



بررسی عوامل موثر بر تقاضای انرژی به منظور برنامه‌ریزی توسعه پایدار در کشور

شیوا انصاریپور^۱، یونس نوراللهی^{۲،۳*}، حسین یوسفی^۲، امین عباس گلشن فرد^۱

۱- دانشجوی کارشناسی ارشد، رشته مهندسی سیستم‌های انرژی، گروه انرژی‌های نو و محیط زیست، دانشکده علوم و فنون نوین، دانشگاه تهران

۲- دانشیار، گروه مهندسی انرژی‌های نو و محیط زیست، دانشکده علوم و فنون نوین، دانشگاه تهران

۳- آزمایشگاه تحقیقاتی مدل‌سازی انرژی و توسعه سیستم‌های انرژی پایدار (متساپ)، دانشکده علوم و فنون نوین، دانشگاه تهران

* تهران، صندوق پستی: ۱۴۳۹۹۵۷۱۳۱، Noorollahi@ut.ac.ir

چکیده

در طول تاریخ، تأمین انرژی از مهم‌ترین دغدغه‌های بشر بوده و خواهد بود. امروزه، این تأمین انرژی بصورت هوشمندانه‌تری انجام می‌پذیرد. برنامه‌ریزی مناسب برای تأمین انرژی از اهداف هر جامعه می‌باشد. مقدمه‌ی برنامه‌ریزی صحیح برای توسعه پایدار، وجود دید واقع بینانه‌ای نسبت به آینده می‌باشد. در بخش انرژی نیز این دید نسبت به آینده در میزان تقاضا برای انرژی و همچنین وضعیت منابع موجود می‌باشد. در این مقاله، سعی بر مطالعه‌ی تقاضا انرژی در بخش‌های مختلف مصرفی شامل بخش‌های کشاورزی، حمل و نقل، صنعتی، حرارتی و در نهایت نیروگاهی شده تا به دید درست و قابل اطمینانی نسبت به آینده دست پیدا کنیم. برای این کار، به بررسی مقالات با موضوع‌های مشابه در ایران و کشورهای دیگر پرداخته‌ایم تا عواملی که در نظر گرفته شده اند را با هم مقایسه کنیم و به مدلی مناسب برای میزان تقاضای انرژی در کشور ایران دست پیدا کنیم. با استفاده از دسترس‌ی به افق آینده مصرف، که این مدل در اختیارمان قرار می‌دهد، قادر به برنامه‌ریزی توسعه پایدار و اجرای طرح تأمین میزان انرژی مورد نیاز با استفاده از منابع انرژی تجدیدپذیر خواهیم شد.

کلیدواژه‌گان: تقاضای انرژی، مدل‌سازی تقاضا، برنامه‌ریزی انرژی، توسعه پایدار، رشد بهره‌وری از انرژی‌های تجدیدپذیر

An investigation on effective factors of energy demand utilized in sustainable development planning

Shiva Ansari pour¹, Younes Noorollahi^{2,3*}, Hossein Yousefi², Aminabbas Golshanfard¹

1- Master of Science (MSc) Student, Renewable Energies Engineering, Department of Renewable Energies and Environment, Faculty of New Science and Technologies, University of Tehran, Tehran, Iran

2- Associate Professor, Department of Renewable Energies and Environment, Faculty of New Science and Technologies, University of Tehran, Iran

3- Energy Modelling and Sustainable Energy System Research Lab, Faculty of New Science and Technologies, University of Tehran, Tehran, Iran

* P.O.B. 1439957131, Tehran, Iran, Noorollahi@ut.ac.ir

Received: 26 October 2019 Accepted: 17 March 2020

Abstract

Energy supply was one of the most important concerns of mankind Throughout history that recently is done more consciously. Proper planning to supply energy is from the goals of every society. The introduction of proper planning is the existence of a realistic view of the future. In the energy sector, there is also a view of the future in terms of demand for energy as well as the status of available resources. In this paper, the demand for energy in different sectors of consumption is investigated to achieve an accurate and reliable view of the future. The energy consuming sectors can be defined as agricultural, transportation, industrial, thermal and finally the electrical power generation sector. To do so, articles on similar topics case study of Iran and other countries were studied to compare the factors that have been considered to achieve a suitable model for energy demand in the country of Iran. Using the future horizon of consumption, which the model shows, make us be able to plan sustainable development and implement the amount of energy needed using renewable energy sources.

Keywords: energy demand, demand modeling, energy planning, sustainable development, renewable energy growth



۱- مقدمه

پیش بینی تقاضای انرژی، برای فعالیت هایی چون برنامه ریزی انرژی، سیاست گذاری و اجرای پروژه های پیشنهادی و همچنین تعیین روش تامین انرژی مورد نیاز با توجه به محدودیت های مربوط به کنترل و کاهش انتشار، کاری بسیار ضروری می باشد [۱]. برنامه ریزی انرژی، شامل شناسایی معیارهای مختلف و اهداف در یک محیط تعاملی می باشد [۲]. از اصلی ترین ابزارهای فعالیت های ذکر شده، روش های پیک سابی و استفاده و افزایش بهره وری از انرژی های تجدید پذیر می باشند.

