

Analyzing Power Plant Capacity Expansion Alternatives with Multi-Criteria Decision-Making Methods

Parvin Golfam¹ 

1. Corresponding author, Ph.D., Department of Civil Engineering, Faculty of Engineering, University of Qom, Qom, Iran. E-mail: P.Golfam@stu.qom.ac.ir

Article Info

Article type:
Research Article

Article history:

Received 18 May 2025
Revised 08 Jun 2025
Accepted 15 Jun 2025
Published 26 Jun 2025

Keywords:

TRUST Multi-Criteria Decision-Making Method, Multiple Normalization, Critic Weighting Method, Combined Cycle Gas Power Plant, Solar Power Plant.

ABSTRACT

The Marun Dam and Hydropower Plant, located in Khuzestan Province, Iran, represents the primary source of electricity supply for domestic and agricultural sectors within the Marun River Basin. In recent decades, increasing population growth, rapid urbanization, and the intensifying impacts of climate change have posed significant challenges to the reliability and sustainability of power generation in the region. Consequently, identifying optimal strategies for expanding electricity generation capacity has become a critical issue for regional energy planning. This study aims to prioritize alternative power generation development options in the Marun River Basin using a multi-criteria decision-making (MCDM) framework based on the Multi-Interval Multi-Criteria Trust Evaluation (TRUST) method. Based on the current operational conditions of the Marun Hydropower Plant and comprehensive field assessments, three development alternatives were proposed by domain experts: (i) integrating a solar power plant with the existing hydropower facility, (ii) adding a combined-cycle power plant to the hydropower system, and (iii) implementing a hybrid system comprising hydropower, solar, and combined-cycle power plants. To evaluate these alternatives, four main criteria—economic, environmental, technical, and energy supply security—along with ten corresponding sub-criteria were identified. The Criteria Importance Through Intercriteria Correlation (CRITIC) method was employed to determine objective weights for the criteria and sub-criteria, while the TRUST method was applied to rank the proposed alternatives. The CRITIC results indicate that the economic criterion holds the highest importance with a weight of 0.340, whereas greenhouse gas emissions emerge as the most influential sub-criterion with a weight of 0.156. Furthermore, the TRUST-based ranking reveals that the hybrid configuration combining hydropower, solar, and combined-cycle power plants achieves the highest overall score (0.047), making it the most suitable option for enhancing electricity generation capacity at the Marun Power Plant. The findings underscore the advantages of integrated energy systems in improving supply reliability while balancing economic efficiency and environmental sustainability under climate-induced uncertainties.

Cite this article: Golfam P. Analyzing power plant capacity expansion alternatives with multi-criteria decision-making methods. *Water Resources and Climate Change*. (2025); 1(2): 49-62.
<https://doi.org/10.22091/wrcc.2025.12973.1015>.

Analyzing Power Plant Capacity Expansion Alternatives with Multi-Criteria Decision-Making Methods

Parvin Golfam¹ 

1. Corresponding author, Ph.D., Department of Civil Engineering, Faculty of Engineering, University of Qom, Qom, Iran. E-mail: P.Golfam@stu.qom.ac.ir

Extended Abstract

Background and Objective

Energy supply, particularly the reliable and efficient provision of electricity to various consumption sectors such as household, commercial, and agricultural uses, is widely recognized as a cornerstone of sustainable development. Access to adequate electricity not only supports economic growth and social welfare but also enhances productivity, food security, and overall quality of life.

Consequently, ensuring a stable and resilient electricity supply system has become an essential priority for policymakers and energy planners.

In this context, the continuous monitoring, evaluation, and modernization of electricity generation technologies in power plants, while taking into account their economic feasibility, environmental impacts, technical performance, and social implications, represent one of the most effective and necessary measures for meeting increasing electricity demand and advancing long-term sustainable development objectives.

Methodology

The present study employed the multi-criteria decision-making (MCDM) approach of multi-interval multi-criteria trust evaluation (TRUST) to prioritize options for expanding electricity generation capacity in the Marun River Basin. To this end, considering the operational conditions of the Marun Hydropower Plant as well as detailed field investigations, three development alternatives were proposed by energy experts: (1) integrating a solar power plant with the existing hydropower facility, (2) adding a combined-cycle power plant to the hydropower system, and (3) developing a hybrid configuration that combines hydropower, solar, and combined-cycle power plants to enhance electricity generation capacity.

For the evaluation of these alternatives, a comprehensive set of main criteria—including economic, environmental, technical, and energy security criteria—along with ten corresponding sub-criteria was identified. In the subsequent step, expert questionnaires were administered to determine the weights of the criteria and sub-criteria using the Criteria Importance Through Intercriteria Correlation (CRITIC) method, followed by the application of the TRUST method to rank the proposed alternatives. Finally, the aggregated weights of the sub-criteria and the priority ranking of electricity generation expansion alternatives were derived.

Findings

The results obtained from the CRITIC method indicate that the economic criterion, with a weight of 0.340, is the most influential main criterion, while the greenhouse gas emissions sub-criterion, with a weight of 0.156, represents the most important sub-criterion. Furthermore, the results of the TRUST method reveal that the hybrid configuration integrating hydropower, solar, and combined-cycle power plants achieves the highest overall score (0.047), thereby ranking as the most suitable alternative for increasing electricity generation capacity at the Marun Power Plant.

Conclusion

Currently, the water- and electricity-consuming sectors, including domestic, agricultural, and environmental sectors in the Marun River Basin, are facing numerous challenges in meeting existing and future demand. Continuation of the current energy management practices may exacerbate these challenges and lead to more severe resource and supply crises in the region. The findings of the present study can serve as a scientific basis for formulating electricity supply and energy planning policies in the coming years in the Marun Basin, in a manner that enhances the reliability and security of electricity supply.

Keywords: TRUST Multi-Criteria Decision-Making Method, Multiple Normalization, Critic Weighting Method, Combined Cycle Gas Power Plant, Solar Power Plant.

Cite this article: Golfam P. Analyzing power plant capacity expansion alternatives with multi-criteria decision-making methods. *Water Resources and Climate Change*. (2025); 1(2): 49-62. <https://doi.org/10.22091/wrcc.2025.12973.1015>.

Declarations

- **Ethical Approval**

■ The paper is not currently being considered for publication elsewhere. All authors have been personally and actively involved in substantial work leading to the paper, and will take public responsibility for its content.

- **Competing interests**

■ Conflict of Interest - None

- **Availability of data and materials**

■ Data will be made available on the request.

- **Authors Contributions**

Parvin Golfam developed the theory, performed the computations, and verified the analytical methods. Also supervised the findings of this work. Parvin Golfam wrote the manuscript.

- **Acknowledgements**

- The authors would like to thank all participants in the present study

- **Funding**

- This research did not receive any specific grant from funding agencies in the public, commercial, or not-for-profit sectors.

تحلیل گزینه‌های توسعه ظرفیت نیروگاه تولید برق با روش‌های تصمیم‌گیری چندمعیاره

پروین گلفام^۱

۱. نویسنده مسئول، دکتری، گروه مهندسی عمران، دانشکده فنی و مهندسی، دانشگاه قم، قم، ایران. رایانامه: P.Golfam@stu.qom.ac.ir

