



# Evaluating the Environmental Costs of Electricity Generation in Tehran through a Combined Thermal-Solar System using the Water-Energy-Environment Nexus Approach

Received: 2024.10.31

Accepted: 2025.04.03

Nima Javidi,<sup>1\*</sup> Gholamreza Nabi Bidhendi,<sup>1\*</sup> Omid Tavakoli,<sup>2</sup> Naser Mehrdadi<sup>1</sup>

<sup>1</sup> Faculty of Environment,  
University of Tehran,  
Tehran, Iran

<sup>2</sup> College of Chemical  
Engineering, University of  
Tehran, Tehran, Iran

## EXTENDED ABSTRACT

**Introduction:** The environmental consequences of fossil fuel reliance, combined with the rising energy demand in urban centers, have prompted interest in combined thermal-solar power systems as a sustainable approach to electricity generation. Tehran, which depends heavily on thermal power plants, faces significant challenges from high greenhouse gas emissions, substantial water consumption, and increasing environmental costs. This study aims to assess the environmental costs of electricity generation through a combined thermal-solar system and compare it with thermal-only systems. Three major power plants—Tarasht, Montazer Ghaem, and Besat—were selected as case studies. The Water-Energy-Environment Nexus (WEE Nexus) approach was employed to analyze interactions between water and energy resources in these systems.

**Material and methods:** The study utilized the Life Cycle Assessment (LCA) method to evaluate environmental impacts, focusing on the reduction of greenhouse gas emissions and water consumption. Data on fuel consumption, emissions, and water use were gathered from official reports and validated databases. For combined system modeling, SimaPro software was used, while SPSS was employed for data analysis. Independent T-tests and ANOVA were performed to assess the statistical significance of differences between the two scenarios (base and combined). The WEE Nexus approach was applied to evaluate the simultaneous reduction of water consumption and emissions.

**Results and discussion:** The analysis revealed substantial environmental advantages of integrating solar energy with thermal systems across all three plants. The results indicate that the combined thermal-solar system significantly reduced greenhouse gas emissions, water consumption, and environmental costs in all three power plants. In Montazer Ghaem Power Plant, CO<sub>2</sub> emissions decreased by 28.1%, water consumption was reduced by 26.5%, and environmental costs dropped to \$195.67 per gigawatt-hour, showing the best performance among the studied plants. The Besat Power Plant also showed significant reductions in emissions and water use, though slightly less than Montazer Ghaem due to lower solar irradiance. Tarasht Power Plant performed weaker than the others because of older equipment and lower efficiency. Statistical analysis using independent T-tests confirmed that the differences between the base and combined scenarios across all plants were statistically significant ( $p < 0.05$ ). The WEE Nexus approach revealed that reducing water consumption through the incorporation of solar energy in thermal systems not only decreased emissions but also alleviated pressure on water resources, which is crucial for water-scarce areas like Tehran. The findings highlight the potential of solar energy as a complementary source for improving environmental sustainability in electricity generation.

**Conclusion:** This study demonstrates that using combined thermal-solar systems in Tehran's power plants can significantly reduce greenhouse gas emissions, water consumption, and environmental costs. Among the three plants, Montazer Ghaem performed the best due to favorable geographical conditions, modern equipment, and higher solar irradiance. The findings underline the importance of applying the WEE Nexus approach in energy planning to optimize water and energy management and reduce dependence on fossil fuels. Future recommendations include investing in upgrades for older plants such as Tarasht to enhance efficiency, as well as expanding the solar component of combined systems. These actions could further reduce environmental impacts and provide a scalable model for similar metropolitan regions facing energy and resource challenges.

**Keywords:** Combined thermal-solar system, Environmental costs, Tehran power plants, Greenhouse gas emissions, Water consumption, WEE Nexus, Life Cycle Assessment (LCA)

## How to cite this article:

Javidi, N., Nabi Bidhendi, Gh., Tavakoli, O., and Mehrdadi, N. 2026. Evaluating the Environmental Costs of Electricity Generation in Tehran through a Combined Thermal-Solar System using the Water-Energy-Environment Nexus Approach. *Adv. Environ. Sci.* 23(4): 937-952.

