

# ارزیابی آثار اقتصادی یارانه بنزین بر میزان مصرف آن در ایران، یک تحلیل تجربی (۱۳۵۰-۱۳۸۲)

\* دکتر اسمعیل ابو نوری  
\*\* دکتر احمد جعفری صمیمی  
\*\*\* یوسف حنتفر

## چکیده

هدف اصلی این مقاله بررسی آثار اقتصادی یارانه بنزین بر میزان مصرف آن در ایران می‌باشد. برای این منظور با استفاده از اطلاعات سری زمانی سالهای ۱۳۵۰-۱۳۸۲، الگوی معادلات همزمان با روش حداقل مربعات سه مرحله‌ای  $3SLS$  برآورد می‌شود. نتایج حاصل از برآورد سیستم معادلات همزمان نشان می‌دهد که در دوره مورد بررسی بین یارانه بنزین و میزان مصرف آن رابطه مثبت و معنی‌داری وجود دارد. هریک از معادله‌های مصرف و یارانه حدود ۹۹ درصد از نوسانات مصرف و یارانه را توضیح می‌دهد. با توجه به معادله مصرف، مصرف ثابت یا حداقل

\* دانشیار دانشگاه مازندران.

\*\* استاد دانشگاه مازندران.

\*\*\* دانشجوی دوره دکتری اقتصاد دانشگاه مازندران.

صرف حدود  $e^{7.5188}$  لیتر برآورد می‌شود. بهازای یک درصد افزایش در یارانه بتنزین، مصرف آن به میزان ۶۹٪ درصد افزایش می‌باید. بنابراین یک درصد افزایش در میزان مصرف باعث ۷٪ درصد افزایش میزان یارانه بتنزین می‌شود. افزایش یارانه بتنزین در دوره مورد بررسی علت اساسی افزایش مصرف بتنزین بوده است. در نتیجه، اعمال سیاست هدفمند نمودن یارانه بهمنظور کاهش و استفاده بهینه مصرف بتنزین و جلوگیری از هدر رفتن منابع مالی در طی برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی و نیز چشم‌انداز برنامه بیست ساله کشور ضروری است.

### واژگان کلیدی:

رشد اقتصادی ایران، یارانه بتنزین، مصرف بتنزین، سیستم معادلات همزمان و اقتصاد ایران.

طبقه‌بندی JEL:

H23



پژوهشگاه علوم انسانی و مطالعات فرهنگی  
پرتال جامع علوم انسانی

## مقدمه

یکی از مهم‌ترین بخش یارانه‌های غیرمستقیم در اقتصاد ایران، یارانه در بخش انرژی به ویژه فرآورده‌های نفتی(بنزین) است. از اهداف اصلی و اولیه اختصاص یارانه به بخش انرژی نیل به عدالت اجتماعی از راه تأمین حداقل نیازهای افراد و اقشاری است که توانایی پرداخت هزینه واقعی انرژی را ندارند. براساس برآوردها سالانه حدود ۱۲ میلیارد دلار یارانه به بخش انرژی پرداخت می‌شود که به علت نبود بستر مناسب و الگوی صحیح مصرف، بخش قابل توجهی از این منابع به هدر می‌رود.

یکی از دلایل رشد بیش از حد مصرف فرآورده‌های نفتی(بنزین)، قیمت به نسبت پایین آن می‌باشد. اقتصاد علم تخصیص بهینه منابع است و قیمت‌ها نیز ابزاری برای تخصیص بهینه منابع هستند؛ در نتیجه اگر کالاهای و خدمات قیمت واقعی خود را نداشته باشند، اتلاف در مصرف آنها به وجود می‌آید. فرآورده‌های نفتی نیز با یک قیمت واقعی، بهینه مصرف می‌شوند. افزون بر این، قیمت پایین فرآورده‌های نفتی موجب قاچاق و استفاده از تکنولوژی‌های نامناسب می‌شود.

یارانه‌های انرژی با روندی صعودی از رقمی معادل ۱۴۲۱۷ میلیارد ریال در سال ۷۹ به رقم ۲۱۴۴۶/۹ میلیارد ریال در سال ۱۳۸۰ رسید که این رشد در سالهای بعد نیز تداوم داشته است. سرانه یارانه انرژی سالانه هر فرد ایرانی ۱۸۳۹۶۸۴ ریال می‌باشد که ۹/۷ برابر کل یارانه پرداختی کالاهای اساسی (۱۲۳۶۷/۸ میلیارد ریال) است. حدود ۳۰/۹ درصد کل یارانه انرژی به بخش خانگی، ۳۳/۳ درصد به بخش حمل و نقل، ۱۷/۸ درصد به بخش صنعت و ۱۸ درصد نیز به سایر بخشها اختصاص یافته است(آمارنامه انرژی، ۱۳۸۲).

از بین حاملهای انرژی در سال ۱۳۸۱ بیشترین میزان یارانه به انرژی برق(۲۸/۸) درصد) و کمترین میزان یارانه به ترتیب به گاز مایع (۳/۵ درصد)، گاز طبیعی (۷/۷ درصد) و نفت کوره (۷/۸ درصد) اختصاص داده شده و یارانه نفت گاز و بنزین به ترتیب ۲۶/۶ و ۱۵/۹ درصد بوده است. افزایش میزان یارانه‌های سوخت طی سالهای اخیر به خصوص سالهای ۱۳۸۲ و ۱۳۸۳ ضرورت تحقیق در این بحث را بیش از پیش نمایان می‌سازد.

برای تأمین مصرف فزاینده انرژی به سرمایه‌گذاری و سیاست‌گذاری کارآمد در بخش انرژی نیاز می‌باشد. مدل‌های عرضه و تقاضای انرژی و پیش‌بینی‌های ناشی از آن، قیمت‌گذاری و هدفمندسازی یارانه‌های انرژی، تعیین راهکارهای اساسی، دانستن میزان دقیق و پیش‌بینی و برآورد یارانه هریک از حاملهای انرژی و برخورداری سهم هر یک از بخش‌های مصرف‌کننده، از مسائل مهم اقتصاد انرژی است<sup>۱</sup>. گزینه‌های پیش‌رو چون حذف یارانه‌ها، پرداخت مستقیم و ارائه راهکارهای مناسب برای هدفمند کردن یارانه‌ها توسط دولت در حال بررسی است(وزارت نفت، ۱۳۸۱).

بنابراین مقاله به این صورت سازماندهی می‌شود: در بخش بعد مروری بر ادبیات موضوع ارائه و سپس تحقیقات انجام شده در جهان و ایران بررسی می‌شود. در بخش دوم روش تحقیق ذکر و الگو معرفی می‌شود و در بخش سوم نتایج کمی الگوهای برآورده و در بخش چهارم نیز نتیجه‌گیری و پیشنهادها آورده شده است.

<sup>۱</sup>- در میان کشورهای عضو اوپک و حتی در میان کشورهای جهان، ایران بالاترین یارانه‌ها را برای مجموعه فرآوردهای نفتی پرداخت می‌نماید. میانگین یارانه انرژی در ایران در سال ۱۳۸۱ ، ۱۱ درصد تولید ناخالص داخلی و این رقم در سال ۱۳۸۴ به ۱۵ درصد تولید ناخالص ملی رسیده است. دولت در سالهای اخیر تا اندازه‌ای قیمت انرژی را افزایش داده است؛ ولی به دلیل پایین بودن نقطه شروع، این قیمت‌ها هنوز بسیار پایین‌تر از هزینه‌های فرصت است. در این میان قیمت بنزین یک سوم قیمت جهانی است. در بیان سال ۱۳۸۰ قیمت بنزین در ایران ۴۵۰ ریال و در سالهای ۱۳۸۳ و ۱۳۸۴ با توجه به سیاست ثبت قیمت‌ها ۸۰۰ ریال در نظر گرفته شده است. در حالی که قیمت جهانی آن بدون وضع مالیات ۳۷/۳ سنت در حدود ۲۹۷۸ ریال است. پیش‌بینی می‌شود که ارزش واردات بنزین در سال ۱۳۸۴ ، ۱۳۸۵ ، ۴/۵ تا ۵ و در سال ۱۳۸۵ ، ۶/۵ میلیارد دلار باشد (وزارت نفت، مرکز مطالعات انرژی، ۱۳۸۳).

