

اثرات تعدیل قیمت حامل‌های انرژی بر متغیرهای کلان اقتصادی با استفاده از یک مدل خود رگرسیون ساختاری (SVAR)

حسین صادقی^۱ کیوان شهاب لواسانی^۲ محمود باعجری^۳

تاریخ پذیرش: ۱۳۸۹/۱۱/۱۹

تاریخ دریافت: ۱۳۸۹/۰۷/۰۵

چکیده

اجرای طرح هدفمند کردن یارانه‌ها و اصلاح قیمت حامل‌های انرژی، با توجه به اثرگذاری بر متغیرهای اقتصاد کلان، مصرف بخش خصوصی و تولید زیر بخش‌های صنعت از حساسیت بالایی در اقتصاد کشور برخوردار است. افزایش قیمت حامل‌های انرژی مدت‌ها است که در اقتصاد ایران محل بحث و منازعه بوده است و با توجه به اهمیت موضوع و تأثیر آن بر اقتصاد و رفاه جامعه، مطالعات و بررسی‌های بیشتر و جامع تر در این حوزه ضروری به نظر می‌رسد. در این مقاله سعی شده است تأثیر افزایش قیمت حامل‌های انرژی بر سه متغیر مهم اقتصاد کلان: رشد تولید ناخالص ملی، تورم و مصرف بخش خصوصی در چارچوب مدل خودرگرسیون برداری ساختاری SVAR در دوره‌ی ۱۳۸۶-۱۳۷۰ بررسی شود. نتایج این مطالعه نشان می‌دهد که با اصلاح قیمت حامل‌های انرژی، رشد اقتصادی و مصرف بخش خصوصی کاهش یافته؛ ولی، تورم افزایش می‌یابد. نتایج این مطالعه نشان داد تعدیل قیمت انرژی، بیشترین تأثیر را در توضیح دهنده‌گی نوسان‌های تورم دارد، به طوری که در میان مدت و بلند مدت حدود ۴۰ درصد از تغییرات و نوسان‌ها در تورم با تکانه‌های شاخص قیمت انرژی توضیح داده می‌شود. از دیگر یافته‌های این مطالعه این است که در بلند مدت شوک‌های شاخص قیمت انرژی به ترتیب در حدود ۲۰ و ۱۱ درصد از نوسان‌های مصرف بخش خصوصی و تولید ناخالص داخلی را توضیح می‌دهد. لازم به ذکر است که همه‌ی نتایج به دست آمده بدون در نظر گرفتن اثرات بازنمایی پرداخت منابع دریافتی دولت از محل یارانه‌ها است.

JEL: E32, F43, H29, Q43

واژگان کلیدی: یارانه‌ها، حامل‌های انرژی، شوک‌های قیمت انرژی، خودرگرسیون برداری ساختاری.

۱- دانشیار دانشکده‌ی مدیریت و اقتصاد دانشگاه تربیت مدرس (sadeghiah@modares.ac.ir)

۲- کارشناس ارشد اقتصاد دانشگاه تهران (keyvanshahab@ut.ac.ir)

۳- دانشجوی دکتری اقتصاد دانشگاه تربیت مدرس (baghjari2002@gmail.com)

مقدمة

قيمت‌گذاری حامل‌های انرژی در اقتصاد ایران به وسیله‌ی دولت انجام شده و همواره پایین‌تر از قيمت جهانی بوده است. به نظر می‌رسد ادامه اين شيوه برای اقتصاد ايران سخت و پرهزینه شده است و به همين دليل، دولت و نهايادهای سياست‌گذاری سعی در اصلاح اين شيوه قيمت‌گذاری حامل‌های انرژی دارند. در سه دهه‌ی پس از انقلاب، اقتصاد ايران شاهد تورم‌های بالايی بوده است. اما، در اين مدت قيمت انرژی متناسب با اين تورم افزایش نياfته و به طور مداوم فاصله‌ی قيمت انرژی از بهای تمام شده‌ی آن بيشتر شده است؛ بنابراین، ميزان يارانه‌ها رشد صعودی داشته است. کاهش قيمت‌های واقعی انرژی، افزایش مصرف بيش از حد انرژی در ايران را سبب شده است، به طوری که شاخص شدت انرژی^۱ در ايران بسيار بيشتر از کشورهای ديگر است (در حالی که در سطح جهانی به طور متوسط برای تولید يك ميليون دلار ارزش افزوده حدود ۱۲۸ تن معادل نفت خام انرژی مصرف می‌شود، اين رقم در ايران نزديك به دو برابر است). (ترازنامه‌ی انرژی در سال ۱۳۸۵).

برخی از اقتصاددانان يارانه را به صورت تفاوت قيمت تمام شده یا حد اکثر قيمت خريد يك کالا یا خدمت با قيمت فروش آن از سوی دولتتعريف می‌کنند. (سبحانی، حسن ۱۳۸۵) در اين تعريف چيزی به نام هزينه‌ی فرصت یا واژه‌هایی ديگر از اين قبيل وجود ندارد. اين گروه معتقدند که آنچه در اقتصاد ايران به عنوان يارانه مطرح است، به طور مشخص مبالغی است که دولت در بودجه‌های سنواتی خود برای تولید برخی کالاهای تامین برخی از اقلام یا کالاهای ديگر داخل و یا خارج از کشور، برای مصرف کننده یا تسهيل خدمات بانکی از حيث تسهيلات به مردم پرداخت می‌کند. بر مبنای اين تعريف، در اقتصاد ايران حامل‌های انرژی در کشور يارانه ندارد. گروهی ديگر از اقتصاددانان با اين تعريف درباره‌ی انرژی و اين که در ايران يارانه انرژی نداريم، به شدت مخالف بوده و معتقدند که باید هزينه‌ی فرصت درباره‌ی انرژی را لاحظ کرد و اين گونه تحليل‌ها درباره عدم پرداخت يارانه به حامل‌های انرژی را خط بطلاطي بر اصل مهم اقتصادي؛ یعنی هزينه‌ی فرصت می‌دانند. (كميجاني، اکبر ۱۳۸۵)

در اصل باید توجه داشت که شركت ملی نفت ايران یا شركت پخش و پالایش فراورده‌های نفتی تنها تولید کننده و توزيع کننده‌ی اين فراورده‌ها هستند و البته، درباره‌ی آب و برق، نيز وزرات نيرو اين وظيفه را بر عهده دارد. بنابراین، باید توجه داشت که در کشور ما به هیچ وجه در زمينه‌ی حامل‌های انرژی بازار رقابتی وجود ندارد و در واقع، درجه‌ی تمکز در اين صنعت به شدت بالاست و می‌توان گفت که در اين بازارها، يك انحصر کننده‌ی فروش؛ مثل شركت نفت (درباره‌ی برق و آب وزارت نيرو) و تعداد بسياری خريدار

۱- شدت انرژی از تقسيم مصرف نهایی انرژی بر تولید ناخالص داخلی محاسبه می‌شود و نشان می‌دهد که برای تولید مقدار معينی از کالاهای و خدمات چه مقدار انرژی به کار رفته است.

وجود دارد. در واقع، درجه‌ی انحصار در این بازار به شدت بالاست. در بازارهای انحصاری، تولید کننده با درجات مختلف، بسته به کشش قیمتی کالا، می‌تواند سلطه داشته باشد. بر طبق مطالعات انجام شده در ایران، حامل‌های انرژی جزء کالاهای تقریباً بی‌کشش بوده و کشش قیمتی آن‌ها بین ۰/۱۵ تا ۰/۰۷ است. (سبحانی، حسن ۱۳۸۵) بنابراین، باید توجه داشت که در ایران بازار از ناحیه‌ی عرضه کننده کاملاً انحصاری بوده و قیمت‌هایی که تا کنون مطرح بوده است، در اصل قیمت‌های توافقی یا قراردادی و بسته به نیت‌های مختلف قانونگذار یا دولت بوده است.

در واقع، اگر تعداد شرکت‌های داخلی یا خارجی عرضه کننده حامل‌های انرژی در ایران افزایش یابد و بازار این حامل‌ها رقابتی تر شود، آنگاه قیمت واقعی بازار این محصول قبل از خواهد بود. لازم به توضیح است که حتی با وجود افزایش تعداد شرکت‌های عرضه کننده حامل‌های انرژی نیز ممکن است به علت عواملی؛ مثل کارایی شرکت‌های تولید کننده و عرضه کننده حامل‌های انرژی، وفور منابع نفتی یا رانت کمیابی منابع، تفاوت در میزان کارایی حمل نفت خام به پالایشگاه، نوع مواد و تکنولوژی ساخت ساختمان‌های کشور از نظر سیستم‌های سرمایشی و گرمایشی و هدر رفت انرژی، تکنولوژی ساخت لوازم خانگی و اتومبیل‌ها از نظر کارایی در مصرف انواع حامل‌های انرژی، توسعه‌ی ناوگان حمل و نقل عمومی درون شهری و برون شهری، سردسیر، گرسیر و یا معتمد بودن هوای اکثر نقاط کشور، کشش‌های عرضه و تقاضای حامل‌های انرژی، سهم بخش‌های مختلف؛ مانند بخش خدمات و بازرگانی و صنعت از تولید ناچالص داخلی، الگوی مصرف انرژی، درآمد سرانه و رشد اقتصادی و ... قیمت بازاری حامل‌های انرژی در یک کشور متفاوت از کشور دیگر باشد. به عبارت دیگر، قیمت انواع کالاهای و خدمات متأثر از مؤلفه‌های مختلفی است که بر عرضه و تقاضای آن کالا در یک ناحیه جغرافیایی تأثیر می‌گذارد. به سخن دیگر، انتظار بر این است که در کشوری؛ مثل کوبا با تولید بالای شکر، به علت وفور این منبع، قیمت شکر برای ساکنین این کشور پایین‌تر از کشور خاص دیگری که در تولید این کالا مزیت ندارد، باشد. به عبارت دیگر، با توجه به وفور منابع نفتی در کشور و برخورداری از رانت کمیابی منابع، حال که قیمت حامل‌های انرژی در ایران به قیمت جهانی یا قیمت فوب خلیج فارس افزایش یافته است، با همان استدلال می‌توان در بازار کار نیز میزان حقوق و دستمزد منابع انسانی را به قیمت‌های جهانی افزایش داد.

۲- مطالعات انجام شده

اسدی مهماندوستی (۱۳۸۸) به بررسی لزوم و چگونگی اصلاح الگوی مصرف و یارانه‌های فراورده‌های نفتی و سنجش آثار تورمی آن پس از اجرای طرح هدفمند کردن یارانه‌ها می‌پردازد.