\* Corresponding Author Email Address: nima.javidi@ut.ac.ir, ghendi@ut.ac.ir

DOI: 10.48308/envs.2025.1452



Copyright: © 2026 by the authors. Submitted for possible open access publication under the terms and conditions of the Creative Commons Attribution (CC BY) license <https://creativecommons.org/licenses/by/4.0/>.

## محاسبه هزینه‌های زیست‌محیطی تامین برق تهران به صورت ترکیبی (حرارتی - خورشیدی) با رویکرد همبست آب، انرژی و محیط‌زیست



تاریخ دریافت: ۱۴۰۳/۰۸/۱۰

تاریخ پذیرش: ۱۴۰۴/۰۱/۱۴

نیما جاویدی<sup>۱\*</sup>، غلامرضا نبی بیدهندی<sup>۱\*</sup>، امید توکلی<sup>۲</sup>، ناصر مهرداد<sup>۱</sup>

### چکیده مبسوط

**سابقه و هدف:** با توجه به رشد مصرف انرژی و افزایش پیامدهای زیست‌محیطی ناشی از استفاده از سوخت‌های فسیلی، استفاده از سیستم‌های انرژی ترکیبی حرارتی- خورشیدی به عنوان راهکاری پایدار برای تولید برق مورد توجه قرار گرفته است. کلان‌شهر تهران به دلیل وابستگی زیاد به نیروگاه‌های حرارتی، با چالش‌هایی همچون انتشار گازهای گلخانه‌ای، مصرف بالای آب و هزینه‌های زیست‌محیطی مواجه است. هدف این پژوهش ارزیابی هزینه‌های زیست‌محیطی تولید برق از طریق ترکیب سیستم‌های حرارتی- خورشیدی و مقایسه آن با سیستم‌های حرارتی خالص در سه نیروگاه اصلی شامل طرشت، منتظر قائم، و نیروگاه بعثت است. در این مطالعه، رویکرد همبست آب، انرژی و محیط‌زیست (WEE Nexus) برای تحلیل تعاملات بین منابع آب و انرژی به کار گرفته شده است.

<sup>۱</sup> گروه مهندسی عمران و محیط زیست، دانشکده محیط زیست، دانشگاه تهران، تهران، ایران

<sup>۲</sup> دانشکده مهندسی شیمی، دانشگاه تهران، تهران، ایران

**مواد و روش‌ها:** در این پژوهش، از روش تحلیل چرخه عمر (LCA) برای ارزیابی اثرات زیست‌محیطی و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و مصرف آب استفاده شد. داده‌های مربوط به مصرف سوخت، انتشار گازهای گلخانه‌ای و مصرف آب در نیروگاه‌های منتخب از گزارش‌های سالانه نیروگاه‌ها و پایگاه داده‌های معتبر استخراج شد. همچنین، برای مدل‌سازی و تحلیل سیستم‌های ترکیبی، از نرم‌افزار SimaPro و برای تحلیل داده‌ها از نرم‌افزار SPSS استفاده گردید. در این مطالعه، آزمون‌های T مستقل و تحلیل واریانس (ANOVA) به منظور بررسی تفاوت‌های معنادار بین دو سناریوی پایه و ترکیبی انجام شد. علاوه بر این، رویکرد WEE Nexus برای تحلیل هم‌زمان کاهش مصرف آب و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای به کار گرفته شد.