## ۱. ادبیات موضوع

دولتها با دو ابزار مالیات و یارانه نیز می‌توانند در بازار دخالت نمایند. مالیات دریافت پول از جریان درآمد هاست؛ در حالی که یارانه پرداخت پول به جریان هزینه‌ها می‌باشد. یارانه و مالیات با تغییر قیمت‌های نسبی، اقتصاد را تحت تأثیر قرار می‌دهند. قیمت نسبی کالاهایی که مالیات بر آنها وضع شده است افزایش و قیمت نسبی کالاهای یارانه‌ای کاهش می‌یابد. بنابراین یارانه‌ها با ایجاد کسری بودجه و افزایش هزینه‌های اجتماعی آثار کلان بر اقتصاد ملی دارند. اگرچه در بعضی از کشورها، مصرف‌کنندگان با پرداخت قیمت‌های پایین‌تری برای کالاهای یارانه‌ای، از این یارانه‌ها بهره‌مند می‌شوند؛ اما در واقع به طور غیرمستقیم متضرر می‌شوند. زیرا پرداخت یارانه افزایش هزینه‌های عمومی، کاهش رشد اقتصادی، کسری بودجه و در نتیجه تورم را به دنبال دارد.

افزون بر این بعضی دولتها به منظور تأمین مالی یارانه‌ها، مجبور به گرفتن وام و انتشار پول می‌شوند که در نتیجه ثبات اقتصادی به خطر می‌افتد. در بعضی از کشورها نظیر مراکش، تأمین مالی یارانه‌ها به تعرفه‌های واردات متكی می‌باشد؛ در نتیجه رژیم تجاری، تولید و مصرف داخلی به جای تأثیرپذیری از سیستم بازار از قیمت‌های ثابتی دولت متأثر می‌شوند.

از طرف دیگر در اقتصاد مبتنی بر بازار، بهره‌گیری از مزیتهای نسبی موجود و قابل خلق در اقتصاد براساس نظریه رقابت صورت می‌گیرد. هر اندازه که شفافیت اقتصاد افزایش یابد و مداخله دولت در نظام قیمت‌ها کمتر شود، انحراف از سرمایه‌گذاری‌های مولد کاهش می‌یابد. به عبارت دیگر، سرمایه‌گذاری به بخش هادی دارای مزیت که قابلیت رقابت را در بازارهای داخلی و خارجی دارند، سوق پیدا می‌کند. در شرایطی که دولت قیمت‌ها را کنترل و برای بخشی از کالاهای یارانه پرداخت می‌کند، سرمایه‌گذاری دچار انحراف می‌شود. این انحراف گاه برای بهره‌جویی از رانتهای موجود اقتصاد در برخی فعالیتها متمرکز می‌شود و ظرفیت مازادی را ایجاد می‌نماید که دارای مزیت رقابت در بازارهای داخلی و خارجی نیست و بر عکس در

برخی فعالیتها حتی اگر مزیت نسبی وجود داشته باشد، به دلیل کنترل قیمت، سرمایه‌گذاری صورت نمی‌گیرد. بنابراین اعمال یارانه‌ها و کنترل قیمتها آثار اقتصادی و اجتماعی بر رشد و توسعه اقتصادی دارد و چه بسا مزیت ناشی از آثار اجتماعی آن با گسترش فقر در جامعه (بر اثر توسعه‌نیافتنگی ملی) به‌کلی از بین برود. با این وجود، یارانه به عنوان یکی از اقلام هزینه‌ای دولتها ارتباط نزدیکی با سیاستها و اهداف دولت دارد و میزان آن به نقش و جایگاه دولتها در نظام اقتصادی کشورها بستگی دارد. با توجه به اینکه مصرف بخشی از تقاضاست، مناسب است در اینجا به مباحث تقاضا نیز اشاره نمائیم:

تقاضای انرژی عبارت از تمایل مصرف‌کنندگان به مصرف مقدار معینی از انرژی می‌باشد. همین امر باعث تفکیک دو مفهوم مصرف و تقاضای انرژی می‌گردد. مصرف انرژی مقداری از تقاضاست که به‌وقوع پیوسته است. بنابراین، مصرف انرژی هر کشوری ممکن است براساس حداکثر شدن مطلوبیت حاصل نشده باشد. از طرف دیگر مصرف‌کنندگان ممکن است به عوامل تعیین‌کننده تقاضا خیلی سریع عکس العمل نشان ندهند؛ در این صورت، دو مفهوم «تقاضای واقعی و بالقوه<sup>۱</sup>» از یکدیگر تفکیک می‌شوند. تقاضای واقعی مقداری از تقاضاست که در یک دوره واقع می‌شود و تقاضای بالقوه مقداری از تقاضاست که می‌توانست در دوره مورد نظر رخداد، اما به دلایل وجود محدودیتهای فنی و اقتصادی به‌وقوع نپیوسته است. به عنوان مثال اگر قیمت انرژی در زمان ۱-۲ تغییر کند، مقداری از تقاضا در همین زمان به تغییرات قیمت حساسیت نشان می‌دهد ولی تا تکمیل شدن اثر این تغییر بر مقدار تقاضا، مدت زمان بیشتری وقت نیاز است. برای اینکه دستگاه‌ها کارآتر به کار گرفته شوند یا اینکه کار و سرمایه جایگزین انرژی گردد یا روشهای تولید طوری تغییر یابند که بتوانند تولید را به صورت بهینه به دو صورت «تقاضای محدود شده<sup>۲</sup>» یا «تقاضای آزاد<sup>۳</sup>» مد نظر قرار دهند مدت زمان بیشتری وقت نیاز است. این تفکیک

<sup>۱</sup> - Actual and Potential Demand.

<sup>۲</sup> - Captive Demand.

<sup>۳</sup> - Free Demand.

اولین بار در دهه ۶۰ میلادی به وسیله «شمن کلارکن<sup>۱</sup>» (۱۹۶۳) انجام گرفت و سپس محققین دیگری چون «فیشر و کیزن<sup>۲</sup>» (۱۹۶۴) و «هوتاکر و تیلو<sup>۳</sup>» (۱۹۶۶) این تفکیک را در تحقیقاتشان به کار گرفتند. تقاضای محدودشده قسمتی از تقاضاست که اختصاص به وسائل مصرف‌کننده انرژی که در گذشته به کار گرفته شده‌اند دارد. می‌توان گفت که این قسمت از تقاضا چنان تحت تأثیر نوسانات اقتصادی قرار ندارد. تقاضای آزاد آن قسمت از تقاضاست که هیچ وابستگی و ارتباطی با تعهدات گذشته ندارد. به عبارت دیگر به خاطر وجود تجهیزات و وسائلی که در گذشته به کار گرفته شده‌اند، تقاضا صورت نمی‌گیرد؛ بلکه نیازهای فعلی به خدمات انرژی این تقاضا را ایجاد می‌کند. این قسمت از تقاضا به تغییرات متغیرهای اقتصادی مربوط حساسیت نشان می‌دهد. تقاضای برق برای مقاصد روشناهی، تقاضای آزاد انرژی است و تقاضای نیروگاه‌ها برای نفت کوره یا گاز طبیعی یک تقاضای محدودشده می‌باشد. به دلیل وجود چنین مشخصه‌هایی ممکن است تقاضای کل انرژی نامتقارن باشد. یعنی اگر در سطح مشخصی از مصرف، قیمت و تکنولوژی تغییرات زیادی در قیمت انرژی حاصل شود، این امر باعث کاهش زیاد مصرف نخواهد شد. چون هر قیمتی برای انرژی، تکنولوژی خاصی را در کل اقتصاد رایج می‌کند و انتقال از یک تکنولوژی به تکنولوژی دیگر به سادگی و در زمان کوتاه امکان‌پذیر نیست.

اما در قسمت تقاضای آزاد انرژی، این عدم تقارن بسیار ناچیز است؛ زیرا مصرف‌کنندگان به راحتی و بدون اینکه به تغییر تکنولوژی نیاز داشته باشند می‌توانند مصرف خود را کم یا زیاد نمایند. در تحلیل تقاضای انرژی، در صورتی که سهم تقاضای آزاد مقدار قابل توجهی باشد، می‌توان اثر تغییر متغیرهای اقتصادی مؤثر بر تقاضا را وارد توابع تقاضا نمود. در غیر این صورت، نتایج حاصل منحرف‌کننده خواهند بود.

روشهای آماری در دهه ۱۹۵۰ میلادی و سالهای بعد از جنگ جهانی دوم مطرح

<sup>۱</sup> - Clarkn Sherman.

<sup>۲</sup> - Fisher and Kaysen.

<sup>۳</sup>- Houthakker and Taylo.