در این بررسی با تکیه بر معرفی روش‌های مختلف اصلاح قیمت، با استفاده از روش جدول داده - ستانده مربوط به سال ۱۳۸۳ شامل ۵۶ قلم کالا، آثار تورمی واسط و خانوار، اصلاح قیمت فراورده‌ها به روش‌های یکباره و تدریجی در قالب روش‌های خطی محاسبه شده است. نتایج به دست آمده از این مطالعه نشان می‌دهد که آثار تورمی ناشی از روش اصلاح یکباره و دفعی قیمت‌ها بسیار شدید بوده و قابل اجرا نمی‌باشد. در بین روش‌های تدریجی نیز روش اصلاح خطی دارای کمترین آثار تورمی بوده و به نوعی بهترین روش است. در مجموع این مطالعه نشان داد که تورم ناشی از روش‌های مختلف اصلاح قیمت فراورده‌های نفتی چنانچه افزایش قیمت فراورده‌های نفتی به صورت یکباره باشد، به ترتیب به ایجاد تورم واسط و خانواری در حدود ۵۸ و ۳۳ درصد منجر می‌گردد و چنانچه این افزایش قیمت فراورده‌های نفتی به صورت تدریجی از طریق روش خطی باشد، آنگاه به ترتیب به ایجاد حدود ۲۱ و ۱۳ درصد تورم واسط و خانوار منجر می‌شود. ابونوری و همکاران (۱۳۸۶) در چارچوب یک الگوی معادلات هم‌زمان با روش برآورد ۳SLS به بررسی ارزیابی آثار اقتصادی یارانه‌ی بتزین بر میزان مصرف آن در ایران در دوره‌ی ۱۳۸۲-۱۳۵۰ پرداخته‌اند. نتایج به دست آمده از برآورد الگوهای اقتصاد سنجی در این مطالعه نشان می‌دهد که، با افزایش یک درصد در میزان یارانه‌ی بتزین، شاخص قیمت‌ها به میزان ۰/۳۰ درصد کاهش یافته که در واقع به این معنی است که پرداخت یارانه‌ها به بتزین نتوانسته است اثر قابل توجهی در کاهش سطح عمومی قیمت‌ها داشته باشد. بنابراین، اتخاذ تصمیم دولت در سال‌های ۱۳۸۴-۱۳۸۵ درباره‌ی سیاست ثبیت قیمت‌ها نتوانسته است به کاهش نرخ تورم در کشور کمک چندانی کند. در مجموع، نتایج به دست آمده از برآورد سیستم معادلات هم‌زمان در این مطالعه نشان می‌دهد که در دوره‌ی بررسی شده بین یارانه‌ی بتزین و میزان مصرف آن رابطه‌ی مثبت و معنی داری وجود دارد. نتایج این مطالعه همچنین نشان می‌دهد که به ازای هر یک درصد افزایش در یارانه‌ی بتزین، مصرف آن به میزان ۰/۶۹ درصد افزایش می‌یابد.

زوار (۱۳۸۴) با استفاده از ماتریس حسابداری اجتماعی نشان داد که افزایش قیمت فراورده‌های نفتی، گاز طبیعی و برق تا سطح قیمت‌های جهانی به طور متوسط شاخص قیمت در اقتصاد ایران را به ترتیب ۱۹/۲۵، ۱۱/۰۷ و ۴/۸۳ درصد افزایش می‌دهد و افزایش هم‌زمان قیمت تمامی حامل‌های انرژی به سطح قیمت‌های جهانی، تورمی در حدود ۳۵/۴ درصد در اقتصاد را به وجود می‌آورد. ولی، اگر افزایش قیمت‌ها به صورت تدریجی و طی یک دوره‌ی تعديل پنج ساله صورت گیرد، متوسط نرخ رشد قیمت‌ها در اقتصاد سالیانه ۷ درصد خواهد بود.

گروه مشورتی بانک جهانی^۱ با استفاده از جدول داده- ستانده به بررسی افزایش قیمت حامل‌های انرژی در چارچوب طرح هدفمند کردن یارانه‌ها بر افزایش قیمت در زیر بخش‌های اقتصادی و تورم کل اقتصاد پرداخته است. بر اساس برآوردهای انجام شده در صورتی که قیمت حامل‌های انرژی در سال ۲۰۰۳، به سطح قیمت‌های جهانی بررسی درصد به تورم موجود افزوده می‌شود. اگر قیمت‌های داخلی در یک دوره‌ی سه ساله (از سال ۲۰۰۴) به سطح قیمت‌های جهانی تعدیل یابد، در سال ۲۰۰۶ درصد به تورم موجود در طول سال مذکور افزوده می‌شود و میزان تورم مازاد ناشی از افزایش قیمت‌های حامل‌های انرژی در سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۰۵، ۲۰۰۶، ۲۰۰۷ به ترتیب به تورم ۹/۸، ۹/۰، ۹/۴ درصد خواهد بود که در واقع، این مقدار تورم مازاد تورم به تورم سالیانه افزوده می‌شود. در صورتی که تعدیل قیمت‌ها در یک دوره‌ی ۵ ساله صورت گیرد و شروع این تعدیل از سال ۲۰۰۳ باشد، مجموع تورم به وجود آمده در پایان سال ۲۰۰۷، برابر ۳۶/۹ درصد است و در طی این پنج سال میزان افزایش تورم به ترتیب برابر ۵/۹، ۶/۳، ۵/۹، ۷/۰، ۷/۳ درصد خواهد بود. در مجموع نتایج این مطالعه نشان دهنده‌ی تورمی در حدود ۳۰/۵٪ برای کل اقتصاد است.

فتنه و بکون^(۱۹۹۹) با استفاده از جدول داده- ستانده، به بررسی اثر تعدیل قیمت انرژی تا سطح قیمت جهانی، در ایران بر قیمت دیگر کالاهای سطح زندگی بافرض ثبات دستمزد و قیمت دیگر عوامل تولید پرداختند. نتایج این مطالعه نشان داد که به جز بخش‌های انرژی، تنها ۸ بخش از ۴۳ بخش دارای افزایش قیمتی بیش از ۲۰ درصد بوده‌اند، که چهار بخش از این مجموعه مواد ساختمنی هستند که جزء بخش‌های تولیدی بوده و به طور مستقیم از سوی خانوارها مصرف نمی‌شوند. در مجموع این مطالعه نشان داد که افزایش یکباره‌ی قیمت حامل‌های انرژی حدود ۱۳ درصد، بر تورم موجود در سال ۲۰۰۱، می‌افزاید.

جنسن و تار^(۲۰۰۲) به بررسی آثار سیاست‌های تجاری، افزایش نرخ ارز و سیاست انرژی در ایران در چارچوب یک مدل تعادل عمومی پرداختند. نتایج این مطالعه نشان داد که اصلاح اخلال در این سه بازار، منافعی بزرگ به همراه داشته است و این منافع درامد مصرف کنندگان را ۵۰ درصد افزایش می‌دهد که ۷ درصد این منافع در اثر اصلاحات تجاری، ۷ درصد به دلیل اصلاح نرخ ارز و ۳۶ درصد در اثر اصلاح قیمت حامل‌های انرژی به دست می‌آید. افزون براین، اتخاذ سیاست‌های مناسب همراه با اجرای هدفمند کردن یارانه کالاهای می‌تواند آثار منفی اصلاح قیمت‌ها را بر فقراء کاهش دهد. در صورتی که منافع به دست آمده به صورت پرداخت‌های مستقیم درامدی در اختیار همه‌ی خانوارها (نه تنها خانوارهای فقیر) قرار گیرد، تأثیر

بسیاری بر افزایش درامد خانوارهای فقیر در مقایسه با وضع فعلی دارد و فقیر ترین خانوارهای روستایی و شهری به ترتیب ۲۹۰ و ۱۴۰ درصد بر درامدشان افزوده می‌شود.

-۳- مبانی نظری

در ادامه‌ی مبانی نظری سعی داریم تا اثر هم‌زمان شوک‌های عمدی تأثیرگذار بر یکدیگر را در قالب الگوهای تشریح کنیم. اقتصاد مورد نظر، اقتصاد کوچک باز است. این قسمت از مدل مطرح شده از سوی ماندل-فلمنگ و درنبیوش^۱ استفاده می‌شود. با توجه به این که در این مقاله از متداول‌وزی SVAR^۲ استفاده شده است؛ بنابراین، به دنبال تأثیرگذاری هم‌زمان شوک‌های متغیرها بر هم‌دیگر در بلند مدت هستیم. به همین منظور، از مدل زیر استفاده می‌کنیم:

قیمت واقعی نفت (O_t)، تقاضای کل (S_t)، عرضه بول یا حجم بول (m_t) و عرضه بول یا حجم بول (d_t) است. فرض می‌شود هر یک از این متغیرها از یک فرایند تصادفی خودکار^۳ و مستقل (فرایند گام تصادفی) به شرح زیر پیروی کنند:

$$O_t = O_{t-1} + \varepsilon_t^O \quad (1)$$

$$S_t = S_{t-1} + \varepsilon_t^S \quad (2)$$

$$d_t = d_{t-1} + \varepsilon_t^d \quad (3)$$

$$m_t = m_{t-1} + \varepsilon_t^m \quad (4)$$

همچنین، تولید در هر دوره، به وسیله‌ی فرآیند گام تصادفی عرضه (که در رابطه‌ی (۲) به آن اشاره شد) افزون بر قیمت نفت به صورت رابطه زیر تعیین می‌شود:

$$Y_s = S_t + \gamma O_t \quad (5)$$

رابطه‌ی (۵) مطابق با مطالعه‌ی برنو و ساش (۱۹۸۵) است که این مطالعه نشان داد که افزایش در قیمت نهاده‌های واسطه‌ای؛ مانند قیمت انرژی همانند کاهش در سطح تکنولوژی اثر منفی بر تولید دارد. که لز اشاره به معکوس کشش تولید انرژی است. همچنین، تقاضا برای تولیدات به وسیله‌ی فرآیند گام تصادفی مربوط به خودش افزون بر نرخ ارز واقعی (RER)^۴ به صورت رابطه زیر تعیین می‌شود:

1 - Mundell-Fleming- Dornbusch

2 - Structural Vector Auto Regressive

3 - Autonomuse Random Walk Prosses

4 - Real Exchange Rate

$$Y_t^d = d_t + \varphi RER_t \quad (6)$$

که در واقع، رابطه‌ی (۶) همان منحنی IS در یک اقتصاد باز است. تولید داخلی (نسبت به تولید خارجی) تابعی صعودی از نرخ ارز واقعی است؛ زیرا، بر اساس مطالعه، ادواردز^۱ (۱۹۸۹) نرخ ارز واقعی

$$RER = \frac{P_T}{P_N} \quad \text{قیمت نسبی کالاهای قابل مبادله به غیرقابل مبادله است و افزایش در نرخ ارز واقعی حاکی}$$

از افزایش قیمت نسبی کالاهای قابل مبادله (کالاهای تجاری) است که حاکی از بهبود وضعیت رقابت‌پذیری کشور در عرصه‌ی بین‌المللی داشته و بنابراین، با افزایش صادرات کالاهای قابل مبادله، تولید (و به تبع آن تقاضای کل) افزایش می‌یابد.

همچنین، یک معادله‌ی LM استاندارد در مدل خود در نظر می‌گیریم و به صورت زیر می‌نویسیم:

$$m_t = P_t + \delta Y_t - i_t \quad (7)$$

که در معادله‌ی (۷)، تقاضای معاملاتی برای مانده‌های واقعی پول ($m = (\frac{M}{P})^d$) یک تابع صعودی از تولید و تابعی نزولی از نرخ بهره است.