با توجه به افزایش روز افزون جمعیت جهان که پیش بینی می شود تا سال ۲۰۳۰ به ۸.۵ میلیارد نفر برسد، افزایش مصرف انرژی نیز رو به فزونی می باشد. همچنین با افزایش وابستگی به تکنولوژی و توسعه اقتصادی، میزان تقاضا برای انرژی افزایش می یابد. تأمین این انرژی، بطور معمول از طریق منابعی چون گاز طبیعی و مشتقات نفتی انجام می پذیرد. این منابع دو مشکل اساسی دارند، یکی محدود بودن و رو به کاهش بودن ذخایر آنها و دیگری، انتشار گازهای گلخانه ایی می باشد که باعث آلودگی محیط زیست و تغییرات اقلیمی می شود [۱،۳].

در کشور ایران نیز، مشکل آلودگی محیط زیست و همچنین ارزیابی عمر منابع و نیاز به سیاست گذاری در حوزه های مختلف انرژی، ضرورت انجام مطالعات پیش بینی تقاضا برای آینده دور و نزدیک را چندین برابر می کند. برنامه ریزی صحیح مبتنی بر اطلاعات قابل اطمینانی از آینده مصرف انرژی، می تواند منجر به اجرای سیستمی اقتصادی با حداکثر بهره وری و پایدار شود [۱].

با توجه به اهمیت موضوع، در این مقاله سعی بر شناخت روش های مدل سازی و تخمین تقاضای انرژی در آینده، و عوامل موثر بر تغییرات میزان تقاضای انرژی شده است. لذا در بخش ۲، به بررسی متدهای موجود در منابع مطالعه شده در رابطه با مدل سازی و در نتیجه تخمین تقاضای انرژی پرداخته می شود. در بخش ۳ نیز، با مطالعه موردی سکتورهای مصرفی انرژی یعنی بخش های حمل و نقل، کشاورزی، صنعتی، حرارتی و نیروگاهی، فاکتورهای مهم و تأثیرگذار بر مصرف در این بخش ها مشخص شده اند. در بخش ۴ جمع بندی و نتیجه گیری انجام می شود.

۲- روش های مدل سازی

در این بخش به معرفی چند روش مرسوم مدل سازی و پیش بینی تقاضای انرژی پرداخته می شود.

با توجه به نمودار شکل ۱، بطور کلی ابزارهای مدل سازی و پیش بینی تقاضا به مدل های آماری، هوش ماشین، مدل مصرف کننده نهایی و روش های ترکیبی و... قابل تقسیم اند.

۲-۱- مدل های آماری^۱

شامل روش های کلاسیک و بیزی می باشد که اساس این روش ها ارزیابی داده ها بر اساس اطلاعات و روابط آماری می باشد.

شبکه های بیزین از سال ۱۹۸۰ ارائه و توسعه یافت. این شبکه ها یک

گراف جهت دار است که ارتباط بین متغیرها را بیان می کند [۴].

از پرکاربردترین روش های کلاسیک، روش هموارسازی نمایی با استفاده از ضرائب تصحیح، تحلیل روند و سری های زمانی را می توان نام برد.

۱-۲-۱- تحلیل روند

تحلیل روند یک روش غیر علی است که توضیح می دهد چگونه مقادیر متغیر پیش بینی شده، تعیین می شود [۱]. در تحلیل روند به نحوه برازش داده های سری زمانی توجه می شود. روندهایی چون خطی، درجه دوم، درجه سوم، لگاریتمی، معکوس، توانی، ترکیبی، لجستیک، توانی، نمایی و... مورد استفاده قرار می گیرند که درستی آن ها با توجه به مقدار R^2 و MSE مشخص می شود [۵].

در بین روش های تحلیل روند، تابع کابداگلاس در مدل سازی تقاضا بسیار پر کاربرد می باشد. این تابع برای اولین بار در سال ۱۹۲۸ برای مدل سازی تابع تولید به کار گرفته شد تا اینکه امروزه برای فرمولاسیون تقاضا نیز از آن استفاده می کنند. کاربرد آن نیز به این صورت است که طبق رابطه ۱، هر تعداد متغیر بعنوان X_{it} در نظر گرفته می شوند و متغیر تقاضا نیز Y می باشد. با گرفتن لگاریتم عدد طبیعی از هر دو طرف معادله، معادله ۲ حاصل می شود که بصورت خطی می باشد. برای بدست آوردن مدل مورد نظر، کافی است با استفاده از یکی از روش های رگرسیون گیری، ضرائب معادله را بدست آورده و همبستگی هر کدام از متغیرها را با مقادیر R و p ارزیابی کرده و آن متغیرهایی که همبستگی مناسبی ایجاد نمی کنند را حذف نمود.

$$Y = k(X_1)^{a_1} \times (X_2)^{a_2} \times \dots \quad (1)$$

$$\ln Y = C + a_1 \ln X_1 + a_2 \ln X_2 + \dots \quad (2)$$

در این تابع ضرائب منفی نشان دهنده رابطه معکوس بین متغیر و تقاضا می باشد.

۱-۲-۲- سری زمانی

روش های سری زمانی در واقع زیر مجموعه ای از مدل های اقتصادسنجی می باشند که در آن رفتار یک متغیر تنها با مقادیر متأخر خود توضیح داده می شود. سادگی و عدم نیاز به جمع آوری داده ها بر روی متغیرهای چندگانه از جمله مزایای اصلی این روش هستند [۱].

