

## تحليلى بر بهينه يابي سبد مصرف انرژى در نواحى شهرى (مورد پژوهى: کلانشهر شيراز)

مهناز زارعى<sup>۱</sup>: استاديار دانشگاه آزاد اسلامى، واحد شيراز، دانشکده فنى و مهندسى، شيراز، ايران

### چكيده

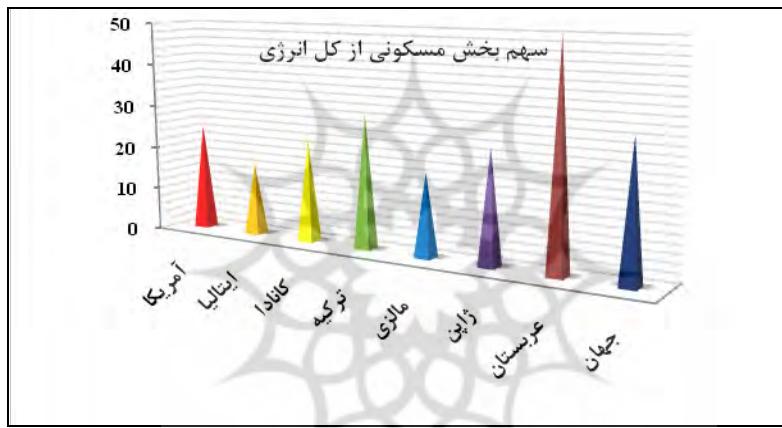
پژوهش‌ها حاکى از آن است که از پنج بخش عمده‌ی مصرف کننده انواع انرژى در جهان، بخش ساختمان و مسکن سهم شايان توجهى از ميزان انرژى مصرفی را به خود اختصاص داده است. ميانكين مصرف انرژى ساختمان‌ها در ايران ۲/۵۸ برابر متوسط مصرف جهانى است و بخش ساختمان و مسکن با سهمى بالغ بر ۴۱/۹٪ بزرگترین مصرف کننده انرژى در ايران می‌باشد. از ديگر سو، نه تنها پتانسیل صرفه‌جویی انرژى در بخش ساختمان و مسکن بيش از ساير بخش‌هاست، بلکه کاهش مصرف انرژى در اين بخش ساده‌تر و با سرمایه گذاري کمتری نسبت به بخش‌های ديگر امكان پذير می‌باشد. همچنان، مقوله‌ی سبد مصرف و پورتفوليوی انرژى در بخش مسکن و شهرسازی، در زمرة موضوعاتی است که مبنای الگوی مورد اشاره است. اهمیت اين موضوع با تدوين قيمت‌های پله‌کانی و تفاوت هزينه در بكارگيري هر نوع انرژى در پريودهای مختلف زمانی، محسوس‌تر شده است. هدف پژوهش حاضر، ارائه الگوی خانه ايراني انرژى محور با رویکرد سبد بهينه مصرف انرژى های چند پريودي و چند نرخی است. يك مدل رياضي بهينه يابي سبد مصرف انرژى های چند پريودي و چند نرخی ارائه و به دو روش برنامه‌ریزی خطی سفر و يك (BLP) و روش ابتکاري تجزيه و ترکيب (HDC)، به طور جداگانه حل شده است؛ جهت بررسی ميزان کارابي الگوريتم پيشنهادى، بخش مسکونی شهر شيراز به عنوان جامعه آماری مورد نظر انتخاب گردیده و داده‌های انرژى مصرفی (برق و گاز) ۲۷۰ خانه ايراني مورد استفاده قرار گرفته است. مقاييسه نتایج حاصل از دو روش BLP و HDC با يكديگر و نيز با مقادير واقعى هزينه انرژى نمونه‌های تصادفي، بيانگر مديريت بهينه منابع كمياب انرژى، ميزان استفاده از هر يك از منابع در هر پريود و کاهش مجموع ۲۶/۱ و ۳۰/۵ درصدی هزينه انرژى مصرفی (به ترتيب در دو روش BLP و HDC) نسبت به مقادير واقعى می‌باشد.

واژه‌های کلیدی: مدیريت انرژى شهرى، سبد مصرف، انرژى چند پريودي، بهينه يابي، خانه ايراني.

<sup>۱</sup>. نويسنده مسئول: delbina.zarei@gmail.com

## بیان مساله:

ایران در حوزه انرژی به عنوان دومین دارنده‌ی ذخایر عظیم گازی و نفتی جهان محسوب می‌شود و همچنین به دلیل موقعیت ژئوپلیتیک در منطقه از لحاظ ترازنیت انرژی از جایگاهی استراتژیک برخوردار است؛ اما مزیتها زمانی که در کنار مصرف شدید انرژی در کشورمان قرار می‌گیرد، رنگ می‌باشد و آینده روشنی را برای بخش انرژی کشور به تصویر نمی‌کشند (شاه حسینی، ۱۳۸۸: ۴۲). رشد روزافرونه جمعیت و در نتیجه نیاز فزاینده به بهره برداری از منابع پایان پذیر سوخت فسیلی به منظور تأمین انرژی لازم در صنایع، کشاورزی و مصارف مسکونی از یک سو و نیاز شدید به مدیریت محیط زیست از سوی دیگر، بعلاوه شرایط بحران آمیز این مهم در کشور که عمده‌ترین منبع درآمد ارزی و پایه اقتصاد وابسته به سوخت‌های فسیلی است، بهینه یابی مصرف انرژی را از اولویتی ویژه برخوردار نموده است (طلوعیان، ۱۳۸۵: ۲). در شرایطی که مصرف انواع انرژی در پنج بخش عمدۀ مسکونی، تجاری، عمومی، صنعتی و کشاورزی وجود دارد، پژوهش‌ها حاکی از آن است که بخش مسکن سهم قابل توجهی از انرژی مصرفی جهان را به خود اختصاص داده است (Saidur et al, Martinez, 2013:69; Pereria et al, 2013: 326) (2007: 1054؛ شکل شماره ۱).