نرخ بهره را نیز به صورت زیر در نظر می‌گیریم:

$$i_t = E_t(RER_t) \quad (8)$$

با حل همه‌ی معادلات ۱ تا ۷، داریم:

$$\Delta O_t = \varepsilon_t^O \quad (9)$$

و بنابراین، داریم:

$$\Delta Y_t = \gamma \varepsilon_t^O + \varepsilon_t^s \quad (10)$$

$$\Delta RER_t = \frac{1}{\varphi(\gamma \varepsilon_t^O + \varepsilon_t^s - \varepsilon_t^d)} \quad (11)$$

بر طبق رابطه‌ی (۱۱) شوکهای مثبت قیمت نفت (درآمدهای نفتی) و شوکهای مثبت طرف عرضه؛ مانند افزایش بهره‌وری یا کاهش قیمت انرژی به عنوان یک نهاده‌ی واسطه در تولید، به کاهش نرخ ارز واقعی یا افزایش توان رقابت کشور در عرصه بین‌المللی منجر می‌گردد. (هامفستر و رولدوس، ۱۹۹۶)^۲

1- Edwards, Sebastian; 1989

2 - Hoffmaister, Roldos ;1996

همان‌گونه که از رابطه (۱۱) مشخص است، تغییرات نرخ ارز واقعی در بلند مدت به صورت هم‌زمان از شوک‌های قیمت نفت، عرضه‌ی کل و تقاضای کل اثر می‌پذیرد و بالاخره، با استفاده از روابط (۷) تا (۱۱) می‌توانیم یک رابطه برای بیان تغییرات سطح قیمت‌ها به صورت تابعی از شوک‌های مدل به صورت رابطه (۱۲) به دست آوریم:

$$\Delta P_t = \varepsilon_t^m + (-\delta + (\lambda/\varphi)\varepsilon_t^s + (-\delta\gamma + (\lambda\gamma/\varphi))\varepsilon_t^o - (\lambda/\varphi)\varepsilon_t^d) \quad (12)$$

از روابط (۹) تا (۱۲) ارتباط بین شوک‌های ساختاری مشاهده می‌شود که می‌تواند در ماتریس A پایین مثلاً که در ادامه‌ی مقاله به شرح آن پرداخته می‌شود، مربوط به اعمال قیود بر شوک‌ها از آن استفاده کرد. برای مثال، قیمت نفت در بلند مدت و به صورت هم‌زمان (فقط) به وسیله‌ی شوک‌های قیمت نفت تعیین می‌شود. اما، سطح قیمت‌ها در بلند مدت به صورت هم‌زمان، به وسیله‌ی تمامی شوک‌های مدل (شوک‌های تقاضای کل، عرضه‌ی کل، شوک‌های پولی (اسمی) و شوک‌های قیمت نفت) تعیین می‌شود. تولید داخلی نیز در بلند مدت و به صورت هم‌زمان از هر دو شوک‌های قیمت نفت و شوک‌های عرضه‌ی کل (مانند شوک‌های قیمت انرژی و شوک‌های بهره‌وری و) اثر می‌پذیرد.

این مبانی نظری به ما امکان می‌دهد که یک مدل خودرگرسیونی برداری در چارچوب مطالعه‌ی بلانچارد و کوا (۱۹۸۹) و با توجه به قیود بلند مدت به کار گیریم که در بخش بعدی مقاله به شرح آن می‌بردازیم.

۴- متدلوژی خودرگرسیونی برداری ساختاری (SVAR)

بلانچارد^۱ و برنانک^۲ (۱۹۸۶)، سیمز^۳ و واتسون^۴ (۱۹۸۶) با در نظر گرفتن محدودیت‌های نظری روی اثرات هم‌زمان تکانه‌ها، الگوی SVAR را توسعه دادند؛ سپس، بلانچارد و کوا^۵ (۱۹۸۹)، کلاریدا و گالی^۶ (۱۹۹۴) و آشتلی^۷ و گرات^۸ (۱۹۹۶) با اعمال محدودیت‌های نظری روی اثرات بلند مدت تکانه‌ها، توابع واکنش آنی را شناسایی کردند.

بنابراین، برخلاف الگوی VAR^۹ غیر مقید که در آن‌ها شناسایی تکانه‌های ساختاری به طور ضمنی و سلیقه‌ای صورت می‌گیرد، در الگوهای خودرگرسیونی برداری ساختاری SVAR به طور صریح حاوی

1 - Blanchard

2 - Bernanke

3 - Sims

4 - Watson

5 - Kah

6 - J.Gali & R.Clarida

7 - Ashli

8 - Gerat

9 - Vector Auto Regressive

یک منطق اقتصادی یا استفاده از تئوری های اقتصادی برای اعمال قیود و محدودیت ها است. رابطه ای اصلی برقرار شده بین شوک های فرم خلاصه شده و شوک های فرم ساختاری در یک مدل SVAR به صورت رابطه‌ی ۱۳ است:

$$A\epsilon_t = BU_t \quad (13)$$

که در رابطه‌ی (۱۳)، ϵ_t و U_t به ترتیب بردارهای جملات اخلال فرم خلاصه شده‌ی (ϵ_t) و جملات اخلال ساختاری (U_t) هستند که هم ϵ_t و U_t بردارهایی با ابعاد $(K \times 1)$ هستند و A و B ماتریس هایی با ابعاد $(K \times K)$ می‌باشند. بر طبق مطالعات بلاتچارد (۱۹۸۹)، جانینی^۱ (۱۹۹۲) و سیمز (۱۹۸۶) همبستگی هم‌زمان^۲ بین متغیرها به وسیله دو ماتریس مربع وارون پذیر A و B قابل بیان است.

۵- معوفی داده‌ها و بررسی مانایی متغیرهای مدل

با توجه به این که بسیاری از مطالعات انجام شده در اقتصاد ایران و برخی از کشورهای صادرکننده نفت حاکی از اثر پذیری شدید متغیرهای مهم اقتصاد کلان ایران از درامدهای نفتی، نرخ ارز واقعی - با توجه به پذیردهی بیماری هلنلندی - است و با توجه به این که در اصل افزایش درامدهای نفتی در کشور ایران در اکثر سال‌ها به نوعی همراه با افزایش عرضه‌ی پول در کشور بوده است و همچنین، با توجه به این که شوک‌های قیمت انرژی جزو مهم‌ترین شوک‌های مؤثر بر بخش عرضه‌ی اقتصاد و تولید به شمار می‌آید و همچنین، با توجه به مبانی نظری مدل، متغیرهای استفاده شده در این مطالعه به شرح زیر است:

X-11-1: Lnryoil_sa: لگاریتم درامدهای واقعی نفت ایران پس از تعديل فصلی با استفاده از روش^۳

X-11-2: LnPenergy_sa: لگاریتم شاخص قیمت انرژی پس از تعديل فصلی با استفاده از روش

X-11-3: LnConsumption_sa: لگاریتم مصرف واقعی بخش خصوصی پس از تعديل فصلی با استفاده از روش X-11 که از این متغیر، تنها در مدل اول استفاده می‌شود.

X-11-4: Lnrgdp_sa: لگاریتم تولید ناخالص داخلی واقعی پس از تعديل فصلی با استفاده از روش

X-11-5: LnCpi_sa: لگاریتم شاخص قیمت مصرف کننده پس از تعديل فصلی با استفاده از روش

X-11-6: LnRER_sa: لگاریتم نرخ ارز واقعی پس از تعديل فصلی با استفاده از روش X-11. لازم به توضیح است که نرخ ارز واقعی به صورت زیر محاسبه شده است.

1 - Gianini

2 - Instantaneous Correlation

3 - روش مذکور در واقع، نوعی روش تعديل فصلی سری‌های زمانی است که تنها درباره سری‌های زمانی با تواتر فصلی و ماهیانه کاربرد دارد که در این روش از یک فرآیند Eviews برای حذف اثرات فصلی استفاده می‌شود که برای توضیح بیشتر رجوع شود به راهنمای نرم افزار ARMA

$$RER = e \cdot \frac{CPI^f}{CPI^d}$$

که در اين رابطه e : نرخ ارز اسمی، CPI^f : شاخص قيمت مصرف کننده‌ی کشور امريكا و CPI^d : شاخص قيمت مصرف کننده‌ی ايران است و هر دو به سال پايه‌ی ۱۳۷۷ می‌باشد. از اين متغير تنها در مدل دوم استفاده می‌شود.

مدل اول با استفاده از پنج متغير (۱) لگاريتم درامدهای واقعی نفت (۲) لگاريتم شاخص قيمت انرژی (۳) لگاريتم مصرف واقعی بخش خصوصی (۴) لگاريتم توليد ناخالص داخلی واقعی (۵) لگاريتم شاخص قيمت مصرف کننده براورد شده است. و مدل دوم با استفاده از پنج متغير (۱) لگاريتم درامدهای واقعی نفت (۲) لگاريتم شاخص قيمت انرژی (۳) لگاريتم نرخ ارز واقعی (۴) لگاريتم توليد ناخالص داخلی واقعی (۵) لگاريتم شاخص قيمت مصرف کننده براورد شده است. دوره‌ی مورد مطالعه در اين مقاله ۱۳۷۰-۱۳۸۶ است و توادر داده‌ها به صورت فصلی بوده و همه‌ی داده‌های سري زمانی از تارنماي^۱ بانک مرکزي استخراج شده است.

نتایج آزمون‌های مربوط به ریشه‌ی واحد فصلی با استفاده از رهیافت هجی^۲ و آزمون دیکی فولر تعیین یافته (ADF) و (KPSS) نشان داد که کلیه‌ی متغيرهای مدل در سطح معنی‌داری ۵٪ در سطح شان دارای ریشه‌ی واحد هستند؛ ولی، در تفاضل مرتبه‌ی اول شان هم انباشته از مرتبه‌ی صفر(0) I یا مانا هستند. وقفه‌ی بهینه در مدل با استفاده از معیار اطلاعاتی شوارتز و حنان کوئین برابر^۳ ۳ در نظر گرفته شده است. لازم به ذکر است که در آزمون‌های دیکی فولر تعیین یافته (ADF) و (KPSS) اگر با وجود عرض از مبدا و روند، متغيری مانا تشخيص داده شود، دیگر نیازی به آزمون دیگر مراحل نیست و متغير یا متغيرهای مذکور مانا هستند (ادرس ۲۰۰۴) و همه‌ی متغيرهای استفاده شده در هر دو مدل در تفاضل مرتبه‌ی اول شان با وجود عرض از مبدا و روند مانا (افق ریشه واحد) تشخيص داده شدند که نتایج آن در جدول ۱ آورده شده است.

جدول ۱: بررسی مانایی هر یک از سری های زمانی و تفاضل مرتبه ای اول آن ها با استفاده از آزمون های KPSS, ADF

مرتبه ای ابناشگی	مانایی یا عدم مانایی	(C, t) مدل با وجود عرض از مبدأ و روند وقفه ای بهینه هی p^*	مقدار بحرانی در سطح خطای ۵ درصد	سری های زمانی در سطح	مقدار آماره دیکی - فولر تعمیم یافته
I(1)	نامانا	(C, t ⁽¹⁾)	-۳/۹۷۹۳	Lnryoil_sa	-۱/۹۴۰.
I(1)	نامانا	(C, t ⁽¹⁾)	-۳/۹۷۹۳	Lnpenergy_sa	-۱/۸۰۶
I(1)	نامانا	(C, t ⁽⁴⁾)	-۳/۹۷۹۳	Lnconsumption_sa	-۱/۷۹۱۲
I(1)	نامانا	(C, t ⁽¹⁾)	-۳/۹۷۹۳	Lnrgdp_sa	-۱/۶۶۵۴
I(1)	نامانا	(C, t ⁽¹⁾)	-۳/۹۷۹۳	LnCPI_sa	-۰/۸۱۷۰
I(1)	نامانا	(C, t ⁽⁴⁾)	-۳/۹۷۹۳	Lnrer_sa	-۲/۵۰۹۰
مرتبه ای ابناشگی	مانایی یا عدم مانایی	(C, t) مدل با وجود عرض از مبدأ و روند وقفه ای بهینه هی p^*	مقدار بحرانی در سطح خطای ۵ درصد	سری های زمانی در سطح	مقدار آماره دیکی - فولر تعمیم یافته
I(1)	نامانا	(C, t ⁽³⁾)	۰/۱۴۶۰	Lnryoil_sa	۰/۲۲۵۶
I(1)	نامانا	(C, t ⁽⁰⁾)	۰/۱۴۶۰	Lnpenergy_sa	۰/۲۶۲۱
I(1)	نامانا	(C, t ⁽¹⁾)	۰/۱۴۶۰	Lnconsumption_sa	۰/۱۹۲۲
I(1)	نامانا	(C, t ⁽²⁾)	۰/۱۴۶۰	Lnrgdp_sa	۰/۳۹۱۸
I(1)	نامانا	(C, t ⁽⁰⁾)	۰/۱۴۶۰	LnCPI_sa	۰/۳۱۰۳
I(1)	نامانا	(C, t ⁽⁰⁾)	۰/۱۴۶۰	Lnrer_sa	۰/۳۱۳۸
مرتبه ای ابناشگی	مانایی یا عدم مانایی	(C, t) مدل با وجود عرض از مبدأ و روند وقفه ای بهینه هی p^*	مقدار بحرانی در سطح خطای ۵ درصد	تفاضل مرتبه ای اول سری های زمانی	مقدار آماره دیکی - فولر تعمیم یافته
I(0)	مانا	(C, t ⁽⁰⁾)	-۳/۹۷۹۳	Δ Lnryoil_sa	-۹/۱۱۹۷
I(0)	مانا	(C, t ⁽⁰⁾)	-۳/۹۷۹۳	Δ Lnpenergy_sa	-۴/۲۰۴۹
I(0)	مانا	(C, t ⁽¹⁾)	-۳/۹۷۹۳	Δ Lnconsumption_sa	-۸/۸۸۳۵
I(0)	مانا	(C, t ⁽¹⁾)	-۳/۹۷۹۳	Δ Lnrgdp_sa	-۷/۳۱۵۴
I(0)	مانا	(C, t ⁽²⁾)	-۳/۹۷۹۳	Δ LnCPI_sa	-۳/۵۴۰۸
I(0)	مانا	(C, t ⁽⁰⁾)	-۳/۹۷۹۳	Δ Lnrer_sa	-۷/۴۴۷۵
مرتبه ای ابناشگی	مانایی یا عدم مانایی	(C, t) مدل با وجود عرض از مبدأ و روند وقفه ای بهینه هی p^*	مقدار بحرانی در سطح خطای ۵ درصد	تفاضل مرتبه ای اول سری های زمانی	مقدار آماره دیکی - فولر تعمیم یافته
I(0)	مانا	(C, t ⁽⁰⁾)	۰/۱۴۶۰	Δ Lnryoil_sa	۰/۰۲۸۴
I(0)	مانا	(C, t ⁽⁰⁾)	۰/۱۴۶۰	Δ Lnpenergy_sa	۰/۰۹۴۴
I(0)	مانا	(C, t ⁽¹⁾)	۰/۱۴۶۰	Δ Lnconsumption_sa	۰/۱۲۵۸
I(0)	مانا	(C, t ⁽¹⁾)	۰/۱۴۶۰	Δ Lnrgdp_sa	۰/۰۵۹۶
I(0)	مانا	(C, t ⁽³⁾)	۰/۱۴۶۰	Δ LnCPI_sa	۰/۰۴۷۷
I(0)	مانا	(C, t ⁽⁰⁾)	۰/۱۴۶۰	Δ Lnrer_sa	۰/۰۸۳۶