سری های زمانی به سری های ایستا و ناپایستا تقسیم می شوند. یک سری زمانی وقتی ایستاست که تغییر منظمی در میانگین و واریانس آن وجود نداشته و تغییرات دوره ایی اکید در آن حذف شده باشد. سری های ناپایستا را می توان با تفاضلی نمودن یا پایدار نمودن واریانس آن به سری های ایستا تبدیل نمود [۶].

تغییراتی که در سری های زمانی به دست می آید، می تواند بر اثر عوامل طبیعی یا عوامل دیگر باشد. بنابراین بایستی اجزای تشکیل دهنده آن را شناخت و آن ها را اندازه گیری کرد.

انواع مدل های سری زمانی عبارتند از: مدل اتورگرسیون^۲، مدل میانگین متحرک^۳ و ...

Auto regression (AR)^۱
Moving average (MA)^۲

Statistical Methods^۱
Trend analysis^۲
Time series^۳



و انرژی مصرفی، به ترتیب منجر به ۰.۰۹ و ۰.۴۹ درصد تغییر در تولید محصولات کشاورزی می‌شود. همچنین در بلند مدت، در کشور ایران، بین فاکتور کلی تولید و مصرف انرژی رابطه منفی وجود دارد. علت این رابطه می‌تواند ارزان بودن قیمت انرژی و استفاده غیربهرینه از آن باشد.

در [۱]، با در نظر گرفتن ۴ حوزه مصرف انرژی این بخش و استفاده از متدولوژی آریما و داده‌های ۲۴ سال گذشته، تخمین تقاضا از سال ۲۰۱۵ تا ۲۰۲۶ انجام شده است. نتایج حاکی از کاهش مصرف سه نوع سوخت رایج و افزایش مصرف برق می‌باشد. همچنین، در این مقاله به تأثیر وجود یارانه و دور بودن قیمت حامل‌های انرژی از قیمت‌های جهانی و همچنین رشد تکنولوژی، اشاره شده است.

در جدول ۲ به مقالات دیگر بررسی شده نیز اشاره شده. [۱۴] تقاضای انرژی بخش کشاورزی در کشور پاکستان را به عواملی چون:

- میزان تولیدات بخش کشاورزی در کشور
- تکنولوژی مورد استفاده در کشاورزی
- یارانه سوخت این بخش
- تعداد کشاورزی‌های غیردیمی

وابسته دانسته است. برای این کار از روند لگاریتمی استفاده شده است.

۳-۳- بخش صنعت

بخش صنعت، از مهم‌ترین بخش‌های انرژی‌بر و همچنین موثر بر رشد اقتصادی است بطوری‌که نزدیک به یک سوم تولیدات انرژی به مصرف این بخش می‌رسند [۱۵]. این بخش شامل زیرشاخه‌های زیادی چون کارگاه‌ها و کارخانه‌ها، پالایشگاه‌ها و صنایع پتروشیمی و... می‌باشد [۹].

مقاله [۱۵] به بررسی کشت تقاضا در بخش صنعتی، با توجه به تغییر درآمد و قیمت در اتحادیه اروپا می‌پردازد. روش استفاده شده یک مدل چند مرحله‌ای پویا می‌باشد که ورودی آن اطلاعات مصرفی مربوط به سال‌های ۱۹۹۵ تا ۲۰۰۹ می‌باشد. در نتیجه این تحقیق، اگر قیمت حامل‌های سوخت و درآمد صنعت هر کدام ۱۰٪ افزایش پیدا کنند، در دراز مدت، تقاضای انرژی این بخش به ترتیب ۸.۱٪ افزایش و ۶.۸٪ کاهش می‌یابد.

تأثیر تغییرات قیمت بخش صنعتی بر روی بازدهی مصرف انرژی بخش پتروشیمی کشور ایران در [۱۶] بررسی شده است. این مدل‌سازی بوسیله تابع کاب-داگلاس انجام شده است. البته برخی از پارامترهای تعیین کننده بازدهی برای ساده‌سازی در نظر گرفته نشده‌اند. پارامترهایی چون نسبت نیروی کار به انرژی، نسبت سرمایه به کل مصرف انرژی، هزینه نیروی کار و هزینه سرمایه و تکنولوژی. نتیجه این تحقیق بیانگر تأثیر مثبت افزایش قیمت در بازدهی انرژی یا به عبارت دیگر، در بهبود شدت انرژی دارد.

در نتیجه مدل‌سازی مصرف انرژی بخش صنعتی با پارامترهای اقتصاد کلان در کشور نیال در [۳] قابل انجام نبوده است. با توجه به اینکه از روش کاب-داگلاس استفاده شده و ضرائب با استفاده از رگرسیون بدست آمده‌اند، نبودن رابطه توصیف کننده ارتباط مصرف با متغیرهای مورد نظر با مقدار p در رگرسیون تشخیص داده می‌شود. اگر مقدار p از ۰.۰۵ بیشتر باشد نشان دهنده‌ی عدم ارتباط مناسب بین دو پارامتر است. دلیل این اتصال ضعیف مصرف انرژی در صنعت و تولید ناخالص داخلی ممکن است به دلیل فقدان در نظر گرفتن مصرف سوخت در شرکت‌ها و کارخانه‌ها همراه خروجی اقتصادی آن‌ها باشد.