شکل ۱- سهم بخش مسکونی از کل انرژی مصرفی هر کشور. (Saidur et al, 2007)

صرف بالای انرژی در ساختمان‌های مسکونی از عمدۀ ترین مشکلات کشورهای در حال توسعه نظریه ایران است که در عین حال دارای اثرات اقتصادی و زیست محیطی شایان توجهی است (سمیعی زرقندی، ۱۳۸۸: ۱۳۹۰). به علاوه، میزان مصرف انرژی بخش مسکونی در ایران حدود ۲/۵ برابر استاندارد جهانی است (ریاضی و همکاران، ۱۳۹۰: ۱). برآیند مطالب اشاره شده تأییدی بر این مطلب می‌باشد که ارائه سبد بهینه یابی انواع انرژی مصرفی در ساختمان‌های مسکونی به ویژه شهری، گامی اثربخش در راستای تدوین الگوی خانه ایرانی انرژی محور خواهد بود. همچنین راهکارهای مؤثر و کارای متنوعی برای کاهش میزان مصرف در شرایط مختلف زمانی و مکانی ارائه گردیده است، اما تعیین مقدار بهینه مصرف از هر نوع انرژی که منجر به حداقل نمودن هزینه‌های انرژی مصرفی شود، کمتر مورد توجه قرار گرفته است (Jebaraj et al, 2006:282). اهمیت این موضوع با وجود قیمت‌های پله کانی و تفاوت هزینه در بکارگیری هر نوع انرژی محسوس تر شده است. پژوهش حاضر با هدف بهینه یابی سبد مصرف انرژی‌های چند نرخی و چند پریودی با محدودیت مقدار انرژی، در راستای ارائه الگوی خانه ایرانی انرژی محور در بخش شهری به ارائه یک مدل ریاضی بر پایه مدل‌های شبکه‌ای و ارزش انواع حامل‌های انرژی پرداخته است. نمونه مطالعاتی به کاربرده شده در این پژوهش به طور خاص، بخش مسکونی شهر کلانشهر شیراز می‌باشد.

## روش تحقیق:

پژوهش حاضر از نوع کاربردی (به جهت مدیریت مصرف انرژی و ارائه جستارهایی شهری در بهینه‌یابی سبد مصرف انرژی خانه ایرانی) و در عین حال، بنیادی (به دلیل ارائه الگوریتم ابتکاری در حل مدل پیشنهادی) می‌باشد. در این پژوهش، که روش آن میدانی (۲۷۰ خانه ایرانی در بخش مسکونی شهر شیراز) و مقایسه‌ای (مقایسه دو روش ابتکاری و  $LP$ ) می‌باشد، به ارائه یک مدل ریاضی جهت بهینه‌یابی سبد مصرف انرژی‌های چند نرخی و چند پریودی، پرداخته شده است. محدودیت‌های این مدل دارای ساختار مدل‌های شبکه با ظرفیت محدود است. لذا در این پژوهش، یک الگوریتم ابتکاری به منظور حل مسئله بهینه‌یابی سبد مصرف انرژی، ارائه گردیده است. در پژوهش حاضر، با استفاده از جامعه آماری که در برگیرنده کلیه ساختمان‌های مسکونی شهر شیراز می‌باشد، میزان کارایی الگوریتم پیشنهادی مورد بررسی قرار گرفته است. حجم نمونه عبارت از ۲۷۰ خانه (در بخش مسکونی شهر شیراز) و روش نمونه‌گیری بصورت تصادفی بوده است. داده‌های ۲۷۰ خانه ایرانی اشاره شده، دارای دو نوع انرژی مصرفی برق و گاز طبیعی با مشخصات زیر در این پژوهش مورد استفاده قرار گرفته اند:

الف. همه منازل دارای دو نوع انرژی مصرفی برق و گاز طبیعی می‌باشند؛ ب. میزان مصرف واقعی بر اساس قبضه‌ای برق و گاز بصورت پریودهای دوماهه محاسبه شده اند. برای محاسبه کل انرژی مصرفی در این منازل، مقدار انرژی مصرفی در طول سه سال گذشته جمع شده است؛ ج. مقادیر عرضه و هزینه انرژی در هریک از دامنه‌ها بصورت پلکانی و براساس مصوبات در حال اجرا در نظر گرفته شده اند. داده‌های بکار برده شده، کاملاً کمی بوده و شامل ۳ دسته ۵ تایی (آپارتمانی، ویلایی، قدیمی) هر کدام ۵ سطر) با ۱۸ فراوانی در هر سطر ( $270 = 18 * 15$ ) می‌باشد.

### ساختار مدل و نحوه استفاده از نرم افزار:

مدل ریاضی ارائه شده در این پژوهش جهت بهینه‌یابی سبد مصرف انرژی‌های چند پریودی و چند نرخی، به دو روش برنامه ریزی خطی صفر و یک ( $BLP$ ) و روش ابتکاری تجزیه و ترکیب ( $HDC$ )، به طور جداگانه حل شده است. به منظور حل  $BLP$  از نرم افزار لینگو (*Lingo*) استفاده شده است که ابزاری کاربردی و ساده جهت بهره‌گیری از قدرت برنامه ریزی خطی و غیر خطی در فرموله کردن مسائل بزرگ، توان با تجزیه و تحلیل آنهاست. همچنین جهت حل  $HDC$  از ویژوال بیسیک<sup>۱</sup> استفاده شده است که برنامه‌ای عام بوده و قابلیت برنامه ریزی و حل مدل‌های مختلف از جمله مدل‌های ابتکاری و فرا ابتکاری را دارد. پس از معرفی متغیرها و مدل ریاضی مسئله اصلی، گام‌های الگوریتم پیشنهادی حل مسئله بهینه‌یابی سبد مصرف انرژی خانه ایرانی به تفصیل ارائه شده است. همچنین، شکل ۲، گام‌های الگوریتم مورد اشاره را به اختصار نمایش می‌دهد.

