص داخلی در رسماً برابر با $7\frac{1}{4}$ و $7\frac{2}{4}$ درصد می‌بود. از طبق جهان در سال های ۲۰۰۵ تا ۲۰۰۰ معادل $6\frac{1}{4}$ درصد و کشورهای با درآمد متضاد پایینی می‌باشد که متوسط $4\frac{2}{7}$ درصد موقعیت ایران با رشد متوسط $4\frac{2}{7}$ درصد کشورهای با درآمد متضاد است. و ناخالص داخلی آسیای جنوب شرقی و اقیانوسی درصد و ۱۲ کشور جهان از قبیل هند و چین در تولید ناخالص داخلی سرانه: تولید ناخالص داخلی واقعی بر جمعیت تقسیم نشانگر این است که وضعیت کشور در صور

جدول (2) - وضع اقتصادي ایران

سال	تولید داخلی داخلی (میلیون ریال)	تولید خارجی خارجی سرانه (میلیارد دلار)	متوسط درآمد های نفت و گاز (میلیارد دلار)	متوسط قیمت هر بشکه نفت (دلار)	وارادات کالا (میلیارد دلار)	صادرات غیر نفت (میلیارد دلار)	نتیجه مالیاتها به تولید ناخالص داخلی سرمایه گذاری	نسبت هزینه های تصرفی بر هزینه های نفت و گاز (میلیارد دلار)	درصد رشد تقاضاگری	درصد تورم
۱۳۶۸-۱۳۷۵	۴/۰۰	۴/۰۰	۱۵/۸	۴/۸	۱/۵	۱۷/۵	۱۸/۲	۷/۲۷/۹	۷/۲۲/۸	
۱۳۷۶-۱۳۸۳	۴/۰۰	۴/۰۰	۲۱/۷	۵/۹	۱/۳	۲۰/۶	۲۳/۵	۷/۲۴/۲	۷/۱۵/۵	
۱۳۸۴	۵/۴	۶/۱	۱۱/۹	۶/۱			۵۵/۹	۳۴/۲۹	۷/۱۲/۱	
۱۳۸۵	۵/۳	-	۱۵/۸	-			۴۶/۱	۳۹/۴	۷/۱۳/۶	

منبع: استخراج از گزارش مرکز پژوهش های مجلس شورای اسلامی و محاسبات محقق - 1386

قصد مهار تورم را دارد، ابتدا باید رشد بی رویه نقدینگی را متوقف کند، که اصولاً مأموریت بانک مرکزی چیزی جز مهار تورم و حفظ ارزش پول ملی نیست.

تورم: متوسط نرخ تورم در طی این سه دوره روند نزولی داشته است، در دوره اول برابر با $22/8$ درصد در دوره دوم برابر با $15/5$ درصد و در سال های 1384 و 1385 به ترتیب برابر با $12/1$ و $13/6$ درصد بوده است.

درآمدهای ارزی: متوسط صادرات نفت و گاز در هشت سالهای 1368 و 1375 و 1376 و 1383 به ترتیب $15/8$ و $21/7$ میلیارد دلار بوده و در دو سال 1384 و 1385 به $51/00$ میلیارد دلار رسیده است.

ضمناً جمع مصرف ارز در سال 79 نیز 14 میلیارد و 230 میلیون دلار و سال 80 معادل 12 میلیارد و 463 میلیون دلار بود. متوسط مصرف ارز در برنامه سوم 18 میلیارد و 140 میلیون دلار بوده است. مصرف ارز در سال های 84 و 85 به ترتیب 27 میلیارد و 517 میلیون دلار و 30 میلیارد و 784 میلیون دلار رسیده است. که بالاترین میزان مصرف ارز طی سال های گذشته است. همچنین متوسط اتفاقی اعتبارات بودجه عمومی به درآمدهای حاصل از صادرات نفت طی سال های 1379 - 1385 هم $58/49$ درصد بوده است. میزان اتفاقی اعتبارات بودجه عمومی به درآمدهای نفتی در سال های مذکور از نظر مقداری هر ساله افزایش نشان می دهد.