اطلاعات مقاله	چکیده
نوع مقاله: مقاله پژوهشی تاریخ دریافت: ۱۴۰۴/۰۲/۲۸ تاریخ بازنگری: ۱۴۰۴/۰۳/۱۸ تاریخ پذیرش: ۱۴۰۴/۰۳/۲۵ تاریخ انتشار: ۱۴۰۴/۰۴/۰۵ کلیدواژه‌ها: روش تصمیم‌گیری چندمعیاره TRUST، نرمال‌سازی چندگانه، روش وزن‌دهی Critic، نیروگاه گازی سیکل ترکیبی، نیروگاه برق خورشیدی.	سد و نیروگاه برق‌آبی مارون واقع در استان خوزستان به‌عنوان تنها منبع تأمین‌کننده برق بخش‌های خانگی و کشاورزی در حوضه آبریز مارون با چالش‌های فراوانی ناشی از افزایش جمعیت، رشد شهرنشینی و اثرات پدیده تغییر اقلیم در سال‌های اخیر روبه‌رو است. هدف از انجام پژوهش حاضر، اولویت‌بندی گزینه‌های توسعه ظرفیت تولید برق در حوضه آبریز مارون با به‌کارگیری روش تصمیم‌گیری چندمعیاره ارزیابی چندفاصله‌ای چندمعیاره^۲ (TRUST) است. بدین‌منظور ابتدا، با توجه به وضعیت نیروگاه برق‌آبی مارون و نیز بررسی شرایط میدانی، سه گزینه شامل: (۱) افزودن نیروگاه تولید برق خورشیدی به نیروگاه برق‌آبی، (۲) افزودن نیروگاه سیکل ترکیبی به نیروگاه برق‌آبی و (۳) ترکیب سه نیروگاه برق‌آبی، خورشیدی و سیکل ترکیبی برای افزایش ظرفیت تولید برق توسط کارشناسان پیشنهاد شد. به‌منظور ارزیابی گزینه‌ها، مجموعه معیارهای اصلی شامل معیارهای اقتصادی، زیست‌محیطی، فنی و امنیت تأمین انرژی و ۱۰ زیرمعیار مربوط به آنها تعیین شدند. در گام بعدی، پرسش‌نامه مربوط به روش اهمیت معیارها مبتنی بر هم‌بستگی درونی معیارها (Critic) برای وزن‌دهی معیارها و زیرمعیارها و روش رتبه‌بندی TRUST در اختیار کارشناسان قرار گرفت. در گام نهایی، وزن نهایی زیرمعیارها و اولویت‌بندی گزینه‌های افزایش تولید برق استخراج شدند. نتایج روش Critic نشان می‌دهند که معیار اقتصادی با وزن ۰/۳۴۰ و زیرمعیار انتشار گازهای گلخانه‌ای با وزن ۰/۱۵۶ به‌ترتیب مهم‌ترین معیار و زیرمعیار هستند. هم‌چنین نتایج روش TRUST نشان می‌دهند که گزینه ترکیب سه نیروگاه برق‌آبی، خورشیدی و سیکل ترکیبی با امتیاز ۰/۰۴۷ بهترین گزینه برای افزایش ظرفیت تولید برق در نیروگاه مارون است.
استناد: گلفام پروین. تحلیل گزینه‌های توسعه ظرفیت تولید برق با روش‌های تصمیم‌گیری چندمعیاره. منابع آب و تغییر اقلیم، ۱۴۰۴؛ (۲): ۴۹-۶۲. https://doi.org/10.22091/wrcc.2025.12973.1015	

²- A mulTi-noRmalization mUlti-distance aSssmenT

۱- مقدمه

انرژی پایه و اساس توسعه پایدار در هر کشوری است. زیرا از یک سو، نقش مهمی در دستیابی به هدف کاهش ۱/۵ درجه سانتی گراد در توافق نامه پاریس دارد و از سوی دیگر تأمین انرژی برای اطمینان از دسترسی مردم به آب آشامیدنی سالم و مراقبت های بهداشتی ضروری است [۱]. بسیاری از کشورها برای تأمین انرژی مورد نیاز خود همچنان به منابع سوخت های فسیلی وابسته هستند. این در حالی است که منابع سوخت های فسیلی محدود بوده و انتشار گازهای گلخانه ای حاصل از آنها، یکی از مهم ترین دلایل وقوع تغییرات اقلیمی هستند. این امر به ویژه در مناطق شهری به دلیل رشد جمعیت و فشار فزاینده بر منابع انرژی برای تأمین آب و غذا اهمیت ویژه ای دارد [۲]. بنابراین توسعه فن آوری های تولید برق از منابع انرژی تجدیدپذیر با هدف غلبه بر چالش های جهانی انرژی اهمیت بسیار زیادی دارد. گرچه به دلیل ماهیت ناپایدار منابع انرژی تجدیدپذیر، چالش های متعددی در استفاده دائمی از آنها وجود دارد.

بسیاری از کشورها تنوع بخشی به سبد انرژی و ترکیب منابع انرژی تجدیدپذیر و تجدیدناپذیر را به عنوان یک راه کار برای دستیابی به اهداف توسعه پایدار انتخاب کردند [۳]. اما انتخاب بهترین ترکیب فن آوری های تولید برق با در نظر گرفتن ویژگی های مختلف هریک از نیروگاه های تولید برق با چالش های فراوانی مواجه است [۴]. روش های تصمیم گیری چندمعیاره، مدل های مبتنی بر پژوهش در عملیات هستند، به ویژه هنگامی که اهداف و معیارهای متعدد و گاه متضاد در یک مسأله تصمیم گیری وجود دارند. روش های تصمیم گیری چندمعیاره با ساختاری

نظام مند و دقیق برای ارزیابی گزینه ها براساس هر معیار، به تصمیم گیری شفاف در انتخاب گزینه های انرژی کمک می کند [۵]. تاکنون روش های تصمیم گیری چندمعیاره متعددی در زمینه برنامه ریزی ترکیب نیروگاه های تولید برق به کار رفته است که در ادامه برخی از آنها آورده می شود.

شولاک^۲ و کایا^۳ از روش تصمیم گیری چندمعیاره تحلیل سلسله مراتبی^۴ (AHP) مبتنی بر مجموعه های فازی نوع-۲ بازه ای^۵ و روش شباهت به گزینه ایده آل^۶ (TOPSIS) فازی مردد^۷ برای اولویت بندی گزینه های انرژی تجدیدپذیر در ترکیه استفاده کردند [۶]. علی^۸ و همکاران فن آوری های تولید برق با روش های تصمیم گیری چندمعیاره بهترین-بدترین^۹ (BWM) و روش ارزیابی براساس فاصله از میانگین راه حل^{۱۰} (EDAS) را در بنگلادش رتبه بندی کردند. نتایج نشان دادند که در میان فن آوری های تولید برق، فن آوری خورشیدی بهترین گزینه در میان فن آوری های پاک بود و در مجموع، فن آوری گازی بهترین و فن آوری بادی بدترین بودند [۷].

رمضان زاده و همکاران، به منظور انتخاب بهترین پروژه های انرژی تجدیدپذیر از یک چارچوب تصمیم گیری ترکیبی شامل روش های تصمیم گیری چندمعیاره بهینه سازی چندهدفه مبتنی بر تحلیل نسبت^{۱۱} (MOORA)، روش بهینه سازی چندمعیاره و حل سازشی^{۱۲} (VIKOR)، EDAS و ارزیابی نسبت جمعی^{۱۳} (ARAS) در محیط فازی برای استان خراسان شمالی در ایران استفاده کردند. معیارهای اصلی در این پژوهش شامل معیارهای اقتصادی، زیست محیطی، اجتماعی و فنی بودند که با روش آنتروپی شانون وزن دهی شدند. نتایج نشان دادند که

^۹- Best-Worst Method

^{۱۰}- Evaluation Based on Distance from Average Solution

^{۱۱}- Multi-Objective Optimization Based on Ratio Analysis

^{۱۲}- Vlse Kriterijumsk Optimizacija Kompromisno Resenje

^{۱۳}- Additive Ratio Assessment

^۲- Çolak

^۳- Kaya

^۴- Analytic Hierarchy Process

^۵- Interval Type-2 Fuzzy Sets

^۶- Technique for Order of Preference by Similarity to Ideal Solution

^۷- Hesitant Fuzzy TOPSIS

^۸- Ali

برای گزینه‌های انرژی به ترتیب نیروگاه گازسوز^{۲۳} و نیروگاه زمین گرمایش^{۲۴} بودند [۱۲].

گوپتا^{۲۵} و همکاران با استفاده از روش تصمیم‌گیری Fuzzy-TOPSIS، منابع تجدیدپذیر در هند را رتبه‌بندی کردند. بدین منظور، ابتدا با سه روش وزن‌دهی شامل AHP، آزمایشگاه آزمون و ارزیابی تصمیم‌گیری^{۲۶} (DEMATEL) و Fuzzy-AHP معیارها را وزن‌دهی کردند. نتایج روش Fuzzy-TOPSIS نشان دادند که انرژی خورشیدی بهترین منبع انرژی بود و انرژی‌های بادی، برق‌آبی و زیست‌توده در رتبه‌های بعدی قرار گرفتند [۱۳].

داش^{۲۷} و همکاران از روش تصمیم‌گیری چندمعیاره تمام رتبه‌بندی‌های جفتی نهان از همه گزینه‌های ممکن^{۲۸} (PAPRIKA) برای ارزیابی اولویت‌بندی گزینه‌های مختلف انرژی بادی براساس معیارهایی نظیر ضریب ظرفیت و اثرات زیست‌محیطی در مناطق روستایی استفاده کردند. نتایج نشان دادند که توربین‌های بادی ساحلی در رتبه اول و توربین‌های بادی محور عمودی و سامانه‌های بادی هیبریدی در رتبه‌های بعدی قرار گرفتند [۱۴].

شمسی‌پور^{۲۹} و همکاران، به منظور ارزیابی فن‌آوری‌های انرژی تجدیدپذیر در اصفهان از ادغام فرآیند تحلیل شبکه‌ای فازی مبتنی بر DEMATEL (FDANP) و روش Fuzzy-MULTIMOORA استفاده کردند. نتایج نشان دادند که سامانه‌های فتوولتائیک خورشیدی، انرژی خورشیدی متمرکز، انرژی بادی به ترتیب در رتبه‌های اول تا سوم قرار داشتند [۱۵].

