

معرفی یک مدل جدید خودبرنامه‌ریزی استوار برای تولیدکنندگان قیمت‌پذیر برق

امیر جلیلوندزاد، دانشجوی دکتری، رسول شفائی، دانشیار، حمید شهریاری، دانشیار

دانشکده مهندسی صنایع- دانشگاه صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی- تهران- ایران

ajalilvandnejad@mail.kntu.ac.ir

shafaei@mail.kntu.ac.ir

hshahriari@mail.kntu.ac.ir

چکیده: در این مقاله یک مدل خودبرنامه‌ریزی استوار برای مشارکت تولیدکننده قیمت‌پذیر برق در بازار روز بعد ارایه شده است. برای توسعه این مدل استوار، ابتدا یک مجموعه عدم‌قطعیت جدید روی ضرایب غیرقطعی مدل تعریف شده است که در شرایط وجود همبستگی بین ضرایب غیرقطعی، می‌تواند با نادیده گرفتن مقادیر غیرهمبسته برای ضرایب غیرقطعی، از کاهش بی‌دلیل سود تولیدکننده در جواب استوار نهایی جلوگیری کند. سپس مدل همنتای استوار متناظر با این مجموعه برای مساله خودبرنامه‌ریزی توسعه داده شده است. نتایج آزمایش و شبیه‌سازی این مدل برای تولیدکنندگانی که با بهره‌گیری از واحدهای حرارتی، قصد شرکت در بازار روز بعد ایران را دارد، کارایی بهتر آن را در قیاس با مدل‌های استوار رایج نشان می‌دهد.

واژه‌های کلیدی: خودبرنامه‌ریزی، بازار روز بعد، قیمت‌پذیر، یهینه سازی استوار، مجموعه عدم‌قطعیت چندوجهی همبسته

تاریخ ارسال مقاله: ۱۳۹۳/۰۹/۲۶

تاریخ پذیرش مقاله: ۱۳۹۳/۱۲/۱۶

نام نویسنده‌ی مسئول: رسول شفائی

نشانی نویسنده‌ی مسئول: تهران، خیابان ملاصدرا، خیابان پردیس، دانشکده مهندسی صنایع دانشگاه خواجه نصیرالدین طوسی

فهرست علائم و نشانه ها

پارامترها

λ_t	قیمت تسویه بازار در ساعت t [Rials/MWh]
$\hat{\lambda}_t, \tilde{\lambda}_t$	به ترتیب مقدایر واقعی و تخمینی قیمت بازار [Rials/MWh]
δ_t	حداکثر اختلال نسبت به قیمت تخمینی [Rials /MWh]
c_t^F	هزینه سوخت به ازای هرمگاوات در بازه t [Rials /MWh]
c_0^F	هزینه سوخت واحد به ازای مینیمم خروجی [Rials/h]
c^{SU}	هزینه هر بار راهاندازی واحد [Rials]
c^{SD}	هزینه هر بار توقف واحد [Rials]
P^{min}	حداقل تولید واحد [MW/h]
Pb_t^l	سقف تولیدی واحد در بازه t [MW/h]
u^0	آخرین وضعیت واحد پیش از شروع برنامه‌ریزی [۱۰] یا [۱]
R^{up}	نرخ افزایش توان خروجی [MW/h]
R^{down}	نرخ کاهش توان خروجی [MW/h]
R^{SU}	نرخ افزایش توان خروجی برای راهاندازی [MW/h]
R^{SD}	نرخ کاهش توان خروجی برای توقف [MW/h]
ut^{min}	حداقل زمانی که واحد باید پس از توقف راهاندازی نشود [h]
dt^{min}	حداقل زمانی که واحد باید پس از راهاندازی متوقف نشود
ut^0	تعداد ساعات فعالیت واحد پیش از شروع برنامه‌ریزی
dt^0	تعداد ساعات خاموشی واحد پیش از شروع برنامه‌ریزی
ut	حداقل تعداد ساعات لازم فعالیت واحد در ابتدای برنامه‌ریزی
dt	حداقل تعداد ساعات لازم خاموشی واحد در ابتدای برنامه‌ریزی
Γ	بودجه عدم قطعیت
ρ_{tk}	همبستگی بین قیمت ساعتهای t و k [ام]

متغیرها

P_t	خروجی واحد در ساعت t [MW]
$C(P_t)$	هزینه کل واحد در ساعت t [Rials]
$Pb_{l,t}$	خروجی واحد در بازه t [ام] در ساعت t [MW]
$b_{l,t}$	متغیر وضعیت واحد در بازه t [ام]: برابر با یک در صورتی که واحد در ساعت t از بازه t [ام] تولید استفاده کند.
u_t	وضعیت واحد در ساعت t [ام] [۱۰] یا [۱]
$cost_t^{SU}$	هزینه راهاندازی متحمل شده در ساعت t [Rials]
$cost_t^{SD}$	هزینه توقف متحمل شده در ساعت t [Rials]
ζ_t	اختلال ضریب غیرقطعی t [ام] در جواب بهینه استوار

۱- مقدمه

یکی از متدائل ترین بازارهای تجدید ساختاریافته انرژی الکتریکی، بازار روز بعد^۱ است. تولیدکنندگان برق برای شرکت در این بازار باید با پیش بینی قیمت در ساعت مختلف روز بعد، پیشنهادهای فروش خود را برای ۲۴ بازه یک ساعته روز بعد تدوین کنند و به بهره‌بردار بازار ارایه دهند. بهره‌بردار بازار پس از بررسی تمام پیشنهادهای رسیده و با استفاده از رویه‌ای مشخص، پیشنهادهای برگزیده را برای تزریق برق به

شبکه انتخاب می‌کند و بالاترین قیمت پذیرفته شده هر ساعت را به عنوان قیمت تسویه بازار اعلام می‌کند.

در این مقاله مساله خودبرنامه‌ریزی^۲ یک تولیدکننده قیمت‌پذیر - تولیدکننده‌ای که پیشنهادش در بازار روز بعد تاثیری بر قیمت تسویه نمی‌گذارد - مورد بررسی قرار گرفته است. هر تولیدکننده‌ای برای شرکت در بازار روز بعد لازم است اقدام به پیش‌بینی قیمت برای هر ساعت از روز بعد نماید و سپس با درنظر گرفتن سطح معینی از عدم-قطعیت در پیش‌بینی‌ها اقدام به خودبرنامه‌ریزی بهینه سپس توسط بیشینه کردن سود نماید. این خودبرنامه‌ریزی بهینه سپس توسط تولیدکننده برای تولید استراتژی پیشنهاددهی^۳ بهینه مورد استفاده قرار می‌گیرد^[۲]. این استراتژی به گونه‌ای طراحی می‌شود که منجر به پذیرش خودبرنامه‌ریزی بهینه گردد^[۳].