شدن. در این روشها با استفاده از روند گذشته تقاضای انرژی و بدون استفاده از متغیرهای تعیین‌کننده تقاضا، پیش‌بینی صورت می‌گیرد. هدف این روش بیشتر برون‌یابی یا پیش‌بینی مصرف انرژی در آینده است و تحلیلی از وضعیت موجود را ارائه نمی‌کند. به عبارت دیگر، با این روش نمی‌توان حساسیت مصرف را به عوامل مؤثر بر تقاضا به دست آورد. پیش‌بینی‌های این روش با فرض ثبات ساختارها و عوامل مؤثر بر تقاضا برای دوره زمانی بسیار کوتاه‌مدت انجام می‌گیرد. در روش‌های آماری از تکنیکهای «باکس-جنکینز<sup>۱</sup>»، «میانگین متحرک<sup>۲</sup>» و «فرآیندهای خود رگرسیونی<sup>۳</sup>» که به‌وسیله حداقل مربعات معمولی قابل تخمین هستند استفاده می‌شود. با توسعه روش‌های اقتصادسنجی در دهه‌های ۱۹۴۰ و ۱۹۵۰ و برداشته شدن موانع محاسباتی این‌گونه مطالعات در دهه ۱۹۶۰، این مدلها همچنانکه درمورد مدل‌سازی تقاضا برای سایر کالاهای خدمات گسترش یافته بود، به‌شکل وسیعی در مورد تقاضا برای انواع مختلف حاملهای انرژی به‌خصوص فرآورده‌های نفتی به‌کار گرفته شد. در این مدلها تقاضای انرژی تابعی از متغیرهای اقتصادی همچون درآمد و قیمت‌ها می‌باشد. از محسن این مدلها این است که رابطه علت و معلولی تقاضای انرژی را با متغیرهای اقتصادی نشان می‌دهند و تخمین پارامترهای مدل با روش منطقی قابل آزمون است. نتایج مدل برای پیش‌بینی و شبیه‌سازی قابل استفاده است. این‌گونه مدلها به‌طور معمول دارای پشتونه تئوریک در نظریه‌های اقتصادی هستند. در حالی‌که در روش‌های آماری لزوماً این‌چنین نیست. بنابراین، با برآورد یک مدل اقتصادسنجی می‌توان افزون بر سایر اهداف مدل‌سازی، تئوری‌های تقاضا در اقتصاد را نیز آزمون نمود که این روش نیازمند دسترسی به داده‌های آماری مطمئن است.

به‌طور معمول به‌دست آوردن سری‌های زمانی همساز و سازگار مشکل است. در بسیاری از موارد تعاریف متغیرها در طول زمان عوض می‌شود و یا اینکه کیفیت و دقت جمع‌آوری داده‌ها تغییر می‌نماید. این در حالی است که داده‌های سری زمانی

<sup>۱</sup> - Box - Jenkins.

<sup>۲</sup> - Moving Average.

<sup>۳</sup> - Autoregressive Process.

بایستی دوره زمانی طولانی را پوشش دهد تا اثر تغییر ساختارها در ضرایب تخمینی نمایان شود. در کشورهای در حال توسعه مانند ایران، داده‌های لازم به ندرت موجود و قابل دسترس است یا در صورت وجود از کیفیت خوبی برخوردار نیستند. بنابراین، دقت ضرایب برآورد شده باید با احتیاط تفسیر شود. این مدلها در برخی موارد توانایی انعکاس تغییرات ساختاری در اقتصاد را ندارند. این امر به خصوص در کشورهای در حال توسعه که ساختارها به طور سریع در حال تغییر هستند، درست است. در کشورهای پیشرفته صنعتی به علت اینکه بخش‌های مختلف اقتصادی از لحاظ مصرف انرژی‌های نو به درجه تکامل رسیده‌اند، توسعه بخش‌های مزبور منجر به تغییر اساسی و ناگهانی در مصرف انرژی نمی‌گردد، بنابراین استفاده از مدل‌های اقتصادسنجی می‌تواند قابل اعتماد باشد. در بیشتر کشورهای در حال توسعه این درجه تکامل حاصل نشده است و بنابراین توسعه یک بخش با تکیه بر تکنولوژی‌های نو اثرات شدیدی بر تقاضای انرژی می‌گذارد.

**مدلهای انرژی - یارانه بنزین:** در سه دهه اخیر چالش‌های مرتبط با انرژی و محیط زیست موجب مطالعات گسترده اقتصاددانان در تحلیل و ارزیابی آن، همچنین توجه ویژه برنامه‌ریزان به انرژی به عنوان نماد سرمایه طبیعی شده است. عاملی که از یکسو بر انباشت سرمایه مادی می‌افزاید و از سوی دیگر، موجب کاهش سرمایه طبیعی می‌شود (انرژی‌های تجدیدناشدنی). با این اهمیت، مباحثت انرژی به صورت خاص در برنامه‌ریزی‌های کلان و مدل‌های بزرگ اقتصاد وارد شده است. این سطح از برنامه‌ریزی و به تبع آن مدل‌سازی که قدمت زیادی در فرآیند پژوهش‌های اقتصادی ندارند، به تحلیل اثرات بازخورده و واکنش انرژی و اقتصاد می‌پردازند. «مدل‌سازی از تعامل انرژی و اقتصاد»<sup>۱</sup> و «سیاست‌گذاری انرژی در مدل‌های بزرگ مقیاس اقتصاد کلان»<sup>۲</sup>، اندیشه‌های نوین در پژوهش‌های انرژی و اقتصاد می‌باشند.

پژوهش‌های اولیه انرژی و اقتصاد، به خصوص در آمریکا براساس تئوری‌های اقتصاد خرد انجام گرفته است. به عنوان مثال طی تحقیقات سال ۱۹۷۷ نشان داده شد

که در حالتهای مختلف در برآورد کشش جانشینی میان انرژی و سایر عوامل تولید، عملکرد اقتصادی تا چه حد می‌تواند در دستیابی به سطح مطلوب و استاندارد تولید ناخالص ملی برای آمریکا تا سال ۲۰۱۰، دستخوش تحول و دگرگونی شود. دستیابی به یک تعادل عمومی در اقتصاد با تأکید بر انرژی به عنوان نماد سرمایه طبیعی، برنامه‌ریزان و اقتصاددانان را بر آن داشت تا با برخی تجدیدنظرهای اساسی در روش‌شناسی ارزیابی انرژی – اقتصاد، عرصه‌های جدیدی را در پژوهش‌های علوم اقتصادی وارد کند. مدل‌های برنامه‌ریزی «جورگنسون، هیودسان و وارتون» گامهای اولیه مطالعات در تعامل انرژی و اقتصاد محسوب می‌شود.

نوسانات قیمت انرژی (به‌ویژه نفت خام) در ساختار هزینه کل کشورهای عمدۀ مصرف‌کننده انرژی تغییراتی را به‌وجود آورده است. این تغییرات شامل تغییر در آمد واقعی ملی، سطح بهره‌وری نیروی کار و سرمایه، هزینه نهایی تولید کل و نظایر آن می‌شود. تأکید بر مسائل زیست‌محیطی مزید بر علت شده و بازتابی از سیاست‌گذاری‌های انرژی و محیط‌زیست را در برنامه‌های کلان‌سنگی به‌دبیال داشته است. مدل‌هایی که بر مبنای نظریه تعادل عمومی نئوکینزنین‌ها در کشورهای عضو کمیسیون اروپا (CEC) طراحی شده، متأثر از همین پدیده می‌باشد. سیاست‌گذاری انرژی و محیط‌زیست در برنامه‌های کلان‌سنگی اتحادیه اروپا، در چارچوب مجموعه مدل‌هایی به نام هرمس (HERMES)<sup>۱</sup> تدوین شده است.

هرمس مدل بزرگ‌مقیاس کلان‌سنگی چندبخشی است که براساس تئوری نئوکینزنین‌ها برای اروپا طراحی شده است. مدل‌های بزرگ‌مقیاس اقتصادسنگی، مدل‌هایی هستند که به تحلیل آثار بازخورده و واکنش انرژی و اقتصاد می‌پردازند و قدمت زیادی در فرآیند برنامه‌ریزی‌های اقتصادی ندارند.<sup>۲</sup> ارزیابی ظرفیت تأثیرگذاری بخش انرژی بر روند رشد اقتصادی، تحلیلهای کلان‌سنگی از نوسانات قیمت انرژی بر اقتصاد، مطالعه نتایج اقتصادی مورد انتظار ناشی از سیاست‌گذاری در بخش انرژی، موضوعاتی هستند که این سطح از برنامه‌ریزی مکلف به پاسخ‌گویی آنها

<sup>۱</sup>- Harmonized European Research for a Multinational Economic and Energy System.

<sup>۲</sup>- Energy Statistics and Balances of Non- OECD Countries, international Energy Agency, Paris, France: OECD/IEA, c ۱۹۹۹.