در پژوهش حاضر، برای نخستین بار روش تصمیم‌گیری چندمعیاره TRUST برای تحلیل گزینه‌های توسعه ظرفیت نیروگاه برق با در مقیاس حوضه آبریز توسعه داده خواهد شد. مهم‌ترین ویژگی روش TRUST، استفاده

زیرمعیار پذیرش اجتماعی با وزن ۰/۱۱۰۵ مهم‌ترین معیار و انرژی خورشیدی با امتیاز ۰/۲۲ بهترین گزینه بودند [۸]. سارکودی^{۱۴} و همکاران پنج منبع انرژی تجدیدپذیر را با سه روش تصمیم‌گیری چندمعیاره TOPSIS، MOORA و ارزیابی تناسبی پیچیده^{۱۵} (COPRAS) در غنا ارزیابی کردند. بدین منظور، ۱۳ معیار با روش Critic وزن‌دهی شدند. نتایج نشان دادند که اولویت نیروگاه‌ها به ترتیب شامل نیروگاه برق‌آبی، زیست‌توده، خورشیدی، بادی و حرارتی بودند [۹].

اسدی و همکاران، به منظور انتخاب بهینه منابع انرژی تجدیدپذیر در ایران از روش تصمیم‌گیری چندمعیاره ارزیابی هم‌زمان معیارها و گزینه‌ها^{۱۶} (SECA) در صنعت برق ایران استفاده کردند. هم‌چنین در این پژوهش، برای استخراج معیارهای ارزیابی، روش دلفی مبتنی بر فازی دو مرحله‌ای^{۱۷} به کار گرفته شد. نتایج نشان دادند که منابع انرژی خورشیدی، بادی، زیست‌توده، برق‌آبی، هیدروژنی، زمین گرمایش و حاصل از امواج در اولویت اول تا هفتم بودند [۱۰].

آکپاهو^{۱۸} و اودویو-یورک^{۱۹} از روش Critic و آنتروپی^{۲۰} برای تعیین وزن معیارها و از EDAS برای اولویت‌بندی منابع انرژی تجدیدپذیر برای تولید برق پایدار در بنین^{۲۱} استفاده کردند. نتایج نشان دادند که نیروگاه فتوولتائیک خورشیدی در رتبه نخست و پس از آن، نیروگاه‌های بادی، خورشیدی متمرکز، برق‌آبی و زیست‌توده در رتبه‌های بعدی قرار داشتند [۱۱].

آکینتایو^{۲۲} و همکاران از دو روش تصمیم‌گیری چندمعیاره ARAS و COPRAS برای رتبه‌بندی گزینه‌های انرژی براساس عملکرد زیست‌محیطی آنها استفاده کردند. نتایج نشان دادند که بیشینه و کمینه ترجیح

²²- Akintayo

²³- Gas-Powered

²⁴- Geothermal

²⁵- Gupta

²⁶- Decision making trial and evaluation laboratory

²⁷- Dash

²⁸- Potentially All Pairwise Rankings of All Possible Alternatives

²⁹- Shamsipour

¹⁴- Sarkodie

¹⁵- Complex Proportional Assessment

¹⁶- Simultaneous Evaluation of Criteria and Alternatives

¹⁷- Two-Round Fuzzy-Based Delphi Technique

¹⁸- Akpahou

¹⁹- Odoi-Yorke

²⁰- Entropy

²¹- Benin

مسأله، دارای m گزینه و n معیار باشد، ماتریس تصمیم‌گیری به صورت رابطه (۱) نوشته می‌شود:

$$\begin{matrix} & C_1 & C_2 & \dots & C_n \\ A_1 & x_{11} & x_{12} & \dots & x_{1n} \\ A_2 & \vdots & \ddots & & \vdots \\ A_m & x_{m1} & x_{m2} & \dots & x_{mn} \end{matrix} = X \quad (1)$$

که در آن، X = ماتریس تصمیم‌گیری؛ x_{ij} = درایه‌های ماتریس تصمیم‌گیری؛ n = تعداد معیارها، و m = تعداد گزینه‌ها هستند.

(ب) نرمال‌سازی ماتریس تصمیم‌گیری

در این گام، درایه‌های ماتریس تصمیم‌گیری براساس رابطه (۲) نرمال‌سازی می‌شوند.

$$b_{ij} = \frac{x_{ij} - x_j^{\min}}{x_j^{\max} - x_j^{\min}} \quad (2)$$

که در آن، b_{ij} = درایه‌های ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌شده؛ $x_j^{\min}$ = کمینه مقدار درایه هر ستون ماتریس تصمیم‌گیری، و $x_j^{\max}$ = بیشینه مقدار درایه هر ستون ماتریس تصمیم‌گیری، هستند.

(پ) محاسبه انحراف استاندارد

در گام سوم، مقدار انحراف استاندارد برای هر معیار از رابطه (۳) محاسبه می‌شود.

$$ST = \left(\frac{\sum [x_i - \bar{x}]^2}{n-1} \right)^{0.5} \quad (3)$$

که در آن، ST = انحراف استاندارد، و $\bar{x}$ = میانگین درایه‌ها، هستند. انحراف استاندارد میزان انحراف مقادیر گزینه‌ها از مقدار میانگین برای یک معیار مشخص را نشان می‌دهد.

(ت) تشکیل ماتریس متقارن^{۳۴} و محاسبه هم‌بستگی معیارها

به‌منظور محاسبه هم‌بستگی معیارها، ابتدا ماتریس متقارن با ابعاد $m \times m$ تشکیل می‌شود. سطرها و ستون‌های ماتریس متقارن معیارها هستند و هر درایه آن، براساس هم‌بستگی خطی میان معیارها به‌دست می‌آید.

از یک نرمال‌سازی چندگانه با هدف ایجاد یک مقیاس قابل مقایسه برای امتیازدهی عملکرد گزینه‌ها براساس معیارهای متعدد با مقیاس‌های مختلف است. در این روش از نرمال‌سازی مبتنی بر هدف استفاده می‌شود که از یک مقدار هدف برای نرمال‌سازی درایه‌های ماتریس تصمیم‌گیری براساس ترجیح تصمیم‌گیرندگان یا استانداردهای زندگی واقعی استفاده می‌شود. هم‌چنین پژوهش حاضر، جزو نخستین مطالعاتی است که توسعه ظرفیت تولید برق نیروگاه را در مقیاس یک حوضه آبریز بررسی می‌کند. مطالعات منطقه‌ای به سیاست‌گذاران کمک می‌کند که سیاست‌گذاری متناسب با شرایط هر منطقه صورت گرفته و در نتیجه سیاست‌گذاری منطقه‌ای و در نهایت کشوری دقیق‌تر و پایدارتر باشد.

۲- مواد و روش‌ها

در این بخش، گام‌های روش وزن‌دهی Critic برای وزن‌دهی معیارها و زیرمعیارها و روش تصمیم‌گیری چندمعیاره TRUST برای اولویت‌بندی گزینه‌ها شرح داده خواهد شد.

۲-۱- روش وزن‌دهی Critic

روش وزن‌دهی Critic توسط دیاکولاکی^{۳۰} و همکاران براساس شدت تعارض^{۳۱} و تضاد^{۳۲} معیارها با استفاده از مفاهیم آماری، شامل هم‌بستگی و انحراف استاندارد ارائه شد [۱۶]. در این روش، وزن نهایی معیارها از روش خطی^{۳۳} برای ترکیب دو پارامتر هم‌بستگی و انحراف استاندارد به‌دست می‌آید. در ادامه گام‌های روش Critic به‌طور مفصل شرح داده خواهند شد.

(الف) تشکیل ماتریس تصمیم‌گیری

درایه‌های ماتریس تصمیم‌گیری، براساس عمل‌کرد هر گزینه با در نظر گرفتن هر معیار تشکیل می‌شود. اگر

^{۳۳} - Linear Method

^{۳۴} - Symmetric Matrix

^{۳۰} - Diakoulaki

^{۳۱} - Conflict

^{۳۲} - Contrast

معیار استفاده می‌کند و ماتریس تصمیم‌گیری را براساس آن، نرمال‌سازی می‌کند [۱۸]. در نرمال‌سازی مبتنی بر محدودیت، هدف محاسبه درجه رضایت^{۳۷} برای امتیاز عملکرد هر گزینه با توجه به هر معیار است. امتیاز نهایی گزینه‌ها براساس فاصله گزینه‌ها از راه‌حل ایده‌آل منفی براساس معیارهای فاصله اقلیدسی^{۳۸}، منهتن^{۳۹}، لورنتزیان^{۴۰} و پیرسون^{۴۱} محاسبه می‌شود. گام‌های روش TRUST به شرح زیر هستند:

(الف) تشکیل ماتریس تصمیم‌گیری اولیه

در این گام، ماتریس تصمیم‌گیری اولیه براساس ارزیابی عملکرد هر گزینه براساس هر معیار توسط کارشناسان براساس رابطه (۶) تشکیل می‌گردد:

$$A = [a_{il}]_{n \times m} = \begin{bmatrix} a_{11} & a_{12} & \dots & a_{1m} \\ a_{21} & a_{22} & \dots & a_{2m} \\ \vdots & \vdots & \ddots & \vdots \\ a_{n1} & a_{n2} & \dots & a_{nm} \end{bmatrix} \quad (6)$$

که در آن، A = ماتریس تصمیم‌گیری اولیه و a_{ij} = درایه‌های ماتریس تصمیم‌گیری براساس امتیاز هر گزینه با توجه به هر معیار است.