### معرفی شاخص‌ها و متغیرها و مدل ریاضی مسئله اصلی:

در این بخش به مدل ریاضی مسئله بهینه‌یابی سبد مصرف انرژی‌های چند نرخی و چند پریودی با محدودیت مقادیر مصرف انرژی می‌پردازم. در این مسئله انرژی‌ها مختلف در کسب منابع مالی محدود با یکدیگر رقابت می‌کنند. لذا می‌بایست با توجه به محدودیت منابع مالی، مقادیر مصرف انواع انرژی در هر یک از نرخ‌ها و پریودهای بگونه‌ای تعیین شود، که ضمن تأمین تقاضای انرژی‌های مورد نیاز در هریک از پریودها، کل هزینه انرژی مصرفی را حداقل کند. در این مدل سیستم برنامه ریزی مصرف انرژی بصورت سری و موازی در نظر گرفته شده است. در هر دامنه از قیمت محدودیت مقدار انرژی وجود دارد. کمبود انرژی برای هر پریود و یا استفاده از انرژی بصورت سفارشات عقب افتاده مجاز نبوده و میزان تقاضای هر پریود معین اما متغیراست. همچنین برای همه انرژی‌ها

<sup>۱</sup>. Visual Basic

در پریود اول به میزان تقاضای پریود اول، عرضه انرژی وجود دارد زیرا درغیر این صورت با کمبود انرژی مواجه خواهیم شد. پارامترها و متغیرهای تصمیم گیری مدل بهینه یابی سبد مصرف انرژی با مصرف حداقل نمودن مجموع هزینه‌های انرژی دریک افق برنامه ریزی محدود بصورت زیر می باشد:

$T$ : تعداد پریودهای مصرف انرژی ( $t=1,2,\dots,T$ )

$M$ : تعداد دامنه های قیمت پله کانی ( $j=1,2,\dots,M$ )

$N$ : تعداد انواع انرژی ( $i=1,2,\dots,N$ )

$S_{ijt}$ : مقدار عرضه انرژی  $i$  در دامنه  $j$  و پریود  $t$

$X_{ijt}$ : میزان مصرف انرژی  $i$  در دامنه  $j$

$I_{ijt}$ : میزان موجودی انرژی با قیمت  $j$  در انتهای پریود  $t$

$\left. \begin{array}{l} 1: \text{اگر مقدار مصرف انرژی } i \text{ با قیمت } j \text{ در پریود } t \text{ به حد بالای خودش برسد.} \\ 0: \text{در غیر این صورت} \end{array} \right\} Y_{ijt}$

$a_{ij}$ : ضریب تبدیل انرژی  $i$  به انرژی واحد در دامنه  $j$

$C_{it}$ : میزان انرژی در دسترس  $i$  در پریود  $t$

$A_{ijt}$ : هزینه ثابت در صد انرژی  $i$  به قیمت  $j$  در پریود  $t$

$V_{ijt}$ : هزینه متغیر استفاده از انرژی  $i$  در دامنه  $j$  در پریود  $t$

- حداقل نمودن مجموع هزینه های ثابت و متغیر مصرف انواع حامل های انرژی

$$\text{MinZ} = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m \sum_{t=1}^T [A_{ijt} \cdot Y_{ijt} + V_{ijt} (X_{ijt} + I_{ijt})] \quad (1)$$

مجموع جریان های خروجی از هر گره ( $i,j,t$ ) دریک شبکه برابر مجموع جریان های ورودی به همان گره می باشد:

$$I_{i,j,t-1} + S_{i,j,t} = I_{i,j,t} + X_{i,j} \quad (2)$$

$$\left\{ \begin{array}{l} 0 \leq X_{ijt} \leq A_{ijt} \cdot Y_{ijt} \\ A_{ijt} Y_{ijt} \leq X_{ijt} \leq A_{ijt} \end{array} \right\} \quad (3)$$

بيانگر وجود قیمت پله کانی در انواع مختلف حامل های انرژی است.

$$\sum_{j=1}^n X_{ijt} \cdot a_{ij} \cdot Y_{ijt} \leq L_{it} \quad (4)$$

باعث جلوگیری از افزایش میزان مصرف انرژی از ظرفیت های مورد نظر می باشد.

$$l_{ijt} \leq X_{ijt} \leq u_{ijt} \quad (5)$$

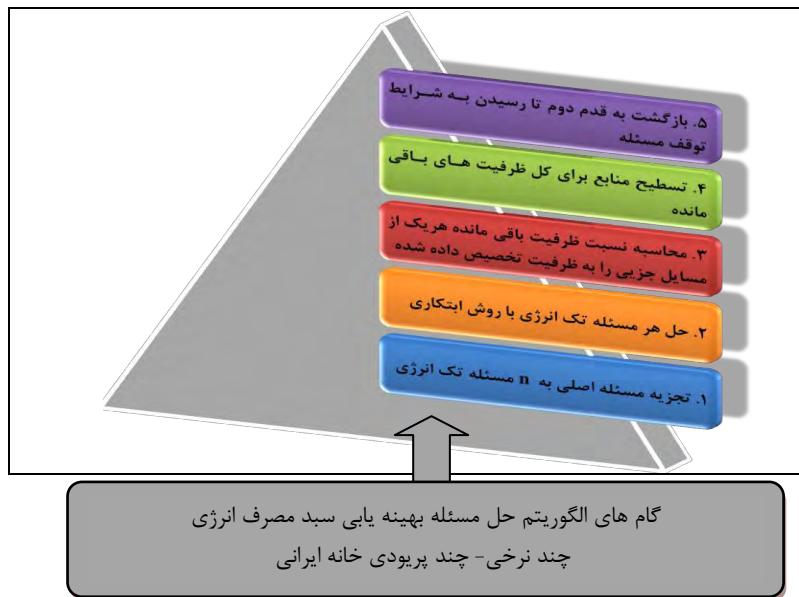
$$l'_{ijt} \leq I_{ijt} \leq u'_{ijt}$$

$$Y_{ijt=0,1}$$

$l'_{ijt}$ : حد پائین مصرف / موجودی انرژی  $i$

$u'_{ijt}$ : حد بالای مصرف / موجودی انرژی  $i$

محدودیت های این مدل دارای ساختار مدل های شبکه با ظرفیت محدود است، که جزء مدل های  $NPHard$  می باشند. از این رو یک روش ابتکاری جهت حل مسئله بهینه یابی سبد مصرف انرژی ارائه شده است.