های تاریخی بین ۰.۸ تا ۱.۲ تغییر کرده است. عوامل دیگر نیز معرف و وابسته موقعیت اقتصادی یک کشور می‌باشند.

مهم‌ترین عامل تأثیرگذار روی بخش ترابری، تولید ناخالص داخلی می‌باشد. با افزایش تولید ناخالص داخلی، میزان حمل و نقل نیز افزایش می‌یابد. این رابطه تقریباً در تمام کشورهای جهان صادق بوده است. در برخی از کشورها مثل ایالات متحده آمریکا، روسیه، ژاپن و چین این رابطه بعد از سال ۲۰۰۰ میلادی ضعیف‌تر شد بطوری‌که با افزایش تولید ناخالص داخلی، لزوماً حمل و نقل ترابری افزایش نیافته. تأثیر اینترنت در کاهش حمل‌ونقل در کار مدیریت و یادگیری، انجام کار در منزل^۱ یا برگزاری جلسات اینترنتی و همچنین تجارت اینترنتی^۲ ملموس می‌باشد [۱۰].

در [۲]، با در نظر گرفتن عواملی چون جمعیت بخش شهرنشین و روستایی و همچنین تعداد وسائل نقلیه به بهترین همبستگی در پاسخ مدل‌سازی رسیده. همچنین نتیجه نشان داده است که تعداد جمعیت روستایی تأثیر منفی روی میزان تقاضا دارد. علت این رابطه معکوس می‌تواند ناچیز بودن مسافت‌های بین شهر و روستا در مقابل کم بودن مسافت حمل‌ونقل در نواحی روستایی باشد. بین دو عامل جمعیت شهرنشین و تعداد وسائل نقلیه، ضریب جمعیت بزرگتر و در نتیجه اثر بیشتری روی تقاضا دارد [۳].

میرحسین موسوی و همکاران در [۱۱]، تقاضای مشتریان بنزین و گازوئیل را در بخش حمل‌ونقل مدل‌سازی کرده‌اند. در این تحقیق، با استفاده از روش سری زمانی، بوسیله‌ی ترند مصرفی ۳۶ سال گذشته، روند مصرف برای آینده را مدل کرده و با استفاده از الگوریتم فیلتر کالمن پارامترها تعیین شده‌اند. توابع بدست آمده بیانگر این هستند که تقاضای بنزین و گازوئیل کشت خیلی کمی دارند. کشت بنزین در تغییر قیمت بین ۰.۱۷- و ۰.۲۳- می‌باشد و برای گازوئیل بسیار ناچیز می‌باشد. کشت بنزین و گازوئیل در تغییر درآمد به ترتیب بین ۰.۳۴ تا ۰.۴۸ و ۰.۳۳ تا ۰.۵۲ می‌باشند. با این وجود در [۱۱] به این مهم اشاره شده که قیمت سوخت در کشور ایران در مقایسه با دیگر کشورها بسیار پایین‌تر می‌باشد و روند افزایش قیمت باید سرعت بیشتری داشته باشد.

همانطور که در جدول ۱ نیز مشخص شده، [۱۲] نیز عواملی چون جمعیت، تولید ناخالص داخلی و تعداد وسائل نقلیه را به عنوان مهم‌ترین عوامل تأثیرگذار برشمرده است.

۳-۲- بخش کشاورزی

کشاورزی، کم‌مصرف‌ترین بخش مصرفی می‌باشد. از موارد مصرفی انرژی می‌توان به پمپاژ آب از چاه و آبیاری، سوخت مصرفی ماشین‌آلات مورد استفاده و همچنین روشنایی می‌باشد که مصرف‌کننده بنزین، گازوئیل و نفت سفید و الکتریسیته می‌باشد [۹].

در بسیاری از کشورهای در حال توسعه، کشاورزی بخش غالب در توسعه اقتصادی است. کشاورزی در ایران نیز، یک فعالیت مرکزی در اقتصاد است که حدود ۱۰٪ از تولید ناخالص داخلی و ۲۰٪ اشتغال و همچنین ۲۰٪ صادرات غیرنفتی را تشکیل می‌دهد اما متوسط مصرف انرژی در این بخش در ایران حدود سه برابر مصرف جهانی می‌باشد [۱].

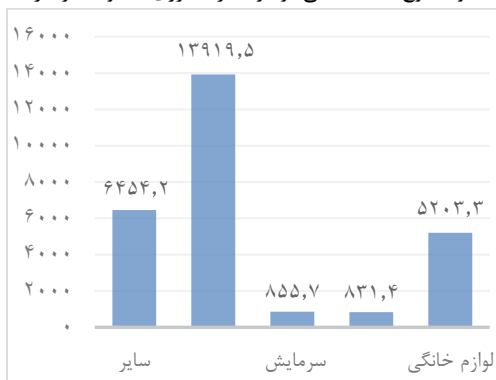
رضا مقدسی و همکاران در [۱۳] با استفاده از تابع لگاریتمی کاب-داگلاس مصرف انرژی در قسمت کشاورزی را در کشور ایران مدل‌سازی کرده‌اند. نتایج این مدل‌سازی حاکی از این‌اند که یک درصد تغییر در نیروی کار، هزینه اولیه