(ب) نرمال‌سازی ماتریس تصمیم‌گیری اولیه

در این گام، ماتریس تصمیم‌گیری اولیه با چهار روش به‌طور جداگانه نرمال‌سازی می‌شوند.

(ب-۱) نرمال‌سازی نوع یک: ماتریس تصمیم‌گیری اولیه براساس نسبت خطی^{۴۲} [۱۹] براساس رابطه (۷) نرمال‌سازی می‌شود:

$$a_{ij}^l = \frac{a_{ij}}{\max_i a_{ij}} \quad \text{if } j \in B$$

$$a_{ij}^l = \frac{\min_i a_{ij}}{a_{ij}} \quad \text{if } j \in C \quad (7)$$

(ث) محاسبه مقدار تعارض معیارها

در این گام، تعارض میان یک معیار و سایر معیارها با رابطه (۴) محاسبه می‌شود:

$$\delta = \sum_{j=1}^m (1 - b_{ij}) \quad (4)$$

که در آن، δ = مجموع تعارض میان یک معیار و سایر معیارها، b_{ij} = درایه‌های ماتریس متقارن هستند.

(ج) تعیین وزن معیارها

در این گام، مقدار انحراف استاندارد هر معیار در مقدار تعارض آن معیار ضرب و در نهایت وزن معیارها محاسبه می‌شود. وزن معیارها از روابط (۵) حاصل می‌شود.

$$W_j = \frac{C_j}{\sum_{j=1}^m C_j}$$

$$C_{ij} = ST \sum_{i=1}^n (1 - b_{ij}) \quad (5)$$

که در آن، W_j = وزن معیار، و C_j = اطلاعات معیار در مورد معیار j با ترکیب انحراف استاندارد و ضریب هم‌بستگی، هستند.

۲-۲- روش تصمیم‌گیری چندمعیاره TRUST

تورکایش^{۳۵} و دوسی^{۳۶} روش تصمیم‌گیری چندمعیاره چندمعیاره TRUST را بر مبنای ارزیابی چندفاصله‌ای ارائه دادند [۱۷]. مهم‌ترین ویژگی این روش، استفاده از یک روش نرمال‌سازی چندگانه با استفاده از سه روش نرمال‌سازی خطی، نرمال‌سازی لگاریتمی و نرمال‌سازی مبتنی بر محدودیت است که از طریق یک عملگر تجمیع ادغام می‌شوند. این ویژگی سبب می‌شود قضاوت‌های ذهنی در داده‌های نرمال‌سازی شده کمینه شود. در نرمال‌سازی مبتنی بر محدودیت، از یک پارامتر محدودیت بازه برای نرمال‌سازی درایه‌های ماتریس تصمیم‌گیری استفاده می‌شود. به بیان دیگر، از یک مقدار کم‌تر و بیش‌تر برای هر

⁴⁰- Lorentzian

⁴¹- Pearson

⁴²- Linear Ratio

³⁵- Torkayesh

³⁶- Deveci

³⁷- Satisfaction Degree

³⁸- Euclidean

³⁹- Manhattan

(ب-۵) تشکیل ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌شده تجمیعی^{۴۵}: با استفاده از چهار پارامتر α و یک پارامتر β براساس رابطه (۱۱) ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌شده تشکیل می‌شود:

$$g_{ij} = \beta_1 a_{ij}^1 + \beta_2 a_{ij}^2 + \beta_3 a_{ij}^3 + \beta_4 a_{ij}^4 \quad (11)$$

$$\beta_1 + \beta_2 + \beta_3 + \beta_4 = 1$$

مقادیر β با توجه به ویژگی معیارها و تجربه کارشناسان تعیین می‌شود. در پژوهش حاضر، براساس نظر کارشناسان مقدار β برای هر چهار نوع روش نرمال‌سازی برابر با ۰/۲۵ در نظر گرفته شده است.

(پ) تشکیل ماتریس درجه رضایت‌مندی^{۴۶}

در این گام، ماتریس درجه رضایت‌مندی براساس ماتریس تصمیم‌گیری اولیه [۲۳] تشکیل می‌شود. بدین‌منظور ابتدا مقادیر قیدها برای هر معیار توسط کارشناسان براساس تجربه آنها تعیین شده و به‌صورت یک بازه عددی به‌صورت رابطه (۱۲) نشان داده می‌شود.

$$[LB_j, UB_j] \subseteq [a_j^{min}, a_j^{max}] \quad (12)$$

که در آن، LB_j = حد پایین^{۴۷} مقدار قید برای یک معیار و UB_j = حد بالای^{۴۸} مقدار قید برای یک معیار هستند. درجه رضایت‌مندی از ماتریس تصمیم‌گیری اولیه براساس مقادیر قیدها محاسبه می‌شود. درایه‌های ماتریس درجه رضایت‌مندی برای معیارهای سود براساس رابطه (۱۳) محاسبه می‌شوند:

$$f_{ij} = 1, \text{ if } a_{ij} \in [LB_i, UB_i]$$

$$f_{ij} = 1 - \frac{LB_j - a_{ij}}{\text{Max}(LB_j - a_j^{min}, a_j^{max} - UB_j) + 1}, \text{ if } a_{ij} \in [a_j^{min}, LB_j]$$

$$f_{ij} = 1 - \frac{1 - UB_j + a_{ij}}{\text{Max}(LB_j - a_j^{min}, a_j^{max} - UB_j) + 1}, \text{ if } a_{ij} \in [UB_j, a_j^{max}]$$

که در آن، a_{ij}^1 = درایه‌های ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌شده براساس نرمال‌سازی نوع یک هستند. B = معیارهای سود و C = معیارهای هزینه هستند.

(ب-۲) نرمال‌سازی نوع دو: ماتریس تصمیم‌گیری اولیه براساس روش مبتنی بر جمع خطی^{۴۳} [۲۰] براساس رابطه (۸) نرمال‌سازی می‌شود:

$$a_{ij}^2 = \frac{a_{ij}}{\sum_{i=1}^m a_{ij}} \text{ if } j \in B$$

$$a_{ij}^2 = \frac{1/a_{ij}}{\sum_{i=1}^m 1/a_{ij}} \text{ if } j \in C \quad (8)$$

که در آن، a_{ij}^2 = درایه‌های ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌شده براساس نرمال‌سازی نوع دو هستند.

(ب-۳) نرمال‌سازی نوع سه: ماتریس تصمیم‌گیری اولیه براساس روش کمینه-بیشینه^{۴۴} [۲۱] طبق رابطه (۹) نرمال‌سازی می‌شود:

$$a_{ij}^3 = \frac{(a_{ij} - \min_i a_{ij})}{\max_i a_{ij} - \min_i a_{ij}} \text{ if } j \in B$$

$$a_{ij}^3 = \frac{(\min_i a_{ij} - a_{ij})}{\max_i a_{ij} - \min_i a_{ij}} \text{ if } j \in C \quad (9)$$

که در آن، a_{ij}^3 = درایه‌های ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌شده براساس نرمال‌سازی نوع سه هستند.

(ب-۴) نرمال‌سازی نوع چهار: ماتریس تصمیم‌گیری اولیه براساس روش الگوریتمی [۲۲] طبق رابطه (۱۰) نرمال‌سازی می‌شود:

$$a_{ij}^4 = \frac{\log(a_{ij})}{\log(\prod_{i=1}^m a_{ij})} \quad (10)$$

که در آن، a_{ij}^4 = درایه‌های ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌شده براساس نرمال‌سازی نوع چهار هستند.

⁴⁶ - Satisfaction Degree Matrix

⁴⁷ - Lower Bound

⁴⁸ - Upper Bound

⁴³ - Linear Sum-Based

⁴⁴ - Linear Max-Min

⁴⁵ - Aggregated Normalized Decision Matrix

در این گام، راه حل ایده‌آل منفی از ماتریس موزون

(۱۳)

براساس رابطه (۱۷) محاسبه می‌شود:

$$\lambda_j = \min_i H_{ij} \quad (17)$$

که در آن، λ_j = راه حل ایده‌آل منفی از ماتریس موزون است.