شاخص قیمت سهام: وضعیت شاخص قیمت سهام در سال های 1384 و 1385 کمتر از سال های 1382 و 1383 می باشد که با توجه به نرخ تورم، شاهد کاهش شدید شاخص قیمت سهام در دو سال اخیر می باشیم. همچنین ارزش سهام مورد معامله نیز با وجودی که به قیمت های جاری محاسبه شده است و در دو سال 1384 و 1385 به حدود نصف این رقم در سال 1383 تنزل یافته است.

ارزش افزوده بخش صنعت: رشد ارزش افزوده بخش صنعت در متوسط دوره 1368 الی 1375 برابر با 8 درصد و در متوسط دوره 1376 الی 1383 برابر با $8/6$ درصد بوده است این متغیر در سال های 1384 و 9 ماهه اول 1385 به ترتیب برابر با $7/1$ و $4/00$ درصد بوده است.

جایگاه بهره وری: سهم بهره وری در سه سال مذکور درصدو $8/0$ درصد رسیده است. متوسط رشد بهره وری در دوره 1376 در $6/0$ درصد بوده که در مقایسه با دیگر کشورهای جهان بهره وری جایگاه خیلی نازلی را در رشد اقتصادی ایران به خود اختصاص داده است که بسیار پائین می باشد. ایجاد فضای رقابتی و رفع انحصارها و وضع قوانین و مقررات لازم، ارتقای سرمایه انسانی از طریق افزایش سطح کیفی آموزش های علمی و کاربرد متناسب با نیاز بازار کار، اصلاح شیوه انتساب مدیران و ارزیابی آنان بر اساس ارتقای بهره وری، گسترش و بهبود کیفیت آموزش های فنی و حرفة ای، کاهش دوره ساخت طرح های عمرانی دولتی، توسعه سرمایه گذاری، مالکیت و مدیریت توسعه بخش های غیر دولتی، می توان بهره وری را رتقا داد. البته ارتقای بهره وری به فرآیندی بلند مدت نیاز دارد که باید بصورت جدی پیگیری شود.

با توجه به عوامل بالا به نظر می رسد در حال حاضر بیماری هلتندی در اثر ارز حاصل از نفت گربه ایانگیر اقتصاد کشور شده و مزیت نسبی اکثر

به $22/3$ درصد و در سال 1384 به $27/8$ درصد ارتقاء یافته است. مالیات ها: نسبت مالیات ها به تولید ناخالص داخلی در این سه دوره $5/9$ افزایش محدودی یافته است و از متوسط $4/8$ درصد در دوره اول به متوسط $5/9$ درصد در دوره دوم و $1/6$ درصد در سال 1384 دست یافته است.

میزان صادرات کالا: متوسط صادرات غیر نفتی در دوره 1368 الی 1375 معادل $4/8$ میلیارد دلار، در دوره 1376 الی 1383 معادل $4/8$ میلیارد دلار و در سال های 1384 و 1385 با افزایش چشمگیر به ترتیب برابر با $11/9$ و $15/8$ میلیارد دلار بوده است که سهم صادرات مواد شیمیایی و پتروشیمی در این دوسال از کل صادرات غیر نفتی به ترتیب برابر با $28/1$ و $39/8$ درصد بوده است. حتی با نادیده گرفتن صادرات مواد شیمیایی و پتروشیمی صادرات در دو سال اخیر به طور بارزی رشد کرده است. نسبت صادرات غیر نفتی به کل صادرات کالا طی زمان بهبود نسبی یافته است.

وضعیت صادرات غیر نفتی در طی زمان بهبود یافته است و قسمتی از آن به واسطه بهبود درآمد حاصل از صادرات نفت و گاز و در نتیجه امکان دسترسی بیشتر به مواد اولیه و واسطه ای مورد نیاز کالاهای صادراتی و قسمتی در سال های اخیر به واسطه افزایش سهم کالاهای پتروشیمی از صادرات غیر نفتی بوده است.