هستند. مدل‌های متعادل انرژی و اقتصاد در اندازه و چارچوب ملی طراحی شده‌اند.<sup>۳</sup> این مدل‌های نامتجانس با مدل‌هایی که در دانشگاه‌ها به منظور اهداف مطالعاتی تدوین می‌شوند، تفاوت‌های بارزی دارند و مستلزم کار جمعی و طولانی تعداد قابل ملاحظه‌ای از گروه‌های تحقیقاتی می‌باشد تا سیستم گسترده معادلات این مدل‌ها طراحی و اجرا شوند. به همین دلیل، بنا نهادن چارچوب تحلیلی عامی که در بردارنده تمامی جنبه‌های ساختاری مورد نیاز در این سطح از برنامه‌ریزی باشد پرهزینه و دشوار است.

مدل‌های پویای هرمس به صورت سالانه و برای دوره‌های پیش‌بینی تا ده سال استفاده می‌شود. در این مدل‌ها، تمامی بخش‌های اقتصادی و مکانیسم‌های اقتصاد کلان مورد توجه قرار می‌گیرد. هرمس در ابتدا برای یک ارزیابی کامل از عملکرد کلان اقتصادی در محیط بازار بین‌الملل اروپا تدوین شد ولی در ساختار فعلی جهت مطالعه و ارزیابی روابط کلان اقتصادی با تأکید بر بخش انرژی و محیط زیست در اقتصادهای ملی و منطقه‌ای کشورهای اروپایی به کار گرفته می‌شود.

«مدل فنی – اقتصادی برای ارزیابی تقاضای انرژی در سه سطح است: الف. انرژی مورد نیاز مصرف‌کنندگان برای کاربردهای نهایی انرژی در زیر بخش‌های اقتصادی؛ ب. تعیین نوع تکنولوژی و ترکیب مطلوب عرضه حاملهای انرژی با توجه به نیازها و ج. ارزیابی تقاضای نهایی حاملهای انرژی با استفاده از ضرایب کارآیی تأسیسات تولید انرژی.

«مدل ایفوم EFOM<sup>۴</sup>»، مدل طراحی شده دیگری جهت بهینه‌سازی جریان انرژی در سیستم عرضه، با توجه به تلفات انرژی در مراحل مختلف تبدیل، انتقال، توزیع و کاربردهای نهایی است.

<sup>۳</sup> - برای مطالعه بیشتر ر. ک: بهروز پورسینا، «روشن‌شناسی سیاست‌گذاری انرژی در مدل‌های بزرگ‌مقیاس کلان‌سنگی»، وزارت نیرو، ۱۳۷۶.

<sup>۴</sup>- Lapillonne, B, MEDEE( Model Evolution Demand Energy) a model for long -term, energy demand evaluation Final report, www.Osti.gov/energyitations(۲۰۰۱).

<sup>۵</sup> - Energy Flow Optimization Model.

«مدل اینپ INEP»<sup>۱</sup> توسط موناسینگ<sup>۲</sup> (۱۹۹۰)، درباره برنامه‌ریزی انرژی در اقتصادهای ملی کشورهای در حال توسعه ارائه شد. در این مدل برنامه‌ریزی، انرژی در تعامل با اهداف ملی قرار می‌گیرد. اهداف ملی در این فرآیند برنامه‌ریزی عبارتند از: تعیین سطح انرژی مورد نیاز برای اقتصاد جهت دست‌یابی به رشد و توسعه، ترسیم روند بهینه بهره‌برداری از ترکیب حاملهای انرژی با کمترین سطح هزینه کل در اقتصاد ملی، صیانت از منابع انرژی و رهیافت‌های صرفه‌جویی، عرضه مطمئن انرژی برای اقشار کم درآمد جامعه، حفظ منابع ارزی و کاهش کسری تراز پرداختهای خارجی، تأمین انرژی مورد نیاز در برنامه‌های توسعه بخشی از اقتصاد ملی، دریافت‌های توجیه‌پذیر ناشی از فروش حاملهای انرژی جهت تأمین مالی طرحهای سرمایه‌گذاری انرژی، استمرار عرضه مطمئن و استحکام و ثبات قیمت، حفاظت از محیط زیست و دیگر اهدافی که در ردیف اهداف ملی در کشور جای می‌گیرند. اینپ یک مدل اساسی در بهینه‌سازی کارکرد تعامل انرژی و اقتصاد است.

در این راستا مدل «امپ EMP»<sup>۳</sup>، با توجه ویژه به شاخصهای سطح زندگی، توسعه اجتماعی و رفاه، سمت و سوی فرآیند اجرای (INEP) را متوجه اهداف آرمانی در اقتصاد ملی می‌کند. یونان از جمله کشورهایی است که سیاست‌گذاری انرژی را در طراحی مدل اقتصاد کلان مورد توجه جدی قرار داده است. در این چارچوب نوعی از مدل هرمس کوچکتر به نام «HGRV»<sup>۴</sup> که یک مدل کلان‌سنگی «نئوکینزیانی»<sup>۵</sup> با مقیاس بزرگ می‌باشد، برای اقتصاد یونان طراحی شده است. انرژی در این مدل به سه صورت تحلیل می‌شود:

الف. در تابع تولید به عنوان یکی از عوامل تولید؛ ب. در فعالیتهای اقتصادی به عنوان یک بخش تولیدی و ج. در سبد کالاهای مصرفی و تورم به صورت یک کالای نهایی. این مدل دارای ۳۷۰ معادله و شامل چهار بخش تولیدی (انرژی، کشاورزی، صنعت و خدمات) می‌باشد. همچنین در فضای یک اقتصاد باز مرکب از دو بخش

<sup>۱</sup>. Integrated National Energy Planning.

<sup>۲</sup>. Munasinghe.

<sup>۳</sup>- Energy Master Plan.

<sup>۴</sup> - Hermes Greece Reduced Version.

<sup>۵</sup> - Neokeynesian.

کالاهای غیر انرژی و انرژی است. در این مجموعه، سه عامل اقتصادی مصرف‌کننده، تولیدکننده و دولت وجود دارد. فرض بر این است که در ساختار اقتصاد در تمامی بازارها تقاضای مؤثر و مازاد عرضه وجود دارد. عرضه بالقوه و عامل تقاضای مؤثر در تابع تولید نئوکلاسیکی تعیین می‌شود. عدم تعادل میان تولید بالقوه و بالفعل، بر روی ساختار قیمت تأثیرگذار است. اندازه صادرات و واردات به سطح تقاضا و میزان رقابت در فعالیتهای اقتصادی جامعه بستگی دارد. قیمت‌های داخلی متأثر از هزینه‌های تولید، نرخ سود و عدم تعادل در بازار کالا می‌باشد. با توجه به اینکه این مدل برای دوره زمانی کوتاه‌مدت و میان‌مدت طراحی شده است، در معادلات مورد نظر فرض جانشین‌پذیری نسبی میان عوامل تولید وجود دارد. یکی از فرضهای اساسی در این مدل، فرض خنثی‌بودن سیاستهای پولی است که منجر به حذف بخش پولی از مدل می‌شود. از ویژگی‌های این مدل امکان تعیین سیاست و خط‌مشی برای انرژی در مدل کلان‌سنجدی است. الگوهای مشابهی در سایر کشورهای جهان در مورد انرژی و یارانه و اثر آن بر متغیرهای اقتصاد کلان ساخته شده است. در این میان می‌توان به «ساری و سوتیاس<sup>۱</sup>» (۲۰۰۴) و «رورموس<sup>۲</sup>» (۲۰۰۲) اشاره نمود.

«ایتو، مووتا و لی<sup>۳</sup>» (۲۰۰۱) مدلی را برای چهار کشور تایلند، فیلیپین، اندونزی و مالزی تدوین نمودند. در این مدل متغیرهای برون‌زا عوامل جمعیتی، دولتی (نظیر مصرف و سرمایه‌گذاری دولت)، خارجی (مانند تجارت جهانی) و انرژی (ناظیر تابع تولید و انواع حاملهای انرژی) و متغیرهای درون‌زا شامل شاخصهای قیمتی، اقتصادی، آلایندگی و عرضه و تقاضای انرژی می‌باشد.

«وی‌استرا، ریسینگر و هلگمانس<sup>۴</sup>» (۱۹۹۸) مدل اسلونی را تدوین نمودند. براساس این مدل تأثیرات سیاستهای مختلف انرژی بر روی متغیرهای اقتصاد کلان نظیر اشتغال، نرخ بهره و رشد تولید ناخالص داخلی اندازه‌گیری شد. در این مدل تقاضای انرژی شامل بخش صنعتی و خانگی است. بخش انرژی به عنوان یکی از بخش‌های

<sup>۱</sup> - Sari and Soytas.