^۱e-commerce

^۲Teleworking



حذف شده است. در فرمول بدست آمده جمعیت شهرنشین ضریب منفی دارد که نشان‌دهنده‌ی رابطه معکوس آن با تغییرات تقاضای انرژی می‌باشد. ماتریاس برگر و همکاران در [۱۸] به رابطه کاملاً مستقیم بخش خانگی با دمای محیط اشاره کرده‌اند. همچنین بیان می‌کنند در این بخش ترند مصرفی گذشته اترسودبخشی بر مدلسازی درازمدت نخواهد داشت به این علت که تکنولوژی‌ها و وسایل گرمایشی نقطه تعادل مشخصی دارد که نسبت به محیط و سطوح سنجیده می‌شود و مصرف انرژی متفاوت نیز دارند.



شکل ۲ مصرف انرژی بخش خانگی کشورهای عضو IEA در سال ۲۰۱۵ - واحد بر حسب پتاژول [۹]

ترکیب نقشه های تراکم جمعیت با پروفایل متوسط دمایی منطقه به همراه روزهای نیازمند به گرمایش یک معیار مناسب برای سنجش تقاضای حرارتی منطقه می‌تواند باشد. البته در صورت تمایل به انجام مطالعات دقیق تر، معیار های دیگری چون موقعیت‌های زندگی فردی جامعه (نرخ بیکاری، بازنشستگان)، روزهای تعطیل یک دوره مشخص، ... را نیز می‌توان در نظر گرفت [۱۸].

در مطالعه‌ای مربوط به کشورهای عرب حوزه خلیج فارس، موضوع مصرف‌گرایی جامعه به علت پایین بودن قیمت سوخت بیان شده و برای بررسی تقاضای انرژی در بخش خانگی، تعداد روزهای نیازمند گرمایش و سرمایش^۲ تولید ناخالص داخلی که افزایش آن موجب رفاه و مصرف بیشتر می‌شود مورد بررسی قرار گرفته‌اند [۱۹].

در [۲۰] و [۲۱] نیز کشش درآمد و قیمت سوخت بررسی شده و بیان شده است که قیمت در بلندمدت کسان نمی‌باشد به علت رواج مصرف بهینه و استفاده از وسایل با بازدهی بالاتر [۲۱].

جدول ۳ بررسی مقالات و منابع مربوط به تقاضای بخش صنعتی

سال انتشار	منطقه	روش	تعداد داده	معیارها	شماره منبع
۲۰۱۴	نپال	کاب داگلاس	۱۴	تولید ناخالص داخلی مصرف کنندگان خصوصی جمعیت	[۳]
۲۰۱۸	اروپا	مدل دینامیک چندلایه	۱۵	قیمت سوخت درآمد	[۱۵]
۲۰۱۸	ایران	کاب داگلاس	۱۸	قیمت نیروی کار سرمایه	[۱۶]
۲۰۱۷	ژاپن	فیلترکالمن	۲۳	قیمت سوخت درآمد	[۱۷]

Cooling Degree Days (CDD)^۲

در بررسی انجام شده در کشور ژاپن [۱۷] کشش تقاضای انرژی نسبت به تغییرات قیمت و درآمد مشخص شد مصرف‌کنندگان بخش صنعتی و خانگی بعد از نابسامانی توزیع برق و بحران اقتصادی حساسیت کمتری نسبت به قیمت داشته و بعد از حادثه فوکوشیما این کشش بیشتر شده است اما کشش درآمد در طول دوره مورد مطالعه ثابت بوده است.

جدول ۱ بررسی مقالات و منابع مربوط به تقاضای بخش حمل‌ونقل

سال انتشار	منطقه	روش	تعداد داده	معیارها	شماره منبع
۲۰۱۴	نپال	کاب داگلاس	۱۴	تعداد وسایل نقلیه جمعیت شهری جمعیت روستایی	[۳]
۲۰۱۹	-	-	-	قیمت درآمد کیفیت وسایل جمعیت و میانگین سنی	[۱۰]
۲۰۱۷	ترکیه	کلونی زنبور	۴۴	جمعیت تولید ناخالص داخلی تعداد وسایل نقلیه	[۱۲]
۲۰۱۹	ایران	فیلتر کالمن	۳۶	درآمد قیمت تکنولوژی	[۱۱]

جدول ۲ بررسی مقالات و منابع مربوط به تقاضای بخش کشاورزی

سال انتشار	منطقه	روش	تعداد داده	معیارها	شماره منبع
۲۰۱۴	نپال	کاب داگلاس	۱۴	تولید ناخالص داخلی بخش کشاورزی	[۳]
۲۰۱۸	ایران	آریما	۱۶	ترند مصرفی گذشته	[۱]
۲۰۱۶	ایران	کاب داگلاس	۳۸	تعداد کشاورزان میزان سرمایه‌گذاری ترند مصرف	[۱۳]
۲۰۱۲	پاکستان	روند لگاریتمی	۳۵	میزان تولید غلات میزان کشاورزی غیردیمی یارانه تکنولوژی	[۱۴]