از اولین مطالعاتی که در حوزه خودبرنامه‌ریزی تولیدکنندگان برق صورت گرفته می‌توان به مراجع [۴، ۵] اشاره کرد. مهمترین علتی که مساله خودبرنامه‌ریزی را تبدیل به مساله‌ای پیچیده می‌کند، وجود عدم قطعیت در داده‌ها بهویژه قیمت‌های روز بعد است. از این دیدگاه، پژوهشگران این حوزه از روبکردهای متنوعی همچون برنامه‌ریزی تصادفی، برنامه‌ریزی فازی و بهینه‌سازی استوار برای مواجهه با عدم-قطعیت موجود بهره برده‌اند.

برنامه‌ریزی تصادفی مبتنی بر ریسک بیشترین اقبال را در بین پژوهشگران داشته است. مرجع [۲] با تخمین تابع چگالی احتمال قیمت‌ها در روز بعد، چارچوبی برای خودبرنامه‌ریزی بهینه و سپس تولید استراتژی پیشنهاددهی بهینه، ارایه می‌کند. مرجع [۶] با گنجاندن انحراف معیار سود در مدل به عنوان یک معیار ارزیابی ریسک، روشی مبتنی بر ریسک برای خودبرنامه‌ریزی تولیدکننده ارایه کردن. علاوه بر انحراف معیار، معیارهای دیگری از ریسک مانند VaR [۸، ۷] و یا CVaR [۹] نیز برای ارزیابی ریسک ناشی از عدم قطعیت در مدل‌های غیرقطعی خودبرنامه‌ریزی مورد استفاده قرار گرفته‌اند.

برنامه‌ریزی فازی از دیگر روش‌های مواجهه با عدم قطعیت در بهینه‌سازی محسوب می‌شود. مرجع [۱۰] رویکرد برنامه‌ریزی فازی را برای مواجهه با عدم قطعیت موجود در پیش‌بینی قیمت‌ها برگزیده است و مدلی برای شرکت در بازار انرژی الکتریکی و ذخیره ارایه کرده است. بهینه‌سازی استوار رویکردی جدید در مواجهه با عدم قطعیت محسوب می‌شود که در سال‌های اخیر مورد توجه پژوهشگران قرار گرفته است. از مزایای استفاده از بهینه‌سازی استوار، قابلیت استفاده از آن در شرایط فقدان اطلاعات توزیع آماری عامل عدم قطعیت است. همچنین استفاده از رویکرد بهینه‌سازی استوار منجر به مدل‌هایی با پیچیدگی محاسباتی کمتر می‌شود که دستیابی به جواب بهینه قطعی را (در مقابل جواب‌های بهینه محلی) تسهیل می‌کند.

آنچنان که در بخش ۳ توضیح داده خواهد شد رویکرد بهینه‌سازی استوار بر پایه تعریف مجموعه‌های عدم قطعیت شکل می‌گیرد. مراجع [۱۱-۱۳] مدل‌های استواری مبتنی بر مجموعه عدم قطعیت بیضوی

بر این اساس بخش‌های بعدی این مقاله به این شرح می‌باشند: در بخش ۲ مدل غیرقطعی خودبرنامه‌ریزی برای تولید کنندگان قیمت‌پذیر ارایه می‌شود. در بخش ۳ ابتدا مجموعه‌های عدم قطعیت راچ و سپس مجموعه عدم قطعیت پیشنهادی نویسنده‌گان معرفی می‌شوند که با معرفی همتای استوار مساله خودبرنامه‌ریزی در بخش ۴ تکمیل می‌شود. در بخش ۵ نتایج آزمایش مدل پیشنهادی گزارش می‌شود. در نهایت جمع‌بندی و نتیجه‌گیری مطالعه انجام شده در بخش ۶ ارایه می‌شود.

۲- مدل خودبرنامه‌ریزی غیرقطعی

برای یک تولید کننده قیمت‌پذیر، خودبرنامه‌ریزی یک واحد مستقل از خودبرنامه‌ریزی سایر واحدها است [۶]. بر این اساس در این بخش مدل برنامه‌ریزی غیرقطعی برای یک واحد مجزا به شرح زیر ارایه می‌شود.

$$\max \sum_{t=1}^{N_T} (\tilde{\lambda}_t P_t - C(P_t)) \quad (۱)$$

$$C(P_t) = c_0^F u_t + \sum_l c_l^F \cdot Pb_{l,t} + cost_t^{SU} + cost_t^{SD} \quad \forall t \quad (۲)$$

$$P_t = \sum_l Pb_{l,t} + P^{min} \cdot u_t \quad \forall t \quad (۳)$$

$$Pb_{1,t} \leq Pb_1^m - P^{min} \quad \forall t \quad (۴)$$

$$Pb_{l,t} \leq Pb_l^m - Pb_{l-1}^m \quad \forall t, l = 2, \dots, N_l \quad (۵)$$

$$P^{min} \cdot u_t \leq P_t \leq P^{max} \cdot u_t \quad \forall t \quad (۶)$$

$$\varepsilon \cdot Pb_{l,t} \leq b_{l,t} \leq M \cdot Pb_{l,t} \quad \forall t, l \quad (۷)$$

$$cost_t^{SU} \geq c^{SU}(u_t - u_{t-1}) \quad t = 2, \dots, N_T \quad (۸)$$

$$cost_t^{SD} \geq c^{SD}(u_{t-1} - u_t) \quad t = 2, \dots, N_T \quad (۹)$$

$$cost_1^{SU} \geq c^{SU}(u_1 - u^0) \quad (۱۰)$$

$$cost_1^{SD} \geq c^{SD}(u^0 - u_1) \quad (۱۱)$$

$$P_{t+1} - P_t \leq R^{up} u_t + R^{SU}(1 - u_t) \quad t = 1, \dots, N_T - 1 \quad (۱۲)$$

$$P_t - P_{t+1} \leq R^{down} u_{t+1} + R^{SD}(1 - u_{t+1}) \quad t = 1, \dots, N_T - 1 \quad (۱۳)$$

$$\sum_{t=1}^{ut} (1 - u_t) = 0 \quad (۱۴)$$

$$\sum_{k=t}^{t+ut^{min}-1} u_k \geq ut^{min}(u_t - u_{t-1}) \quad \forall t = ut + 1, \dots, N_T - ut^{min} + 1 \quad (۱۵)$$

$$\sum_{k=t}^{N_T} u_k \geq (N_T - t)(u_t - u_{t-1}) \quad \forall t = N_T - ut^{min} + 2, \dots, N_T \quad (۱۶)$$

$$\sum_{t=1}^{dt} u_t = 0 \quad (۱۷)$$

$$\sum_{k=t}^{t+dt^{min}-1} (1 - u_k) \geq dt^{min}(u_{t-1} - u_t) \quad \forall t = dt + 1, \dots, N_T - dt^{min} + 1 \quad (۱۸)$$

$$\sum_{k=t}^{N_T} (1 - u_k) \geq (N_T - t)(u_{t-1} - u_t) \quad \forall t = N_T - dt^{min} + 2, \dots, N_T \quad (۱۹)$$

$$ut = \max\{0, \min\{N_T, (ut^{min} - ut^0)u^0\}\} \quad (۲۰)$$

$$dt = \max\{0, \min\{N_T, (dt^{min} - dt^0)(1 - u^0)\}\} \quad (۲۱)$$

$$b, u \in \{0, 1\} \quad (۲۲)$$

برای مساله خودبرنامه‌ریزی ارایه کردند. مرجع [۱۴] یک مدل استوار بدترین حالت^۴ برای شرایط وجود عدم قطعیت در قیمت‌های پیش‌بینی شده بازار ارایه داد. مرجع [۱۵] اولین گزارش مربوط به استفاده از مدل استوار مبتنی بر مجموعه عدم قطعیت چندوجهی برای یک مساله خودبرنامه‌ریزی است. کانجو و همکاران در این پژوهش الگوریتمی برای تولید پله‌های پیشنهادی تولید کننده برای شرکت در بازار روز بعد را نیز ارایه کردند. با این حال این الگوریتم به گونه‌ای طراحی شده که تنها به ازای بالاترین سطح استواری، پله‌های پیشنهادی را تولید می‌کند.