<sup>۲</sup> - Rormose.

<sup>۳</sup> - Ito, Muvota and Li.

<sup>۴</sup> - Weyerstra , Reisinger and Wohlgemuth.

طرف تولید محسوب و برای هر بخش یک تابع تولید شامل نیروی کار و انرژی برآورده است. در طرف تقاضا صرحتاً تقاضای انرژی لحاظ و توابع تقاضای دیگر کالاهای به صورت مفهوم نهانی با استفاده از تغییر در قیمتها نسبی در مدل گنجانده شده است. برای مثال، مالیات بر انرژی به صورت تغییر در ساختار مصرف در مدل وارد شده است. دیگر معادلات رفتاری مدل شامل تقاضا برای پول، نرخ تورم، نرخ رشد دستمزدها و نرخ رشد شاخصهای قیمتی می‌باشد. این مدل شامل ۵ معادله رفتاری و ۱۵ متغیر برای سالهای پس از فروپاشی یوگسلاوی سابق و پیوستن اسلونی به اتحادیه اروپا طراحی شده است. ضرایب مدل با استفاده از آمار سری زمانی سالهای ۱۹۹۳-۱۹۹۷ با روش حداقل مربعات معمولی برآورده شده است.<sup>۱</sup> ساماندهی یارانه انرژی در ایران نیز مورد توجه بوده و تحقیقات فراوانی در این زمینه انجام گرفته است که برخی از آنها عبارتند از:

در تحقیقی توسط «کدخدازاده» (۱۳۷۶) قیمت مناسب حاملهای انرژی در ایران تعیین و آثار آن بر شاخصهای اقتصاد کلان محاسبه شده است؛ در تحقیق دیگری توسط مرکز مطالعات انرژی (۱۳۸۱) کارآیی انرژی در ایران و در کشورهای در حال توسعه محاسبه شده است؛ اصلاح سیاست قیمتگذاری فرآوردهای نفتی کشور عنوان تحقیق دیگری توسط مرکز مطالعات بین‌المللی وزارت نفت (۱۳۸۲) می‌باشد و «بزرگزاده» (۱۳۷۶) تحقیقی با عنوان حذف یارانه حاملهای عمدۀ انرژی و آثار آن بر دهکهای هزینه در بخش خانگی شهری انجام داده است. تحقیقات دیگری نیز در زمینه تقاضای انرژی در سالهای اخیر انجام شده است؛ ولی در خصوص حذف یارانه بنزین و فروش آن براساس قیمت واقعی یا سبد قیمت خلیج فارس (FOB)<sup>۲</sup> و بررسی اثر آن بر متغیرهای اقتصاد کلان تحقیقی انجام نشده است. استفاده از مدل در

۱- الگوهای مشابهی نیز در سایر کشورهای جهان در خصوص انرژی و یارانه و اثر آن بر متغیرهای اقتصاد کلان انجام شده است برای مطالعه بیشتر ر.ک:

Stricture breaks, energy consumption and economic growth revisited: Evidence from Taiwan. Chien-Chiang Lee & Chun -Ping Chang (۲۰۰۵).

۲ - Free on Board.

برنامه‌ریزی‌های کلان اقتصادی ایران سابقه طولانی ندارد. اولین الگوی کلان‌سنجدی ایران توسط آنتکتاد<sup>۱</sup> (۱۹۷۳) انجام و در برنامه چهارم عمرانی کشور در سال ۱۳۴۷ استفاده شد. مدل‌های کلان‌سنجدی، مراحل تکامل خود را به تدریج طی کردند؛ به گونه‌ای که تا سال تدوین برنامه پنج‌ساله سوم بعد از انقلاب (۱۳۷۸)، بیش از ۲۰ مدل در برنامه‌ریزی و تحلیلهای کلان اقتصاد و ۳۵ مدل در پایان‌نامه‌های دانشجویان، در مجموع ۵۵ الگوی کلان‌سنجدی برای اقتصاد ایران طراحی شده است.<sup>۲</sup> در این مدلها، انرژی در طراحی معادلات و تحلیل ابزارهای سیاست‌گذاری کلان وارد نشده است. تنها در الگوهای سالهای اخیر که توسط بانک مرکزی یا سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی تهیه شده‌اند، به تأثیر مصرف فرآورده‌های نفت در میزان صادرات آن اشاره شده است. برخی مطالعات بارز و مرتبط با مقوله انرژی و اقتصاد ایران، با عنوان بررسی اقتصاد منابع طبیعی محور اصلی و پایه‌ای مطالعات را، بهینه‌سازی فرآیند بهره‌برداری از منابع طبیعی قرار داده‌اند. این مطالعات با نگرش اقتصاد خرد ارائه شده‌اند. حوزه تحلیلی این سطح از برنامه‌ریزی در انرژی و اقتصاد، به مدل‌های خرد تعادلی محدود شده است.

«صالحی اصفهانی» (۱۳۷۳) بازار فرآورده‌ها، سوبسیدها و تعیین قیمت کارآ را بررسی و توابع تقاضای فرآورده‌ها را پرآورد نموده است. «عسگری» (۱۳۷۹) تقاضای برق بخش‌های خانگی، تجاری، صنعت و کشاورزی را پرآورد نموده است. «عرب‌مازار» (۱۳۷۳) کشش تابع تقاضای هر فرآورده را تابعی از کشش‌های تولید ناخالص داخلی، تقاضای دوره قبل و قیمت واقعی در نظر گرفته است. «مزرعتی» (۱۳۷۳) با استفاده از ۲۹ معادله رفتاری و دو معادله اتحادی با استفاده از مدل VAR توابع تقاضا برای ۴ فرآورده عمده نفت، برق، گاز طبیعی و گاز مایع را برآورد نموده است. در میان این مطالعات «فلاح» (۱۳۸۱) آثار متقابل متغیرها را بر تقاضای حاملهای انرژی در هریک از بخش‌های اقتصادی و نیز در کل کشور به صورت سیستمی و یکپارچه برآورد نموده است.

## ۲. روش تحقیق، معرفی الگو و جمع‌آوری اطلاعات

جهت انجام این تحقیق از روش تحلیلی علی، کتابخانه‌ای و اقتصادسنجی کلان استفاده و داده‌ها از ترازنامه‌های بانک مرکزی، سالنامه آماری، اطلاعات انرژی کشور، سازمان بهینه‌سازی مصرف سوخت، پژوهش و برنامه‌ریزی شرکت ملی نفت، دفتر اقتصاد کلان (بخش انرژی)، بانک مرکزی، آمارنامه انرژی شرکت ملی نفت و آمارهای معاونت اقتصادی وزارت امور اقتصادی و دارایی به صورت سری زمانی استخراج می‌شود و با توجه به روشهای آماری و تحلیل الگوهای اقتصادسنجی و تعریف آن کلیه الگوهای مورد نظر پردازش شده است.

داده‌های آماری برآورده در جدول ۱ خلاصه شده است. همان‌گونه‌که آمارها نشان می‌دهند میانگین یارانه ۱۲۴۸/۲۶ با انحراف معیار ۱۱۰۲۸/۹۵ میلیارد ریال و میانگین مصرف بنزین ۸۳۸۲۷۵۶ با انحراف معیار ۵۰۱۱۳۷۸ هزار لیتر می‌باشد.

پژوهشگاه علوم انسانی و مطالعات فرهنگی  
پرتال جامع علوم انسانی

هم اکنون سالانه در حدود دو و نیم تا پنج میلیارد دلار از منابع ملی صرف واردات بنزین می‌شود. از دلایل این موضوع ارزان بودن قیمت بنزین می‌باشد. قیمتها علامت‌دهنده خوبی برای مصرف‌کننده در هر جامعه‌ای با اقتصاد سالم هستند، بنابراین اصلاح قیمتها عامل مناسبی در تحریک انگیزه مصرف‌کنندگان در حرکت به‌سمت اصلاح الگوی مصرف، به‌خصوص بنزین است. همواره بحث شده است که مصرف‌کنندگان به قیمت فرآورده‌ها توجهی ندارند و تغییرات قیمت تأثیری روی مصرف فرآورده‌ها ندارد. به عبارت دیگر، کشش قیمتی فرآورده‌ها کم است. در این مقاله براساس یک الگوی معادلات همزمان فرض می‌شود که حساسیت مصرف‌کننده با تغییر قیمت واقعی تغییر می‌یابد و مصرف بنزین با افزایش قیمت واقعی کاهش می‌یابد.