منبع: یافته های پژوهش

۱- منظور از (C, t, P^*) یعنی با وجود عرض از مبدأ و روند وقفه ای بهینه هی P^* است.

با توجه به توضیحات قبل و متغیرهای تعریف شده، مدل خودرگرسیون برداری ساختاری SVAR به شرح زیر است:

$$\begin{bmatrix} \varepsilon_{ryoil} \\ \varepsilon_{penergy} \\ \varepsilon_{regdp} \\ \varepsilon_{consumption} \\ \varepsilon_{CPI} \end{bmatrix} = A(L) \times \begin{bmatrix} U_{ryoil} \\ U_{penergy} \\ U_{regdp} \\ U_{consumption} \\ U_{CPI} \end{bmatrix}$$

یا در فرم گستردۀ داریم:

$$\begin{bmatrix} \varepsilon_{ryoil} \\ \varepsilon_{penergy} \\ \varepsilon_{regdp} \\ \varepsilon_{consumption} \\ \varepsilon_{CPI} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} a_{11}(1) & 0 & 0 & 0 & 0 \\ a_{21}(1) & a_{22}(1) & 0 & 0 & 0 \\ a_{31}(1) & a_{32}(1) & a_{33}(1) & 0 & 0 \\ a_{41}(1) & a_{42}(1) & a_{43}(1) & a_{44}(1) & 0 \\ a_{51}(1) & a_{52}(1) & a_{53}(1) & a_{54}(1) & a_{55}(1) \end{bmatrix} \times \begin{bmatrix} U_{ryoil} \\ U_{penergy} \\ U_{regdp} \\ U_{consumption} \\ U_{CPI} \end{bmatrix} \quad (20)$$

که سمت چپ معادله‌ی (۲۰)؛ در واقع تفاضل مرتبی لگاریتم متغیرهای وابسته را نشان می‌دهد. در سمت راست معادله، ماتریس $A(L)$ یک ماتریس مربعی حاوی چند جمله‌ای‌هایی بر حسب عملگر وقهه است. به طور مثال، درایه‌ی سطر i ام و ستون j ام ماتریس $(A(L))_{ij}$ است که پاسخ i -امین متغیر وابسته را به j -امین شوک ساختاری نشان می‌دهد. بردار $E' = [U_{ryoil} \ U_{penergy} \ U_{regdp} \ U_{consumption} \ U_{CPI}]$ شامل جملات اخلاق ساختاری است که به صورت زیر تعریف می‌شوند:

U_{ryoil} : تکانه‌ها (شوک‌های) مربوط به درامد نفتی است.

$U_{penergy}$: تکانه‌ها (شوک‌های) مربوط به شاخص قیمت انرژی است که از جمله‌ی این شوک‌ها می‌توان به هر نوع شوکی که بر شاخص قیمت انرژی تأثیر می‌گذارد؛ مانند افزایش قیمت انواع حامل‌های انرژی؛ مانند قیمت آب، برق، نفت، گازوئیل و بنزین طی طرح هدفمند کردن یارانه‌ها اشاره کرد.

U_{regdp} : همه‌ی تکانه‌هایی که بر تولید ناخالص داخلی واقعی تأثیر می‌گذارد؛ مانند تکانه‌های طرف عرضه‌ی ناشی از افزایش قیمت حامل‌های انرژی یا تکانه‌های بهره‌وری.

$U_{consumption}$: تکانه‌ها (شوک‌های) که بر مصرف واقعی بخش خصوصی اثر می‌گذارد؛ مانند افزایش قیمت حامل‌های انرژی در سبد مصرفی خانوار، افزایش درآمد خانوار و

U_{CPI} : نماینده‌ی تکانه‌های طرف تقاضا یا تکانه‌های اسمی است.

۶- مسئله شناسایی^۱ و اعمال قیود بر ماتریس A در مدل SVAR

در رویکرد بلانچارد-کوا (۱۹۸۹)، در اصل شناسایی تکانه های ساختاری با اعمال یک سری محدودیت ها درباره ای اثرات بلندمدت تکانه ها بر برخی از متغیرها انجام می گیرد. در مطالعه اولیه بلانچارد-کوا (۱۹۸۹) درباره ای اعمال قیود، فرض شده است که در شوک های طرف تقاضا یا شوک های اسمی در بلندمدت تأثیری بر تولید ناخالص واقعی (یا هر متغیر واقعی مدل) ندارد؛ ولی شوک های طرف عرضه؛ مانند شوک های بهره وری یا شوک های قیمت انرژی، دارای تأثیرات تجمعی و دائمی بر تولید ناخالص داخلی واقعی هستند. به عبارت دیگر، شوک های طرف عرضه در بلندمدت تأثیر مثبتی بر تولید دارند. در مطالعه فعلی، محدودیت های زیر به منظور دستیابی به شناسایی، محدودیت هایی به شرح زیر اعمال می شود:

دسته ای اول از محدودیت ها مربوط به فرض اقتصاد کوچک باز است. در این نوع محدودیت ها که از فرض اقتصاد کوچک و باز منتج می شود و تلویحاً بیانگر این موضوع است که تکانه های داخلی (تکانه های طرف عرضه، تکانه های قیمت انرژی، تکانه های مربوط به مصرف بخش خصوصی و تکانه های اسمی) تأثیر بلندمدت روی متغیرهای خارجی (درآمدهای واقعی نفت ایران) ندارند. و این محدودیت ها متضمن مقادیر

صفر در ربع شمال شرقی ماتریس ضرایب بلندمدت به صورت زیر است:

$$A(1) = \begin{bmatrix} a_{11}(1) & 0 & 0 & 0 & 0 \\ a_{21}(1) & a_{22}(1) & 0 & 0 & 0 \\ a_{31}(1) & a_{32}(1) & a_{33}(1) & 0 & 0 \\ a_{41}(1) & a_{42}(1) & a_{43}(1) & a_{44}(1) & 0 \\ a_{51}(1) & a_{52}(1) & a_{53}(1) & a_{54}(1) & a_{55}(1) \end{bmatrix}$$

محدودیت های حاصل از فرض اقتصاد کوچک و باز در مجموع شش محدودیت را برای شناسایی ماتریس (O) A معرفی می کند.

دسته ای دوم از محدودیت ها که از مدل نظری استخراج می شود و متضمن اعمال قیودی درباره ای اثرات بلندمدت تکانه های ساختاری بر متغیرهای درونزای داخلی است. این محدودیت ها مطابق با صفرهای ربع جنوب شرقی ماتریس (1) A است که یک جمله ای اخلال ساختاری خاص، تأثیر بلندمدتی بر سطح برخی متغیرهای درونزا نمی گذارد. برای مثال، مطابق با مدل نظری، تکانه های اسمی (پنجمین جمله ای اخلال ساختاری U_{CPI} ، تأثیر بلندمدت بر تولید ناخالص داخلی واقعی (سومین متغیر) یا مصرف بخش خصوصی

واقعی (چهارمین متغیر) یا شاخص قیمت انرژی واقعی (دومین متغیر) ندارد. در مجموع این مدل ساختاری، چهار محدودیت را به منظور شناسایی ماتریس (O) A نشان می‌دهد.

دسته‌ی سوم از محدودیتها از فرض متعامد بودن جملات اخلاق ساختاری به دست می‌آید که ۱۵ محدودیت لازم دیگر را به منظور دستیابی به شناسایی کامل ماتریس (O) A را تأمین می‌کند.

۷- تفسیر نتایج

تابع واکنش آنی^۱

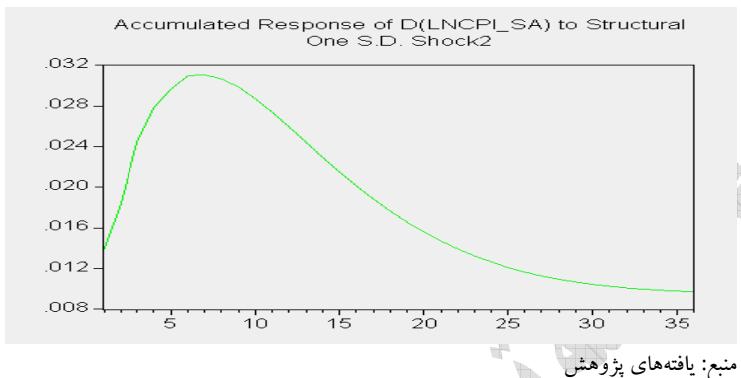
تابع واکنش آنی در واقع، رفتار پویای متغیرهای دستگاه را در طول زمان به هنگام بروز یک تکانه به اندازه‌ی یک انحراف معیار نشان می‌دهد. در مجموع، استفاده از تابع واکنش آنی در مدل‌های خودرگرسیون برداری VAR گویاترین نتایج را به منظور تحلیل روابط پویای متقابل میان متغیرهای سیستم در بلندمدت نشان می‌دهد. در تحلیل‌های مبتنی بر این تابع، می‌توان واکنش متغیرهای درون‌زای سیستم را در صورت رو به رو شدن دیگر متغیرها با تکانه بررسی قرار کرد.