**نتایج و بحث:** نتایج نشان داد که استفاده از سیستم‌های ترکیبی حرارتی- خورشیدی به‌طور معناداری باعث کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، مصرف آب و هزینه‌های زیست‌محیطی در هر سه نیروگاه مورد مطالعه شده است. در نیروگاه منتظر قائم، میزان انتشار CO<sub>2</sub> در سناریوی ترکیبی به میزان ۲۸/۱ درصد کاهش یافت و مصرف آب به میزان ۲۶/۵ درصد کاهش پیدا کرد. همچنین، هزینه‌های زیست‌محیطی در این نیروگاه به ۱۹۵/۶۷ دلار به ازای هر گیگاوات ساعت کاهش یافت که بهترین عملکرد را در میان نیروگاه‌های مورد مطالعه نشان داد. در نیروگاه بعثت نیز کاهش قابل توجهی در انتشار گازهای گلخانه‌ای و مصرف آب مشاهده شد، اما به دلیل شرایط تابش خورشیدی کمتر، میزان کاهش در مقایسه با منتظر قائم اندکی کمتر بود. نیروگاه طرشت به دلیل قدیمی بودن تجهیزات و کارایی پایین‌تر، عملکرد ضعیف‌تری در کاهش انتشار و مصرف منابع نسبت به دو نیروگاه دیگر داشت. تحلیل‌های آماری با استفاده از آزمون T مستقل نشان داد که تفاوت بین سناریوهای پایه و ترکیبی در تمامی نیروگاه‌ها از نظر آماری معنادار بوده است ( $p < 0.05$ ). تحلیل رویکرد WEE Nexus نشان داد که کاهش مصرف آب از طریق جایگزینی بخشی از تولید حرارتی با انرژی خورشیدی، علاوه بر کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، فشار بر منابع آبی را نیز کاهش می‌دهد. این مسئله به‌ویژه در مناطق کم‌آب مانند تهران اهمیت ویژه‌ای دارد و استفاده از سیستم‌های خورشیدی به‌عنوان مکمل سیستم‌های حرارتی می‌تواند به‌طور قابل توجهی به پایداری زیست‌محیطی کمک کند.

**نتیجه‌گیری:** نتایج این پژوهش نشان می‌دهد که استفاده از سیستم‌های ترکیبی حرارتی- خورشیدی در نیروگاه‌های تهران می‌تواند به کاهش معنادار انتشار گازهای گلخانه‌ای، مصرف آب و هزینه‌های زیست‌محیطی منجر شود. در میان سه نیروگاه مورد بررسی، نیروگاه منتظر قائم به دلیل شرایط جغرافیایی مناسب، تجهیزات مدرن و تابش خورشیدی بیشتر، بهترین عملکرد را در کاهش اثرات زیست‌محیطی و بهینه‌سازی مصرف منابع داشت. این مطالعه نشان می‌دهد که استفاده از رویکرد WEE Nexus در برنامه‌ریزی انرژی می‌تواند به مدیریت بهینه منابع آب و انرژی کمک کرده و وابستگی به سوخت‌های فسیلی را کاهش دهد.

*استناد به این مقاله: جاویدی، ن، نبی بیدهندی، غ، توکلی، ا، و ن. مهرداد. ۱۴۰۴. محاسبه هزینه‌های زیست‌محیطی تامین برق تهران به صورت ترکیبی (حرارتی- خورشیدی) با رویکرد همبست آب، انرژی و محیط‌زیست. فصلنامه علوم محیطی نوین، ۲۳(۴): ۹۳۷-۹۵۲.*

**واژه‌های کلیدی:** سیستم ترکیبی حرارتی- خورشیدی، هزینه‌های زیست‌محیطی، نیروگاه‌های تهران، انتشار گازهای گلخانه‌ای، مصرف آب، WEE Nexus، تحلیل چرخه عمر (LCA)

\* Corresponding Author Email Address: nima.javidi@ut.ac.ir, ghendi@ut.ac.ir

DOI: 10.48308/envs.2025.1452



## مقدمه

ترکیبی حرارتی- خورشیدی که در آن‌ها انرژی خورشیدی به‌عنوان مکمل سیستم‌های حرارتی عمل می‌کند، می‌تواند به کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی، کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و کاهش مصرف آب در فرآیندهای خنک‌سازی نیروگاه‌های حرارتی کمک کند. به‌طور خاص، سیستم‌های ترکیبی با بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش تلفات انرژی، می‌توانند هزینه‌های زیست‌محیطی تولید برق را به طرز چشمگیری کاهش دهند (Rad et al., 2020).