میزان واردات کالا: واردات کالا طی زمان به ویژه در دو سال اخیر افزایش قابل توجه یافته است و به ترتیب در سه دوره یاد شده الی 1368 و 1375 ، 1382 الی 1383 و 1384 و 1385 برابر با $20/6$ ، $17/1$ و $46/1$ میلیارد دلار بوده است و این خود یکی از دلایل عدم افزایش شدید نرخ تورم در سال های اخیر با وجود نرخ های رشد نقدینگی و پایه پولی بوده است. همچنین متوسط واردات کالا طی سال های 1384 و 1385 نسبت به دوره اول حدود سه برابر افزایش یافته که در مقایسه با میزان افزایش صادرات غیر نفتی بسیار قابل ملاحظه است.

قیمت نفت: قیمت نفت در طول زمان به ویژه در دو ساله اخیر از افزایش چشمگیری برخوردار بوده است. متوسط این متغیر در سه دوره یاد شده به ترتیب $22/5$ ، $18/2$ و $55/9$ دلار در هر بشکه نفت بوده است. البته این قیمت مربوط به سبد نفتی اوپک است که ارقام مربوط به ایران چند دلار در هر بشکه کمتر است ولی مهم روند این متغیر طی زمان است که افزایشی بودن آن در دوره سوم بیش از سه برابر دوره اول قابل توجه است.

نقدینگی: رشد نقدینگی در دوره اول به طور متوسط $27/9$ درصد در دوره دوم $24/2$ درصد بوده است در حالیکه رشد این متغیر در سال های 1384 و 1385 به ترتیب برابر با $29/4$ و $39/4$ درصد بوده است. در صورتی که واردات در سال های آینده نتواند به میزان فعلی رشد کند، تورم بیشتر در آینده مورد انتظار است. بر اساس برنامه پنج ساله چهارم رشد نقدینگی در سال های 1384 و 1385 به ترتیب برابر با $24/00$ و $22/00$ درصد هدف گذاری شده است و این در حالی است که بر اساس آخرین اظهار نظر ریس بانک مرکزی حجم نقدینگی از رقم 70 هزار میلیارد تومان به رقم 140 هزار میلیارد تومان در سال جاری رسیده است که بسیار نامتعارف است.⁽⁷⁾ چون افزایش بی رویه نقدینگی در صورت عدم جذب در بخش تولید، بزرگترین محرك و عامل تشديد تورم به شمار می رود. و توصیه بیشتر کارشناسان و تحلیل گران در این خصوص آن است که چنانچه دولت

این حساب از حدود ۶ میلیارد دلار در سال های ۱۳۸۱ و ۱۳۸۲ به ۱۰/۵ میلیارد دلار در سال ۱۳۸۳، ۱۳۸۴ میلیارد دلار در سال ۱۳۸۵ و نزدیک به ۲۲ میلیارد دلار در سال ۱۳۸۵ ارتقاء یافته است ولی برداشت بودجه ای از این حساب مازاد بر مبالغ اولیه در نظر گرفته شده در بودجه های سیاستی در طول زمان سیر صعودی یافته است و به ترتیب از رقم ۱/۹ و ۴/۷ میلیارد دلار در سال های ۱۳۸۲ و ۱۳۸۳ به ارقام ۸/۱ و ۱۶/۸ میلیارد دلار در سال های ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ ارتقاء یافته است که همین مسئله باعث شده موجودی نقدی پس از در نظر گرفتن تعهدات در سال ۱۳۸۵ فقط برابر با ۳/۱ میلیارد دلار باشد.

برداشت قابل توجه دولت از این حساب در سال های اخیر، سهم ۵۰ درصدی بخش خصوصی از این حساب را کاهش داده و فرآمدار سال ۱۳۸۵ که بخش خصوصی می توانست نیمی از ورودی به حساب را یعنی نزدیک به ۱۱ میلیارد دلار را به عنوان تسهیلات اعطایی استفاده نماید، فقط به کمتر از نیمی از آن یعنی ۵/۵ میلیارد دلار تنزل داده است.^(۸)

تسهیلات اعطایی به بخش خصوصی از این حساب در طول زمان افزایش یافته است ولی بخش خصوصی همواره کمتر از سهم ۵۰ درصدی خود از میزان ورودی به این حساب استفاده نموده است. استفاده از حساب ذخیره ارزی در سال ۱۳۸۵ نسبت به سال ۱۳۸۴ بیش از دو برابر شده است. اما هدف از تأسیس حساب ذخیره ارزی در کشورهای مختلف به حداقل رساندن اثرات شوک های مثبت (بیماری هلندی) یا شوک های منفی ناشی از نوسانات در آمدهای نفتی بر متغیرهای اقتصادی است. ولی به نظر میرسد آنچه در کشور ما اتفاق افتاده با ایده ای که در کشورهای دیگر نفت خیز نظیر نروژ، نروژ، کویت و ... دنبال شده کاملاً متفاوت است.