شکل ۲- گام های الگوریتم حل مسئله بهینه یابی سبد مصرف انرژی خانه ایرانی

### تجزیه و ترکیب مدل ریاضی:

در مدل ریاضی بهینه یابی سبد مصرف انرژی مشاهده می شود که تنهاً محدودیت سوم (رابطه ۴-۵) در ارتباط با همه انواع انرژیها می باشد. مقادیر ضرایب مسئله دوگان این محدودیت ( $\lambda_{it}$ ) بیانگر میزان ارزش منابع این محدودیت است. عبارت بهتر ارزش این منابع برابر مقدار تغییرات تابع هدف به ازای یک واحد تغییر در مقادیر این منابع می باشد ( $\lambda_{it} = \frac{\delta z}{\delta y_{it}} = \Delta Z$ ). تخصیص منابع بر اساس این ضرایب باعث پیروی تابع هدف از سایر محدودیت های مسئله و تبدیل مسئله چند انرژی به چند مسئله یک انرژی می شود. در صورتی که مدل اصلی این مسئله به کمک ضرایب ( $\lambda_{it}$ ) تجزیه شوند، از نظر عامل (الف) جواب لزوماً بهینه نیست زیرا:

$$\text{Convex}\{X: \text{Min}\{\sum_{j=1}^m X_{ijt}, a_{ij} - y_{ijt}, c_{it}\}\} \subseteq \{X: \sum_{j=1}^m X_{ijt}, a_{ij} - y_{ijt}, c_{it}\} \quad (6)$$

یعنی حد حاصل از هر مسئله فرعی قوی تر از حد حاصل از روش آزاد سازی خطی متغیرهای صفر و یک ( $y_{ijt}$ ) می باشد. به عبارت دیگر حد پائین تابع هدف هریک از مسایل فرعی کوچکتر یا مساوی حد پائین تابع هدف مسئله اصلی است  $Z_{LB}^i \leq Z_{UB}^i$ . از نظر عامل (ب) تجزیه مسئله اصلی به کمک ضرایب ( $\lambda_{it}$ ) و تخصیص منابع محدود کلیک این ضرایب باعث ایجاد ( $n$ ) مسئله مستقل تک انرژی می شود. از نظر عامل (ج) حل هریک از مسایل مستقل که دارای  $m$  متغیر می باشد، نسبت به مسئله اصلی که دارای  $nm$  متغیر تصمیم گیری می باشد، بمراتب آسان تر است. در مورد استفاده از روش تجزیه و ترکیب براساس ضرایب ارزش منابع سایر محدودیت ها، شرایط (الف، ب و ج) برقرار نمی باشد. زیرا اولاً بدلیل وجود متغیرهای آزاد در علامت (ارزش منابع) برای هر یک از محدودیت های مساوی، مسایل پیچیده تری بوجود می آید، ثانیاً مسئله ترکیبی را نمی توان به مسئله مستقل تجزیه نمود. همچنین روش ساده سازی بر مبنای ضرایب مسئله دوگان نسبت به سایر ساده سازی ها دقیق تر عمل می کند؛ به علاوه روش ساده سازی بر مبنای محدودیت ظرفیت، در مقایسه با سایر محدودیت ها قوی ترین حد پائین را نسبت به جواب بهینه ارائه می دهد و همچنین استفاده از تکنیک تجزیه بر پایه محدودیت مشترک بین همه انرژی ها، باعث ساده سازی مدل اصلی به  $n$  مسئله مستقل می گردد.

برای تجزیه مسئله اصلی به  $n$  مسئله مستقل و تخصیص منابع محدود به هریک از مسایل مستقل در این مقاله به روش زیر عمل شده است.

### ۱-محاسبه متوسط مقدار مصرف انرژی در پریود $t$

$$\bar{V}_t = \frac{1}{T} \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^n X_{ijt} \cdot a_{ij} \quad t = 1, 1, \dots, T \quad (7)$$

### ۲-تعیین پریود گلوگاه

$$q_t = \min \left\{ \frac{\sum_{i=1}^n C_{i1}}{\bar{V}_1}, \frac{\sum_{i=1}^n C_{i2}}{\bar{V}_2}, \dots, \frac{\sum_{i=1}^n C_{it}}{\bar{V}_t} \right\} \quad (8)$$

### ۳-محاسبه نسبت ظرفیت هر نوع انرژی

$$R_i = \frac{\bar{V}_t \cdot C_{it}}{\sum_{t=1}^T \bar{V}_t \cdot C_{it}} \quad (9)$$

با فرض انتخاب پریود  $(t)$  بعنوان پریود گلوگاه، تخصیص ظرفیت به هر نوع انرژی به نسبت میزان مصرف در پریود گلوگاه از رابطه رو برو بدست می آید.

### ۴-تعیین مقدار ظرفیت هر نوع انرژی در هر پریود

$$C_{it} = \begin{bmatrix} \sum_{i=1}^n C_{i1} \cdot R_1 & \sum_{i=1}^n C_{i2} \cdot R_1 & \dots \sum_{i=1}^n C_{it} \cdot R_1 \\ \sum_{i=1}^n C_{i1} \cdot R_2 & \sum_{i=1}^n C_{i2} \cdot R_2 & \dots \sum_{i=1}^n C_{it} \cdot R_2 \\ \sum_{i=1}^n C_{i1} \cdot R_n & \sum_{i=1}^n C_{i2} \cdot R_n & \dots \sum_{i=1}^n C_{it} \cdot R_n \end{bmatrix} \quad (10)$$

هر سطر ماتریس فوق بیانگر ظرفیت تخصیص داده شده به هر نوع انرژی در هر پریود می باشد.

### مدل ریاضی مسئله تک انرژی:

پس از تخصیص ظرفیت و تجزیه مدل ریاضی بهینه یابی سبد انرژی به  $n$  مسئله ریاضی تک انرژی، مدل برنامه ریزی مصرف هر نوع انرژی بصورت چند پریودی و چند نرخی با محدودیت ظرفیت، بصورت زیر خواهد بود : (Zarei et al, 2013: 35-38)

$$(\sum_{i=0}^n C_{i1} R_1, \sum_{i=0}^n C_{i2} R_1, \dots, \sum_{i=0}^n C_{it} R_1) = (C'_1, C'_2, \dots, C'_t) \quad (11)$$

پارامترها و متغیرهای تصمیم گیری مربوط به هریک از مدلهای تک انرژی بصورت زیر می باشد:

$t = 1, 2, \dots, T$  : تعداد پریودهای افق برنامه ریزی

$M$  : تعداد دامنه های قیمت پله کانی  $j$

$S_{ji}$  : مقدار عرضه انرژی در دامنه  $j$  و پریود  $t$

$X_{ji}$  : میزان مصرف انرژی در دامنه  $j$  و پریود  $t$

$I_{jt}$  : میزان موجودی انرژی با قیمت  $j$  در انتهای پریود  $t$

$Y_{jt}$  : اگر مقدار مصرف انرژی با قیمت  $j$  در پریود  $t$  به حد بالای خودش برسد . در غیر این صورت