(ج) اعمال عملگر دومرحله‌ای برای محاسبه فواصل گزینه‌ها

از راه حل ایده‌آل منفی

در این گام، فواصل اقلیدسی و منهتن و خطای لورنتزیان و پیرسون [۲۴] محاسبه می‌شوند. فواصل اقلیدسی و منهتن به ترتیب از روابط (۱۸) و (۱۹) و خطاهای لورنتزیان و پیرسون به ترتیب از روابط (۲۰) و (۲۱) محاسبه می‌شوند:

$$E_i = \sqrt{\sum_{j=1}^m (H_{ij} - \lambda_j)^2} \quad (18)$$

$$T_i = \sum_{j=1}^m |H_{ij} - \lambda_j| \quad (19)$$

$$L_i = \sum_{j=1}^m \log(1 + |H_{ij} - \lambda_j|) \quad (20)$$

$$P_i = \sum_{j=1}^m \frac{(H_{ij} - \lambda_j)^2}{\lambda_j} \quad (21)$$

که در آن، E_i = فاصله اقلیدسی و T_i = فاصله منهتن، L_i = خطای لورنتزیان و P_i = خطای پیرسون هستند.

(ح) تشکیل ماتریس‌های ارزیابی فاصله نسبی^{۵۲}

در این گام ماتریس ارزیابی فاصله نسبی براساس

روابط (۲۲) و (۲۳) محاسبه می‌شود:

$$\omega_{ik} = (E_i - E_k) + ((E_i - E_k) * (T_i - T_k)) \quad (22)$$

$$\tau_{ik} = (L_i - L_k) + ((L_i - L_k) * (P_i - P_k)) \quad (23)$$

که در آن، ω_{ik} = درایه‌های ماتریس ارزیابی فاصله نسبی براساس فواصل اقلیدسی و منهتن و τ_{ik} = درایه‌های ماتریس

درایه‌های ماتریس درجه رضایت‌مندی برای

معیارهای سود براساس رابطه (۱۴) محاسبه می‌شوند:

$$f_{ij} = \frac{1}{\text{Max}(LB_j - a_j^{\min}, a_i^{\max} - UB_j) + 1}, \text{ if } a_{ij} \in [LB_j, UB_j]$$

$$f_{ij} = \frac{LB_j - a_{ij}}{\text{Max}(LB_j - a_j^{\min}, a_i^{\max} - UB_j)}, \text{ if } a_{ij} \in [a_i^{\min}, LB_j]$$

$$f_{ij} = \frac{a_{ij} - UB_j}{\text{Max}(LB_j - a_j^{\min}, a_i^{\max} - UB_j)}, \text{ if } a_{ij} \in [UB_j, a_i^{\max}]$$

(۱۴)

(ت) تشکیل ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌سازی‌شده تجمیعی

مقیدشده^{۴۹}

در این گام، ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌سازی‌شده

تجمیعی مقیدشده براساس رابطه (۱۵) تشکیل می‌شود:

$$S_{ij} = f_{ij} g_{ij} \quad (15)$$

که در آن، S_{ij} = درایه‌های ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌سازی تجمیعی مقیدشده هستند.

(ث) تشکیل ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌سازی‌شده تجمیعی

مقیدشده موزون^{۵۰}

در این گام، ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌سازی‌شده

تجمیعی مقیدشده موزون براساس رابطه (۱۶) محاسبه می‌شود:

$$H_{ij} = s_{ij} w_{ij} \quad (16)$$

که در آن، H_{ij} = ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌سازی تجمیعی مقیدشده موزون و w_{ij} = بردار وزن معیارها هستند.

(ج) راه حل ایده‌آل منفی^{۵۱} از ماتریس موزون

⁵² - Relative Distance Assessment Matrices

⁴⁹ - Constrained Aggregated Normalized Decision Matrix

⁵⁰ - Weight Constrained Aggregated Normalized Matrix

⁵¹ - Negative-Ideal Solution

۳-۱- گزینه‌های پیشنهادی

کارشناسان براساس شرایط میدانی حوضه آبریز مارون و پتانسیل نهان توسعه ظرفیت نیروگاه برق‌آبی مارون، سه گزینه زیر را پیشنهاد دادند. در پژوهش حاضر، از دو کارشناس برنامه‌ریزی سامانه‌های انرژی و یک کارشناس مهندسی محیط زیست برای تعیین گزینه‌ها و مجموعه معیارها و زیرمعیارها استفاده شده است.

(الف) افزودن نیروگاه تولید برق خورشیدی به نیروگاه برق‌آبی

این گزینه با توجه به موقعیت جغرافیایی استان خوزستان و میزان تابش خورشیدی و ساعات آفتابی طولانی انتخاب شده است.

(ب) افزودن نیروگاه سیکل ترکیبی به نیروگاه برق‌آبی
این گزینه با توجه به وجود منابع غنی نفت و گاز و سوخت‌های فسیلی در استان خوزستان انتخاب شده است.
(پ) ترکیب سه نیروگاه برق‌آبی، خورشیدی و سیکل ترکیبی

۳-۲- مجموعه معیارهای اصلی و زیرمعیارها

معیارهای اصلی شامل معیارهای اقتصادی، زیست‌محیطی، فنی و تأمین عرضه انرژی هستند.
هزینه سرمایه‌گذاری، اشتغال‌زایی و هزینه سوخت زیرمعیارهای معیار اقتصادی هستند. انتشار گازهای گلخانه‌ای و تناسب گزینه با شرایط اقلیمی منطقه زیرمعیارهای معیار زیست‌محیطی، سهولت دسترسی به فن‌آوری تولید برق، سهولت استقرار تجهیزات نیروگاهی و قابلیت تغییر در سطح تولید برق زیرمعیارهای معیار فنی و تأمین سوخت خوراک نیروگاه و حفظ و صرفه‌جویی در مصرف منابع تجدیدناپذیر زیرمعیارهای معیار تأمین عرضه انرژی در نظر گرفته شدند.

ارزیابی فاصله نسبی براساس خطای لورنتزیان و پیرسون هستند.

(خ) محاسبه امتیاز ارزیابی فاصله ترکیبی^{۵۳}

در این گام، امتیاز ارزیابی فاصله ترکیبی از راه‌حل ضد ایده‌آل براساس رابطه (۲۴) محاسبه و در نهایت رتبه‌بندی گزینه‌ها به‌دست خواهد آمد.

$$\Omega_i = \mu \sum_{k=1}^n \omega_{ik} + (1-\mu) \sum_{k=1}^n \tau_{ik} \quad (24)$$

که در آن، Ω_i = امتیاز ارزیابی فاصله ترکیبی از راه‌حل ضدایده‌آل برای هر گزینه، μ = پارامتر غیرمنفی کوچک‌تر از یک است که به‌طور معمول برابر با ۰/۵ در نظر گرفته می‌شود. در پژوهش حاضر نیز مقدار آن ۰/۵ در نظر گرفته شده است. هراندازه مقدار Ω_i برای هر گزینه بیش‌تر باشد، رتبه آن بهتر خواهد بود.

۳- مورد مطالعاتی

مورد مطالعاتی در پژوهش حاضر، حوضه آبریز مارون واقع در استان خوزستان در جنوب غرب کشور ایران است. حوضه آبریز مارون با مساحت ۳۸۰۱ مترمربع، از زیرحوضه‌های عمان-خلیج فارس به‌شمار می‌آید. سد و نیروگاه برق‌آبی مارون با هدف تأمین آب اراضی کشاورزی، تأمین برق خانگی و کشاورزی و جلوگیری از وقوع سیلاب است [۲۵]. نیروگاه برق‌آبی مارون تأمین‌کننده برق خانگی در شهرهای بهبهان، هفتکل، رامهرمز، شادگان و باغ‌ملک و رامشیر است. در سال‌های اخیر به‌دلیل افزایش جمعیت و کاهش بارندگی، چالش‌های بسیار شدیدی در تأمین آب و برق ساکنین حوضه آبریز مارون رخ داده است [۲۶ و ۲۷]. یکی از راه‌کارهای کاهش تنش برای تأمین برق خانگی، توسعه ظرفیت تولید برق نیروگاه با توجه به ظرفیت‌های حوضه آبریز مارون است. در ادامه گزینه‌ها و مجموعه معیارهای اصلی و زیرمعیارهای مرتبط با هریک از آنها براساس نظرات کارشناسان آورده شده است.

⁵³- Combined Distance Assessment Score

ماتریس متقارن و ماتریس تعارضات برای معیارهای اصلی در جدول ۲ نشان داده شده است.

جدول ۲- ماتریس متقارن معیارهای اصلی

Table 2. Symmetric matrix of main criteria

	A	B	C	D
A	1	-0.0012	-0.3863	0.9168
B	-0.0012	1	-0.9218	-0.4002
C	-0.3863	-0.9218	1	0.0139
D	0.9168	-0.4002	0.0139	1

ماتریس مقدار تعارض معیارهای اصلی در جدول ۳ آورده شده است. وزن نهایی معیارها نیز در شکل ۱ ارائه شده است.