آنچه در ایران اتفاق افتاده تنها اختصاص یک حساب ذخیره ارزی مستقل برای مازاد در آمدهای حاصل از صادرات نفت و گاز بوده است که برای مصارف خاصی نیز در نظر گرفته شده است. هر چند تشکیل این حساب ارزی مستقل جهت جلوگیری از تأثیرات نوسانات در آمدهای نفتی بر بودجه دولت و اختصاص مازاد آن به سرمایه گذاری های بخش غیردولتی بوده است. لیکن نتایج عملی بالا نشان می دهد که هرگاه دولت نیازمند برداشت خارج از چارچوب قوانین حساب بوده اقدام به اصلاح این ماده قانونی کرده است و علی رغم اینکه ۵۰ درصد از منابع این حساب باید به بخش خصوصی اختصاص یابد تخصیص منابع به بخش خصوصی بسیار ضعیف بوده است.

باتوجه به موارد فوق الذکر اهداف حساب ذخیره ارزی تحقق نیافته است لذا پیشنهاد می گردد موارد قانونی در ارتباط با موارد مصرف حساب ارزی مورد تجدید نظر اساسی قرار گیرد. و نظیر کشور نروژ دولت خود را موظف بداند که این سرمایه را برای همه نسل ها حفظ کند و ذخایر این صندوق را فقط بصورت وام ارزی به سرمایه گذاری ها دارای توجیه اقتصادی بدهد و مجدداً این وام ها را به صندوق ذخیره ارزی بازگرداند و سود حاصل از آن را در بودجه کشور منظور کنند تا دچار بیماری هلندی نگردد.

تولیدات داخلی را زیین برده و تولید را با مشکل روپرور کرده است. تولید فقط در بخش هایی از اقتصاد کشور که بیماری هلندی تأثیر کمتری داشته، مانند بخش ساختمان جواب داده است.

این در حالیست که دولت نروژ از بیماری هلندی درس گرفت و نفت را سرمایه ملی تلقی کرد که متعلق به همه نسل های حال و آینده کشور است و هیچ نسلی به تنها ی حق مصرف این سرمایه ملی را چه در زیرزمین و چه در روی زمین ندارد. دولت خود را موظف می داند که این سرمایه را برای همه نسل ها حفظ کند. صندوق ذخیره ارزی این کشور تشکیل شد و قرار شد ارز حاصل از نفت فقط وارد صندوق شود و ذخایر این صندوق فقط بصورت وام ارزی به سرمایه گذاری های دارای توجیه اقتصادی تخصیص یابد و مجدداً این وام ها به صندوق برای نسل های بعد باز گردد. اکنون نروژ در این صندوق چند صد میلیارد یورو ارز ذخیره کرده است و بدین ترتیب ارز نفت از ارز حاصل از کار و تولید کشور نروژ متمایز گردیده است و واکسن بیماری هلندی به اقتصاد کشور نروژ تزریق گردیده و اقتصاد آن کشور با این سرمایه عظیم ارزی بیمار نشده است.

سیاست های مالی کشور برای جلوگیری از بروز بیماری هلندی باید مبتنی بر ایجاد فضا و ظرفیت لازم برای افزایش تولید و اشتغال باشد، آن هم نه در سطحی که حجم نقدینگی را به مقدار زیادی افزایش دهد. اما حجم نقدینگی در کشور ماییش از ظرفیتش افزایش داشته است، که این امر باعث تورم عیار قابل کنترل شده است.