مراجع [۱۶, ۱۷] مدل‌های خودبرنامه‌ریزی استوار برای مزارع بادی همراه با ذخیره‌ساز انرژی پیشنهاد داده‌اند. در این مدل‌ها عوامل عدم قطعیت، قیمت بازار و توان خروجی مولدها می‌باشد. مرجع [۱۸] مدل استواری برای واحدهای آبی-حرارتی ارایه کرده است. مرجع [۱۹] از مدل مینیماکس پشیمانی برای مدل‌سازی استوار برنامه‌ریزی واحدهای حرارتی استفاده کرده است.

مرجع [۲۰] مدلی استوار برای خودبرنامه‌ریزی و استراتژی پیشنهادهای واحدهای بادی و تلمبه ذخیره‌ای ارایه کرده است. در این مطالعه از الگوریتم ارایه شده در مرجع [۱۵] برای تولید پله‌های پیشنهاد استفاده شده است. مرجع [۲۱] مدل استواری برای نیروگاه‌های حرارتی ارایه کرد که کمینه کردن آلایندگی CO₂ را نیز در اهداف خود گنجانده است. مرجع [۲۱] مدل استواری برای خودبرنامه‌ریزی هفتگی همراه با درنظر گرفتن فرآدادهای سلف^۵ ارایه کرده است.

یکی از پرطرفدارترین مجموعه‌های عدم قطعیت، مجموعه عدم قطعیت چندوجهی است که در [۲۲] معرفی شده است. مزیت این مجموعه عدم قطعیت، قابلیت تنظیم سطح استواری به همراه دستیابی به مدل نهایی خطی است. مراجعی مثل [۲۱, ۱۸, ۱۵] از این مجموعه برای تشکیل مدل استوار بهره برده‌اند. با این وجود در تعریف این مجموعه عدم قطعیت، همبستگی بین ضرایب غیرقطعی مساله نادیده گرفته می‌شود. بررسی قیمهای تسویه بازار برق نشان از وجود همبستگی قوی بین این قیمت‌ها دارد. توجه نکردن به همبستگی بین قیمت‌ها در ۲۴ ساعت روز، منجر به ارایه جواب استوار حتی در برابر سناریوهای قیمتی غیرهمبسته می‌شود که نتیجه آن کاهش مقدار تابع هدف (سود تولید کننده) خواهد بود.

در این مقاله ابتدا یک مجموعه عدم قطعیت چندوجهی جدید معرفی می‌گردد که تابعی از همبستگی بین ضرایب غیرقطعی است. سپس با توجه به وجود همبستگی قوی بین قیمت‌ها در بازار روز بعد، یک مدل خودبرنامه‌ریزی استوار مبتنی بر این مجموعه عدم قطعیت برای تولید کننده قیمت‌پذیر توسعه داده می‌شود. ویژگی مدل استوار جدید آن است که در تولید جواب بهینه، با بررسی همبستگی بین قیمت‌ها، از کاهش بی‌مورد سود تولید کننده در برابر سناریوهای قیمتی غیرهمبسته جلوگیری می‌کند.

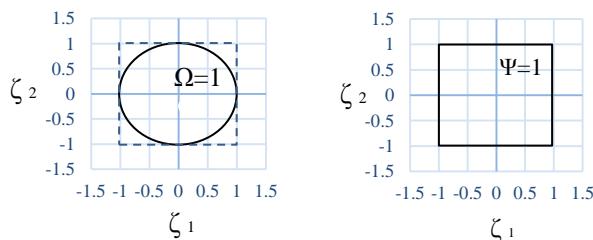
$$U^A = \left\{ \tilde{a}_j = \hat{a}_j + \zeta_j \delta_j \mid \sum \zeta_j^2 \leq \Omega^2 \right\} \quad (26)$$

جواب حاصل از مدل استوار مبتنی بر مجموعه عدم قطعیت بیضوی در برابر رخداد همزمان اختلالهای بزرگ استوار نیست ولی با نادیده گرفتن چنین اختلالهایی که احتمال وقوع آن اندک است می توان مقدار تابع هدف را تا حد زیادی بهبود داد.

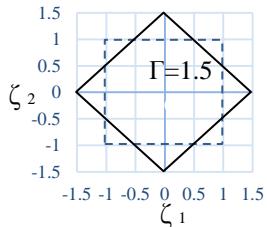
برتسیماس و سیم [۲۲] ضعف مجموعه عدم قطعیت بیضوی را غیرخطی بودن مدل استوار حاصل از آن نامیدند و مجموعه عدم قطعیت چندوجهی را ارایه کردند که هم از مزایای مجموعه قبلی در خصوص کاهش سطح محافظه کاری برخوردار است و هم مدل استوار حاصل از آن خطی باقی میماند:

$$U^A = \left\{ \tilde{a}_j = \hat{a}_j + \zeta_j \delta_j \mid \sum \zeta_j \leq \Gamma \right\} \quad (27)$$

در مجموعه عدم قطعیت (۲۷) Γ بودجه عدم قطعیت نامیده میشود که هر چه مقداری بیشتری به آن اختصاص داده شود، جواب نهایی مدل استوارتر خواهد بود. مجموعه های عدم قطعیت معرفی شده برای مدلی با دو ضریب غیرخطی در شکل (۱) نمایش داده شده است. همچنین استفاده از ترکیب مجموعه های فوق نیز برای تشکیل مدل همتای استوار یک مساله بهینه سازی غیرخطی امکان پذیر است [۲۵].