رویکرد همبست آب، انرژی و محیط‌زیست (Water-Energy-Environment Nexus) به‌عنوان چارچوبی برای تحلیل سیستماتیک این تعاملات پیچیده مورد توجه قرار گرفته است. این رویکرد با بررسی ارتباط متقابل بین منابع آبی، تولید انرژی و تاثیرات زیست‌محیطی، امکان ارزیابی دقیق‌تر و همه‌جانبه‌تر از پایداری سیستم‌های تولید برق را فراهم می‌کند. بر اساس این چارچوب، نیروگاه‌های حرارتی به دلیل وابستگی به آب برای خنک‌سازی و تولید بخار، تاثیرات زیست‌محیطی مضاعفی دارند. اما در سیستم‌های ترکیبی حرارتی- خورشیدی، کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی و جایگزینی بخشی از تولید انرژی با انرژی خورشیدی، به کاهش مصرف آب و بهبود وضعیت زیست‌محیطی منجر می‌شود (Jafarinejad et al., 2023). در این راستا، یکی از مهم‌ترین اهداف این پژوهش، محاسبه هزینه‌های زیست‌محیطی تامین برق تهران به‌صورت ترکیبی از سیستم‌های حرارتی و خورشیدی است. این پژوهش با استفاده از تحلیل چرخه عمر (Life Cycle Assessment - LCA)، به ارزیابی دقیق تاثیرات زیست‌محیطی تولید برق از دو منبع حرارتی و خورشیدی و تعاملات بین این دو منبع با مصرف آب و محیط‌زیست می‌پردازد. روش LCA به‌عنوان یک ابزار کارآمد در تحلیل پایداری سیستم‌های تولید انرژی شناخته می‌شود که تمامی مراحل تولید، انتقال و مصرف انرژی را از نظر

در دهه‌های اخیر، چالش‌های زیست‌محیطی ناشی از تولید انرژی در شهرهای بزرگ، به‌ویژه کلان‌شهرهایی همچون تهران، اهمیت بیشتری یافته است. از یک سو، رشد سریع جمعیت و توسعه اقتصادی منجر به افزایش تقاضای انرژی شده و از سوی دیگر، پیامدهای زیست‌محیطی مرتبط با تامین این انرژی، مانند افزایش انتشار گازهای گلخانه‌ای، آلودگی هوا و کاهش منابع آبی، به مسایلی جدی تبدیل شده‌اند. نیروگاه‌های حرارتی به‌عنوان یکی از اصلی‌ترین منابع تولید برق در ایران، نقش عمده‌ای در این مشکلات دارند. این نیروگاه‌ها به دلیل وابستگی شدید به سوخت‌های فسیلی نظیر گاز طبیعی و نفت، نه تنها از لحاظ اقتصادی پرهزینه هستند، بلکه از منظر زیست‌محیطی نیز تاثیرات مخربی به همراه دارند (Solaymani, 2021). طبق گزارش‌ها، نیروگاه‌های حرارتی در کشور مسئول حدود ۳۸ درصد از انتشار دی‌اکسیدکربن هستند و بخش قابل‌توجهی از مصرف آب صنعتی را به خود اختصاص می‌دهند. در این میان، شهر تهران به‌عنوان یکی از بزرگترین مراکز مصرف انرژی، با مشکلات دوگانه آلودگی هوا و کمبود منابع آبی مواجه است. بر اساس گزارش‌ها، این شهر سالانه به بیش از ۲۰۰۰۰ گیگاوات‌ساعت برق نیاز دارد که عمدتاً از طریق نیروگاه‌های حرارتی تامین می‌شود (Panagopoulos, 2021). این میزان تقاضا، فشار زیادی بر زیرساخت‌های انرژی و منابع طبیعی وارد می‌کند، به‌ویژه در سال‌هایی که بحران‌های آبی روبه‌رو هستیم (Mohammadi et al., 2021).