$C'_{jt}$  : میزان انرژی در دسترس در پریود  $t$

$A_{jt}$  : هزینه ثابت ورمز انرژی به دامنه در پریود  $t$

$V_{jt}$  : هزینه متغیر استفاده از هر واحد انرژی در دامنه  $j$  و پریود  $t$

براساس پارامترها و متغیرهای تصمیم گیری فوق، تابع هدف و محدودیت‌های هریک از مسایل تک انرژی بصورت زیر خواهد بود:

$$Minz = \sum_{j=1}^m \sum_{t=1}^T [A_{jt} \cdot y_{jt} + V_{jt} (X_{jt} + I_{jt})] \quad (12)$$

(حداقل نمودن مجموع هزینه‌های ثابت و متغیر مصرف انرژی)

$$(13) \quad t=1,2,\dots,T \quad j=1,2,\dots,m \quad I_{j,t-1} + S_{j,t} = I_{j,t} + X_{j,t}$$

نشان می‌دهد که مجموع جریانهای خروجی از هر گره دریک شبکه برای مجموع جریانهای ورودی به همان گره است.

$$\begin{cases} 0 \leq X_{it} \leq A_{it}, Y_{it} \\ A_{jt}Y_{jt} \leq X_{jt} \leq A_{jt} \end{cases} \quad (14) \quad t=1,2,\dots,T \quad j=1,2,\dots,m$$

بیانگر وجود قیمت پله کانی دراستفاده از انرژی می‌باشد.

$$X_{jt} \leq y_{jt} \cdot C_t \quad (15)$$

باعث جلوگیری از افزایش میزان مصرف انرژی از ظرفیت مورد نظر می‌شود.

$$\begin{aligned} L_{ji} &\leq X_{ij} U_{jk} \\ L'_{ji} &\leq I_{ji} \leq U'_{jt} \\ Y_{jt} &= 0, 1 \end{aligned}$$

$L_{it}, L'_{jt}$ : حد پائین مصرف / موجودی انرژی  $U_{jt}, U'_{jt}$ : حد بالای مصرف / موجودی انرژی  $jt$

**روش حل هر یک از مدل‌های تک انرژی:**

در این قسمت یک الگوریتم ترکیبی ریاضی و هیورستیک با استفاده از روش آزادسازی متغیرهای صفر و یک با حداکثر جریان و حداقل هزینه و روش انشعاب و تحدید برای حل هریک از مسایل تک انرژی ارائه شده است. مراحل این الگوریتم بصورت زیر است:

**الف. آزادسازی متغیرهای صفر و یک:** با توجه به اینکه هریک از مدل‌های ریاضی تک انرژی دارای متغیرهای صفر و یک هستند و هدف این مقاله ارائه یک روش انشعاب و تحدید برای حل مدل ریاضی تک انرژی می‌باشد، می‌بایست بگونه‌ای عمل نماید که در هر مرحله تکرار، وضعیت متغیرهای  $y_{jt}$  از نظر صفر و یک بودن روشن شود. بدین منظور فرض می‌کنیم متغیرهای  $y_{jt}$  یک متغیر پیوسته بین صفر و یک می‌باشد.  $(0 \leq y_{jt} \leq 1)$  در اثر این عمل فضای جواب مدل ریاضی تک انرژی توسعه یافته و در نتیجه جواب حاصل از مسئله آزادسازی شده می‌تواند بعنوان یک حد پائین برای مسئله بکار رود.

**ب. تبدیل مسئله به مدل‌های شبکه ای:** بعد از آزادسازی متغیرهای صفر و یک در هریک از مدل‌های ریاضی تک انرژی، باید به این نکته توجه کرد که در جواب بهینه این مسئله همواره رابطه برقرار است. در این صورت مدل توسعه یافته می‌بایست بصورت زیر مجددآ مدل‌سازی شود:

$$Minz = \sum_{j=1}^m \sum_{t=1}^T [\frac{A_{jt}}{C_t} + V_{jt}] X_{jt} + \sum_{j=1}^m \sum_{t=1}^T V_{jt} \cdot I_{jt} \quad (16)$$

با تکرار محدودیت‌های رابطه (۱۳) تا (۱۵).

مشاهده می شود که هریک از مدل‌های ریاضی تک انرژی با آزادی متغیرهای صفر و تغییر متغیر  $\frac{x_{jt}}{c_t} = y_{jt}$  به یک مدل شبکه با هزینه خطی تبدیل شده است. این مدل با روش حداکثر جریان و حداقل هزینه قابل حل است.

**ج. روش انشعاب و تحدید:** جوابهای حاصل از حل مدل شبکه با روش حداکثر جریان و حداقل هزینه دارای متغیر پیوسته  $y_{jt}$  در فاصله بین صفر و یک می باشد. یعنی در جواب مدل شبکه تعدادی از متغیرهای  $y_{jt}$  صفر، تعدادی یک و تعدادی هم در فاصله بین صفر و یک قراردارند. برای تعیین وضعیت متغیرهای  $y_{jt}$  که دارای مقدار صفر و یک نمی باشند به روش زیر عمل شده است:

مرحله (۱): برای وجود حداقل یک جواب قابل قبول باید رابطه زیر برقرار باشد:

$$\sum_{t=1}^T X_{jt} \leq t \cdot C_{it} \quad (17)$$

اگر رابطه فوق برقرار نباشد یعنی مقدار تقاضا بیشتر از عرضه است و مسئله دارای جواب ممکن نمی باشد.

مرحله (۲): مدل شبکه ای توسعه یافته حل شده، تا میزان مصرف انرژی در هر دامنه و پریود حاصل شود.

مرحله (۳): در صورتی که بین متغیرهای  $y_{jt}$  هیچ متغیر آزادی وجود نداشته باشد توقف صورت می پذیرد، در غیر این صورت متغیر آزادی که دارای بیشترین هزینه (تقریب خطی) است، انتخاب و عمل انشعاب انجام می شود. این مرحله آنقدر تکرار می گردد تا تمامی متغیرهای آزاد تعیین وضعیت شوند.

$$\Delta_{jt} = A_{jt} + X_{jt} \cdot V_{jt} \quad (18)$$

#### تسطیح ظرفیت‌های باقی مانده:

پس از حل هر یک از مسایل برنامه ریزی مصرف انرژی بصورت چند پریودی و چند نرخی توسط الگوریتم ارائه شده، نوبت به مقایسه میزان ظرفیت تخصیص داده شده و میزان ظرفیت استفاده شده می‌رسد. برای انجام عملیات تسطیح ظرفیت‌های باقی مانده، ابتدا توسط رابطه زیر میزان ظرفیت‌های باقی مانده هر نوع انرژی را در هر پریود محاسبه می‌کنیم.