جدول ۳- ماتریس تعارض معیارهای اصلی

Table 3. Matrix of conflict of the main criteria

	A	B	C	D	Sum
A	0	1.0012	1.3836	0.0831	2.4707
B	1.0012	0	1.9218	1.4003	4.3235
C	1.3836	1.9218	0	0.9860	4.2941
D	0.0831	1.4003	0.9860	0	2.4694

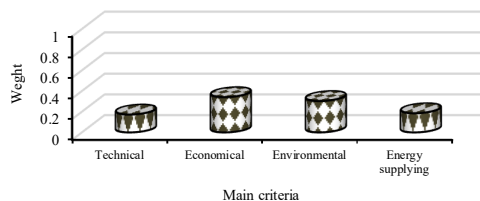


Figure 1. The final weight of main criteria

شکل ۱- وزن نهایی معیارهای اصلی

مطابق شکل ۱، معیار اقتصادی با وزن ۰/۳۴۰ دارای بیشینه وزن در میان سایر معیارها است.

معیار اقتصادی که در برگیرنده هزینه‌ها و منافع طرح توسعه نیروگاه برق‌آبی مارون است از نظر کارشناسان مهم‌ترین معیار است، زیرا تا زمانی که هزینه‌های توسعه برآورد و تأمین آن امکان‌سنجی نشود، توسعه نیروگاه با ابهام مواجه است.

پس از معیار اقتصادی، به‌ترتیب معیارهای زیست‌محیطی، تأمین عرضه انرژی و فنی با وزن‌های

در پژوهش حاضر، زیرمعیارهای هزینه سوخت و انتشار گازهای گلخانه‌ای از نوع منفی و سایر زیرمعیارها از نوع مثبت هستند.

۴- بحث و بررسی نتایج

در این بخش، نتایج حاصل از روش وزن‌دهی Critic و روش تصمیم‌گیری چندمعیاره TRUST برای مجموعه معیارها و زیرمعیارها و نیز گزینه‌ها در حوضه آبریز مارون شرح داده خواهد شد.

۴-۱- نتایج روش Critic

ماتریس تصمیم‌گیری اولیه و ماتریس نرمال‌سازی شده براساس تجمیع نظرات کارشناسان و انحراف استاندارد در جدول ۱ آورده شده است.

جدول ۱- ماتریس تصمیم‌گیری اولیه، ماتریس نرمال‌سازی شده، و انحراف استاندارد

Table 1. Initial decision-matrix, normalized matrix, and standard deviation

(a) Initial decision-matrix				
Alternatives	Main criteria			
	A	B	C	D
S1	86.7	56	76.7	85.3
S2	60.3	57.7	78.3	68.6
S3	72.7	18.7	81.3	82.6
(b) Normalized matrix				
Alternatives	Main criteria			
	A	B	C	D
S1	1	0.95	0	1
S2	0	1	0.35	0
S3	0.46	0	1	0.84
(c) Standard deviation				
Standard deviation	Main criteria			
	A	B	C	D
	0.50	0.56	0.50	0.53

مطابق جدول ۱، انحراف استاندارد برای معیار اقتصادی بیشینه مقدار را دارد. این امر بیان‌گر آن است که نظرات کارشناسان در ارزیابی عملکرد گزینه‌ها نسبت به معیار اقتصادی، دارای بیشینه پراکندگی بوده است.

جدول ۴- ماتریس تصمیم‌گیری اولیه تجمیعی

Table 4. Aggregated initial decision-making matrix

Sub-criteria	Alternatives		
	S1	S2	S3
C1	74.6	56	52.3
C2	53	56	43.3
C3	65.3	54	67
C4	60	61.3	66.6
C5	41.3	57.6	17.6
C6	52	72.3	68.3
C7	78.3	59.3	79
C8	50.3	56.6	60
C9	53.6	51	80
C10	48.3	56	80.6

C1 = Investment cost, C2 = Job creation, C3 = Cost of power plant feed fuel, C4 = Greenhouse gas emissions, C5 = Adaptation with climate change, C6 = Ease of access to electricity generation technology, C7 = Ease of deployment of power plant equipment, C8 = Ability to change the level of electricity generation, C9 = Supply of power plant feed fuel, C10 = Conservation and saving in the consumption of non-renewable resources.

هم‌چنین، ماتریس‌های نرمال‌شده براساس چهار نوع نرمال‌سازی در جدول ۵ آورده شده است. پس از محاسبه ماتریس‌های تصمیم‌گیری نرمال‌سازی‌شده، ماتریس نرمال‌سازی‌شده تجمیعی محاسبه شد که در جدول ۶ آورده شده است. درجه رضایت از ماتریس تصمیم‌گیری اولیه در جدول ۷، ماتریس نرمال‌سازی‌شده تجمیعی مقیدشده در جدول ۸ و ماتریس نرمال‌سازی‌شده تجمیعی مقیدشده وزن‌دهی‌شده در جدول ۹ آورده شده است. در نهایت، راه‌حل ایده‌آل منفی برای هر یک از معیارها در شکل ۳ نشان داده شده است.

۰/۳۰۲، ۰/۱۸۴ و ۰/۱۷۲ در رتبه‌های دوم و چهارم قرار دارند.

براساس گام‌های فوق، وزن زیرمعیارها نیز محاسبه شدند که به دلیل تعداد زیاد زیرمعیارها و طولانی بودن روند محاسبات، جزئیات مراحل محاسبات ارائه نشده است. به‌منظور در نظرگیری اثر وزن معیارهای اصلی، وزن هریک از زیرمعیارها در وزن معیار اصلی مربوط به آن ضرب شد. وزن نهایی زیرمعیارها در شکل ۲ آورده شده است.

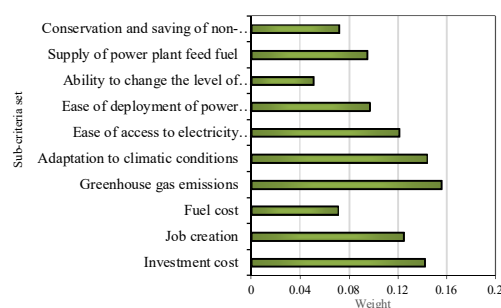


Figure 2. The final weight of sub-criteria

شکل ۲- وزن نهایی زیرمعیارها

مطابق شکل ۲، از میان زیرمعیارهای مختلف، زیرمعیار انتشار گازهای گلخانه‌ای با وزن ۰/۱۵۶ مهم‌ترین زیرمعیار است، زیرا انتشار گازهای گلخانه‌ای هزینه‌های آشکار و نهان زیادی را برای جامعه ایجاد می‌کند. زیرمعیار تناسب با شرایط اقلیمی منطقه با وزن ۰/۱۴۴ جایگاه دوم را دارد.

تناسب با شرایط اقلیمی منطقه یکی از مهم‌ترین ابعاد طرح‌های توسعه انرژی است، زیرا در صورت عدم تناسب با شرایط اقلیمی منطقه هزینه‌های اقتصادی زیادی نظیر واردات سوخت خوراک برای نیروگاه ایجاد می‌شود.

۴-۲- نتایج روش TRUST

ماتریس تصمیم‌گیری اولیه تجمیعی در جدول ۴ آورده شده است.

جدول ۵- ماتریس نرمال‌سازی شده

(a) Type-1 normalized matrix			
Sub-criteria	S1	S2	S3
C1	1	0.75	0.70
C2	0.94	1	0.77
C3	0.82	1	0.80
C4	1	0.97	0.90
C5	0.42	0.30	1
C6	0.71	1	0.94
C7	0.99	0.75	1
C8	0.83	0.94	1
C9	0.67	0.63	1
C10	0.59	0.69	1

Sub-criteria	S1	S2	S3
C1	0.40	0.30	0.28
C2	0.34	0.36	0.28
C3	0.31	0.37	0.30
C4	0.34	0.33	0.31
C5	0.24	0.17	0.57
C6	0.26	0.37	0.35
C7	0.36	0.27	0.36
C8	0.30	0.33	0.35
C9	0.29	0.27	0.43
C10	0.26	0.30	0.44

Sub-criteria	S1	S2	S3
C1	1	0.16	0
C2	0.76	1	0
C3	0.13	1	0
C4	1	0.80	0
C5	0.40	0	1
C6	0	1	0.80
C7	0.97	0	1
C8	0	0.65	1
C9	0.09	0	1
C10	0	0.23	1

Sub-criteria	S1	S2	S3
C1	0.35	0.33	0.32
C2	0.33	0.34	0.32
C3	0.34	0.32	0.33
C4	0.32	0.33	0.33
C5	0.34	0.38	0.26
C6	0.31	0.34	0.33
C7	0.34	0.31	0.34
C8	0.32	0.33	0.34
C9	0.32	0.31	0.35
C10	0.31	0.32	0.35