از سوی دیگر، انرژی خورشیدی به‌عنوان یکی از منابع تجدیدپذیر و پاک، پتانسیل بالایی برای تامین بخشی از نیازهای برق تهران دارد. ایران با دارا بودن میانگین ۲۸۰۰ ساعت تابش خورشید در سال، از ظرفیت‌های بالایی در زمینه استفاده از انرژی خورشیدی برخوردار است (Noorollahi et al., 2021). استفاده از سیستم‌های

تحقیقات دیگر نشان داده‌اند که نیروگاه‌های حرارتی فشار زیادی بر منابع آبی نیز وارد می‌کنند. به عنوان مثال، Yang و همکاران (۲۰۱۹) با استفاده از ارزیابی چرخه عمر (LCA) نشان دادند که نیروگاه‌های حرارتی در مقایسه با نیروگاه‌های مبتنی بر انرژی‌های تجدیدپذیر، نیاز بیشتری به آب برای خنک‌سازی و فرآیندهای تولید بخار دارند. این نیروگاه‌ها به دلیل مصرف زیاد آب در مناطق خشک یا با کمبود منابع آبی، اثرات مخربی بر پایداری منابع آب دارند (Yang et al., 2019). همچنین، Wu و Hua (۲۰۲۲) در یک مطالعه موردی روی نیروگاه‌های حرارتی بازسازی شده نشان دادند که استفاده از سوخت‌های جایگزین مانند گاز طبیعی در نیروگاه‌های حرارتی می‌تواند به کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای کمک کند. بر اساس این مطالعه، بازسازی و بهینه‌سازی نیروگاه‌های حرارتی با استفاده از گاز طبیعی باعث کاهش هم‌زمان گازهای گلخانه‌ای و آلودگی هوا می‌شود، در حالی که استفاده از سوخت‌های فسیلی سنگین مانند زغال سنگ و نفت این اثرات مخرب را افزایش می‌دهد (Wu & Hua, 2022).

انرژی خورشیدی به عنوان یکی از منابع تجدیدپذیر و پاک، پتانسیل زیادی برای کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای دارد. پژوهش‌های اخیر نشان می‌دهد که ایران با داشتن بیش از ۲۸۰۰ ساعت تابش خورشید در سال، یکی از کشورهای دارای ظرفیت بالا برای بهره‌گیری از انرژی خورشیدی است. Razmjoo و همکاران (۲۰۲۱) به بررسی میزان اثربخشی سیستم‌های ترکیبی خورشیدی-بادی در کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای پرداختند و نشان دادند که این سیستم‌ها می‌توانند تا ۷۲ درصد از انتشار CO<sub>2</sub> بکاهند و هزینه‌های انرژی را به صورت اقتصادی بهینه کنند (Razmjoo et al., 2021).

Srivastava (۲۰۲۲) در پژوهشی به بررسی سیستم‌های ترکیبی خورشیدی-بادی پرداخت و نشان داد که استفاده

تأثیرات زیست‌محیطی بررسی می‌کند (Nourpour et al., 2021). با استفاده از این روش، هزینه‌های زیست‌محیطی ناشی از تولید برق از هر دو سیستم به تفکیک محاسبه شده و تأثیرات کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی و کاهش مصرف آب در سیستم‌های ترکیبی بررسی خواهد شد. بررسی‌ها نشان داده است که در کشورهای پیشرفته‌ای نظیر آلمان و اسپانیا، استفاده از سیستم‌های ترکیبی حرارتی-خورشیدی به عنوان یکی از راهکارهای اصلی در کاهش اثرات زیست‌محیطی و افزایش بهره‌وری انرژی مطرح شده است. بر اساس گزارش‌ها، نیروگاه‌های خورشیدی-حرارتی در این کشورها توانسته‌اند به طور قابل توجهی از انتشار گازهای گلخانه‌ای مرتبط با تولید برق بکاهند (Rad et al., 2020). همچنین، تحلیل‌های مشابه در اسپانیا نشان داده است که این سیستم‌ها تا ۳۰ درصد در مصرف آب صرفه‌جویی کرده‌اند (Wang et al., 2021). این تجربیات بین‌المللی می‌تواند به عنوان الگوی مناسبی برای پیاده‌سازی در ایران و به ویژه در شهر تهران مورد استفاده قرار گیرد.