(الف) مجموعه عدم قطعیت جعبه‌ای (ب) مجموعه عدم قطعیت بیضوی



(ج) مجموعه عدم قطعیت چندوجهی

شکل (۱): مجموعه های عدم قطعیت در فضای دو بعدی

۲-۲- مطالعه همبستگی در مجموعه عدم قطعیت

از میان مجموعه های عدم قطعیت معرفی شده در بخش قبل، مجموعه چندوجهی از این جهت حائز اهمیت است که هم سطح استواری جواب با تنظیم پارامتر Γ و هم برخلاف مجموعه عدم قطعیت بیضوی منجر به مدل غیرخطی نمی شود. با این حال در شرایط وجود همبستگی بین ضرایب غیرخطی، عدم برسی آن در مجموعه عدم قطعیت، موجب می شود مدل بهینه سازی استوار حاصل، جوابی استوار نسبت به مجموعه اختلالهای غیرهمبسته نیز تولید کند، حال آنکه وقوع چنین اختلالهایی با توجه به ماتریس همبستگی بین ضرایب می تواند غیر-

معادله (۱) سود تولید کننده را به عنوان تابع هدف مساله نشان می دهد. معادله (۲) هزینه تولید کننده در هر ساعت را محاسبه می کند که مشتمل بر هزینه سوخت و هزینه توقف و راه اندازی مجدد می باشد. لازم به ذکر است به منظور اجتناب از غیرخطی شدن مدل، در این مقاله از یک تابع شکسته خطی با N بازه تولیدی، به جای تابع غیرخطی هزینه سوخت استفاده شده است. محدودیتهای (۳) تا (۷) خروجی واحد را بر حسب میزان تولید در هر بازه تولیدی نشان می دهند. محدودیتهای (۸)-(۱۱) برای محاسبه هزینه توقف و راه اندازی در هر ساعت وضع شده اند. محدودیتهای (۱۲) و (۱۳) امکان تنظیم نرخ کاهش یا افزایش خروجی را مهیا می کنند. محدودیتهای (۱۴) تا (۱۹) تضمین می کنند که با توجه به محدودیتهای فنی، پس از راه اندازی یا توقف واحد، تغییر وضعیت در آن بلا فاصله ایجاد نشود. معادلات (۲۰) و (۲۱) هم کمینه زمانی که واحد باید در ابتدای دوره روشی و یا خاموش بماند را مشخص می کنند.

۳- مجموعه های عدم قطعیت

در یک مساله بهینه سازی استوار فرض می گردد مقدار واقعی یک ضریب غیرخطی مثل a_j در بازه همچون بازه زیر قرار داشته باشد:

$$\tilde{a}_j \in [\hat{a}_j - \delta_j, \hat{a}_j + \delta_j] \quad (23)$$

که \tilde{a}_j مقدار واقعی ضریب a_j ، \hat{a}_j مقدار اسمی و δ_j حداکثر اختلال ممکن نسبت به مقدار اسمی نامیده می شوند. بر این اساس می توان مقدار واقعی ضریب a_j را به شکل زیر تعریف کرد:

$$\tilde{a}_j = \hat{a}_j + \zeta_j \delta_j \quad -1 \leq \zeta_j \leq 1 \quad (24)$$

که در معادله فوق ζ_j اختلال ضریب a_j نامیده می شود.

فضای حاصل از اشتراک اختلالهای تمام ضرایب غیرخطی مساله، فضای عدم قطعیت مساله را ایجاد می کند. طراحی هر مدل بهینه سازی استوار، مستلزم انتخاب زیرمجموعه های از این فضا با عنوان مجموعه عدم قطعیت است که جواب های حاصل از حل مدل در برابر اختلالهای موجود در این مجموعه استوار باقی خواهد ماند.

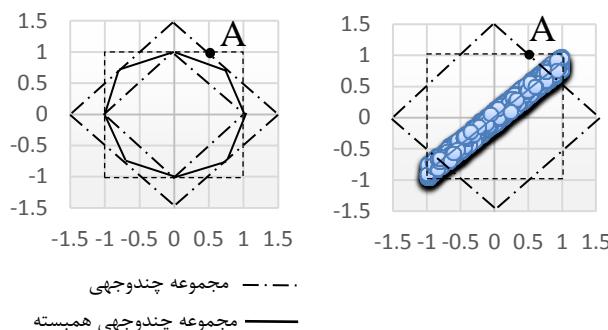
۳-۱- رایج ترین مجموعه های عدم قطعیت

ضرورت آنکه جواب نهایی به ازای هر اختلال مستقل ζ_j در بازه $[-\Psi, \Psi]$ ($\Psi < 0$)، استوار باشد، ایجاب می نماید که مجموعه n اختلال ζ_j یک مکعب n بعدی را تشکیل می دهند. این مجموعه را به واسطه شکل هندسی آن، مجموعه عدم قطعیت جعبه ای^۸ می نامند و می توان آنرا به شکل زیر فرمول بندی کرد:

$$U^A = \left\{ \Psi \leq \left| \zeta_j \right| \leq \tilde{a}_j = \hat{a}_j + \zeta_j \delta_j \right\} \quad (25)$$

سویستر [۲۳] اولین مدل بهینه سازی استوار را مبتنی بر این مجموعه عدم قطعیت با فرض $\Psi = 1$ ارایه کرد. این مدل در برابر تمام اختلال های ممکن استوار و کاملاً محافظه کارانه است. مرجع [۲۴] با انتقاد از رویکرد بیش محافظه کارانه سویستر مجموعه عدم قطعیت بیضوی^۸ را به شکل زیر ارایه کردند:

است، افزایش همبستگی بین ضرایب منجر به کاهش اثر اختلال A_{jk} در حاصل جمع اختلال‌ها خواهد شد. درنتیجه مجموعه محدودیت‌های تعریف شده در مجموعه (۲۸) اجازه می‌دهند در صورت اختلال توأم در همه ضرایب، مجموع این اختلال‌ها مقدار بیشتری بگیرد و این به معنی پوشش بهتر حول قطر است.



شکل (۳): مجموعه عدم قطعیت چندوجهی همبسته

شکل (۲): نمایش نحوه پوشش داده‌های همبسته توسط مجموعه عدم قطعیت چندوجهی

لم زیر نشان می‌دهد که به ازای همبستگی کامل بین ضرایب مجموعه رابطه (۲۸) تمام فضای حول قطر فضای غیرقطعی را پوشش می‌دهد.

لم ۱: مجموعه عدم قطعیت (۲۸) به ازای $|p_{jk}| = 1$ ($\forall j, k \neq j$) تمام قطرهای فضای عدم قطعیت را پوشش می‌دهد.

اثبات: هرگاه $1 = |\rho_{jk}|$ ، مرزهای مجموعه عدم قطعیت (۲۸) توسط دسته معادلات زیر تعریف می‌شود:

$$|\zeta_j| + \sum_{k \neq j} \left[\left(1 - \left(\frac{n-\Gamma}{n-1} \right) \right) |\zeta_k| \right] = \Gamma \quad j = 1, \dots, n \quad (29)$$

که معادل است با:

$$|\zeta_j| + \left(\frac{\Gamma-1}{n-1} \right) \sum_{k \neq j} |\zeta_k| = \Gamma \quad j = 1, \dots, n \quad (30)$$

به ازای هر مقداری از Γ ، تمام بردارهای $Z = \begin{pmatrix} \pm 1 \\ \vdots \\ \pm 1 \end{pmatrix}_{n \times 1}$ جواب‌های

دستگاه معادلات (۳۰) هستند. بنابراین تمام طول بردارهای Z که اقطار فضای عدم قطعیت را تشکیل می‌دهند عضو مجموعه عدم قطعیت (۲۸) رابطه می‌باشند.