به هر حال تجربه نشان می دهد که نفت بلاعی اقتصادی نیست اگر ارز حاصل از نفت به صندوق ریخته شود و ارز حاصل از کار و تولید متناسب با تورم و برنامه ریزی شده به سمت هماهنگی با بازار آزاد حرکت کند تا نرخ واقعی خود را کسب کند.

جهت رونق اقتصادی کشور با این منابع عظیم داخلی پیشنهاد می شود علاوه بر اصلاح سیاست های ارزی کشور که البته ضروری است، با افزایش قابل توجهی که در بهای جهانی نفت امروز ایجاد شده و مناسب ترین فرصت برای بهره برداری از این ثروت بازرس و خدادادی به منظور سرمایه گذاری پایدار در کشور فراهم شده است، با یک برنامه ریزی منسجم و دقیق و حساب شده از این فرصت طلاسی برای توسعه همه جانبی کشور بهره گرفت و با استمرار صرفه جویی در مصرف و سیاست گذاری سنجیده در جهت استفاده از در آمدهای مناسب نفتی زیر بنایی لازم را برای توسعه پایدار ایجاد کرد.

اما سیاست های انساطی پولی در دو سال گذشته نیز در کشور نتوانسته در بخش تولید جذب شود و بجا اینکه اثر مثبت داشته باشد اثر منفی داشته است. چون اقتصاد در سال های گذشته ظرفیت جواہگویی به سیاست های انساطی پولی اعمال شده را نداشته و این سیاست ها تورم را افزایش داده و در برخی از بخش های اقتصادی به عنوان یک عامل مخرب عمل کرده است. همچنین میزان نقدینگی در تیر ماه ۸۵ نسبت به تیر ماه ۸۴ با ۳۶/۳ درصد رشد مواجه بوده در حالیکه با گذشت یک سال این افزایش به ۴۰/۱ درصد در پایان تیر ماه ۸۶ رسیده است.

وضعیت حساب ذخیره ارزی
حساب ذخیره ارزی در سال ۱۳۷۹ تشکیل شده است. منابع ورودی به

بخش نفت و گاز موتور محركه فعالیت های اقتصادی ایران است.

نفت یک راهبرد عقلائی در اقتصاد مانخواهد بود. حجم بالای ارزش فروش نفت در اقتصاد ایران تمرکز بر روی بحث منفک کردن نفت از اقتصاد کشور یک عمل بسیار دشوار است، اما افزایش میزان استفاده از درآمدهای نفتی در ایجاد زیرساخت‌های تولیدی و صادراتی برای سال‌های بدون نفت شدنی است.

مهم‌ترین جایگاه بخش نفت در اقتصاد ایران، تأمین بیش از ۸۵ درصد از درآمدهای ارزی کشور و در نتیجه انکار ناپذیر تقریباً همه بخش‌های اقتصاد به درآمدهای حاصل از صادرات نفت برای تأمین نیازهای وارداتی خود است. و از طرف دیگر نفت بیش از ۹۷ درصد انرژی مورد نیاز کشور را تأمین می‌کند، لذا عدم توجه به نفت و ضعف بخش نفت در هر یک از بخش‌های صادرات به خارج از کشور یا مصرف داخلی چهت تولید انرژی می‌تواند بطور مستقیم حرکت اقتصادی کشور را متاثر کند. نتیجتاً رونق و رکود اقتصادی کشور به مقادیر قابل توجهی تابع عملکرد این بخش است. طی یک دهه گذشته بطور متوسط ۵۸/۴۹ درصد از درآمدهای بودجه عمومی را درآمدهای حاصل از صادرات نفت تأمین کرده است که این جدای از تأثیر غیر مستقیم این بخش بر درآمدهای مالیاتی و نیز سایر درآمدها است. لذا کاهش درآمدهای ارزی حاصل از صادرات نفت باعث نامطلوب شدن وضعیت ارزی کشور که نتیجه اش کاهش واردات کالاهای سرمایه‌ای و واسطه‌ای، افت تولید و نیز کاهش سرمایه‌گذاری می‌شود.