مسئله تامین انرژی و پیامدهای زیست‌محیطی آن در چند دهه اخیر به یکی از موضوعات کلیدی در حوزه مطالعات انرژی و محیط‌زیست تبدیل شده است. نیروگاه‌های حرارتی که از سوخت‌های فسیلی مانند گاز طبیعی برای تولید برق استفاده می‌کنند، از نظر زیست‌محیطی به عنوان یکی از منابع اصلی انتشار گازهای گلخانه‌ای و آلاینده‌های هوا شناخته می‌شوند. مطالعه Monsur و همکاران (۲۰۲۰) نشان می‌دهد که نیروگاه‌های حرارتی گاز طبیعی انتشار قابل توجهی از گازهای گلخانه‌ای دارند، به طوری که هر کیلووات ساعت برق تولید شده در این نیروگاه‌ها حدود ۵۲۹/۰ کیلوگرم CO<sub>2</sub> تولید می‌کند. علاوه بر CO<sub>2</sub>، گازهایی نظیر NO<sub>x</sub> و SO<sub>x</sub> نیز در فرآیندهای تولید برق آزاد می‌شوند که تأثیرات مخربی بر کیفیت هوا و سلامت انسان دارند (Monsur et al., 2020).

از این سیستم‌ها می‌تواند نوسانات تولید انرژی را کاهش دهد و پایداری بیشتری به ارمغان آورد. همچنین، استفاده از این سیستم‌ها موجب کاهش قابل توجهی در انتشار گازهای گلخانه‌ای مانند CO<sub>2</sub> می‌شود (Srivastava, 2022). طبق گزارش Odoi-Yorke و همکاران (۲۰۲۲)، استفاده از سیستم‌های هیبریدی مانند سیستم‌های خورشیدی-بیوگاز در مناطق روستایی می‌تواند راه‌حلی موثر برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و دسترسی به انرژی پایدار باشد همچنین، گزارش‌ها نشان می‌دهد که ترکیب انرژی خورشیدی با سایر منابع انرژی مانند انرژی بادی و زیست‌توده می‌تواند به بهینه‌سازی سیستم‌های انرژی و کاهش اثرات زیست‌محیطی کمک کند (Odoi-Yorke et al., 2022). پژوهش‌های زیادی به بررسی سیستم‌های ترکیبی حرارتی-خورشیدی و نقش آن‌ها در کاهش هزینه‌های زیست‌محیطی پرداخته‌اند. مطالعه انجام شده توسط Rashid و همکاران (۲۰۱۹) نشان می‌دهد که سیستم‌های ترکیبی به دلیل امکان استفاده از انرژی خورشیدی به‌عنوان مکمل انرژی حرارتی، می‌توانند به‌طور همزمان میزان مصرف سوخت‌های فسیلی و انتشار گازهای گلخانه‌ای را کاهش دهند. این سیستم‌ها به‌طور خاص در مناطقی که پتانسیل بالای خورشیدی دارند، کارایی بیشتری داشته و از منظر اقتصادی نیز مقرون‌به‌صرفه‌تر هستند (Rashid et al., 2019). تحقیقات Wang و همکاران (۲۰۲۱) نیز نشان داد که سیستم‌های ترکیبی حرارتی-خورشیدی در مقایسه با سیستم‌های حرارتی سنتی، تا ۱۳/۷ درصد در مصرف انرژی صرفه‌جویی کرده و تا ۸ درصد میزان انتشار گازهای آلاینده را کاهش می‌دهند. این کاهش تلفات انرژی و انتشار گازهای گلخانه‌ای، سیستم‌های ترکیبی را به یک راه‌حل کارآمدتر تبدیل می‌کند (Wang et al., 2021).