در ایران روند نامناسب رشد مصرف انرژی نسبت به رشد تولید ملی موجب روند صعودی شدت انرژی شده است که نشان از کاهش بهره‌وری این ماده حیاتی است. یکی از مهم‌ترین ابزارهای لازم برای اصلاح روند مصرف انرژی به‌خصوص بنزین، منطقی‌کردن قیمت آن بر مبنای هزینه واقعی می‌باشد. اگر بپذیریم که هزینه واقعی

بنزین در کشور بسیار بالاتر از قیمت‌های موجود در جامعه است، افزایش قیمت بنزین می‌تواند یکی از راهکارهای مناسب برای تعديل و منطقی نمودن مصرف آن باشد. از پیامدهای مثبت افزایش قیمت انرژی (بنزین) واقعی کردن قیمت فرآورده‌ها، اصلاح الگوی مصرف، کاهش یارانه‌ها، افزایش منابع مالی برای انجام سرمایه‌گذاری جدید در جهت افزایش عرضه این فرآورده‌ها و کاهش فشار روی تراز پرداختها می‌باشد.

در این مقاله به پیروی از «مزرعتی و فتح‌الهزاده<sup>۱</sup>» (۲۰۰۰) برای ارزیابی اثر یارانه بنزین بر مصرف آن از الگوی دستگاه معادلات همزمان زیر استفاده شده است.

$$E_t = f(Y_t, P_t, C_t) = \delta + \alpha_0 Y_t + \alpha_1 Y_{t-1} + \alpha_2 Y_{t-2} + \dots + \lambda P_t + \gamma C_t \quad (1)$$

که در آن  $E_t$  میزان یارانه بنزین مصرفی در کشور،  $Y_t$  مجموع ارزش افزوده بخش‌های مختلف اقتصادی (GDP) و  $P_t$  قیمت واقعی بنزین در نظر گرفته شده است. این معادله تنها حاوی روابط مورد انتظار است و هیچ‌گونه رابطه تکنیکی با عوامل جانبی را به نمایش نمی‌گذارد. با استفاده از تبدیل «کویک» می‌توان فرآیند جاری تعادل را به صورت زیر نوشت:

$$E_t = \beta_0 + \beta_1 Y_t + \beta_2 P_t + \beta_3 E_{t-1} + \beta_4 C_t + \varepsilon_t \quad (2)$$

$P_t$  قیمت واقعی بنزین،  $Y_t$  تولید ناخالص داخلی،  $E_t$  میزان یارانه بنزین می‌باشد که به عنوان عوامل مؤثر بر مصرف بنزین در کشور فرض شده است:

$$C_t = \alpha_0 + \alpha_1 E_t + \alpha_2 Y_t + \alpha_3 P_t + u_t \quad (3)$$

بنابراین، می‌توان دستگاه معادلات زیر را تشکیل داد:

$$E_t = \beta_0 + \beta_1 Y_t + \beta_2 P_t + \beta_3 E_{t-1} + \beta_4 C_t + \varepsilon_t$$

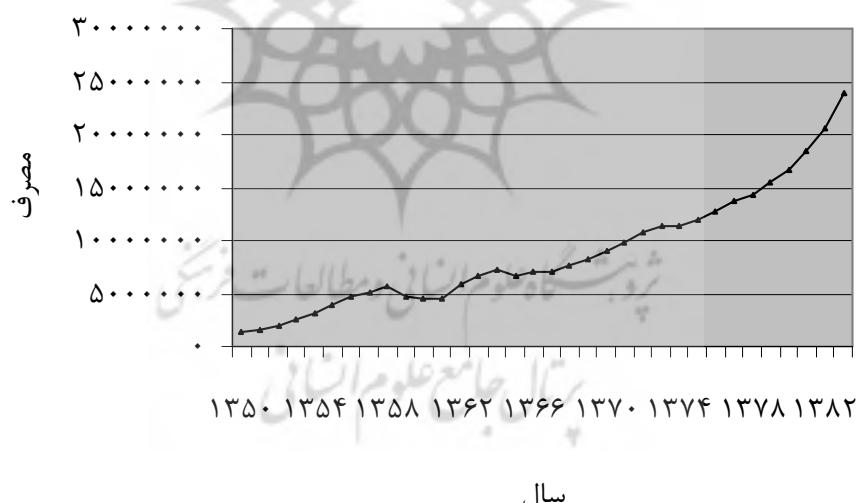
$$C_t = \alpha_0 + \alpha_1 E_t + \alpha_2 Y_t + \alpha_3 P_t + u_t$$

که  $C_t$ ،  $E_t$  و  $P_t$  به ترتیب یارانه بنزین، مصرف بنزین، تولید ناخالص داخلی و  $E_t$  قیمت تمام شده بنزین در سال  $t$  هستند. در این دستگاه معادلات همزمان  $E_t$  و  $C_t$  قیمت تمام شده بنزین در سال  $t$  هستند. در این دستگاه معادلات همزمان  $E_t$  و  $C_t$  قیمت تمام شده بنزین در سال  $t$  هستند.

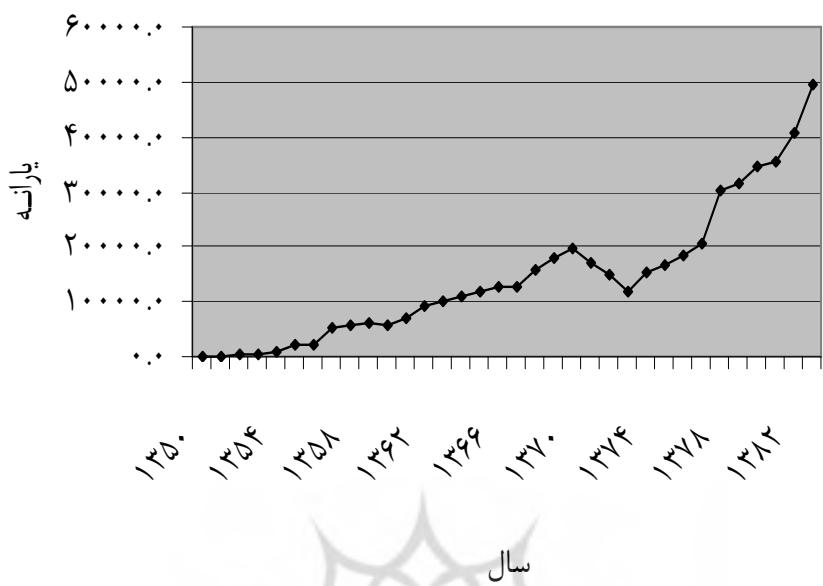
<sup>۱</sup> -Mazraati Mohammad & Reza Fathollahzadeh.

متغیرهای درون‌زا،  $Y_t$  و  $P_t$  متغیرهای بروزنا هستند. به منظور بررسی یارانه انرژی (بنزین) بر میزان مصرف آن با استفاده از اطلاعات و آمارهای موجود با کمک نرم‌افزار Eviews و روش ۳SLS الگوهای اقتصادسنجی همزمان<sup>۱</sup> برآورد گردید. براساس نمودار یک در طی دوره مورد بررسی با توجه به رشد بالای مصرف بنزین و نیز کمبود آن در داخل کشور، واردات این کالا افزایش یافته است؛ به طوری که طی سالهای اخیر میزان مصرف بنزین از افزایش چشمگیری برخوردار بوده است. بخش حمل و نقل یکی از بزرگترین بخش‌های مصرف‌کننده انرژی و عمدت‌ترین مصرف‌کننده بنزین است؛ به گونه‌ای که در سالهای اخیر مصرف بنزین حدود ۶۸ تا ۷۰ میلیون لیتر در روز افزایش (در حدود ۸ تا ۱۰/۲ درصد) یافته است. با افزایش میزان مصرف بنزین طی سالهای اخیر، پرداختی دولت بابت یارانه بنزین به شدت افزایش یافته است (نمودار ۲) و دولت منابع مالی زیادی جهت تهیه این محصول هزینه می‌نماید که ادامه این روند اثرات منفی بر منابع ملی خواهد داشت.