افزایش وابستگی بیشتر دولت به درآمدهای نفتی در سال‌های اخیر از یک طرف به دلیل افزایش قیمت نفت در سال‌های اخیر است و از طرف دیگر برداشت زیاد از صندوق ذخیره ارزی است چون از مجموع ۵۱/۷ میلیارد دلار منابع ورودی به حساب ذخیره ارزی از سال ۱۳۷۹ تا ۱۳۸۵ محدودی تقدیم این حساب پس از کسر تعهدات در سال ۱۳۸۵ ۲/۱ میلیارد دلار رسیده است که پیشنهاد می‌گردد قوانین مربوط به موارد مصرف حساب ذخیره ارزی مورد تجدید نظر واقعی قرار گیرد، سختگیرانه شود و فقط جهت سرمایه‌گذاری های زیر بنایی و دارای توجیه اقتصادی وام داده شود و سود حاصل در بودجه اعمال شود.

در مجموع با توجه به رشد تولید ناخالص داخلی پایین، بهبود محدود تولید ناخالص سرانه، عدم دستیابی به اهداف سرمایه‌گذاری، افزایش زیاد هزینه‌های مصرفی دولت، افزایش اندازه دولت، افزایش محدود نسبت مالیات‌ها به تولید ناخالص ملی، افزایش سرسام آور واردات کالا، افزایش لجام گسیخته نقدینگی و بهره‌وری پایین در سال‌های اخیر نه تنها اهداف برنامه چهارم توسعه جامه عمل نپوشیده بلکه وابستگی به درآمدهای نفتی تشید شده و اقتصاد کشور در اثر ارز حاصل از صادرات نفت چرا بیماری هلندی گردیده است که نشان دهنده آن است که روش فعلی هزینه کردن

اقتصاد ایران تک محصولی است و عمدتاً بر پایه نفت قرار داشته و دارد و درآمدهای نفتی همیشه نقش بسیار مهمی را در بودجه سالانه کشور ایفا کرده و تأثیر قابل توجهی نیز بر تولید ناخالص داخلی و به تبع آن درآمدهای مالیاتی و نیز سایر درآمدهای دولت دارد.

ایران ۱۱/۱ درصد کل ذخایر نفتی جهان (۱۳۲ میلیارد بشکه) و ۱۵/۳ درصد ذخایر گاز طبیعی معادل ۲۷/۵ تریلیون متر مکعب را در اختیار دارد. سهم تولید نفت ایران در میان کشورهای عضو سازمان اوپک در حال حاضر ۴/۱ میلیون بشکه در روز است و میزان تولید گاز در سال ۱۳۸۵ حدود ۴۱۷ میلیون متر مکعب در روز بوده است. وجود این ذخایر باعث شده که کشورمان در سال ۱۳۸۴ معادل ۵ میلیارد دلار انرژی مصرف کند. اهمیت درآمدهای حاصل از صادرات نفت در اقتصاد کشور به عنوان اصلی ترین منبع تأمین ارزی و بودجه عمومی بر کسی پوشیده نیست. اما بند ۵۱ سیاست‌های کلی برنامه چهارم توسعه جمهوری اسلامی ایران هم تأکید بر تلاش برای قطع انکای هزینه‌های جاری به نفت و تأمین آن از محل درآمدهای مالیاتی و اختصاص عواید نفت برای توسعه سرمایه‌گذاری براساس کارایی و بازدهی دارد.

طی ۱۸ سال گذشته یعنی از ابتدای برنامه اول تا دو ساله اول برنامه چهارم (۱۳۶۸ تا ۱۳۸۵)، متوسط ارز حاصل از صادرات نفت و گاز در هشت ساله ۱۳۶۸ الی ۱۳۷۵ به ۱۵/۸ میلیارد دلار و در هشت ساله ۱۳۷۶ الی ۱۳۸۳ به ۲۱/۷ میلیارد دلار رود و در دو سال ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به ۵۱/۰۰ و ۵۱/۱۰ میلیارد دلار رسیده است. و متوسط رشد تولید ناخالص داخلی طی دو دوره هشت ساله بالا به ۴/۰۰ درصد و در دو ساله ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به ترتیب به ۵/۴ درصد و ۵/۳ درصد رسیده است، که با توجه به درآمدهای بالای نفتی به خصوص در دو سال اخیر نسبت به ۱۶ سال قبل حاکی از افاضله زیاد از رشد تولید ناخالص ۷/۱ و ۷/۴ درصدی وضع شده در برنامه پنجم ساله چهارم توسعه در طی سال‌های مذکور است.