۴- مدل همتای استوار خودبرنامه‌ریزی مبتنی بر مجموعه عدم قطعیت چندوجهی همبسته

مدل خودبرنامه‌ریزی ارایه شده در بخش ۲ را به شکل زیر خلاصه می‌کنیم:

محتمل باشد. این محافظه‌کاری بیش از حد منجر به کاهش کیفیت تابع هدف می‌شود. بنابر اطلاعات نوسنگان در دو تحقیق همبستگی بین ضرایب در تشکیل مجموعه عدم قطعیت دخالت داده شده است. برتسیماس و سیم [۲۲] وجود همبستگی بین ضرایب غیرقطعی را در شرایطی بررسی کردند که عوامل ایجاد عدم قطعیت در ضرایب و مکانیزم تاثیر آنها، شناخته شده باشند. از آنجاکه در بسیاری موارد این شرایط مهیا نیست، مدل معرفی شده توسط آنها تنها در شرایط بسیار خاص قابل استفاده است. به عنوان مثال در بازار برق استفاده از این رویکرد میسر نیست. همچنین مرجع [۲۶] در تعریف مجموعه عدم قطعیت چندوجهی ماتریس کواریانس ضرایب غیرقطعی را وارد کرده است تا از استواری جواب در برابر سناریوهای غیرهمبسته جلوگیری کند. مدل استوار پیشنهادی مذکور بهطور محدود در برخی حوزه‌ها از جمله خودبرنامه‌ریزی تولیدکننده برق مثل [۱۷, ۱۶] استفاده شده است. با این حال این مدل محدودیتی روی میزان اختلال هر ضریب به صورت مجزا اعمال نمی‌کند و درنتیجه جواب بهینه ممکن است استوار به ازای اختلال‌هایی خارج از حدود تعریف شده در رابطه (۲۳) گردد و خود منجر به استواری بی‌دلیل جواب در برابر سناریوهای غیر محتمل یا غیرممکن گردد.

۳-۳- مجموعه عدم قطعیت چندوجهی همبسته

وجود همبستگی موجب تجمع اختلال‌ها حول قطر فضای عدم قطعیت می‌شود. شکل (۲) نحوه پراکندگی اختلال‌ها را در حضور همبستگی قوی بین دو اختلال A_1 و A_2 نشان می‌دهد. استفاده از مجموعه عدم قطعیت چندوجهی مبتنی بر تعریف مرجع [۲۲] منجر به پوشش فضای تهی بزرگی می‌شود که به معنی استواری جواب بهینه در برابر هر اختلال ناممکن در این فضای تهی (مثل نقطه A) و در نتیجه افت کیفیت تابع هدف است. ایده مجموعه عدم قطعیت جدید، شکستن مرزهای مجموعه به گونه‌ای است که پوشش بیشتر حول قطر و پوشش کمتر در نواحی تهی ایجاد کند. این امر در شکل (۳) نشان داده شده است. به علاوه همبستگی قوی‌تر بین ضرایب باید منجر به انحنای بیشتر مرزها گردد.

بر این اساس "مجموعه عدم قطعیت چندوجهی همبسته" برای پوشش بهتر اختلال‌های همبسته به صورت زیر تعریف می‌شود:

$$Y^A = \left\{ \tilde{a}_j = \hat{a}_j + \zeta_j \delta_j \mid \left| \zeta_j \right| + \sum_{k \neq j} \left[\left(1 - \left(\frac{n-\Gamma}{n-1} \right) \right) |\rho_{jk}| \right] \leq \Gamma, \forall j \right\} \quad (28)$$

لازم به ذکر است به ازای همه مقادیر j و k $\rho_{jk} = 0$ مجموعه معرفی شده در (۲۸) معادل مجموعه عدم قطعیت چندوجهی متدالوں موجود در رابطه (۲۷) خواهد بود. به علاوه، از آنجاکه عبارت $\left(1 - \left(\frac{n-\Gamma}{n-1} \right) \right) |\rho_{jk}|$ در رابطه (۲۸) تابعی یکنوا و نزولی از $|\rho_{jk}|$

$$\begin{aligned} \min & \sum_t z_t \Gamma + \sum_t w_t \\ z_t + \sum_{k \neq t} & \left(1 - \left(\frac{N_T - \Gamma}{N_T - 1} \right) |\rho_{tk}| \right) z_k & \geq \delta_t P_t & \forall t \\ w_t \geq 0 & & & \forall t \\ z_t \geq 0 & & & \forall t \end{aligned} \quad (41)$$

مساله (۳۵) شدنی و محدود است، بنابراین طبق قضیه قوی دوگان مساله ثانویه آن هم شدنی و محدود و با جواب بهینه برابر مساله اولیه است. بنابراین به ازای جواب بهینه \mathbf{P}^* می‌توان تابع هدف مدل (۴۱) را جایگزین تابع محافظت موجود در مدل (۳۵) کرد و محدودیتهای مدل (۴۱) را نیز به محدودیتهای (۳۵) اضافه کرد. همچنین از آنجاکه تابع هدف مساله اصلی از نوع بیشینه‌سازی است، جواب بهینه آن، کمینه بودن تابع هدف مدل (۴۱) را تضمین می‌کند و نیازی به قید عبارت \min در عملیات جایگزینی نخواهد بود و نتیجه مدل حاصل مدل خطی (۳۶) خواهد بود.

۵- مثال عددی

در این بخش به منظور ارزیابی کارایی مدل استوار پیشنهادی در بخش قبل که مبتنی بر مجموعه عدم‌قطعیت چندوجهی همبسته ارایه شده است، برای خودبرنامه‌ریزی یک واحد حرارتی استفاده می‌شود و نتایج عددی ارایه می‌شود. سپس یک فرآیند شبیه‌سازی نتیجه استفاده از مدل پیشنهادی را در دراز مدت در قیاس با مدل استوار مبتنی بر مجموعه عدم‌قطعیت چندوجهی غیرهمبسته که به عنوان نمونه در مراجع [۲۲، ۱۵] مورد استفاده قرار گرفته است، نشان خواهد داد. مشخصات فنی تولیدکننده در جدول (۱) خلاصه شده است. این اطلاعات از طریق مصاحبه با متخصصین واحدهای بهره‌بردار نیروگاههای حرارتی ایران به دست آمده است.