نمودار ۱ : مصرف سالانه بنزین در ایران (هزار لیتر)



نمودار ۲ : یارانه بنزین در ایران (میلیون ریال)



### ۳. برآورد الگوی همزمان یارانه و میزان مصرف بنزین

برای ارزیابی اثر یارانه بنزین بر میزان مصرف آن، دستگاه معادلات همزمان زیر با روش حداقل مربعات سه مرحله‌ای تکراری (3SLS) برآورد شده است:

$$LC_t = 7.518796 + 0.690527 LE_t + 0.315020 LY_t - 0.694989 LP_t + 0.233693 LC_{t-1}$$

(۳۸۵)                  (۴۰۸)                  (۵۵۴)                  (-۳۸۷)                  (۱۹۲)

$$R^2 = 0.99$$

$$LE_t = -10.79730 + 0.772239 LC_t + 0.071239 LE_{t-1} + 0.984532 LP_t$$

(-۲۳.۷۳)                  (۲۲.۸۹)                  (۲.۶۶)                  (۳۰.۳۲)

$$R^2 = 0.99$$

کلیه پارامترها معنی‌دار و با نظریه‌های اقتصادی سازگاری دارند. هریک از معادله‌های مصرف و یارانه حدود ۹۹ درصد از نوسانات مصرف و یارانه را توضیح می‌دهد. با

توجه به معادله مصرف، مصرف ثابت یا حداقل مصرف حدود  $e^{7.5188}$  لیتر می‌باشد. در ازای یک درصد افزایش در یارانه بنزین یا تولید ناخالص داخلی به ترتیب ۰/۶۹ درصد و ۰/۲۲ درصد مصرف افزایش می‌باید. کشش قیمتی منفی و کوچکتر از واحد (حدود ۷/۰) برآورده شده است.

یک درصد افزایش در مصرف باعث ۷/۰ درصد افزایش بهره‌مندی در یارانه می‌شود. افزایش یارانه در هر دوره موجب عادت در مصرف بیشتر بنزین و استفاده از یارانه بنزین در دوره بعد می‌شود. یارانه‌های سوخت در کشورهایی همانند ایران، ونزوئلا فقط به طبقات ثروتمند منتقل می‌شود.

با توجه به این مسئله و نیز افزایش بیش از پیش قیمت وارداتی بنزین در ایران بر لزوم کاهش یارانه‌های سوخت در کشور تأکید شده است و برای کاهش آثار منفی ناشی از قطع یارانه‌های سوخت بر زندگی اقشار آسیب‌پذیر اعمال سیاستهای حمایتی از این اقشار از جمله کاهش مالیاتها یا قیمت‌گذاری دوگانه در مورد سوخت پیشنهاد می‌شود، اعتبار مورد نیاز برای این چنین سیاستهایی از طریق صرفه‌جویی ناشی از کاهش یارانه‌ها قابل تأمین است.

در ایران با توجه به اینکه سوخت به طور عموم با یارانه‌های سنگین عرضه می‌شود، تنظیم تقاضا به جهت حفظ تعادل عرضه و تقاضا در میان مدت ضروری است. کشورهای تولیدکننده نفت به خصوص کشور ایران رکورددار پرداخت یارانه‌های سوخت در جهان هستند. این کشورها هرساله بخش قابل توجهی از بودجه خود را برای تأمین یارانه‌های سوخت اختصاص می‌دهند. ونزوئلا نخستین کشور نفتی از نظر پرداخت یارانه‌های سوخت است.

اگر دولتها سیاستهای خود را در زمینه پرداخت یارانه‌های سوخت تغییر ندهند با تقاضای روزافزون برای مصرف بنزین روبه‌رو خواهند شد. براین اساس هزینه بسیار بالای پرداخت یارانه‌ها به طور جدی توانایی دولتها را در تخصیص درست منابع به هزینه‌های مولد اجتماعی تحت تأثیر قرار می‌دهد. پرداخت یارانه سوخت در کشورهای در حال توسعه موجب افزایش تقاضا برای سوخت در این کشورها از یک

سوم کل تقاضای جهانی در سال ۲۰۰۴ به یک دوم تقاضای جهانی در سال ۲۰۳۰ خواهد شد. میزان تقاضای سوخت کشورهای نفتی خاورمیانه و شمال افريقا تا سال ۲۰۳۰ بیش از ۷۳ درصد افزایش خواهد یافت و اين در حالی است که میزان افزایش تقاضا برای سوخت در کشورهای صنعتی تنها ۱۷ درصد خواهد بود. میزان تقاضای سوخت در چین نیز در طی اين مدت ۱۰۰ درصد افزایش پیدا خواهد كرد.

#### ۴. نتیجه‌گیری و پیشنهاد

صرف بنزین و پرداخت یارانه در کشور روند صعودی داشته است؛ به طوری که دولت را مجبور به تأمین منابع مالی برای واردات بنزین نموده است. مصرف بنزین طی دهه گذشته از ۵ تا ۱۰ درصد در سال رشد داشته و متوسط اين رشد ۸ درصد بوده است. اين در حالی است که نرخ رشد تولید واقعی بين ۴ تا حداقل ۶ درصد در سال در نوسان بوده و متوسط آن ۵ درصد است.

ایرانیان به عنوان صاحبان سومین ذخایر بزرگ نفت در جهان هم اکنون سالانه بیش از دو و نیم تا پنج میلیارد دلار از منابع ملي را صرف واردات بنزین و سوزاندن آن در فرسوده‌ترین و پرصرف‌ترین خورده‌ها می‌نمایند. نتایج حاصل از تحقیق نشان می‌دهد که مصرف ثابت یا حداقل مصرف حدود ۲ میلیون لیتر در روز می‌باشد. در ازای یک درصد افزایش در یارانه بنزین یا تولید ناخالص داخلی به ترتیب ۰/۱۹ درصد و ۰/۳۲ درصد مصرف افزایش می‌یابد. کشش قیمتی منفی و کوچکتر از واحد (حدود ۰/۷) برآورد شده است. افزایش مصرف خود موجب استفاده بیشتر از یارانه می‌شود. یک درصد افزایش در مصرف باعث ۰/۷۷ درصد افزایش بهره‌مندی در یارانه می‌شود. افزایش یارانه در هر دوره موجب عادت در مصرف بیشتر و استفاده از یارانه بنزین در دوره بعد شده است.

یارانه پرداختی به مجموعه کالاهای گروه حاملهای انرژی (بنزین) در حال حاضر پنهان بوده و از قیمت تمام شده رسمی این‌گونه کالاهای اطلاع شفافی در دسترس نیست. مدیران اقتصادی (به‌ویژه وزارت نفت و سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی) کشور می‌توانند قیمت تمام شده و یارانه مصرف بنزین را مشخص نمایند. آنگاه می‌توان براساس یک سیاست اقتصادی خردمندانه حاملهای انرژی به‌ویژه بنزین را در دو بازار متوازن و متعادل یکی با قیمت تمام شده (بدون صفر) و دیگری با

قیمت‌های یارانه‌ای (با طول صفحه مشخص) عرضه کرد. مصرف‌کننده نیز می‌تواند با توجه به هزینه فرصت خود در استفاده از یارانه به مقدار مشخص و انتظار در صفحه یا قیمت آزاد و بدون صفحه آزاد باشد. تعداد جایگاه‌های آزاد و یارانه‌ای به آسانی قابل تنظیم خواهد بود. در این شرایط برای حمایت از اقشار آسیب‌پذیر در مقابل تورم ناشی از این سیاست، می‌توان بخش عمده‌ای از تفاوت قیمت‌ها را در جهت توسعه ناوگان حمل و نقل عمومی، اصلاح خط‌های جاده‌ای و ترافیک برای عموم هزینه نمود.

یکی از دلائل افزایش شدید مصرف بنزین، قیمت بنزین در ایران بسیار پایین است و با توجه به بنزین در اکثر کشورهای جهان، قیمت بنزین در طی سالهای اخیر دولت باید هزینه‌های روند افزایش میزان مصرف آن در کشور در طی سالهای اخیر دولت باید هزینه‌های زیادی را برای یارانه بنزین بپردازد. اگر بپذیریم هزینه واقعی بنزین در کشور بسیار بالاتر از قیمت‌های موجود در جامعه است، افزایش قیمت بنزین می‌تواند یکی از راهکارهای مناسب برای تعديل و منطقی نمودن مصرف آن باشد. از تبعات مثبت افزایش قیمت انرژی (بنزین) واقعی‌کردن قیمت فرآورده‌ها، اصلاح الگوی مصرف، کاهش یارانه‌ها، افزایش منابع مالی برای انجام سرمایه‌گذاری جدید در جهت افزایش عرضه این فرآورده‌ها و کاهش فشار روی تراز پرداختها می‌باشد.