از این سیستم‌ها می‌تواند نوسانات تولید انرژی را کاهش دهد و پایداری بیشتری به ارمغان آورد. همچنین، استفاده از این سیستم‌ها موجب کاهش قابل توجهی در انتشار گازهای گلخانه‌ای مانند CO<sub>2</sub> می‌شود (Srivastava, 2022). طبق گزارش Odoi-Yorke و همکاران (۲۰۲۲)، استفاده از سیستم‌های هیبریدی مانند سیستم‌های خورشیدی-بیوگاز در مناطق روستایی می‌تواند راه‌حلی موثر برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و دسترسی به انرژی پایدار باشد همچنین، گزارش‌ها نشان می‌دهد که ترکیب انرژی خورشیدی با سایر منابع انرژی مانند انرژی بادی و زیست‌توده می‌تواند به بهینه‌سازی سیستم‌های انرژی و کاهش اثرات زیست‌محیطی کمک کند (Odoi-Yorke et al., 2022). پژوهش‌های زیادی به بررسی سیستم‌های ترکیبی حرارتی-خورشیدی و نقش آن‌ها در کاهش هزینه‌های زیست‌محیطی پرداخته‌اند. مطالعه انجام شده توسط Rashid و همکاران (۲۰۱۹) نشان می‌دهد که سیستم‌های ترکیبی به دلیل امکان استفاده از انرژی خورشیدی به‌عنوان مکمل انرژی حرارتی، می‌توانند به‌طور همزمان میزان مصرف سوخت‌های فسیلی و انتشار گازهای گلخانه‌ای را کاهش دهند. این سیستم‌ها به‌طور خاص در مناطقی که پتانسیل بالای خورشیدی دارند، کارایی بیشتری داشته و از منظر اقتصادی نیز مقرون‌به‌صرفه‌تر هستند (Rashid et al., 2019). تحقیقات Wang و همکاران (۲۰۲۱) نیز نشان داد که سیستم‌های ترکیبی حرارتی-خورشیدی در مقایسه با سیستم‌های حرارتی سنتی، تا ۱۳/۷ درصد در مصرف انرژی صرفه‌جویی کرده و تا ۸ درصد میزان انتشار گازهای آلاینده را کاهش می‌دهند. این کاهش تلفات انرژی و انتشار گازهای گلخانه‌ای، سیستم‌های ترکیبی را به یک راه‌حل کارآمدتر تبدیل می‌کند (Wang et al., 2021).

به مصرف سوخت و تولید برق از گزارش‌های رسمی شرکت تولید برق تهران (۲۰۲۱) به دست آمده است. این داده‌ها شامل اطلاعات دقیقی از میزان گاز طبیعی مصرفی به ازای هر گیگاوات ساعت برق تولیدی، میزان تولید برق سالانه، و مصرف آب برای فرآیندهای خنک‌سازی است. همچنین، داده‌های مربوط به تابش خورشیدی و بازدهی سیستم‌های خورشیدی از پایگاه داده بین‌المللی SolarGIS و سازمان هواشناسی ایران (۲۰۲۲) گردآوری شده است. این داده‌ها شامل اطلاعاتی درباره میانگین تابش خورشیدی در مناطق مختلف تهران، ساعات تابش در طول سال و ظرفیت انرژی خورشیدی به ازای هر مترمربع پنل خورشیدی است. این اطلاعات به منظور مدل‌سازی دقیق سیستم‌های ترکیبی حرارتی-خورشیدی به کار رفته است. برای محاسبه اثرات زیست‌محیطی، داده‌های مربوط به انتشار گازهای گلخانه‌ای و آلاینده‌های ناشی از نیروگاه‌ها از پایگاه داده معتبر Ecoinvent نسخه ۳/۸ استخراج شده است. این داده‌ها شامل انتشار گازهای  $CH_4$ ،  $CO_2$  و  $NO_x$  و  $SO_x$  به ازای هر واحد برق تولیدی در نیروگاه‌های حرارتی هستند.