۱- تحلیل تابع واکنش آنی تورم (نحوه رشد شاخص قیمت مصرف کننده) در مدل اول همان‌گونه که در نمودار (۱) مشاهده می‌شود، نتایج این مطالعه نشان می‌دهد که یک انحراف (درصد) شوک مثبت از افزایش قیمت شاخص انرژی (به عنوان شوک عرضه) که می‌تواند به دنبال اجرای طرح هدفمند کردن یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی رخداده باشد، در دوره‌ی اول حدود $1/4$ درصد نرخ تورم، نسبت به وضعیت پایه خود^۲ افزایش می‌دهد و اثر شوک مذکور بر تورم در دوره‌ی هشتم (بعد از دو سال) به بیشترین مقدار خود (۳ درصد) می‌رسد و از دوره‌ی هشتم به بعد به تدریج اثر شوک مذکور رو به کاهش گذشته و تعدیل می‌شود. به طوری که در پایان دوره‌ی بیست (بعد از بیست فصل) اثر شوک مذکور به میزان $1/4$ درصد (مشابه دوره‌ی اول) می‌گردد و بعد از حدود ۳۶ فصل در تعادل جدید تورم به حدود ۱ درصد بالاتر نسبت به تعادل اولیه قرار می‌گیرد. بر همین اساس، اگر براساس دو سناریو فرض کنیم که در اثر افزایش اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها، شاخص قیمت انرژی به ترتیب با ۲۰۰ درصد و ۳۰۰ درصد افزایش رو به رو شود، آنگاه در دوره‌ی اول تورم به ترتیب به میزان ۵۶ و ۸۴ درصد افزایش خواهد یافت. لازم به ذکر است که همه‌ی نتایج به دست آمده، بدون در نظر گرفتن اثرات باز توزیع پرداخت منابع دریافتی دولت از محل یارانه‌ها است.

1- Impulse response function or IRF

2 - Base Line

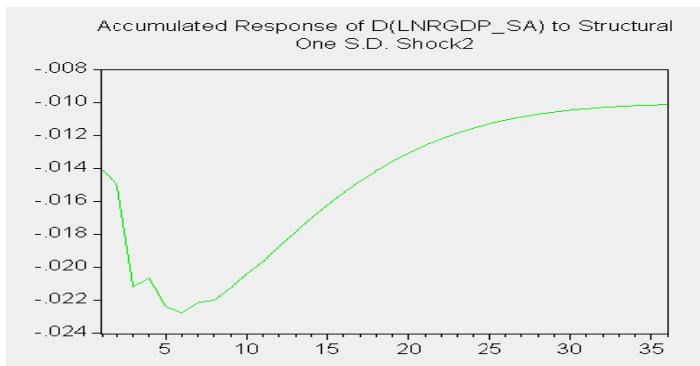
نمودار (۱):تابع واکنش آنی تجمعی تورم (نرخ رشد شاخص قیمت مصرف کننده) در پاسخ به یک انحراف معیار شوک شاخص قیمت انرژی



۷-۲- تحلیل تابع واکنش آنی تولید ناخالص داخلی واقعی در مدل اول

همانگونه که در نمودار (۲) مشاهده می شود یک انحراف معیار (۵درصد) شوک مثبت در شاخص قیمت انرژی که به عنوان یک شوک منفی مؤثر بر عرضه شناخته می شود، در دوره‌ی اول $-1/4$ - درصد نرخ رشد تولید ناخالص داخلی را نسبت به وضعیت پایه خود کم می کند؛ سپس، از دوره‌ی دوم تا دوره‌ی پنجم (حدود یکسال) اثر منفی شوک مذکور بر نرخ رشد تولید ناخالص داخلی واقعی به تدریج افزایش می باید، به طوری که اثر منفی شوک مذکور بر تولید ناخالص واقعی در دوره‌ی ششم به بیشترین مقدار خود $(-2/3\text{-درصد})$ نسبت به تعادل اولیه می رسد. به عبارت دیگر، بیشترین کاهش در نرخ رشد تولید ناخالص داخلی واقعی، بعد از اجرای طرح هدفمند کردن یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی در دوره‌ی پنجم (بعد از گذشت سیزده فصل) رخ می دهد که یک شوک مثبت یک انحراف معیاری (۵ درصد) به عنوان شوک‌های عرضه، حدود $-2/3$ - درصد نرخ رشد تولید ناخالص داخلی واقعی را نسبت به وضعیت تعادل اولیه در دوره‌ی پنجم کم می کند. از دوره‌ی پنجم به بعد اثر منفی شوک مذکور بر تولید ناخالص داخلی واقعی، به تدریج تعدیل شده و رو به کاهش می گذارد و در دوره‌ی سی و ششم تولید ناخالص داخلی در تعادل جدید به میزان حدود -1 - درصد پایین تر از تعادل قدیم قرار می گیرد. لازم به ذکر است که همه‌ی نتایج بدست آمده، بدون در نظر گرفتن اثرات بازنوسی پرداخت منابع دریافتی دولت از محل یارانه‌ها است.

نمودار (۲): تابع واکنش آنی تجمعی نرخ رشد تولید ناخالص داخلی واقعی در پاسخ به یک انحراف معیار شوک در شاخص قیمت انرژی

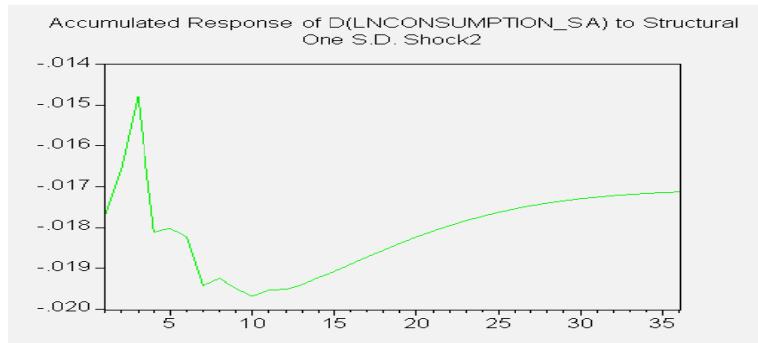


منبع: یافته‌های پژوهش

۲-۳- تحلیل تابع واکنش آنی مصرف واقعی بخش خصوصی در مدل اول

همان‌گونه که در نمودار (۳) مشاهده می‌شود، یک انحراف معیار (۵ درصد) شوک مثبت در شاخص قیمت انرژی که به عنوان شوک منفی عرضه به شمار می‌آید، در دوره‌ی اول حدود $1/8$ -درصد نرخ رشد مصرف واقعی بخش خصوصی را کم می‌کند؛ ولی، اثر منفی شوک مذکور بر نرخ رشد مصرف بخش خصوصی از دوره‌ی دوم و سوم و چهارم اندکی کاهش یافته و به ترتیب نسبت به تعادل قبلی با کاهش $1/7$ -درصد و $1/6$ -درصد و $1/5$ -درصدی رویه‌رو می‌شود. ولی، بیشترین اثر منفی شوک مثبت یک انحراف معیاری شاخص قیمت انرژی که می‌تواند در بی‌اجرا طرح هدفمند کردن یارانه‌ها به وجود آمده باشد، بر نرخ رشد مصرف بخش خصوصی بعد از ده دوره (دو سال و نیم) است که 2 -درصد مصرف بخش خصوصی را نسبت به تعادل اولیه‌اش کاهش می‌دهد. همچنین، در بلندمدت اثر شوک یک انحراف معیاری از شاخص قیمت انرژی نرخ رشد تولید ناخالص داخلی را به میزان حدود یک درصد نسبت به وضعیت پایه (تعادل اولیه) کاهش می‌دهد که به نظر می‌رسد با توجه به این که بر طبق عموم توری‌های مطرح شده درباره‌ی مصرف، در اصل مصرف به درامد دائمی افراد وابسته است و همچنین، کاهش مصرف در زمان کاهش درامد قدری از خود چسبندگی نشان می‌دهد و در واقع، فرایند تعديل و کاهش مصرف در بی‌بروز شوک‌های به وجود آمده زمان بر است. بنابراین مشاهده می‌شود که بیشترین اثر منفی شوک به وجود آمده در شاخص قیمت انرژی بر مصرف واقعی بخش خصوصی بعد از ده دوره (دو سال و نیم) به‌وقوع می‌پیوندد که نسبت به بیشترین اثر گذاری شوک مذکور بر تورم و تولید ناخالص داخلی زمان بیشتری صرف شده است. اما، پرسشی که مطرح می‌شود این است که چگونه شوک مثبت به وجود آمده در شاخص قیمت انرژی که به عنوان یک شوک منفی بر عرضه تلقی می‌شود، بر مصرف بخش خصوصی مؤثر است؟

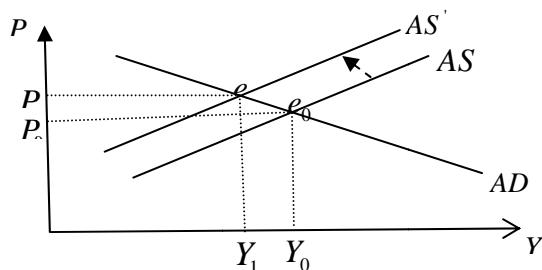
نمودار (۳): تحلیل تابع واکنش آنی تجمعی نرخ رشد مصرف بخش خصوصی در پاسخ به یک انحراف معیار شوک شاخص قیمت انرژی



منبع: یافته های پژوهش

همان طور که از نمودار (۴) مشخص می شود یک شوک مثبت در شاخص قیمت انرژی منحنی عرضه کل را به سمت چپ (بالا) انتقال می دهد (AS') و بنابراین با این انتقال منحنی عرضه کل و تولید کاهش می یابد و روی منحنی تقاضای کل (AD) به سمت چپ حرکت می کنیم و در واقع، تقاضای کل نیز کاهش می یابد. به نظر می رسد که در پی برخی این شوک مثبت در شاخص قیمت انرژی، اجزای تقاضای کل؛ مصرف و سرمایه گذاری کاهش جدی می یابد؛ ولی، مخارج دولت حتی ممکن است با توجه به افزایش درآمدهای دولت با اخذ درامد بیشتر ناشی از افزایش قیمت حامل های انرژی و عدم پرداخت یارانه ها به این حامل ها، حتی افزایش نیز بیابد.

نمودار (۴): انتقال منحنی عرضه به بالا (چپ) به علت شوک منفی ناشی از افزایش شاخص قیمت انرژی و تغییرات در تقاضای کل



تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی^۱ FEVD

تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی در مدل‌های خودرگرسیون برداری VAR ما را در بررسی این مسئله که تغیرات یک متغیر (سری زمانی) تا چه اندازه متأثر از اجزای اخلال خود آن متغیر بوده و تا چه اندازه از اجزای اخلال دیگر متغیرهای درون سیستم تأثیر پذیرفته است، یاری می‌کند.

اساس تحلیل مبتنی بر تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی به منظور پویایی در یک مدل خودرگرسیون برداری بر مقایسه‌ی سهم هر یک از متغیرها در هر دوره از خطای پیش‌بینی همان دوره استوار است. به عبارت دیگر، در هر دوره هر متغیری که دارای سهم بالاتری از SE بوده است، سهم بیشتری را در ایجاد نوسان در متغیر وابسته خواهد داشت. به عبارت دیگر، با افزایش طول دوره‌ی پیش‌بینی واریانس خطای پیش‌بینی افزایش می‌یابد. در مجموع، می‌توان گفت که با تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی، می‌توانیم بررسی کنیم که تغیرات یک ذنباله تا چه اندازه متأثر از اجزاء اخلال خود ذنباله بوده و تا چه اندازه تغیرات یک ذنباله متأثر از اجزای اخلال دیگر متغیرهای درون سیستم است.