## منابع و مأخذ

۱. آمارنامه انرژی (۱۳۸۲)، مدیریت برنامه‌ریزی، اداره بررسی تنظیم اهداف و خط مشی‌ها و ارزیابی و عملکرد مصرف سوخت روابط عمومی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، چاپ یادآوران، تهران.
۲. اداره حسابهای اقتصادی بانک مرکزی، ترازنامه‌های بانک مرکزی (۱۳۷۱-۸۲).
۳. بزرگزاده، مهدی (۱۳۷۶)، حذف یارانه حامله‌ای عمدۀ انرژی و آثار آن بر دهکه‌های هزینه در بخش خانگی شهری، پایان‌نامه کارشناسی ارشد، دانشکده اقتصاد، دانشگاه تهران.
۴. حاجی‌میرزائی، محمد (۱۳۷۴)، بررسی امکان صرفه‌جویی در سیاست حذف سوبیسید فرآورده‌های نفتی، پایان‌نامه کارشناسی ارشد، دانشکده اقتصاد، دانشگاه تهران.
۵. حسن‌تاش، غلامحسین (۱۳۸۰)، «قیمت‌گذاری حامله‌ای انرژی- هدف یا وسیله»، مجله اقتصاد انرژی، شماره ۴، صفحات ۱۲ الی ۲۵.
۶. دفتر مطالعات اقتصادی مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی (۱۳۷۳)، بررسی و پیشنهاد قیمت برای فرآورده‌های نفتی، تهران.

٧. رحیمی، عباس؛ کلانتری، عباس (۱۳۸۱)، تحلیل و بررسی اقتصادی سوبسید، مؤسسه مطالعات و پژوهش‌های بازرگانی، تهران.
٨. صالحی اصفهانی، جواد (۱۳۷۳)، «قیمت‌گذاری محصولات نفتی در ایران»، مجله برنامه و توسعه، مترجم یوسف نراقی، شماره ٩.
٩. عرب مازار، عباس؛ نوفrstی، محمد (۱۳۷۳)، تعیین الگوی کلان‌سنجدی برای اقتصاد ایران، طرح تحقیقاتی معاونت امور اقتصادی وزارت اقتصاد و دارایی، تهران.
١٠. عسگری، علی (۱۳۷۹)، بررسی تقاضای برق در بخش‌های مختلف مصرفی و نگرشی بر سیاست قیمت‌گذاری برق، رساله دکتری، دانشگاه تهران.
١١. فلاح، محمدرضا (۱۳۸۱)، «الگوی سیستمی تقاضای انرژی در بخش خانگی و تجاری»، فصلنامه پژوهشها و سیاست‌های اقتصادی، دفتر امور اجتماعی نهاد ریاست محترم جمهوری، سال دهم، شماره ٢٢، تابستان، ص ٦٥-١٣.
١٢. کدخدازاده، احمد (۱۳۷۶)، تعیین قیمت مناسب حاملهای انرژی در ایران و بررسی آثار آن بر شاخصهای اقتصاد کلان، پایان‌نامه کارشناسی ارشد، دانشکده اقتصاد، دانشگاه تهران.
١٣. متولی، محمود؛ مزرعتی محمد (۱۳۷۷)، «پیش‌بینی و تحلیل سیاستی از تقاضای حاملهای انرژی در ایران»، مجله برنامه و بودجه، سازمان برنامه و بودجه، شماره ٤٤ صفحات ٣٠ الی ٤٨.
١٤. محمدی، تیمور (۱۳۷۹)، قیمت‌گذاری بهینه رمزی برای صنعت برق ایران، پایان‌نامه دکتری، دانشکده اقتصاد، دانشگاه علامه طباطبائی.
١٥. محمدی، تیمور؛ پژویان، جمشید (۱۳۷۹)، «قیمت‌گذاری بهینه رمزی برای صنعت برق ایران»، فصلنامه پژوهش‌های اقتصادی، دانشگاه علامه طباطبائی، شماره ٦، ص ٦١-٣٩. تهران.
١٦. مرکز مطالعات انرژی (۱۳۸۱)، بررسی کارآیی انرژی در ایران و کشورهای در حال توسعه، تهران.
١٧. مرکز مطالعات انرژی (۱۳۸۲)، اصلاح سیاست قیمت‌گذاری فرآورده‌های نفتی، تهران.
١٨. مزرعتی، محمد (۱۳۷۳)، بررسی تقاضای عمده‌ترین حاملهای انرژی در ایران، پایان‌نامه دوره کارشناسی ارشد، دانشکده اقتصاد، دانشگاه تهران.
١٩. مزرعتی، محمد (۱۳۸۰)، «الگویی برای قیمت‌گذاری حاملهای انرژی در ایران»، مجله اقتصاد

انرژی، شماره ۴.

۲۰. مشیری، سعید (۱۳۶۶)، «قیمت‌گذاری و نتایج آن در ایران، تخصیص مجدد منابع یارانه‌ای انرژی»، پایان‌نامه کارشناسی ارشد، دانشکده علوم انسانی، دانشگاه تربیت مدرس، تهران.
۲۱. معاونت امور انرژی، تراز نامه‌های انرژی (۱۳۷۱-۱۱)، دفتر برنامه‌ریزی انرژی، وزارت نیرو.
۲۲. وکیل فیروز (۱۳۵۱)، بررسی یک الگوی کلان اقتصادسنجی برای اقتصاد ایران، طرح تحقیقاتی سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی، تهران.

۲۳. Barbier and Pearce (۲۰۰۰)، *Blueprint for a Sustainable Economy*, Stylus Pub Lic: Virginina, US.
۲۴. Brown C. Z. and Jackson P. N. (۲۰۰۰)، *Public Sector Pricing*, Bashil Black Well, U.K. Fourth Edition.
۲۵. Edkinson A. B. and J. Stiglits (۱۹۸۹)، *Public Sector Pricing and Production*, Lectures of Public Economics, Mac. Grow Hill Book Company, Lecture ۱۰, PP: ۴۵۷-۴۷۰.
۲۶. Haw don, david (۱۹۹۲)، *Energy Demand: Evidence and Expectations*, University of surrey, UK.
۲۷. IEA (۱۹۹۹)، *Looking at Energy Subsidies: Getting the Prices Right*, World Energy Outlook Insights.
۲۸. IEA (۱۹۹۹)، *Energy Statistics and Balances of NonOECD Countries*, Paris, France: OECD/IEA,C.
۲۹. IEA (۲۰۰۰)، *Energy Subsidies in OECD Countries*, ۲۰۰۰ Review.
۳۰. IEA (۲۰۰۰)، *Energy Prices and Taxes*, First & Fourth Quarter.
۳۱. IEA (۲۰۰۱a)، *Energy Policies of IEA Countries*, ۲۰۰۱ Review.
۳۲. IEA (۲۰۰۱)، *Energy Subsidies in India*, Economic Analysis Division Working Paper.
۳۳. IEA (۲۰۰۱)، *Energy Prices and Taxes*, Second Quarter.
۳۴. IEA (۲۰۰۲-۲۰۰۳)، *Energy Balances of non-OECD Countries*.
۳۵. IEA (۲۰۰۲)، *Energy Prices and Taxes*, First & Second Quarters.
۳۶. IEA (۲۰۰۳)، *Energy Prices and Taxes*, First Quarter.

- ۳۷.Ito, K, Muvota. Y, Li, Z & et al (۲۰۰۱); *A Long Term Outlook of Macro Economy and Energy Supply / Demand for Asian Countries in Econometric Approach*, The Institute of Energy Economics, Japan.
- ۳۸.Lapillonne,B(۲۰۰۱), "MEDEE (Modele Evolution Demande Energy) a model for long -term energydemand evaluation Final report", [www.Osti.gov/energyitations](http://www.Osti.gov/energyitations).
- ۳۹.Larsen and shah (۲۰۰۲), "World Fossil Fuel Subsidies and Global Carbon Emissions", *World Bank Policy Research Working Paper Series 1002*,
- ۴۰.Mazraati Mohammad & Reza Fathollahzadeh (۲۰۰۰), *Energy Subsidies, Energy demand, Inflation and Growth in Iran An Econometric Approach*.
- ۴۱.Norman, Fritz and SpringFrlt (۱۹۹۸), *Effects of Government Subsidies on the Environment: the case of Electricity and Paper Production from a Swedish perspective*, in OECD.
- ۴۲.Ramsey F. (۱۹۸۹), *Indonesian Energy Pricing Policy study*, PT REDECON, Jakarta.
- ۴۳.Salehi-Isfahani, javad (۱۹۹۲), *Pricing of Petroleum Products in Iran*, Department of Economics, Virginia Polytechnic Institute and state University.
- ۴۴.Weyerstra , K , Reisinger. H , Wohlgemuth , N (۱۹۹۸) , SMEEM: *The Slovenian Macro Economic Energy Model*, Transition Conference in Bled Slovenia, September, ۲۴-۲۶.