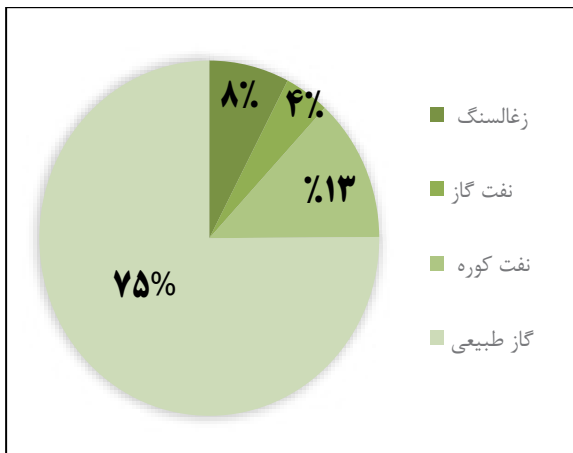
۴-۳- بخش حرارتی

انرژی مصرف شده برای ایجاد گرمایش در این بخش قرار می‌گیرد. شکل ۱ تقاضای انرژی بخش خانگی را به تفکیک اهداف و میزان مصرف نشان می‌دهد. همانطور که مشاهده می‌شود، نیاز به گرمایش بالاترین میزان تقاضا را در برمی‌گیرد. از آنجایی که بیشترین نیاز به گرمایش بین مشتریان بخش های مسکونی می‌باشد، این بخش به خانگی، تجاری و عمومی یا به اختصار خانگی نیز شناخته می‌شود. این بخش بزرگترین مصرف کننده‌ی نفت سفید می‌باشد. از دیگر سوخت های مصرفی می‌توان گاز طبیعی و درصد کمتری نیز گازوئیل را نام برد [۹].

در مدلسازی انجام شده در [۳]، عوامل موثر بر تقاضای بخش خانگی جمعیت شهرنشین، روستائین و تعداد مصرف‌کنندگان خصوصی در نظر گرفته شده‌اند. لازم به ذکر است که تولید ناخالص داخلی نیز در نظر گرفته شده اما به دلیل بالا بودن مقدار p و نابسامانی آن به مصرف خانگی از فرمول

Heating Degree Days (HDD)^۱





شکل ۳ حجم سوخت های مصرفی نیروگاه های کشور در سال ۱۳۹۵ [۹]

۴- نتیجه گیری

با توجه به نقش بسیار مهم بخش نیروگاهی، می توان روی تأمین انرژی این بخش متمرکز بود و به دلیل این که ۴ بخش دیگر یعنی کشاورزی، صنعتی، حرارتی و حمل و نقل نیز مصرف برق دارند، تأثیر تقاضای آن بخش ها را در بخش نیروگاهی اثر داد و برنامه ریزی را در این بخش انجام داد. انرژی های تجدیدپذیر نظیر انرژی خورشیدی، با مزایایی چون در دسترس بودن، پایین بودن هزینه های متغیر و تولید آلودگی زیست محیطی ناچیز، گزینه ی بسیار مناسبی برای تأمین انرژی هستند اما هزینه اولیه زیاد، فضای مورد نیاز زیاد نسبت به توان تولیدی و دیگر مسائل استفاده از آن ها را محدود می کند [۲۶]. با استفاده از مدل مناسب از تقاضای بلندمدت، می توان با توجه به محدودیت های استفاده از منابع تجدیدپذیر، برنامه ریزی بهینه انجام داد.

از ۱۷ مقاله ی بررسی شده در این تحقیق تنها ۴ مقاله از روش های غیر آماری استفاده نموده اند و در تحقیقی با ابعاد بزرگ تر در [۷]، ۵۳ مقاله مرتبط با این موضوع بررسی شده اند. شکل ۴ بیانگر نتیجه ی این تحقیق می باشد که حدود ۶۰ درصد مقالات متدهای آماری را مورد استفاده قرار داده اند و بعد از آن بیشتر از روش های هوش ماشین استفاده شده است.

جدول ۳ بررسی مقالات و منابع مربوط به تقاضای بخش برق و نیروگاهی

سال انتشار	منطقه	روش	تعداد داده	معیارها	شماره منبع
۲۰۱۴	نیپال	کاب داگلاس	۱۴	تولید ناخالص داخلی جمعیت	[۳]
۲۰۱۶	-	-	-	قیمت سوخت تغییرات دما تکنولوژی جمعیت	[۲۲]
۲۰۱۶	چین	تحلیل روند	۲۰	تولید ناخالص داخلی	[۲۳]
۲۰۱۱	ترکیه	سری زمانی	۴۸	قیمت سوخت تولید ناخالص داخلی	[۲۴]

جدول ۴ بررسی مقالات و منابع مربوط به تقاضای بخش خانگی

سال انتشار	منطقه	روش	تعداد داده	معیارها	شماره منبع
۲۰۱۴	نیپال	کاب داگلاس	۱۴	جمعیت شهر نشین جمعیت روستایی	[۳]
۲۰۱۹	-	متدولوژی بالا به پایین	-	تعداد ساختمان ها عادت زندگی مردم روزهای گرم تر از میانگین دما	[۱۸]
۲۰۱۶	خلیج فارس	سری زمانی	۲۷	قیمت جمعیت تولید ناخالص داخلی روزهای گرم و سردتر از میانگین دما	[۱۹]
۲۰۱۴	ترکیه	فیلترکالمن	۴۸	قیمت سوخت درآمد	[۲۰]
۲۰۰۹	کره جنوبی	سری زمانی	۳۴	قیمت سوخت درآمد	[۲۱]