۴-۷- تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی متغیر نرخ رشد شاخص قیمت مصرف کننده (تورم) در مدل اول

همان‌گونه که در جدول (۱) مشاهده می‌شود، در کوتاه مدت (تا ۸ فصل) به ترتیب شوک‌های مربوط به شاخص قیمت انرژی حدود ۴۸ درصد از تغیرات به وجود آمده در تورم را توضیح می‌دهد. در دوره‌ی اول، دوم و سوم به ترتیب حدود ۷۷ درصد، ۶۲ درصد و ۵۹ درصد از تغیرات در تورم از بین شوک‌های به وجود آمده در شاخص قیمت انرژی توضیح داده می‌شود؛ ولی، به تاریخ اثر شوک‌های شاخص قیمت انرژی در توضیح دهنده‌گی تغیرات تورم کاسته می‌شود، به طوری که در دوره‌های هشتم، دوازدهم، بیست و چهارم و سی و ششم به ترتیب ۴۵ درصد و ۴۳/۵ درصد و ۴۳/۵ درصد از تغیرات تورم از سوی شوک‌های به وجود آمده در شاخص قیمت انرژی توضیح داده می‌شود. لازم به ذکر است که در بلندمدت بعد از شوک‌های مربوط به شاخص قیمت انرژی، شوک‌های مربوط به شاخص قیمت مصرف کننده تولید ناخالص داخلی واقعی و مصرف بخش خصوصی با ۲۲/۶ درصد، ۲۲/۸ درصد و ۳/۵ درصد بیشترین سهم را در توضیح دهنده‌گی تغیرات تورم دارد و شوک‌های درامدهای نفتی در بلندمدت تنها در حدود ۲/۲ درصد از تغیرات در تورم را توضیح می‌دهد. در واقع، تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی نرخ تورم نشان می‌دهد که هم در کوتاه‌مدت و هم در بلندمدت شوک‌های مربوط به شاخص قیمت انرژی بیشترین توضیح دهنده‌گی را

درباره‌ی تغییرات تورم دارند. به عبارت دیگر، بیشتر تغییرات تورم در کوتاه مدت و بلندمدت ناشی از شوک‌های شاخص قیمت انرژی است.

جدول ۱- تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی تورم در مدل اول^۱

دوره (فصل)	SE	SHOCK1	SHOCK2	SHOCK3	SHOCK4	SHOCK5
۱	.۰/۰۴۳	.۰/۲۹۷	۷۷/۰۳۱	۱۳/۵۷۴	.۰/۴۷۶	۸/۶۱۹
۴	.۰/۰۴۵	۱/۶۶۲	۵۳/۹۱۷	۲۱/۹۴۷	۳/۱۵۸	۱۹/۵۱۲
۸	.۰/۰۴۶	۱/۵۷۵	۴۵/۳۲۶	۲۷/۵۷۸	۳/۶۷۲	۲۱/۸۴۶
۱۲	.۰/۰۴۶	۱/۷۶۲	۴۳/۱۴۴	۲۸/۵۹۹	۳/۶۵۷	۲۲/۸۳۶
۲۴	.۰/۰۴۶	۲/۲۲۱	۴۳/۴۳۳	۲۸/۱۷۴	۳/۵۳۱	۲۲/۶۳۹
۳۶	.۰/۰۴۶	۲/۲۴۵	۴۳/۴۹۸	۲۸/۱۲۶	۳/۵۲۵	۲۲/۶۰۳

منع: یافته‌های پژوهش

۵- تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی تولید ناخالص داخلی در مدل اول

همان‌گونه که در جدول (۲) نشان داده شده است، در دوره‌های اول و دوم و سوم شوک‌های شاخص قیمت انرژی به ترتیب $10/5$ درصد و $11/3$ درصد از تغییرات در نرخ رشد تولید ناخالص داخلی واقعی را توضیح می‌دهد. در دوره‌ی اول و دوم و سوم شوک‌های مربوط به تولید ناخالص داخلی واقعی به ترتیب $34/7$ درصد، $32/6$ درصد و $31/6$ درصد از تغییرات نرخ رشد تولید ناخالص داخلی واقعی را توضیح می‌دهد. همچنین، در دوره‌های اول و دوم و سوم شوک‌های مربوط به تورم به ترتیب 26 درصد، $25/5$ درصد و 25 درصد از تغییرات تولید ناخالص داخلی واقعی را توضیح می‌دهد. در میان مدت (۸ تا ۱۶) و بلند مدت (۱۷ تا ۳۶) شوک‌های مربوط به درامدهای واقعی نفت، شاخص قیمت انرژی، مصرف (فصل) و بخش خصوصی، تولید ناخالص داخلی واقعی و تورم به ترتیب $17/5$ درصد، $11/3$ درصد، $14/1$ درصد، $32/2$ درصد و $24/8$ از تغییرات تولید ناخالص داخلی واقعی را توضیح می‌دهد. با توجه به این که شوک‌های قیمت مربوط به تولید ناخالص داخلی، در واقع، شوک‌هایی مانند شوک‌های بهره‌وری (تکنولوژی) و شوک‌های مثبت و منفی عرضه‌ی کل (مانند شوک‌های قیمت انرژی) را نیز در بر می‌گیرد؛ بنابراین، در مجموع اثر شوک‌های شاخص قیمت انرژی بر تولید ناخالص داخلی از کanal شوک‌های به وجود آمده در تولید ناخالص داخلی واقعی نیز بر این متغیر اثر می‌گذارد.

۱- منظور از shock 1، shock 2، shock 3، shock 4 و shock 5 در مدل اول به ترتیب تکانه‌های درامدهای نفتی، تکانه‌های شاخص قیمت انرژی که نوعی تکانه‌ی عرضه به شمار می‌روند، تکانه‌های طرف عرضه؛ مانند افزایش بهره‌وری، تکانه‌هایی که بر مصرف بخش خصوصی را تأثیر می‌گذارند، مانند تکانه‌های طرف تقاضا و تکانه‌های مربوط به متغیرهای اسمی است.

جدول ۲- تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی تولید ناخالص داخلی واقعی در مدل اول

دوره (فصل)	SE	SHOCK1	SHOCK2	SHOCK3	SHOCK4	SHOCK5
۱	۰/۱۲۷	۱۸/۳۷۷	۱۰/۵۰۹	۳۴/۷۵۲	۱۰/۴۱۱	۲۵/۹۴۹
۴	۰/۱۴۷	۱۷/۷۹۸	۱۱/۲۰۶	۳۲/۳۸۲	۱۳/۹۷۱	۲۴/۶۴۶
۸	۰/۱۴۲	۱۷/۶۰۴	۱۱/۱۱۵	۳۲/۲۷۱	۱۴/۲۲۸	۲۴/۷۸۰
۱۲	۰/۱۴۲	۱۷/۵۲۷	۱۱/۱۷۲	۳۲/۳۱۷	۱۴/۱۵۶	۲۴/۸۲۵
۲۴	۰/۱۴۲	۱۷/۵۰۵	۱۱/۳۴۳	۳۲/۲۵۴	۱۴/۱۰۳	۲۴/۷۹۱
۳۶	۰/۱۴۲	۱۷/۵۰۵	۱۱/۳۵۳	۳۲/۲۵۰	۱۴/۱۰۲	۲۴/۷۸۸

منبع: یافته‌های پژوهش

۶- تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی متغیر مصرف واقعی بخش خصوصی در مدل اول

با توجه به جدول (۳) مشاهده می‌شود که در دوره‌های اول، دوم و سوم به ترتیب ۲۸/۵ درصد، ۲۲/۳ درصد و ۲۰/۳ درصد از تغییرات مصرف واقعی بخش خصوصی از سوی شوک‌های مربوط به شاخص قیمت انرژی توضیح داده می‌شود. همچنین، در دوره‌های اول، دوم و سوم به ترتیب حدود ۴۹/۱، ۵۵/۳ و ۴۴/۸ درصد از تغییرات مصرف واقعی بخش خصوصی به وسیله‌ی شوک‌های مربوط به خود این متغیر توضیح داده می‌شود. از سوی دیگر، در دوره‌های اول، دوم و سوم به ترتیب حدود ۱۲/۷، ۲۰/۷ و ۲۵/۹ درصد از تغییرات مصرف واقعی بخش خصوصی به وسیله‌ی شوک‌های تورم توضیح داده می‌شود. در میان مدت (۸ تا ۱۶ فصل) و بلند مدت (۱۷ تا ۳۶ فصل) شوک‌های درامدهای نفتی، شاخص قیمت انرژی، تولید ناخالص داخلی واقعی، مصرف واقعی بخش خصوصی و تورم به ترتیب ۴۴/۵، ۲/۷، ۱۹/۶، ۱۹/۶ و ۲۶/۱ درصد از تغییرات مصرف واقعی بخش خصوصی را توضیح می‌دهند. به عبارت دیگر، در بلند مدت شوک‌های مصرف بخش خصوصی، تورم و شاخص قیمت انرژی به ترتیب بیشترین تأثیر را در توضیح دهنده‌گی تغییرات مصرف بخش خصوصی دارد.

جدول ۳- تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی مصرف واقعی بخش خصوصی در مدل اول

دوره (فصل)	SE	SHOCK1	SHOCK2	SHOCK3	SHOCK4	SHOCK5
۱	۰/۰۱۸	۳/۳۷۴	۲۸/۵۴۵	۰/۰۳۱	۵۵/۳۱۳	۱۲/۷۳۵
۴	۰/۰۲۹	۷/۱۸۵	۱۹/۹۱۰	۲/۳۸۹	۴۴/۴۵۲	۲۶/۰۶۲
۸	۰/۰۳۳	۷/۰۴۸	۱۹/۶۰۷	۲/۶۶۸	۴۴/۵۷۶	۲۶/۰۹۸
۱۲	۰/۰۳۴	۷/۰۴۱	۱۹/۵۸۹	۲/۶۹۸	۴۴/۵۵۸	۲۶/۱۱۶
۲۴	۰/۰۳۴	۷/۰۴۱	۱۹/۲۹۴	۲/۷۱۴	۴۴/۵۳۳	۲۶/۱۱۵
۳۶	۰/۰۳۴	۷/۰۴۱	۱۹/۵۹۵	۲/۷۱۴	۴۴/۵۳۲	۲۶/۱۱۴

منبع: یافته‌های پژوهش

۸- مدل دوم، خودرگرسیون برداری ساختاری دوم

مدل دوم از بسیاری جهات شبیه مدل اول است و از تمامی متغیرهای مدل اول به جزء مصرف واقعی بخش خصوصی در این مدل استفاده شده است. با این تفاوت که به جای متغیر مصرف بخش خصوصی از متغیر نرخ ارز واقعی برای نشان دادن مکانیسم اثرات متقابل درامدهای نفتی از کanal نرخ ارز واقعی بر دیگر متغیرهای مدل استفاده شده است. قیود اعمال شده ماتریس A نیز دقیقاً همانند ماتریس (۱) A در مدل قبلی است. زیرا، درباره اثرات هم زمان شوک های درامدهای واقعی نفت و قیمت انرژی همان استدلالات گذشته در مدل اول وجود دارد. درباره GDP طبق معادله (۱۸) فرض می شود که در بلندمدت از شوک های درامدهای نفتی و قیمت انرژی به صورت هم زمان اثر می پذیرد. درباره نرخ ارز واقعی نیز طبق رابطه (۸) و (۹) از شوک های درامدهای نفتی، شوک های عرضه (شوک قیمت انرژی)، شوک های تقاضا و شوک تولید ناچالص داخلی اثر می پذیرد و بالاخره تورم (نرخ رشد شاخص قیمت کننده) بر طبق رابطه (۲۰) در بلندمدت و به صورت هم زمان از شوک های درامدهای نفتی، شوک های عرضه کل، شوک های تقاضا و شوک های نرخ ارز واقعی اثر می پذیرد. وقفه بینه بر اساس معیار اطلاعاتی آکائیک و حنان کوئین برابر ۲ در نظر گرفته می شود.