جدول (۱): مقادیر مفروض برای پارامترهای مساله

مقادیر	پارامتر	مقادیر	پارامتر	مقادیر	پارامتر
۷۸۰	R^{SU}	۳۹۴۸۷۵	C_2^F	۷۰	P^{min}
۷۸۰	R^{SD}	۴۰۱۷۵۰	C_3^F	۸۵	Pb_1^m
۱	ut^{min}	۴۱۷۲۵۰	C_4^F	۱۰۰	Pb_2^m
۱	dt^{min}	۴۱۲۲۰۰	C_5^F	۱۱۰	Pb_3^m
۱	u^0	۲۶۳۶۳۰۰	C^{SU}	۱۲۰	Pb_4^m
۲	ut^0	۲۶۳۶۳۰۰	C^{SD}	۱۲۸	Pb_5^m
.	dt^0	۷۸۰	R^{up}	۲۶۲۶۷۵۰۰	C_0^F
		۷۸۰	R^{down}	۳۸۶۶۲۵	C_1^F

در جدول (۱)، ضرایب c_i^F با فرض تابع هزینه غیر خطی زیر برای واحد و تبدیل آن به تابع خطی شکسته با ۵ قطعه محاسبه شده‌اند:

$$cost^{Fuel}(P_t) = 840000 + 344000P_t + 275P_t^2 \quad (42)$$

$$\max \sum_{t=1}^{N_T} (\tilde{\lambda}_t P_t - C(P_t)) \quad (32)$$

$$P \in S^P \quad (33)$$

در قید (۳۳) مجموعه شدنی مساله را با توجه به قیود فنی (۲۲)-۲ نشان می‌دهد. با فرض آنکه قیمت تسویه واقعی در هر ساعت از بازار روز بعد در بازه $[\hat{\lambda}_t - \delta_t, \hat{\lambda}_t + \delta_t]$ قرار داشته باشد، رابطه زیر را برای آن می‌توان تعریف کرد:

$$\tilde{\lambda}_t = \hat{\lambda}_t + \zeta_t \delta_t \quad (34)$$

از آنجا که مقدار واقعی هر ضریب متشکل از دو عبارت مقدار اسمی و اختلال (یعنی $\hat{\lambda}_t + \zeta_t \delta_t$) می‌باشد، با فرض وجود اختلالهای ζ_t ، تابع هدف مدل استوار نیز متشکل از دو بخش مقدار اسمی و اختلال خواهد بود. بنابراین مدل استوار مساله (۳۳-۳۲) را باید به شکل بیشینه کردن مقدار تابع هدف همراه با بیشینه اختلال ممکن تحت مجموعه عدم‌قطعیت موردنظر تعریف کرد. بر این اساس مدل همتای استوار غیرخطی زیر برای آن پیشنهاد می‌شود:

$$\begin{aligned} \max & \sum_{t=1}^{N_T} (\tilde{\lambda}_t P_t - C(P_t)) \\ & - \max_{\{\zeta_t \mid |\zeta_t| + \sum_{k \neq t} [(1 - (\frac{n-\Gamma}{n-1}) |\rho_{tk}|) |\zeta_t|] \leq \Gamma\}} \sum_t |\zeta_t| \delta_t P_t \end{aligned} \quad (35)$$

قضیه: مدل همتای استوار غیرخطی (۳۵) معادل با مدل خطی زیر است:

$$\begin{aligned} \max & \sum_{t=1}^{N_T} (\tilde{\lambda}_t P_t - C(P_t)) - \sum_t z_t \Gamma - \sum_t w_t \\ z_t + \sum_{k \neq t} & \left(1 - \left(\frac{N_T - \Gamma}{N_T - 1} \right) |\rho_{tk}| \right) z_k + w_t \geq \delta_t P_t & \forall t \\ w_t \geq 0 & & \forall t \\ z_t \geq 0 & & \forall t \\ P \in S^P & & \end{aligned} \quad (36)$$

اثبات: فرض کنید جواب بهینه مدل (۳۵) را با بردار \mathbf{P}^* نشان دهیم. در اینصورت می‌توان تابع محافظت زیر را تعریف کرد:

$$\beta(\mathbf{P}^*, \Gamma) = \max_{\{\zeta_t \mid |\zeta_t| + \sum_{k \neq t} [(1 - (\frac{n-\Gamma}{n-1}) |\rho_{tk}|) |\zeta_t|] \leq \Gamma\}} \sum_t |\zeta_t| \delta_t P_t \quad (37)$$

و آنرا به شکل مدل برنامه‌ریزی خطی زیر فرموله کرد:

$$\beta(\mathbf{P}^*, \Gamma) = \max \sum_t |\zeta_t| \delta_t |P_t^*| \quad (38)$$

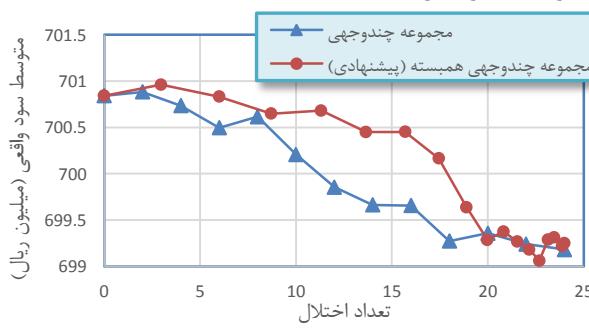
$$|\zeta_t| + \sum_{k \neq t} \left[\left(1 - \left(\frac{n-\Gamma}{n-1} \right) |\rho_{tk}| \right) |\zeta_t| \right] \leq \Gamma \quad \forall j \quad (39)$$

$$0 \leq |\zeta_t| \leq 1 \quad \forall j \quad (40)$$

اگر z_t و w_t را به ترتیب به عنوان متغیرهای دوگان محدودیتهای (۳۹) و (۴۰) تعریف کنیم، آنگاه مساله دوگان مدل (۴۰-۳۸) به شکل زیر می‌باشد:

مجموعه ۶ واحد اختلال را بین تمام ساعات روز توزیع کند. ستون سوم و ششم جدول (۳) توزیع ۶ واحد نوسان را در صورت استفاده از مدل استوار مرجع [۱۵] که مبتنی بر مجموعه چندوجهی غیرهمبسته توسعه یافته است، نشان می‌دهد. از آنجا که در این مدل همبستگی بین قیمتها بررسی نمی‌شود، بدترین توزیع ۶ واحد اختلال (توزیعی که بیشترین اثر منفی را در تابع هدف دارد) حالتی را شامل می‌شود که برای بعضی ساعات اختلال کامل رخ داده و برای برخی ساعات دیگر هیچ اختلالی وجود ندارد. به عنوان مثال جواب نهایی در برابر سناریویی که در آن قیمت در ساعت ۲۰ با اختلال کامل همراه است و در ساعت ۲۱ هیچ اختلالی رخ نمی‌دهد استوار است. واضح است که با توجه به همبستگی بین قیمتها وقوع چنین سناریویی قیمتی تقریباً غیرممکن است و مدل استوار غیرهمبسته با استوار کردن جواب در برابر چنین سناریویی کاهش بی‌مورد در تابع هدف را موجب می‌شود. این در حالی است که مدل پیشنهادی با بررسی ماتریس همبستگی و حذف چنین سناریوهای غیرممکنی، می‌تواند از کاهش بی‌دلیل مقدار هدف جلوگیری کند.