جدول ۶- ماتریس تصمیم‌گیری نرمال‌سازی شده تجمیعی

Sub-criteria	Alternatives		
	S1	S2	S3
C1	0.68	0.38	0.32
C2	0.59	0.67	0.34
C3	0.40	0.67	0.36
C4	0.66	0.61	0.38
C5	0.35	0.21	0.71
C6	0.32	0.67	0.61
C7	0.66	0.33	0.67
C8	0.36	0.56	0.67
C9	0.34	0.30	0.69
C10	0.29	0.39	0.69

جدول ۷- ماتریس درجه رضایت‌مندی

Sub-criteria	Alternatives		
	S1	S2	S3
C1	1	1	1
C2	1	1	1
C3	0.97	0.78	1
C4	1	1	1
C5	1	1	1
C6	1	1	1
C7	1	1	1
C8	1	1	1
C9	1	1	1
C10	1	1	1

جدول ۸- ماتریس نرمال‌سازی شده تجمیعی مقیدشده

Sub-criteria	Alternatives		
	S1	S2	S3
C1	0.68	0.38	0.32
C2	0.59	0.67	0.34
C3	0.39	0.52	0.36
C4	0.66	0.61	0.38
C5	0.35	0.21	0.71
C6	0.32	0.67	0.61
C7	0.66	0.33	0.67
C8	0.36	0.56	0.67
C9	0.34	0.30	0.69
C10	0.29	0.39	0.69

جدول ۹- ماتریس نرمال‌سازی شده تجمیعی مقیدشده

وزن‌دهی شده

Table 9. Weighted constrained aggregated normalized matrix

Sub-criteria	Alternatives		
	S1	S2	S3
C1	0.09	0.05	0.04
C2	0.07	0.08	0.04
C3	0.02	0.03	0.02
C4	0.10	0.09	0.06
C5	0.05	0.03	0.10
C6	0.03	0.08	0.07
C7	0.06	0.03	0.06
C8	0.01	0.02	0.03
C9	0.03	0.02	0.06
C10	0.02	0.02	0.05

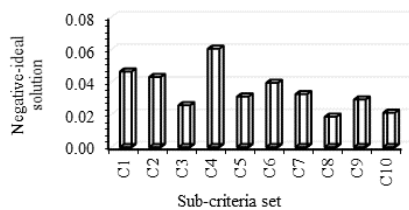


Figure 3. Negative-ideal solution

شکل ۳- راه‌حل ایده‌آل منفی

مقادیر پارامترهای روش TRUST در جدول آورده

۱۰ شده است. رتبه‌بندی نهایی گزینه‌ها نیز در شکل ۴

آورده شده است.

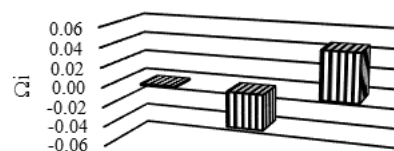
خوراک را نیز به مقدار قابل توجهی کاهش می‌دهد. هزینه تأمین سوخت خوراک یکی از پارامترهای مهم در تعیین هزینه سرمایه‌گذاری توسعه ظرفیت تولید برق در نیروگاه است. اما یکی از معایب توسعه نیروگاه‌های گازی سیکل ترکیبی، انتشار گازهای گلخانه‌ای است. انتشار گازهای گلخانه‌ای یکی از مهم‌ترین علل وقوع پدیده تغییر اقلیم هستند که علاوه بر گرمایش جهانی، هزینه‌های اجتماعی زیادی نیز بر جامعه تحمیل خواهد کرد. در گزینه S3، با توجه به عدم اطمینان از وجود رواناب کافی برای تأمین برق توسط نیروگاه برق‌آبی و هزینه‌های اجتماعی نیروگاه سیکل ترکیبی، نیروگاه خورشیدی در نظر گرفته شده است. این امر سبب می‌شود که در روزهای آفتابی در فصول گرم سال، درصد برق تولیدشده از نیروگاه سیکل ترکیبی کاهش یافته و در نتیجه مصرف سوخت فسیلی و انتشار گازهای گلخانه‌ای کاهش یابد. بدین ترتیب از انتشار گازهای آلاینده و مسائل زیست‌محیطی ناشی از آنها تا حد قابل توجهی پیشگیری گردد.

۵- نتیجه‌گیری

تأمین انرژی به‌ویژه تأمین برق به‌عنوان یکی از خدمات زیربنایی برای پیشرفت هر کشوری ضروری است. دسترسی امن، پایدار و اقتصادی به انرژی یکی از اهداف توسعه پایدار است و اختلال در آن، می‌تواند منجر به آسیب‌پذیری در سایر بخش‌های حیاتی نظیر دسترسی به آب کافی و حتی زنجیره تأمین مواد غذایی گردد. از این‌رو، سیاست‌گذاری‌های بخش انرژی نقش کلیدی در پیشگیری از وقوع بحران‌های اجتماعی-اقتصادی و فجایع زیست‌محیطی دارند. برنامه‌ریزی عرضه انرژی با توجه به گستردگی دامنه زمانی برای ساخت و بهره‌برداری از تجهیزات آن، وسعت جغرافیایی تحت پوشش و نیز ارتباط تنگاتنگ با مسائل اقتصادی و گاه سیاست داخلی و خارجی از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. از این‌رو، تعیین مناسب‌ترین فن‌آوری‌های تولید انرژی در نیروگاه‌های تولید برق، اثر مستقیم بر کیفیت زندگی افراد یک کشور در زمان

جدول ۱۰- پارامترهای روش TRUST

Parameters	Alternatives		
	S1	S2	S3
E_i	0.083	0.071	0.099
T_i	0.184	0.156	0.220
L_i	0.078	0.067	0.093
P_i	0.157	0.121	0.093
ω_{ik}	-0.0022	-0.0374	0.0449
τ_{ik}	-0.0002	-0.0326	0.0496



	S1	S2	S3
Ω_i	-0.0012	-0.0351	0.0472

Figure 4. Final ranking of the alternatives

شکل ۴- رتبه‌بندی نهایی گزینه‌ها

مطابق شکل ۴، مقدار Ω_i برای گزینه S1 کم‌ترین مقدار و برای گزینه S3 بیش‌ترین مقدار است. بنابراین گزینه S3 یعنی توسعه ظرفیت تولید برق از طریق نیروگاه برق‌آبی با نیروگاه خورشیدی و سیکل ترکیبی در رتبه اول قرار دارد. گزینه S3 ترکیبی از منابع انرژی تجدیدپذیر و تجدیدناپذیر است که این امر سبب می‌شود که در صورت مدیریت صحیح نیروگاه، امنیت انرژی در تمام طول سال تأمین گردد. یکی از عوامل مهم در توسعه ظرفیت تولید نیروگاه، اطمینان از تأمین سوخت خوراک نیروگاه در بازه زمانی بهره‌برداری است. با اجرای گزینه S3، در صورت کاهش رواناب ورودی به سد مارون و به‌دنبال آن کاهش ظرفیت تولید برق به‌ویژه در فصل‌های گرم سال که تبخیر از سطح دریاچه سد به‌شدت افزایش می‌یابد، نیروگاه گازی سیکل ترکیبی می‌تواند برق مورد نیاز را تأمین کند، زیرا سوخت خوراک نیروگاه سیکل ترکیبی گاز طبیعی است. استان خوزستان منابع عظیمی از نفت و گاز دارا می‌باشد که علاوه بر تضمین تأمین سوخت خوراک به‌ویژه در بازه‌های زمانی اوج مصرف برق، هزینه تأمین سوخت

ملاحظات اخلاقی

پیروی از اصول اخلاق پژوهش

نویسنده اصول اخلاقی را در انجام و انتشار این پژوهش علمی رعایت نموده و این موضوع مورد تأیید ایشان است.

مشارکت نویسندگان

پروین گلفام این نظریه را توسعه داد، محاسبات را انجام داد و روش‌های تحلیلی را تأیید کرد. همچنین بر یافته‌های این کار نظارت داشت. پروین گلفام نسخه خطی را نوشت.

تعارض منافع

بنا بر اظهار نویسندگان این مقاله تعارض منافع ندارد.

حامی مالی

این پژوهش هیچ‌گونه کمک هزینه خاصی دریافت نکرده است.

سپاسگزاری

از داوران محترم به‌خاطر ارائه نظرهای ساختاری و علمی سپاسگزاری می‌شود.