۵-۳- بخش نیروگاهی

مهم ترین بخش مصرفی انرژی، تولید برق می باشد به دلیل اینکه محصول این بخش به مصرف چهار سکتور دیگری که در قسمت های قبل به آن ها اشاره شد می رسد. لذا اختصاص ۳۹٪ از کل مصرف جهانی انرژی به این بخش تعجب برانگیز نمی باشد [۱]. به همین علت، مطالعات توسعه پایدار و بهینه سازی بیشتر در این بخش مقرون به صرفه هستند.

حجم سوخت های مصرفی کشور ایران در این بخش در سال ۱۳۹۵، بر اساس ترازنامه انرژی در شکل ۳ آمده است. همانطور که مشخص است، گاز طبیعی بیشترین سهم را دارد.

سوخت های فسیلی سهم عمده ای در تأمین انرژی مورد نیاز نیروگاهی و همچنین زندگی بشری را دارند اما رویکرد تأمین انرژی از این منابع به علت عدم اطمینان در دسترسی و ارتقای امنیت انرژی و همچنین مسائل زیست محیطی، رو به کاهش است [۲۲].

مدلسازی تقاضا در صنعت برق را می توان معادله ای هیبریدی از شاخص های ۴ بخش دیگر دانست اما بصورت کلی نیز می توان آن را بررسی کرد.

رشد شهرنشینی، پارامترهای اقتصادی مثل قیمت برق و تولید ناخالص داخلی، رفتار و ترجیحات مصرف کنندگان و همچنین عوامل آب و هوایی مخصوصاً متوسط دمای فصل های گرم سال می توانند باعث تغییر در مصرف برق و در نتیجه افزایش مصرف سوخت بخش نیروگاهی شوند [۲۳].

عواملی که در [۳] بیشترین میزان همبستگی را برای مدلسازی بلندمدت نتیجه دادند، تولید ناخالص داخلی و جمعیت می باشند. فرمول حاصله در رابطه ۳ نشان داده شده. همانطور که مشخص است هر دو شاخص اثر فزاینده روی تقاضای برق دارند.

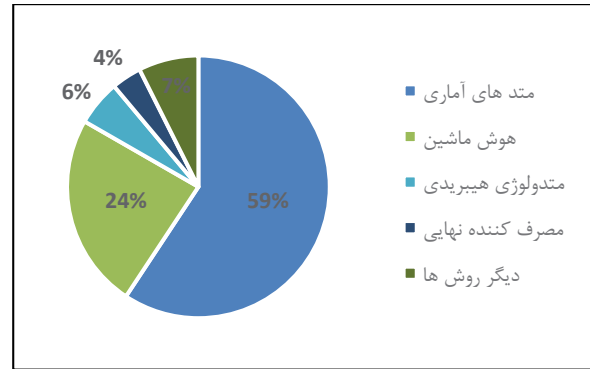
$$\ln(\text{elec} - \text{grid}) = -38.134 + 0.822 \ln(\text{GDP}) + 1.185 \ln(\text{Total pop}) \quad (3)$$

مطالعات انجام شده برای پیش بینی تقاضای انرژی در واحدهای نیروگاهی در چین تنها با در نظر گرفتن تولید ناخالص داخلی انجام شده است [۲۴].

همچنین برای پیش بینی و مدلسازی تقاضای الکتریسیته در ترکیه عواملی چون قیمت برق و تولید ناخالص داخلی در نظر گرفته شده اند [۲۵].



- [16] J. Valizadeh, E. Sadeh, H. Javanmard, and H. Davodi, "The effect of energy prices on energy consumption efficiency in the petrochemical industry in Iran," *Alexandria Eng. J.*, vol. 57, no. 4, pp. 2241–2256, Dec. 2018.
- [17] Nan Wang, Gento Mogi, Industrial and residential electricity demand dynamics in Japan: How did price and income elasticities evolve from 1989 to 2014?, *Energy Policy*, Volume 106, 2017, Pages 233-243.
- [18] R. E. Hedegaard, M. H. Kristensen, T. H. Pedersen, A. Brun, and S. Petersen, "Bottom-up modelling methodology for urban-scale analysis of residential space heating demand response," *Appl. Energy*, vol. 242, pp. 181–204, May 2019.
- [19] Tarek N. Atalla, Lester C. Hunt, Modelling residential electricity demand in the GCC countries, *Energy Economics*, Volume 59, 2016, Pages 149-158.
- [20] Ibrahim Arisoy, Ilhan Ozturk, Estimating industrial and residential electricity demand in Turkey: A time varying parameter approach, *Energy*, Volume 66, 2014, Pages 959-964.
- [21] Suleiman Sa'ad, Electricity demand for South Korean residential sector, *Energy Policy*, Volume 37, Issue 12, 2009, Pages 5469-5474.
- [۲۲] جنگاور، حسن، نوراللهی، یونس، یوسفی، حسین، بررسی امکان‌پذیری تحقق اهداف کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای از طریق تولید برق از منابع تجدیدپذیر در ایران. *دو فصلنامه انرژی های تجدیدپذیر و نو* ۱۳۹۸؛ ۶ (۲): ۶۲-۷۰.
- [23] T. Hong and S. Fan, "Probabilistic electric load forecasting: A tutorial review," *Int. J. Forecast.*, vol. 32, no. 3, pp. 914–938, Jul. 2016.
- [24] Jiang Lin, Gang He, Alexandria Yuan, Economic rebalancing and electricity demand in China, *The Electricity Journal*, Volume 29, Issue 3, 2016, Pages 48-54.
- [25] Zafer Dilaver, Lester C. Hunt, Turkish aggregate electricity demand: An outlook to 2020, *Energy*, Volume 36, Issue 11, 2011, Pages 6686-6696.
- [۲۶] کاظمی فرد، شعله، ناجی، لیلیا، افشار طارمی، فرامرز. مروری بر نقش منابع انرژی تجدیدپذیر در توسعه پایدار. *دو فصلنامه انرژی های تجدیدپذیر و نو*. ۱۳۹۶؛ ۴ (۱): ۴۳-۳۴.