برای ارزیابی کارایی هر یک از روشها در دستیابی به سود واقعی لازم است جوابهای هر دو روش در یک فرآیند شبیه‌سازی مورد آزمون قرار گیرند. برای این منظور از ۱۰۰۰۰ بار شبیه‌سازی مونت کارلوی جوابهای دو روش که به ازای سطوح مختلف استواری به دست آمده‌اند، استفاده شده است. طی این شبیه‌سازی، قیمت‌های تسویه به طور تصادفی و با توجه به ماتریس همبستگی مفرض در مساله تولید شده‌اند. شکل (۴) متوسط سود واقعی تولیدکننده را به ازای سطوح مختلف استواری نشان می‌دهد. همانطور که در این نمودار دیده می‌شود، به ازای تعداد اختلال کمتر از ۲۰، مدل پیشنهادی در بلندمدت سود بیشتری را عاید تولیدکننده می‌کند. به ازای سطوح استواری بالا (تعداد اختلال بیشتر از ۲۰) هر دو مدل کارایی نسبتاً یکسانی دارند که این موضوع ناشی از شکل مجموعه عدم‌قطعیت چندوجهی همبسته است که با بزرگ شدن مقدار Γ به مجموعه چندوجهی غیرهمبسته نزدیک می‌شود. به بیان دیگر می‌توان گفت تنها برای تولیدکننده‌های بسیار محافظه‌کار تفاوت چندانی بین استفاده از دو مدل وجود ندارد. این در حالیست که برای تولیدکننده‌های ریسک‌پذیر، مدل پیشنهادی سود بیشتری به همراه دارد.



شکل (۴): متوسط سود واقعی در برابر اختلال

همچنین فرض شده است این تولیدکننده قصد شرکت در بازار روز بعد ایران را دارد. بر این اساس تولیدکننده قیمت‌های جدول (۲) را برای روز بعد پیش‌بینی کرده است. همچنین با استفاده از قیمت‌های تسویه بازار روز بعد ایران که برای چهارماهه اول سال ۱۳۹۳ جمع‌آوری شده، ماتریس همبستگی قیمت در ساعات مختلف روز محاسبه شد.

جدول (۲): قیمت‌های پیش‌بینی شده برای روز بعد

$\hat{\lambda}_t$	t	$\hat{\lambda}_t$	t	$\hat{\lambda}_t$	t	$\hat{\lambda}_t$	t
۴۱۳۷۳۸	۱۹	۴۱۷۱۶۶	۱۳	۳۷۸۸۹۴	۷	۴۰۱۳۸۴	۱
۴۱۶۰۹۲	۲۰	۴۱۶۱۷۴	۱۴	۳۹۰۲۵۵	۸	۳۹۳۳۹۸	۲
۴۱۹۴۹۵	۲۱	۴۱۶۱۶۰	۱۵	۴۰۳۲۵۰	۹	۳۸۶۰۸۴	۳
۴۱۸۵۹۶	۲۲	۴۱۵۰۱۱	۱۶	۴۱۰۸۷۶	۱۰	۳۸۱۷۶۳	۴
۴۱۲۹۷۹	۲۳	۴۱۴۱۸۹	۱۷	۴۱۴۶۰۰	۱۱	۳۸۱۵۰۷	۵
۴۱۲۰۰۳	۲۴	۴۱۴۲۲۰	۱۸	۴۱۶۵۵۶	۱۲	۳۸۰۲۳۴	۶

با تنظیم مقادیر مختلف Γ در مدل (۴۱)، سطوح مختلف استواری برای مساله مورد بررسی مورد آزمون قرار گرفت. به عنوان مثال $\Gamma = 0.23$ منجر به جواب استواری می‌گردد که در برابر اختلال‌های نمایش داده شده در ستون دوم و پنجم جدول (۳) استوار باشد. مجموع اختلال‌ها در این دو ستون جدول معادل ۶ است و این یعنی جواب مدل (۴۱) در برابر حداقل ۶ واحد اختلال استوار است و در عین حال مجموعه عدم‌قطعیت چندوجهی همبسته بیشترین اثر منفی این ۶ واحد اختلال را در سود، زمانی می‌داند که با ترکیب جدول (۳) توزیع شده باشند و در نتیجه جواب استواری در برابر چنین اختلالی ایجاد می‌کنند.

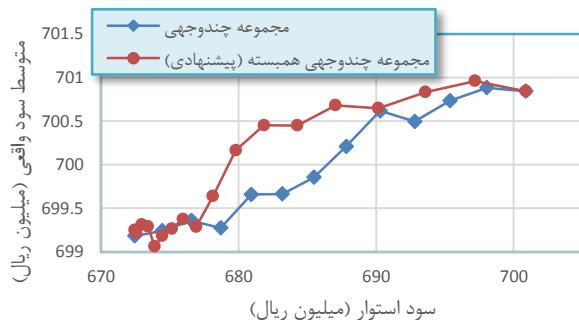
جدول (۳): میزان اختلال قیمت‌های هر ساعت در جواب بهینه حاصل از دو روش با فرض استواری جواب در برابر مجموعاً ۶ واحد اختلال

$\hat{\lambda}_t$ حاصل از مدل غیرهمبسته	$\hat{\lambda}_t$ حاصل از مدل پیشنهادی	$\hat{\lambda}_t$ حاصل از مدل غیرهمبسته	$\hat{\lambda}_t$ حاصل از مدل پیشنهادی	$\hat{\lambda}_t$ مجموع
.	۰.۲۹۵۴	۱۳	۰.۱۰۹۷	۰.۲۲۷۳
.	۰.۲۸۸۵	۱۴	.	۰.۲۱۵۳
.	۰.۲۹۲۵	۱۵	.	۰.۱۵۱۵
.	۰.۳۰۲۵	۱۶	۰.۱۱۵۵	۰.۱۳۴۲
.	۰.۳۱۵۵	۱۷	۰.۱۰۱۰	۰.۱۱۱۲
۰.۶۹۹۷	۰.۳۱۶۶	۱۸	۰.۰۱۵۵	۰.۰۸۶۳
۰.۸۳۴۲	۰.۲۸۰۲	۱۹	.	۰.۱۷۹۲
۱	۰.۰۲۵۰۵	۲۰	۰.۶۳۰۷	۰.۲۰۲۹
.	۰.۲۸۲۷	۲۱	۱	۰.۲۸۰۵
.	۰.۲۵۶۷	۲۲	۰.۵۲۶۲	۰.۲۹۲۵
.	۰.۳۱۹۸	۲۳	۰.۴۶۴۰	۰.۳۰۹۴
۰.۵۰۳۵	۰.۳۰۴۲	۲۴	.	۰.۳۰۶۶
۶.۰۰۰	۶.۰۰۲			

همانطور که در جدول (۳) دیده می‌شود وجود همبستگی قوی بین قیمت‌ها در ساعات مختلف سبب شده است تا مدل پیشنهادی