$$RC_{it} = (C_{it} - \sum_{j=1}^m a_{ij} X_{ijt}) \quad t=1,2,\dots,T \quad i=1,2,\dots,n \quad (19)$$

سپس کل ظرفیت باقی مانده بوسیله رابطه زیر محاسبه می شود:

$$RCT = \sum_{i=1}^n \sum_{t=1}^T RC_{it} \quad (20)$$

برای انجام عملیات تسطیح منابع باید این ظرفیت باقی مانده را به نسبت ظرفیت استفاده شده در هر یک از مسایل جزئی تقسیم کنیم. بدین منظور به مسایلی که دارای ظرفیت باقی مانده بیشتری هستند، مقدار ظرفیت کمتری تخصیص داده می شود و مسایل که دارای ظرفیت باقی مانده کمتری هستند، مقدار ظرفیت بیشتری تشخیص داده می شود. این عملیات توسط رابطه زیر انجام شده است:

$$CA_i = RCT \frac{\bar{V}_t \cdot C_{it}}{\sum_{t=1}^T \bar{V}_t \cdot C_{it}} \quad (21)$$

این عملیات تسطیح منابع تازمانی انجام می شود که باعث ایجاد جوابهای موجه و بهتر نسبت به جوابهای قبلی شود و یا اختلاف قابل توجهی در میان جوابهای در مرحله متوالی حاصل نشود.

#### بررسی کارایی مدل و الگوریتم:

به منظور بررسی کارایی الگوریتم پیشنهادی و مدل ریاضی ارائه شده در ارائه سبد بهینه مصرف انرژی‌های چند پریودی و چند نرخی، نمونه‌های مورد مطالعه در جامعه آماری اشاره شده در بخش مسکونی شهر شیراز با اقلیم نیمه گرم و خشک، به کار برده شده‌اند.

در پژوهش حاضر، از رگرسیون و نرم افزار SPSS جهت تعیین مهم‌ترین عامل مؤثر بر میزان مصرف انرژی ساختمان‌های مسکونی، استفاده شد. از بین عوامل (متغیرهای) متعدد شامل تعداد سکنه، طبقات، میزان مساحت و غیره، میزان مساحت هر واحد مسکونی با اختلاف کمی نسبت به سایر متغیرها، به عنوان موثرترین عامل در میزان مصرف انرژی ساختمان‌های مسکونی در این پژوهش، شناخته شد. داده‌های ۲۷۰ خانه دارای دو نوع انرژی مصرفی برق و گاز طبیعی، مورد استفاده قرار گرفته‌اند؛ داده‌های بکار برد شده، کاملاً کمی بوده و شامل ۳ دسته ۵ تایی (آپارتمانی، ولایی، قدیمی) هر کدام ۵ سطر) با ۱۸ فراوانی در هر سطر ( $= 270 \times 18 = 4860$ ) می‌باشد (جدول ۲).

نوع منزل	مساحت	هزینه کل انرژی (واحد پول)			درصد بهبود	
		BLP	HDC	واقعی (گاز+برق)	BLP	HDC
قدیمی	۳۰۰	۲۰۵	۲۱۶	۲۸۵	۰,۲۸	۰,۲۴
	۳۵۰	۲۴۸	۲۵۲	۳۴۷	۰,۲۸	۰,۲۷
	۴۰۰	۳۱۰	۳۲۷	۴۱۵	۰,۲۵	۰,۲۱
	۴۵۰	۳۴۲	۳۵۶	۴۸۳	۰,۲۹	۰,۲۶
	۵۰۰	۳۷۵	۳۸۹	۵۵۱	۰,۳۲	۰,۲۹
ولایی	۱۵۰	۲۷۱	۲۸۵	۳۸۶	۰,۲۹	۰,۲۶
	۲۰۰	۳۵۲	۳۷۱	۵۱۰	۰,۳۱	۰,۲۷
	۲۵۰	۴۳۸	۴۶۷	۶۳۶	۰,۳۱	۰,۲۶
	۲۷۰	۵۲۴	۵۵۳	۷۵۲	۰,۳۰	۰,۲۶
	۳۵۰	۶۰۱	۶۳۸	۸۶۵	۰,۳۱	۰,۲۶
آپارتمانی	۷۵	۱۱۷	۱۲۱	۱۶۱	۰,۲۷	۰,۲۵
	۱۰۰	۱۵۲	۱۶۳	۲۲۴	۰,۳۲	۰,۲۷
	۱۲۵	۱۹۴	۲۰۴	۲۸۷	۰,۳۲	۰,۲۹
	۱۵۰	۲۳۱	۲۵۱	۳۳۸	۰,۳۱	۰,۲۵
	۱۷۵	۲۸۳	۳۰۲	۳۹۵	۰,۲۸	۰,۲۳

منبع: یافته‌های تحقیق، ۱۳۹۰.

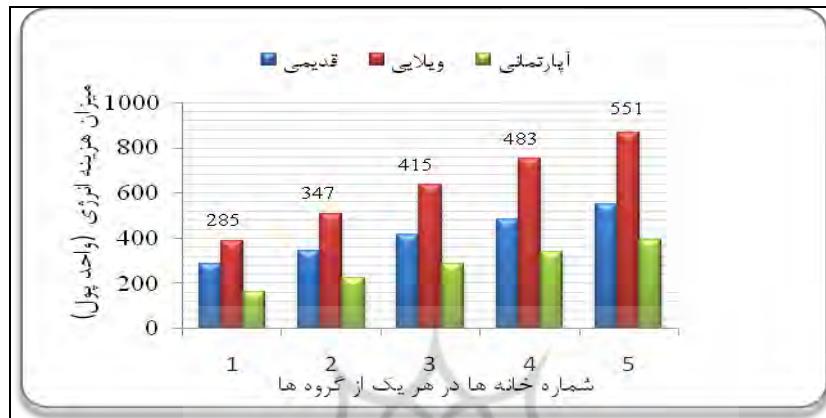
### تحلیل یافته‌های تحقیق:

این پژوهش در جستجوی یافتن ترکیب (سبد) بهینه میزان مصرف هر نوع انرژی در هر پریود بوده است، به گونه‌ای که مجموع هزینه‌های انرژی مصرفی سالیانه به حداقل میزان کاهش یابد. نتایج مقایسه دو روش *BLP* و *HDC* با یکدیگر و نیز نسبت به شرایط واقعی از دو جنبه مقدار هزینه انرژی مصرفی و درصد بهبود در جدول (۲) ارائه شده است. این مقایسه نشان می‌دهد که روش *HDC* علاوه به جوابهای بهتر نسبت به شرایط واقعی در سطح ۲۶٪ درصد، مسایل را در زمان کمتری نسبت به روش *BLP* در سطح ۲۰۰ درصد حل نموده است. همچنین مقایسه جوابهای *BLP* نسبت به شرایط واقعی بیانگر ۳۰/۵ درصد بهبود می‌باشد. بنابراین جوابهای روش ابتکاری تجزیه و ترکیب (*HDC*) نسبت جوابهای بهینه مدل برنامه ریزی خطی عدد صحیح (*BLP*) حداقل میزان ۵ درصد اختلاف دارد. جدول شماره ۳ سبد مصرف انرژی در ماههای مختلف سال را نشان می‌دهد. این اعداد نشان می‌دهند که سهم انرژی برق در دامنه ۲۸-۶۵ و سهم انرژی گاز در دامنه ۳۵-۷۲ در نوسان است که بیانگر یک نمودار سینوسی در تغییرات سهم انرژی در ماه‌های مختلف سال می‌باشد.

جدول ۳- مقایسه سهم واقعی انواع انرژی در ماه های مختلف سال												
فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند	ماه
۴۶	۴۹	۵۶	۶۳	۶۵	۵۸	۴۷	۴۲	۳۸	۳۲	۳۷	۵۳	هزینه برق (%)
۵۴	۵۱	۴۴	۳۷	۳۵	۴۲	۵۳	۵۸	۶۴	۷۱	۶۳	۴۷	هزینه گاز (%)

منبع: یافته های تحقیق، ۱۳۹۰.

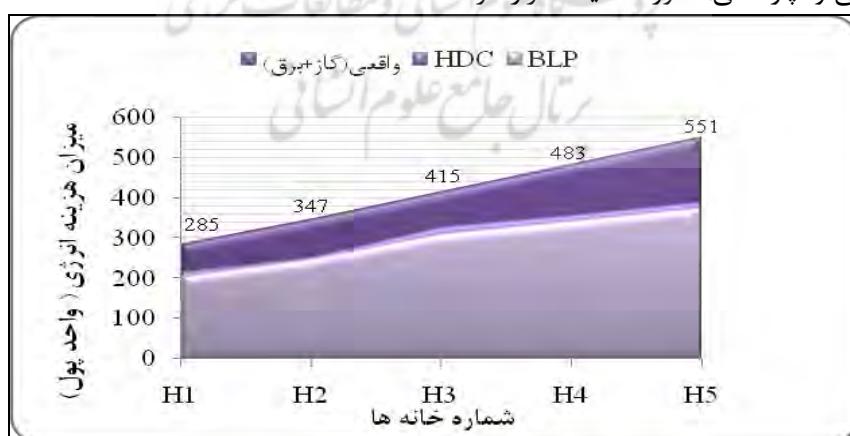
همچنین در شکل شماره ۲ هزینه واقعی سه گروه خانه های قدیمی، ویلایی و آپارتمانی در شیراز مقایسه شده است.



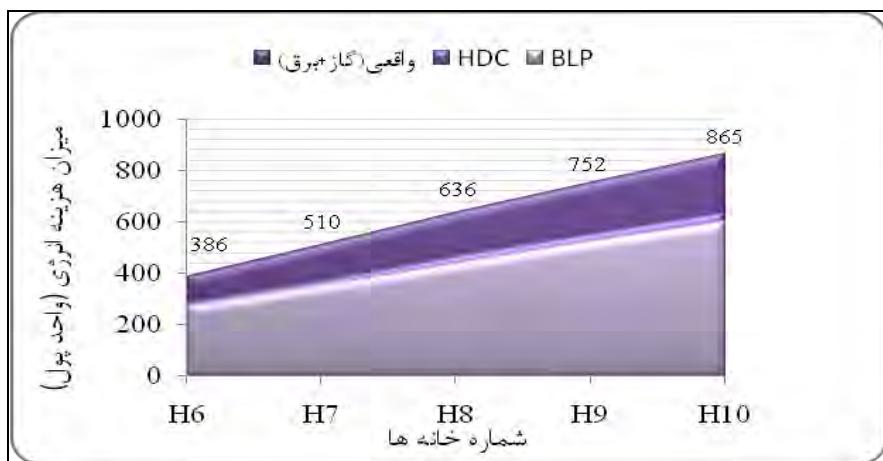
شکل ۲- مقایسه هزینه واقعی سه گروه خانه های قدیمی، ویلایی و آپارتمان

نتیجه گیری:

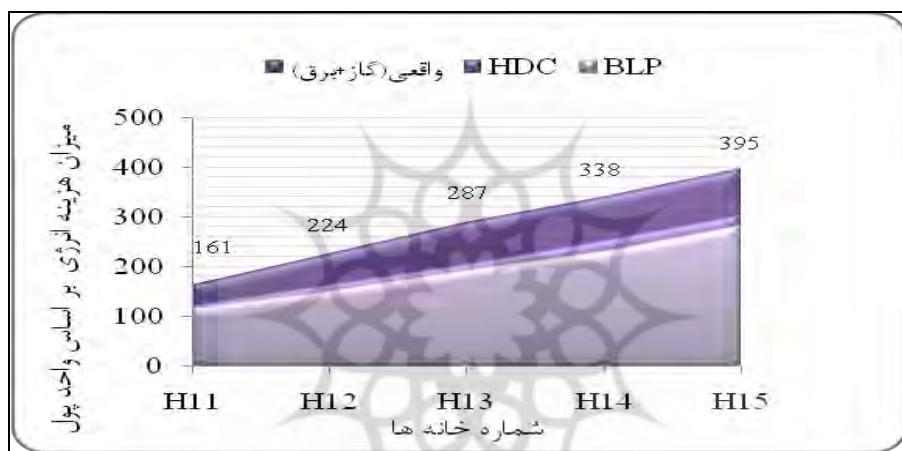
بخش ساختمان و مسکن با سهمی بالغ بر ۴۱/۹٪ بزرگترین مصرف کننده انرژی در ایران می باشد. از دیگر سو، نه تنها پتانسیل صرفه جویی انرژی در بخش ساختمان و مسکن بیش از سایر بخش هاست، بلکه کاهش مصرف انرژی در این بخش ساده تر و با سرمایه گذاری کمتری نسبت به بخش های دیگر امکان پذیر می باشد. هدف از این مقاله، یافتن ترکیب (سبد) بهینه میزان مصرف هر نوع انرژی چند پریودی و چند نرخی بوده است. نتایج تحقیق در نمودارهای ۱-۳، هزینه انرژی (برق و گاز) سبد پیشنهادی دو روش *HDC* و *BLP* نسبت به شرایط واقعی (در خانه های قدیمی، ویلایی و آپارتمانی)، مورد مقایسه قرار گرفته است.