همچنین نسبت مالیات به تولید ناخالص داخلی در این سه دوره افزایش محدودی یافته است و از متوسط ۴/۸ درصد در دوره اول به متوسط ۵/۹ درصد در دوره دوم و ۱/۶ در سال ۱۳۸۴ رسیده است.

مقایسه وضعیت وابستگی برنامه اول تا چهارم به درآمدهای مالیاتی و نفتی که با استفاده از ارقام عملکرد قطعی سال‌های مذکور انجام گرفته نشان می‌دهد متوسط سهم درآمدهای مالیاتی از منابع دولت طی سال‌های مذکور ۲۳/۲۴ درصد و سهم درآمد نفت و گاز ۵۸/۵ درصد که حاکی از افزایش وابستگی بیشتر دولت به درآمدهای نفتی در برنامه‌ها است.

واقعیت آنست که اقتصاد ایران دست کم تا ۵۰ سال دیگر وابسته به نفت خواهد بود و تمرکز انحصاری بر اقتصاد بدون



۷. حیدری، ابراهیم، "تجزیه و تحلیل کارایی انرژی در اقتصاد ایران"، مجله پژوهشی علوم انسانی دانشگاه اصفهان، شماره ۱ و ۲، ۱۳۸۲.
۸. دانشیار، کمال، "اقتصاد بدون نفت"، کمیسیون انرژی مجلس، ۱۳۸۵.
۹. کرگ، اسمیت، "أصول مدیریت انرژی"، ترجمه شهناز صادقی، نشر دانشگاه، ۱۳۷۶.
۱۰. کسایی زاده، سید رضا، "الزمات حضور فعال در بازار جهانی گاز"، شرکت ملی گاز ایران، ۱۳۸۶.
۱۱. گوارتنی، جیمز، "اقتصاد ایران در آینه آمار"، موسسه تحقیقاتی فریزر آمریکا، ۱۳۸۶.
۱۲. منوچهري، غلامرضا، "حضور ایران در میدان نفتی جهان"، شرکت پترو پارس، ۱۳۸۶.
۱۳. وزیری هامانه، سید کاظم، "صنعت نفت در تکابوی توسعه"، وزارت نفت ۱۳۸۶.

۱۴. وطني، على، "ضرورت تدوین تراز، تولید مصرف و صادرات گاز"، انجمن نفت ایران، ۱۳۸۶.
۱۵. ارزیابی شاخص آزادی اقتصادی و اندازه دولت در اقتصاد ایران ۱۳۵۲ تا ۱۳۸۴، اداره بررسی ها و سیاستهای اقتصادی بانک مرکزی، ۱۳۸۶.
۱۶. تحولات کشور و عملکرد دولت ۷۹-۷۶، ناشر سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور، اسفند ماه ۱۳۷۹.
۱۷. رشد تقدینگی و بودجه انساطی اصلی ترین دلایل رشد تورم، اطلاعات اقتصاد و بورس، ۲ شهریور ماه ۱۳۸۶، ص ۱۹.
۱۸. سند چشم انداز ۲۰ ساله نظام جمهوری اسلامی ایران ۱۳۸۴ تا ۱۴۰۴، بسیج اسناد، ۱۳۸۳.
۱۹. قدرت نمایی چین در اقتصاد جهانی، اطلاعات اقتصاد و بورس، ۱۱ مرداد ماه ۱۳۸۶، ص ۱۷.
۲۰. همایش برنامه چهارم توسعه، چالشها و ارزش ها، مجموعه مقالات ناشر دانشگاه آزاد اسلامی واحد خمینی شهر، زمستان ۱۳۸۴.
۲۱. همایش لایحه برنامه چهارم توسعه، مجموعه مقالات، نشر مشاوران شهریور ماه ۱۳۸۳.