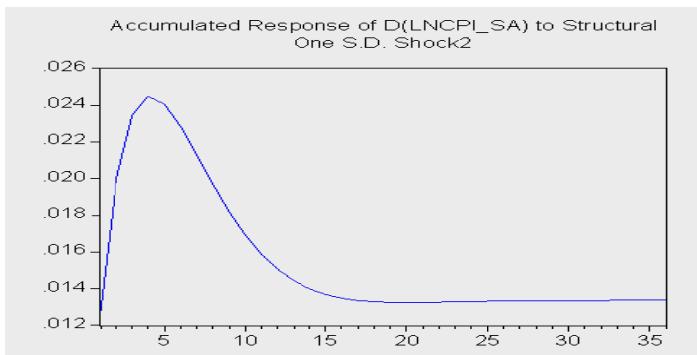
$$\begin{bmatrix} \varepsilon_{ryoil} \\ \varepsilon_{penergy} \\ \varepsilon_{regdp} \\ \varepsilon_{RER} \\ \varepsilon_{CPI} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} a_{11}(1) & 0 & 0 & 0 & 0 \\ a_{21}(1) & a_{22}(1) & 0 & 0 & 0 \\ a_{31}(1) & a_{32}(1) & a_{33}(1) & 0 & 0 \\ a_{41}(1) & a_{42}(1) & a_{43}(1) & a_{44}(1) & 0 \\ a_{51}(1) & a_{52}(1) & a_{53}(1) & a_{54}(1) & a_{55}(1) \end{bmatrix} \times \begin{bmatrix} U_{ryoil} \\ U_{penergy} \\ U_{regdp} \\ U_{RER} \\ U_{CPI} \end{bmatrix} \quad (21)$$

U_{RER} : شوک های مربوط به نرخ ارز واقعی است و مابقی شوک ها قبل معرفی شده اند.

۸-۱- تحلیل تابع واکنش آنی تورم در پاسخ به یک انحراف معیار شوک مثبت در شاخص قیمت انرژی در مدل دوم

همان گونه که از نمودار ۵ مشخص است، یک انحراف معیار (درصد) شوک مثبت در شاخص قیمت انرژی در دوره ای اول حدود یک درصد نرخ تورم را افزایش می دهد و اثر تجمعی شوک مذکور بر تورم در دوره ای پنجم به بیشترین مقدار خود؛ یعنی $2/4$ درصد می رسد و سپس، از دوره ای پنجم به بعد اثر شوک مذکور بر تورم به تدریج تعدیل شده و رو به کاهش می گذارد، تا این که تجمعی این شوک بر تورم در میان مدت و بلند مدت و بعد از گذشت ۱۵ فصل (سه سال و نیم) تا ۳۶ فصل در حد $1/2$ درصد ثابت باقی می ماند.

نمودار (۵): تابع واکنش آنی تورم در پاسخ به یک انحراف معیار شوک مثبت در شاخص قیمت انرژی در مدل دوم

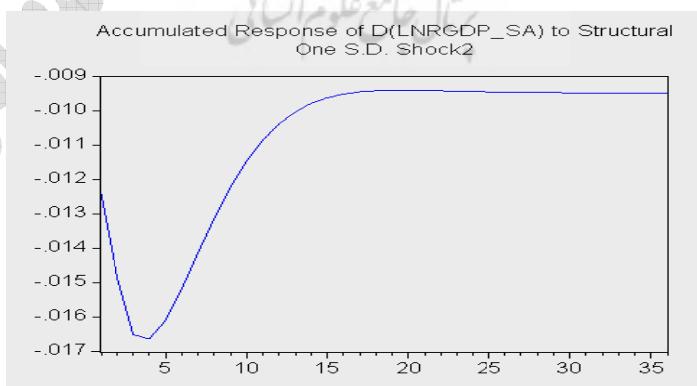


منع: یافته‌های پژوهش

۲-۸- تحلیل تابع واکنش آنی تولید ناخالص داخلی واقعی در پاسخ به یک انحراف معیار شوک مثبت در شاخص قیمت انرژی در مدل دوم

همان‌گونه که از نمودار (۶) مشخص است، یک انحراف معیار شوک مثبت (۵ درصد) شاخص قیمت انرژی در دوره‌ی اول حدود $1/25$ -درصدی در نرخ رشد تولید ناخالص داخلی واقعی را نسبت به تعادل اولیه‌اش کاهش می‌دهد. اثر منفی شوک مذکور بر نرخ رشد تولید ناخالص داخلی واقعی تا دوره‌ی چهارم بیشتر می‌شود، به طوری که شوک‌های مثبت یک انحراف معیاری شاخص قیمت انرژی در دوره‌های دوم، سوم و چهارم به ترتیب نرخ رشد تولید ناخالص داخلی واقعی را به میزان ترتیب به $1/4$ ، $1/6$ و $1/65$ -درصد نسبت به تعادل اولیه‌اش کاهش می‌دهد.

نمودار (۶): تابع واکنش آنی نرخ رشد تولید ناخالص داخلی واقعی در پاسخ به یک انحراف معیار شوک مثبت در شاخص قیمت انرژی در مدل دوم



منع: یافته‌های پژوهش

پس از دوره‌ی چهارم اثر شوک مذکور بر رشد تولید ناخالص واقعی به تدریج شروع به افزایش می‌کند. به عبارت دیگر، از دوره‌ی چهارم به بعد از شدت اثر منفی شوک مذکور بر رشد تولید ناخالص داخلی واقعی به تدریج کاسته می‌شود، به طوری که در دوره‌ی هشتم (بعد از دو سال) اثر منفی تجمعی شوک مذکور بر رشد تولید در تعادل جدید به میزان ۱/۲۵ درصد پایین از تعادل قدیم قرار می‌گیرد (مشابه دوره اول). در دوره هجدهم اثر شوک مذکور بر رشد تولید ناخالص داخلی با کاهش حدود یک درصدی نسبت به تعادل اولیه روبه‌رو می‌شود و در همین حد ثابت می‌ماند.

۳-۸- تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی تورم (نرخ رشد شاخص قیمت مصرف کننده) در مدل دوم
 نتایج به دست آمده از تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی نرخ تورم در مدل دوم بر طبق جدول (۴) پیوست نشان می‌دهد که در دوره‌های اول، دوم، سوم و چهارم شوک‌های مربوط به شاخص قیمت انرژی به ترتیب ۵۵/۲، ۴۷/۹، ۴۳/۶ و ۴۱/۲ درصد از تغییرات تورم را توضیح می‌دهد. در دوره‌ی اول شوک‌های شاخص قیمت انرژی بیشترین سهم را در توضیح دهنده‌ی تورم دارد. بعد از شوک‌های مربوط به شاخص قیمت انرژی در دوره‌های اول، دوم، سوم و چهارم شوک‌های مربوط به تورم به ترتیب با ۲۹/۴، ۳۳/۸، ۳۵/۸ و ۳۷/۳ درصد بیشترین سهم را در توضیح تورم دارد. شوک‌های درامدهای نفت در دوره‌های اول، دوم، سوم و چهارم به ترتیب حدود ۳۸، ۱، ۴/۷ و ۴/۹ درصد از تغییرات شاخص قیمت مصرف کننده (تورم) را توضیح می‌دهد.

در میان مدت (۱۶-۸ دوره) و بلندمدت (۳۶-۱۷ دوره) شوک‌های مربوط به درامدهای واقعی نفت، شاخص قیمت انرژی، تولید ناخالص داخلی، نرخ ارز واقعی و شاخص قیمت مصرف کننده به ترتیب حدود ۴/۷، ۱۵/۹، ۴۰/۴، ۴/۷ و ۳۷/۸ درصد از تغییرات تورم را توضیح می‌دهد. به عبارت دیگر، در میان مدت و بلندمدت شوک‌های شاخص قیمت انرژی بیشترین سهم را در توضیح دهنده‌ی تورم دارد.

جدول ۴- تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی تورم در مدل دوم:

دوره (فصل)	SE	SHOCK1	SHOCK2	SHOCK3	SHOCK4	SHOCK5
۱	۰/۰۱۷۲	۰/۹۲۴۳	۵۵/۲۵۹۰	۱۲/۴۱۰۲	۱/۹۶۴۴	۲۹/۴۴۲۹
۴	۰/۰۲۳۵	۴/۹۲۸۳	۴۱/۲۰۳۶	۱۵/۴۲۷۳	۱/۰۸۲۱	۳۷/۳۵۸۶
۸	۰/۰۲۴۴	۴/۷۶۷۲	۳۹/۸۴۴۴	۱۶/۰۵۳۷	۱/۰۲۲۶	۳۸/۳۰۱۸
۱۲	۰/۰۲۴۴	۴/۷۸۲۱	۴۰/۳۴۵۷	۱۵/۹۰۵۵	۱/۰۲۶۸	۳۷/۹۳۹۷
۲۴	۰/۰۲۴۴	۴/۷۹۴۴	۴۰/۴۰۳۶	۱۵/۸۸۵۸	۱/۰۲۵۶	۳۷/۸۹۰۴
۳۶	۰/۰۲۴۴	۴/۷۹۴۴	۴۰/۴۰۳۷	۱۵/۸۸۵۸	۱/۰۲۵۶	۳۷/۸۹۰۴

منبع: یافته‌های پژوهش

۴-۸- نتایج به دست آمده از تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی نرخ رشد تولید ناخالص داخلی واقعی در مدل دوم

بر طبق جدول (۵) پیوست، مشاهده می‌شود که در دوره‌های اول، دوم، سوم و چهارم به ترتیب ۱۲/۷، ۱۲/۶، ۱۲/۵ و ۱۲/۵ درصد از تغییرات تولید ناخالص داخلی واقعی به وسیله‌ی شوک‌های درامدهای نفتی توضیح داده می‌شود. همچنین، در دوره‌های اول، دوم، سوم و چهارم به ترتیب ۸/۴، ۸/۳، ۸/۲ و ۸/۲ درصد از تغییرات نرخ رشد تولید ناخالص داخلی واقعی به وسیله‌ی شوک‌های مربوط به شاخص قیمت انرژی توضیح داده می‌شود. همچنین، در دوره‌های اول، دوم، سوم و چهارم به ترتیب ۹/۰، ۳/۵۷، ۳/۵۷ و ۱/۵۷ درصد از تغییرات تولید ناخالص داخلی از سوی شوک‌های مربوط به خود این متغير توضیح داده می‌شود. همچنین، در دوره‌های اول، دوم، سوم و چهارم به ترتیب حدود ۰/۸، ۰/۵، ۰/۲/۵ و ۰/۲/۵ درصد از تغییرات تولید ناخالص داخلی به وسیله‌ی شوک‌های خود این متغير توضیح داده می‌شود. همچنین، در دوره‌های اول، دوم، سوم و چهارم به ترتیب ۹/۳، ۲/۱۹، ۲/۱۹ و ۶/۱۹ درصد از تغییرات تولید ناخالص داخلی به وسیله‌ی شوک‌های شوک‌های خود این متغير توضیح داده می‌شود. تورم توضیح داده می‌شود.

در میان مدت و بلندمدت شوک‌های درامدهای نفتی واقعی، شاخص قیمت انرژی، تولید ناخالص داخلی واقعی، نرخ ارز واقعی و شاخص قیمت مصرف کننده به ترتیب ۴/۱۲، ۵/۰۸، ۷/۵۶ و ۸/۰۵ درصد از تغییرات تولید ناخالص داخلی واقعی را توضیح می‌دهد.