نمودار ۱- مقایسه هزینه انرژی (برق و گاز) سبد پیشنهادی دو روش *HDC* و *BLP* نسبت به شرایط واقعی در خانه های قدیمی



نمودار ۲- مقایسه هزینه انرژی (برق و گاز) سبد پیشنهادی دو روش *HDC* و *BLP* و نسبت به شرایط واقعی در خانه های ویلایی



نمودار ۳- مقایسه هزینه انرژی (برق و گاز) سبد پیشنهادی دو روش *HDC* و *BLP* و نسبت به شرایط واقعی در خانه های آپارتمانی

مقایسه نتایج حاصل از دو روش *HDC* و *BLP*, با یکدیگر و نیز با مقادیر واقعی هزینه انرژی نمونه های تصادفی، بیانگر مدیریت بهینه منابع کمیاب انرژی، میزان استفاده از هریک از منابع در هر پریود و کاهش مجموع ۲۶/۱ و ۳۰/۵ درصدی هزینه انرژی مصرفی (به ترتیب در دو روش *BLP* و *HDC*) نسبت به مقادیر واقعی می باشد. نتایج محاسباتی در این مقاله بیانگر آن است که روش تجزیه و ترکیب مسئله بر اساس مدلهای شبکه ای و ارزش انواع حاملهای انرژی راه حل مناسبی را برای بهینه یابی سبد مصرفی انرژی های چند نرخی و چند پریودی با محدودیت مقدار انرژی فراهم می سازد. همچنین استفاده از روش های فرا ابتکاری بجای روش ابتکاری ارائه شده در عملیات تخصیص و تسطیح منابع می تواند به عنوان تحقیقات آتی مورد توجه پژوهشگران این عرصه واقع گردد.

#### منابع و مأخذ:

1. ریاضی، منصوره و سید مهدی حسینی (۱۳۹۰): نگاهی به سیاست های بهینه سازی تولید و مصرف انرژی در بخش ساختمانی ایران، اولین کنفرانس بین المللی رویکردهای نوین در نگهداشت انرژی، دانشگاه صنعتی امیرکبیر، تهران.

۲. سمیعی زفرقندی، محمود رضا (۱۳۸۸): پایش، مدیریت انرژی و نظارت هوشمندانه در صنعت ساختمان با بکارگیری ابزاری قدرتمند تحت فناوری *RFID*، هفتمین همایش ملی انرژی، تهران،
۳. شاه حسینی، محمدعلی (۱۳۸۸): طراحی مدل سیاستگذاری انرژی در افق چشم انداز با رویکرد سیستم های پویا، پایان نامه دکتری تخصصی، دانشکده مدیریت، دانشگاه تهران.
۴. طلوعیان، اکبر (۱۳۸۵): مدیریت مصرف انرژی و رابطه آن با توسعه پایدار و آلودگی محیط زیست، پنجمین همایش بهینه سازی مصرف سوخت در ساختمان.
۵. عبدالی، محمدعلی و افليا فصيحي (۱۳۸۴): تأثیر مبحث (۱۹) مقررات ملی ساختمان در صرفه جویی مصرف انرژی، پنجمین همایش ملی انرژی، تهران، کمیته ملی انرژی جمهوری اسلامی ایران معاونت امور برق و انرژی وزارت نیرو، تهران.
6. Balachandra, P., Shekar, G.L., (2001): *Energy technology portfolio analysis: an example of lighting for residential sector*, *Energy Conversion and Management*, 42(7), pp. 813-832.
7. Bar-Lev, D., Katz, S., (1976): *A portfolio approach to fossil fuel procurement in the electric utility industry*, *Journal of Finance*, 31, pp. 933–947.
8. Bhattacharya, A., Kojima, S., (2012): *Power sector investment risk and renewable energy: A Japanese case study using portfolio risk optimization method*, *Energy Policy*, 40, pp. 69-80.
9. Delarue, E., De Jonghe, C., Belmans, R., D'haeseleer, W., (2011): *Applying portfolio theory to the electricity sector: Energy versus power*, *Energy Economics*, 3(1).
10. Fernández, A., Gómez, S., (2007): *Portfolio selection using neural networks*, *Computers and Operations Research*, 34(4), pp. 1177-1191.
11. Huisman, R., Mahieu, R., Schlichter, F., (2009): *Electricity portfolio management: Optimal peak/off-peak allocations*, *Energy Economics*, 31(1), pp. 169-174.
12. Jebaraj, S.; Iniyian, S., (2006): *A review of energy models*. *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, 10(4), pp. 281-311.
13. Jose M. Martinez-Val, (2013): *Energy for Sustainable Development: A systematic approach for a badly defined challenge*, *Energy Conversion and Management*, In Press.
14. Markowitz, H., (1952): *Portfolio selection*, *Journal of Finance*, 7, pp. 77–91.
15. Martinez-Val, JM, (2013): *Energy for Sustainable Development: A systematic approach for a badly defined challenge*, *Energy Conversion and Management*, 72.
16. Oh, K.J., Kim, T.Y., Min, S., (2005): *Using genetic algorithm to support portfolio optimization for index fund management*, *Expert Systems with Applications*, 28(2), pp. 371-379.
17. Pereira, I. M.; Sad de Assis, E., (2013): *Urban energy consumption mapping for energy management*, *Energy Policy*, In Press.
18. Rocha, P., Kuhn, D, (2012): *Multistage Stochastic Portfolio Optimization in Deregulated Electricity Markets Using Linear Decision Rules*, *European Journal of Operational Research*, 216, (2), pp. 397-408.
19. Saidur, R, Masjuki, HH, Jamaluddins, MY, (2007): *An application of energy and exergy analysis in residential sector of Malaysia*, *Energy Policy*, 35(2), pp. 1050-1063.
20. Vehviläinen, L., Keppos, J., (2003): *Managing electricity market price risk*, *European Journal of Operational Research*, 145(16), pp. 136-147.