حال و آینده دارد. روش‌های تصمیم‌گیری چندمعیاره، یکی از پرکاربردترین ابزارهای انتخاب برای حل مسائل بهینه‌سازی گسسته هستند، زیرا بر مبنای تجمیع نظرات کارشناسان برای دستیابی به یک راه‌حل جامع و فراگیر استوار است. در پژوهش حاضر برای اولویت‌بندی و انتخاب بهترین گزینه در توسعه ظرفیت تولید برق نیروگاه برق‌آبی مارون، روش تصمیم‌گیری چندمعیاره TRUST به کار گرفته شد. بدین منظور، ابتدا معیارهای اصلی و زیرمعیارهای آنها توسط گروه کارشناسان تعیین و با روش Critic وزن‌دهی شدند. نتایج روش Critic نشان دادند که مهم‌ترین معیار، معیار اقتصادی با وزن ۰/۳۴۰ بود. همچنین نتایج حاصل از روش TRUST نشان دادند که گزینه توسعه ظرفیت تولید برق از طریق احداث نیروگاه خورشیدی و سیکل ترکیبی در نیروگاه برق‌آبی مارون، با امتیاز ۰/۰۴۷ در اولویت نخست قرار گرفت. در حال حاضر، بخش‌های مصرف‌کننده آب و برق شامل بخش خانگی، کشاورزی و زیست‌محیطی در حوضه آبریز مارون با چالش‌های متعددی در تأمین تقاضا مواجه هستند. ادامه روند مدیریت فعلی انرژی، می‌تواند زمینه‌ساز بروز بحران‌های شدیدتر در این منطقه باشد. نتایج حاصل از پژوهش حاضر، می‌تواند مبنای سیاست‌گذاری‌های تأمین برق در سال‌های آینده در حوضه آبریز مارون باشد، به‌نحوی که با اجرای آن، امنیت تأمین برق تضمین گردد.

References

- [1] International Renewable Energy Agency (IRENA). The Renewable Energy Transition in Africa Powering Access, Resilience and Prosperity. Available at: www.irena.org/-/media/Files/IRENA/Agency/Publication/2021/March/Renewable_Energy_Transition_Africa_2021.
- [2] Moradi MA, Golfam P. Approaches and challenges of quantifying water-energy-food security nexus in urban areas. *Water Resources and Climate Change*. 2025 Mar 25; 1 (1): 18-27. doi: 10.22091/wrcc.2024.11329.1004.
- [3] IEA. (2021). Global energy review, assessing the effects of economic recoveries on global energy demand and CO2 emissions in 2021. *Global Energy Review*. doi: 10.1787/90c8c125-en.
- [4] Yazdani M, Torkayesh AE, Santibanez-Gonzalez ED, Otaghsara SK. Evaluation of renewable energy resources using integrated Shannon Entropy—EDAS model. *Sustainable Operations and Computers*. 2020 Dec 01; 1: 35–42. doi: 10.1016/j.susoc.2020.12.002.
- [5] Golfam P, Ashofteh PS, Loáiciga HA. Integration of gray system theory with AHP decision-making for wastewater reuse decision-making. *Journal of Hazardous, Toxic, and Radioactive Waste*. 2021 Apr 28; 25 (3). doi: 10.1061/(ASCE)HZ.2153-5515.0000619.

- [6] Çolak M, Kaya İ. Prioritization of renewable energy alternatives by using an integrated fuzzy MCDM model: A real case application for Turkey. *Renewable and Sustainable Energy Reviews*. 2017 Jun 2; 80: 840-853. doi: [10.1016/j.rser.2017.05.194](#).
- [7] Ali T, Chiu YR, Aghaloo K, Nahian AJ, Ma H. Prioritizing the existing power generation technologies in Bangladesh's clean energy scheme using a hybrid multi-criteria decision-making model. *Journal of Cleaner Production*. 2020 Sep 10; 267: 121901. doi: [10.1016/j.jclepro.2020.121901](#).
- [8] Ramezanzade M, Karimi H, Almutairi Kh, Xuan HA, Saebi J, Mostafaeipour A, Techato K. Implementing MCDM techniques for ranking renewable energy projects under fuzzy environment: A case study. *Sustainability*. 2021 Oct 2; 13 (22). doi: [10.3390/su132212858](#).
- [9] Sarkodie WO, Ofori EA, Ampimah BCh. Decision optimization techniques for evaluating renewable energy resources for power generation in Ghana: MCDM approach. *Energy Reports*. 2022 Nov; 8: 13504-13513. doi: [10.1016/j.egy.2022.10.120](#).
- [10] Assadi MR, Ataebi M, Ataebi ES, Hasani A. Prioritization of renewable energy resources based on sustainable management approach using simultaneous evaluation of criteria and alternatives: A case study on Iran's electricity industry. *Renewable Energy*. 2022 Jan; 181: 820-832. doi: [10.1016/j.renene.2021.09.065](#).
- [11] Akpahou R, Odoi-Yorke F. A multicriteria decision-making approach for prioritizing renewable energy resources for sustainable electricity generation in Benin. *Cogent Engineering*. 2023 Apr 23; 10 (1). doi: [10.1080/23311916.2023.2204553](#).
- [12] Akintayo BD, Ige OE, Babatunde OM, Olanrewaju OA. Evaluation and prioritization of power-generating systems using a life cycle assessment and a multicriteria decision-making approach. *Energies*. 2023 Sep 7; 16 (18): 6722. doi: [10.3390/en16186722](#).
- [13] Gupta S, Kumar R, Kumar A. Green hydrogen in India: Prioritization of its potential and viable renewable source. *International Journal of Hydrogen Energy*. 2024 Jan 2; 50: 226-238. doi: [10.1016/j.ijhydene.2023.08.166](#).
- [14] Dash S, Chakravarty S, Chandra Giri N, Khargotra R. Evaluating sustainable wind energy sources with multiple criteria decision-making (MCDM) techniques. *Computers and Electrical Engineering*. 2025 Mar 31; 123: 110285. doi: [10.1016/j.compeleceng.2025.110285](#).
- [15] Shamsipour R, Nohegar A, Ehsani AH, Daryabeigi Zand A. A comprehensive assessing of renewable energy sources ranking by Fuzzy DANP and Fuzzy MULTIMOORA (Case Study Isfahan Province, IRAN). *International Journal of Environmental Research*. 2025 May 26; 19(137). doi: [10.1007/s41742-025-00763-1](#).
- [16] Diakoulaki D, Mavrotas G, Papayannakis L. Determining objective weights in multiple criteria problems: The critic method. *Computers and Operations Research*, 1995 Aug; 22(7): 763-770, doi: [10.1016/0305-0548\(94\)00059-H](#).
- [17] Torkayesh AE, Deveci MA. Multi-normalization multi-distance assessment (TRUST) approach for locating a battery swapping station for electric scooters. *Sustainable Cities and Society*. 2021 Nov; 74: 103243. doi: [10.1016/j.scs.2021.103243](#).
- [18] Abdelli A, Hammal Y, Mokdad L. ISOCOV: A new MCDM method to handle value constraints in web service selection. symposium on computers and communications. 2019 *IEEE Symposium on Computers and Communications (ISCC)*. Barcelona, Spain. 29 June 2019-03 July 2019. Pp. 1022–1027. doi: [10.1109/ISCC47284.2019.8969589](#).
- [19] Keshavarz Ghorabae M, Zavadskas EK, Turskis Z, Antucheviciene J. A new combinative distance-based assessment (CODAS) method for multi-criteria decision-making. *Economic Computation and Economic Cybernetics Studies and Research*, 2016; 50(3): 25-44.
- [20] Wen Z, Liao H, Zavadskas EK. MACONT: Mixed aggregation by comprehensive normalization technique for multi-criteria analysis. *Informatica*. 2020 Nov; 31(4): 857-880.
- [21] Yazdani M, Zarate P, Zavadskas EK, Turskis Z. A Combined Compromise Solution (CoCoSo) method for multi-criteria decision-making problems. *Management Decision*. 2018 Nov; 57(3). doi: [10.1108/MD-05-2017-0458](#).
- [22] Zolfani SH, Yazdani M, Pamucar D, Zarate P. A VIKOR and TOPSIS focused reanalysis of the MADM methods based on logarithmic normalization. 2020 Jun. 18(3). doi: [10.22190/FUME191129016Z](#).
- [23] Abdelli A, Mokdad L, Hammal Y. Dealing with value constraints in decision making using MCDM methods. *Journal of Computational Science*. 2020 Jul; 44: 101154. doi: [10.1016/j.jocs.2020.101154](#).
- [24] Cha SH. Taxonomy of nominal type histogram distance measures. *MATH'08: Proceedings of the American Conference on Applied Mathematics*. Harvard, Massachusetts, USA. 2008 Mar 24-26; 1(2): 325-330.
- [25] Iran Water Resources Management Company Website, 2016.
- [26] Golfam P, Ashofteh PS. Performance indexes analysis of the reservoir-hydropower plant system affected by climate change. *Water Resources Management*. 2022 Sep 5; 36: 5127-5162. doi: [10.1007/s11269-022-03295-x](#).
- [27] Golfam P, Ashofteh PS, Loáiciga HA. Forecasting long-term energy demand and reductions in GHG emissions. *Energy Efficiency*. 2024 Mar 5; 17(19). doi: [10.1007/s12053-024-10203-2](#).