22. EDMONDS, J. & REILLY, J. (1983). A Long-Term Global Energy. Energy Economics.
23. IEA(International Energy Agency), 2004. "World Energy Outlook 2004". IEA/OECD , Paris , France.
24. Krichene, N., 2002. "World crude oil & natural gas: a demand & supply model".
25. NAFZIGER, W. (1997). The Economics of Developing Country. Prentice - Hall International Inc.
26. WEA (World Energy Assessment), 2000. "Energy & the Challenge of Sustainability".
27. World Energy Council Commission. (1993). Energy for Tommorow's World. London
28. WWW.Elsevier.com / locate / eneco. Energy Economics 28 (2006).
29. YOICHI, K. & KEIICHI, Y. (1997). Environment, Energy & Economy. University press.

درآمد های نفتی نیاز به اصلاح دارد و جهت هزینه بهتر درآمد های نفتی پیشنهاد می شود بخشی از این درآمد ها به اجرای زیر ساخت ها، برنامه های توسعه و تولید و استغلال اختصاص یابد و بخش دیگر از این درآمد ها را صرف سرمایه گذاری و خرید سهام مؤسسات و بنگاه های بزرگ اقتصادی - مالی جهان کنیم و از منافع ناشی از این سرمایه گذاری برای توسعه کشور استفاده کنیم. بخشی را نیز در ناوگان حمل و نقل ریلی کشور و بخصوص راه آهن سریع السیر بین شهر های بزرگ و مترو هزینه کنیم ضمناً با توجه به وضعیت موجود و احتمال وضع تحریم های جدید جانب احتیاط را هم حفظ کرده و بخشی از درآمد های نفتی را به عنوان پشتوانه کشور پس اندار کنیم. چون در حال حاضر هم تزریق بیش از اندازه پول به اقتصاد کشور سهم مهلك است.

پی نوشت ها:

۱. معینی، امیر، "جایگاه ایران در تولید و صادرات جهانی گاز"، موسسه مطالعات بین المللی انرژی، اطلاعات اقتصاد و بورس، تیر ماه ۱۳۸۶، ص ۱۷ و ۱۸.
۲. کورد من، آنتونی، "اهمیت خلیج فارس در تأمین نفت جهان"، اطلاعات اقتصاد و بورس، ۲۷ شهریور ۱۳۸۶، ص ۱۸.
۳. همان منبع
۴. "ضرورت تدوین راهبرد مدیریت مصرف انرژی"، اطلاعات اقتصاد و بورس، ۲۲ مرداد ماه ۱۳۸۶، ص ۱۷.
۵. تبررسی وضعیت اقتصادی کشور ۱۳۶۸ تا ۱۳۸۵ نا ۱۳۸۵، مرکز پژوهش های مجلس، ابرار اقتصادی، ۱۴ آبان ۱۳۸۶، ص ۲.
۶. همان منبع
۷. "نقینگی در مرز هشدار"، روزنامه جام جم، ۱۰ آبان ماه ۱۳۸۶، ص ۱.
۸. بررسی ۲۱ شاخص اقتصادی ایران، اطلاعات اقتصاد و بورس، ۱۶ آبان ماه ۱۳۸۶، ص ۱۷.

منابع:

۱. آقایان، حسین، "مصرف فرآورده های نفتی انرژی زا، آمار نامه شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران، انتشارات روابط عمومی، ۱۳۸۳.
۲. ادیب، محمد حسین، "ایران و سازمان تجارت جهانی"، نشر آموزه ۱۳۷۹.
۳. استفن، کسلر، "منابع معدنی از دیدگاه اقتصادی و زیست محیطی"، ترجمه فرید مر، انتشارات ویژه نشر، ۱۳۷۵.
۴. باقریان، احمد، "ظرفیت تولید گاز طبیعی کشور افزایش می یابد"، شرکت ملی گاز ایران، ۱۳۸۵.
۵. ترنر، آرک، "اقتصاد محیط زیست"، ترجمه سیاوش دهقانیان، انتشارات دانشگاه فردوسی، ۱۳۷۹.
۶. جشن ساز، سیف الله، "چشم انداز افزایش سهم ایران در تولید نفت جهان، "شرکت ملی مناطق نفت خیز، ۱۳۸۵.