جدول ۵- تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی تولید ناخالص داخلی واقعی در مدل دوم

دوره (فصل)	SE	SHOCK1	SHOCK2	SHOCK3	SHOCK4	SHOCK5
۱	۰/۰۴۲۵	۱۲/۷۶۷۲	۸/۴۹۳۲	۶۰/۹۴۴۵	۰/۸۶۸۱	۱۶/۹۲۵۹
۴	۰/۰۴۴۳	۱۲/۵۱۵۹	۸/۲۷۷۶	۵۷/۰۰۶۵	۲/۵۴۹۴	۱۹/۶۵۳۳
۸	۰/۰۴۴۴	۱۲/۴۴۹۵	۸/۳۹۰۱	۵۶/۸۰۸۹	۲/۵۳۶۸	۱۹/۸۱۴۶
۱۲	۰/۰۴۴۴	۱۲/۴۴۳۳	۸/۴۸۱۰	۵۶/۷۴۵۵	۲/۵۳۴۴	۱۹/۷۹۵۶
۲۴	۰/۰۴۴۴	۱۲/۴۴۳۴	۸/۴۹۱۰	۵۶/۷۳۷۳	۲/۵۳۴۱	۱۹/۷۹۴۰
۳۶	۰/۰۴۴۴	۱۲/۴۴۳۴	۸/۴۹۱۰	۵۶/۷۳۷۳	۲/۵۳۴۱	۱۹/۷۹۴۰

منبع: یافته‌های پژوهش

با توجه به این که در هر دو مدل امکان بررسی اثرات شوک‌های شاخص قیمت انرژی بر رشد اقتصادی و تورم مهیا است و همچنین، می‌توانیم قدرت و نیرومندی^۱ برآوردها را در تغییر نسبت به اضافه یا کم کردن یک متغير در هر دو مدل مشاهده کنیم. مدل دوم با حذف متغير مصرف واقعی بخش خصوصی از مدل اول

و اضافه کردن متغیر نرخ ارز واقعی به جای آن در مدل برآورد شده و نیز با نتایج به دست آمده تابع واکنش آنی تورم و رشد تولید ناچالص داخلی، بسیار مشابه مدل اول است که به نوعی حاکی از نیرومندی دو مدل است. از سوی دیگر، نتایج به دست آمده از تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی متغیرهای تورم و رشد تولید ناچالص داخلی واقعی در بلندمدت در مدل دوم با مدل اول تفاوت اندکی دارد.

۹- نتیجه‌گیری و پیشنهادها

این مقاله به بررسی اثر افزایش قیمت حامل‌های انرژی در اثر اجرای طرح هدفمند کردن یارانه‌ها بر رشد اقتصادی، تورم و مصرف بخش خصوصی در چارچوب مدل خودرگرسیونی برداری ساختاری SVAR پرداخته است. نتایج این مطالعه حاکی از آن است که در اثر اجرای این طرح رشد اقتصادی و مصرف بخش خصوصی کاهش و تورم افزایش خواهد یافت. در صورت ایجاد یک انحراف معیار (۵ درصد) شوک مثبت افزایش قیمت شاخص انرژی، تورم تا دوره‌ی هفتم افزایش می‌یابد و در این دوره به حداقل مقدار خود نسبت به تعادل قدیم (۲/۸ درصد) می‌رسد و پس از این دوره کاهش می‌یابد. همچنین، یک انحراف (۵ درصد) شوک مثبت افزایش قیمت شاخص انرژی، نرخ رشد تولید ناچالص داخلی را کاهش داده و یشترین کاهش نسبت به تعادل قبلی پس از گذشت شش فصل و به میزان ۲/۳- خواهد بود و از دوره‌ی ششم به بعد، اثر منفی شوک مذکور به تدریج تعدیل شده، به طوری که در پایان دوره‌ی سی و هشتم اثر منفی شوک مذکور بر تولید ناچالص حدود ۱- درصد تولید ناچالص داخلی را نسبت به تعادل قبلی کاهش می‌دهد. همچنین، شوک شاخص قیمت انرژی بر مصرف نیز تأثیر منفی دارد، و یشترین تأثیر بر نرخ رشد مصرف بخش خصوصی بعد از ده دوره (دو سال و نیم) به حدود ۲- درصد نسبت به تعادل اولیه کاهش می‌یابد. در مجموع، نتایج تابع واکنش آنی در مدل اول نشان داد که در بلندمدت اثر تکانه‌های یک انحراف معیاری در شاخص قیمت انرژی تورم را به میزان حدود یک درصد نسبت به تعادل اولیه افزایش می‌دهد. همچنین، نتایج تابع واکنش آنی در مدل اول نشان داد که اثر شوک یک انحراف معیاری در شاخص قیمت انرژی در بلندمدت، تولید ناچالص ملی را به میزان حدود ۱- درصد نسبت به تعادل اولیه کاهش می‌دهد.

در مدل دوم که در آن از لگاریتم پنج متغیر درامدهای واقعی نفت، شاخص قیمت انرژی، تولید ناچالص داخلی واقعی، نرخ ارز واقعی و شاخص قیمت مصرف کننده استفاده شده؛ در واقع، نتایج مدل اول درباره‌ی اثرات شوک‌های شاخص قیمت انرژی بر تورم و رشد اقتصادی را تأیید کرد. تنها تفاوت مدل اول و دوم این بود که در مدل دوم یشترین اثرات شوک‌های شاخص قیمت انرژی بر تورم و رشد تولید ناچالص داخلی به ترتیب بعد از پنج و چهار فصل به وجود می‌آید. همچنین، تجزیه‌ی واریانس خطای پیش‌بینی تورم در

مدل‌های اول و دوم نشان داد که در بلندمدت به ترتیب شوک‌های شاخص قیمت انرژی $43/5$ و $40/5$ درصد از تغییرات تورم را توضیح خواهند داد. که نتایج استخراجی از دو مدل بسیار مشابه یکدیگر است. در مجموع، نتایج مدل‌های اول و دوم درباره اثرات افزایش قیمت حامل‌های انرژی بر تورم و تولید در هر دو مدل بسیار مشابه یکدیگر بوده و یکدیگر را پشتیبانی می‌کند و نتایج هر دو مدل حاکی از افزایش تورم و کاهش تولید بعد از افزایش قیمت حامل‌های انرژی است.

منابع

- اسدی مهماندوستی، الله (۱۳۸۸)، لزوم و چگونگی اصلاح الگوی مصرف و یارانه‌های فراورده‌های نفتی و سنجش آثار تورمی آن، *فصلنامه مطالعات اقتصاد انرژی*، سال ششم، شماره ۲۰.
- بانویی علی اصغر و زوار، پرمه (۱۳۸۴)، آثار سیاست‌های اقتصادی بر رفاه خانوار: مطالعه موردی کاهش یارانه حامل‌های انرژی و کالاهای اساسی، *مؤسسه مطالعات و پژوهش‌های بازارگانی*.
- پژویان جمشید و امین رشتی، نارسیس (۱۳۸۱)، یارانه‌ها و خطاهای نوع اول و دوم، *فصلنامه پژوهشنامه اقتصادی*، سال دوم شماره اول.
- ترازانمۀ انرژی سال (۱۳۸۶)، وزارت نیرو.
- دانشگاه امام صادق (۱۳۸۵)، مجموعه مقالات همایش هدفمند کردن یارانه‌ها و آثار آن بر اقتصاد ایران.
- زوار، پرمه (۱۳۸۴)، بررسی یارانه انرژی و آثار افزایش قیمت حامل‌های انرژی بر سطح قیمت‌ها در ایران، *فصلنامه پژوهشنامه بازارگانی*، شماره ۳۴.
- کریمی، سعید؛ جعفری صمیمی، احمد و محنت فر، یوسف (۱۳۸۶)، ارزیابی اقتصادی اثر یارانه بتزین بر افزایش میزان تورم در ایران: یک تحلیل تجربی (۱۳۸۴-۱۳۵۰)، *فصلنامه پژوهش‌های اقتصادی*، سال هفتم.
- مرکز پژوهش‌ها (۱۳۸۲)، آثار پیامدهای افزایش قیمت حامل‌های انرژی، شماره ۶۷۲.
- مرکز پژوهش‌ها (۱۳۸۷)، گزارش بررسی آثار مستقیم افزایش قیمت حامل‌های انرژی بر بهای تمام شده صنایع، شماره ۹۳۴۸.

Ahmed, M., (2005). How well does the IS-LM model fit in a developing economy: The case of India, *International Journal of Applied Economics* 2 (1), 90-106.

Amisano, Gianni and Giannini, Carlo (1997), Topics in Structural VAR Econometrics.

Balassa, B., (1964). The Purchasing Power Parity Doctrine: A Reappraisal; *Journal of Political Economy* 72, 584-596.

Blanchard; Oliver and Danny Quah. (1989) The Dynamic Effect of Aggregate Demand and Supply Disturbances, *American Economic Review* 79, 655-673.

- Clarida,R.,Gali,J.(1994). Sources of Real Exchange Rate Fluctuations: How Important Are Nominal Shocks? Carnegie-Rochester Conference Series on Public Policy 41, 1-56.
- Dornbusch, Rudiger. Expectation and Exchange Rate Dynamics, Journal of Political Economy 84 (1976), 1161-76.
- Edwards, S., (1989), Real Exchange Rate, Devaluation and Adjustment: Exchange Rate Policy in Developing Countries, The MIT Press, Cambridge Massachusetts.
- Fetini. Habib & Rabert Bacon(1999) Economics Aspect of increasing Energy prices to Broder prices in IRAN Document of World BANK.
- Gauthier, C., Tessier, D., (2002), Supply Shocks and Real Exchange Rate Dynamics: Canadian; Bank of Canada Working Paper 02-31.
- Hoffmaister, A.W., Roldos, J., (2001), The Sources of Macroeconomic Fluctuation in Developing Countries: Brazil and Korea. Journal of Macroeconomics 23,213-239.
- Jensen, Jesper , and David Tarr (2002), Trades,Foreign Exchange Rate, and energy policies in Iran;perform Agenda, Economic implications, and Impact on the poor.
- Korhonen;L & Mehrotra;A. (2002), Real Exchange Rate, Output and Oil: Case of Four Large Energy Producers. Discussion Paper for -BOFIT-Institution. Bank of Finland.
- Lapillonne, B(2001), MEDEE (Model Evolution Demand Energy) a model for Long-term Energy Demand Evaluation Final Report; www.osti.gov/energyitations.
- Mazraati Mohammad & Reza Fathollahzadeh (2002), Energy Subsidies, Energy Demand, Inflation and Growth in Iran an Economic Approach.
- Salehi-Isfahani,Javad (1993), Princing of Petroleum Products in Iran; Department of Economics, Virginia Polytechnic Institute and State University.
- Samuelson, P., (1964) Theoretical notes on trade problems; Review of Economics and Statistics 46, 146-154.
- Sims, Christopher. (1980), Macroeconomics and Reality, Econometrica 48, 1-49.
- Spatafora, N., Stavrev, E., (2003), The Equilibrium Real Exchange Rate in a Commodity Exporting Country: The Case of Russia; IMF Working Paper 03/93.
- World bank (2003), IRAN Medium Term Framework for Transition, Social and Economic Development Group East and North Africa Region, Report No.25848-IRN,April 30,page 66.

پیوست:

به طور خلاصه نتایج مطالعات مربوط به تورم ناشی از اجرای تعدیل قیمت‌های انرژی به شرح جدول زیر است:

جدول ۳ - خلاصه نتایج مطالعات

نویسنده‌ی مقاله	روش مطالعه	نتایج و میانگین تورم براورد شده
اسدی مهمندوستی (۱۳۸۸)	داده-ستاند	تورم واسطه: $57/80$ درصد و تورم خانوار: $42/81$ درصد
ابونوری، جعفری صبیمی، محنت‌فر (۱۳۸۶)	معادلات همزمان 3SLS	$30/3$ درصد یا تقریباً بی اثر (ناشی از افزایش قیمت بتزین)
گروه مشورتی بانک جهانی (۲۰۰۳)	داده-ستاند	$30/5$ درصد مازاد بر تورم سالیانه
(۲۰۰۲)	تعادل عمومی	36 درصد مازاد بر تورم سالیانه
فتینی و بکون (۱۹۹۹)	داده-ستاند	12 درصد مازاد بر تورم سالیانه
زوار (۱۳۸۴)	ماتریس حسابداری SAM اجتماعی	$35/41$ درصد مازاد بر تورم سالیانه