- [4] Arroyo, J.M., Conejo, A.J. "Optimal response of a thermal unit to an electricity spot market". IEEE Transactions on Power Systems, 15(3): p. 1098-1104, 2000.
- [5] de la Torre, S., et al., "Price maker self-scheduling in a pool-based electricity market: a mixed-integer LP approach". IEEE Transactions on Power Systems, 17(4): p. 1037-104, 2002.
- [6] Yamin, H.Y., Shahidehpour, S.M., "Risk and profit in self-scheduling for GenCos". IEEE Transactions on Power Systems, 19(4): p. 2104-2106, 2004.
- [7] Dahlgren, R., C.-C. Liu, Lawarree, J., "Risk assessment in energy trading". IEEE Transactions on Power Systems, 18(2): p. 503-511, 2003.
- [8] Dahlgren, R., C. Liu, Lawarree, J., "Volatility in the California power market: source, methodology and recommendations. in Generation, Transmission and Distribution, IEE Proceedings-. 2001. IET.
- [9] Vatani, B., N. Amjadi, and H. Zareipour, "Stochastic self-scheduling of generation companies in day-ahead multi-auction electricity markets considering uncertainty of units and electricity market prices". IET Generation, Transmission & Distribution, 7(7): p. 735-744, 2013.
- [10] Yamin, H.Y., "Fuzzy self-scheduling for GenCos". IEEE Transactions on Power Systems, 20(1): p. 503-505, 2005.
- [11] Jabr, R., "Self-scheduling under ellipsoidal price uncertainty: conic-optimisation approach". IET Generation, Transmission & Distribution, 1(1): p. 23-29, 2007.
- [12] Landry, J.C., *A Robust Optimization Approach to the Self-scheduling Problem Using Semidefinite Programming*. Thesis, University if Waterloo, 2010.
- [13] Luo, X., et al., "Robust optimization-based generation self-scheduling under uncertain price". Mathematical Problems in Engineering, 2011.
- [14] Jabr, R.A., "Worst-case robust profit in generation self-scheduling". IEEE Transactions on Power Systems, 24(1): p. 492-493, 2009.
- [15] Baringo, L. and A.J. Conejo, "Offering strategy via robust optimization". IEEE Transactions on Power Systems, 26(3): p. 1418-1425, 2011.
- [16] Thatte, A.A., D.E. Vissiolo, and L. Xie. "Robust bidding strategy for wind power plants and energy storage in electricity markets", General Meeting in Power and Energy Society, IEEE, 2012.
- [17] Thatte, A.A., et al., "Risk measure based robust bidding strategy for arbitrage using a wind farm and energy storage". 2013.
- [18] Soroudi, A., "Robust optimization based self scheduling of hydro-thermal Genco in smart grids". Energy, 61: p. 262-271, 2013.
- [19] Fan, L., et al., "Min-Max Regret Bidding Strategy for Thermal Generator Considering Price Uncertainty", IEEE Transactions on Power Systems, 29(5), 2014.
- [20] Bai, M. and Z. Yang, "Distributionally Robust Self-Scheduling Optimization with CO₂ Emissions Constraints under Uncertainty of Prices". Journal of Applied Mathematics, 2014.
- [21] Lima, R.M., A.Q. Novais, and A.J. Conejo, "Weekly self-scheduling, forward contracting, and pool involvement for an electricity producer. An adaptive robust optimization approach". European Journal of Operational Research, 240(2): p. 457-475, 2015.
- [22] Bertsimas, D. and M. Sim, "The price of robustness", Operations research, 52(1): p. 35-53, 2004.
- [23] Soyster, A.L., "convex programming with set-inclusive constraints and applications to inexact linear

شکل (۵) متوسط سود واقعی را در قیاس با سود استوار(سودی که مدل استوار با توجه به بودجه عدمقطعیت وقوع آنرا تضمین می‌کند)، برای جوابهای مختلف هر دو مدل نشان می‌دهد. همانطور که دیده می‌شود در این نمودار متوسط سود واقعی روش پیشنهادی بیشتر از مدل مبتنی بر مجموعه غیرهمبسته است. این به آن معنی است که به ازای دو جواب از دو روش که سودهای یکسانی را تضمین می‌کنند، مدل پیشنهادی سود واقعی بالاتری را عاید تولیدکننده می‌کند.



شکل (۵): متوسط سود واقعی در برابر سود تضمین شده

۶- جمع‌بندی و نتیجه‌گیری

در این مقاله ابتدا برای یک مدل بهینه‌سازی که شامل ضرایب غیرقطعی در تابع هدف است، یک مجموعه عدمقطعیت جدید با نام مجموعه عدمقطعیت چندوجه‌ی همبسته ارایه شد. این مجموعه عدم-قطعیت در شرایط وجود همبستگی بین ضرایب غیرقطعی مدل، با حفظ شکل خطی مدل همتای استوار، می‌تواند پوشش بهتری روی مناطق مستعد بروز عدمقطعیت همبسته ایجاد نماید و به این طریق از تشکیل فضاهای خالی داخل مجموعه عدمقطعیت و استواری جواب در برابر اختلال‌های نامحتمل، جلوگیری کند. سپس یک مدل خودبرنامه-ریزی استوار برای تولیدکننده قیمت‌پذیر بر مبنای این مجموعه عدم-قطعیت توسعه داده شده است. نتایج شبیه‌سازی بینگر کارایی بهتر مدل پیشنهادی می‌باشد.

بنابر آنچه در مقدمه گفته شد، یک تولیدکننده قیمت‌پذیر برای ارایه پیشنهاد در بازار روز بعد لازم است استراتژی پیشنهاددهی مناسب را بر مبنای مدل خودبرنامه‌ریزی تهیه کند. بنابراین مدل ارایه شده در این مقاله می‌تواند مبنای مطالعات بعدی برای ارایه استراتژی پیشنهاددهی بهینه قرار گیرد.

مراجع

- [۱] پرزیوند، ی.، وحیدی نسب، و.، کیفیت و بهره‌وری صنعت برق ایران، سال ۳، شماره ۵، ۱۳۹۳، ۲۷-۲۷.
- [2] Conejo, A.J., et al, "Price-taker bidding strategy under price uncertainty", IEEE Transactions on Power Systems, 17(4): p. 1081-1088, 2002
- [3] Conejo, A.J., et al., "Risk-constrained self-scheduling of a thermal power producer". IEEE TRANSACTIONS ON POWER SYSTEMS, 19(3): p. 1569-1574, 2004.

- programming". Operations research, 21(5): p. 1154-1157, 1973.
- [24] Ben-Tal, A. and A. Nemirovski, "Robust convex optimization. Mathematics of Operations Research, 23(4): p. 769-805, 1998.
- [25] Li, Z., et al "A comparative theoretical and computational study on robust counterpart optimization: I. Robust linear optimization and robust mixed integer linear optimization. Industrial & engineering chemistry research, 50(18): p. 10567-10603, 2011.
- [26] Pachamanova, D.A., *A robust optimization approach to finance*, Thesis, Massachusetts Institute of Technology. 2002.

زیرنویس

¹ Day-Ahead Market

² Self-Scheduling

³ Bidding Strategy

⁴ Worst-case Robust Optimization

⁵ Forward Contracts

⁶ Perturbation

⁷ Box Uncertainty Set

⁸ Ellipsoidal Uncertainty Set