شکل ۴ متدهای استفاده شده در ۵۳ مقاله بررسی شده در [۷]

۵- مراجع

- [1] L. Farajian, R. Moghaddasi, and S. Hosseini, "Agricultural energy demand modeling in Iran: Approaching to a more sustainable situation," *Energy Reports*, vol. 4, pp. 260–265, Nov. 2018.
- [۲] باقری، محسن، زارع علی آبادی، احسان، انضباطی، امیرحسین. بررسی تاثیر استفاده از منابع تجدیدپذیر در تامین تقاضای شبکه‌ی برق با ارائه‌ی یک مدل ریاضی دو هدفه. *دو فصلنامه انرژی های تجدیدپذیر و نو*، ۱۳۹۸؛ ۶ (۱): ۳۸-۴۶.
- [3] R. Parajuli, P. A. Østergaard, T. Dalgaard, and G. R. Pokharel, "Energy consumption projection of Nepal: An econometric approach," *Renew. Energy*, vol. 63, pp. 432–444, Mar. 2014.
- [4] Wei Zhang, Jun Yang, "Forecasting natural gas consumption in China by Bayesian Model Averaging", *Energy Reports*, Volume 1, 2015, Pages 216-220.
- [۵] سلطانی گردهرامزی سمیه، صابری عارف، قیصری مرتضی. تعیین بهترین مدل سری زمانی در پیش بینی بارندگی سالانه ایستگاه های منتخب استان آذر بایجان غربی. *نشریه تحقیقات کاربردی علوم جغرافیایی*. ۱۳۹۶؛ ۱۷ (۴): ۱۰۵-۸۷.
- [۶] آذر عادل، افسر امیر، احمدی پرویز. مقایسه روشهای کلاسیک و هوش مصنوعی در پیش‌بینی شاخص قیمت سهام و طراحی مدل ترکیبی. *پژوهش های مدیریت در ایران*. ۱۳۸۵؛ ۱۰ (۴): ۱-۱۶.
- [7] Gheisa R. T Esteves, Bruno Q. Bastos, Fernando L. Cyrino, Rodrigo F. Calili, Reinaldo C. Souza, "Long Term Electricity Forecast: A Systematic Review", *Procedia Computer Science*, Volume 55, 2015, Pages 549-558.
- [8] O. F. Beyca, B. C. Ervural, E. Tatoglu, P. G. Ozuyar, and S. Zaim, "Using machine learning tools for forecasting natural gas consumption in the province of Istanbul," *Energy Econ.*, vol. 80, pp. 937–949, May 2019.
- [۹] وزارت نیرو، *ترازنامه آماری انرژی ایران*، سال ۱۳۹۵.
- [10] V. A. Profillidis, G. N. Botzoris, V. A. Profillidis, and G. N. Botzoris, "Transport Demand and Factors Affecting It," *Model. Transp. Demand*, pp. 1–46, Jan. 2019.
- [11] M. H. Mousavi and S. Ghavidel, "Structural time series model for energy demand in Iran's transportation sector," *Case Stud. Transp. Policy*, vol. 7, no. 2, pp. 423–432, Jun. 2019.
- [12] Mustafa Sonmez, Ali Payidar Akgüngör, Salih Bektaş, Estimating transportation energy demand in Turkey using the artificial bee colony algorithm, *Energy*, Volume 122, 2017, Pages 301-310
- [13] R. Moghaddasi and A. A. Pour, "Energy consumption and total factor productivity growth in Iranian agriculture," *Energy Reports*, vol. 2, pp. 218–220, Nov. 2016.
- [14] Khalid Zaman, Muhammad Mushtaq Khan, Mehboob Ahmad, Rabiah Rustam, The relationship between agricultural technology and energy demand in Pakistan, *Energy Policy*, Volume 44, 2012, Pages 268-279.
- [15] A. Sharimakin, A. J. Glass, D. S. Saal, and K. Glass, "Dynamic multilevel modelling of industrial energy demand in Europe," *Energy Econ.*, vol. 74, pp. 120–130, Aug. 2018.