### تحلیل چرخه عمر

در این پژوهش، روش تحلیل چرخه عمر (LCA) مطابق با استاندارد ISO 14040 و ISO 14044 برای ارزیابی اثرات زیست‌محیطی سیستم‌های تولید برق حرارتی و ترکیبی حرارتی-خورشیدی به کار گرفته شده است. مراحل اصلی این تحلیل شامل تعریف هدف و محدوده (Goal and Scope Definition)، تحلیل موجودی چرخه عمر (Life Cycle Inventory - LCI)، ارزیابی اثرات چرخه عمر (Life Cycle Impact Assessment - LCIA) و تفسیر نتایج (Interpretation) است. هدف از این تحلیل، مقایسه اثرات زیست‌محیطی تولید برق در دو سناریوی پایه (فقط حرارتی) و ترکیبی (حرارتی-خورشیدی) در سه نیروگاه منتخب تهران است.

تجدیدپذیر و پاک، می‌توانند نقش مهمی در کاهش اثرات منفی نیروگاه‌های حرارتی ایفا کنند. همچنین، استفاده از رویکرد همبست آب، انرژی و محیط‌زیست به عنوان یک چارچوب نوین برای ارزیابی پایداری سیستم‌های انرژی، به برنامه‌ریزان و سیاستگذاران کمک می‌کند تا تصمیمات بهینه‌تری در راستای کاهش اثرات زیست‌محیطی و بهبود مدیریت منابع طبیعی اتخاذ کنند. بنابراین، این پژوهش به بررسی و محاسبه هزینه‌های زیست‌محیطی سیستم ترکیبی حرارتی-خورشیدی در تامین برق تهران پرداخته و با استفاده از چارچوب همبست آب، انرژی و محیط زیست، راهکارهایی برای بهبود پایداری تولید برق در این کلان‌شهر ارائه می‌دهد.

### مواد و روش‌ها

در این پژوهش، به منظور بررسی هزینه‌های زیست‌محیطی تولید برق در تهران از طریق سیستم ترکیبی حرارتی-خورشیدی، از روش تحلیل چرخه عمر (LCA) و رویکرد همبست آب، انرژی و محیط‌زیست (WEE Nexus) استفاده شده است. برای این پژوهش، نیروگاه‌های طرشت، بعثت و منتظر قائم که به عنوان نیروگاه‌های حرارتی اصلی در تهران شناخته می‌شوند، انتخاب شده‌اند. این نیروگاه‌ها عمدتاً از گاز طبیعی به عنوان سوخت اصلی استفاده کرده و از سیستم‌های خنک‌سازی مبتنی بر آب بهره می‌برند. یکی از اهداف اصلی این مطالعه، اضافه کردن سیستم خورشیدی مکمل برای هر یک از این نیروگاه‌ها است تا ۳۰ درصد از برق تولیدی آنها از انرژی خورشیدی تأمین شود. این مقدار بر اساس داده‌های تابش خورشیدی و بررسی‌های اقتصادی انتخاب شده است (Shahnazari & Lari, 2017; Hosseini et al., 2005). سیستم خورشیدی به عنوان مکملی در نظر گرفته شده است تا مصرف سوخت‌های فسیلی را کاهش داده و مصرف منابع طبیعی را بهینه‌سازی کند (Rafat et al., 2021). داده‌های مربوط

سیستم‌های خورشیدی تامین می‌شود. این مدل به‌گونه‌ای طراحی شده که کاهش مصرف گاز طبیعی و به تبع آن کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و کاهش مصرف آب در نظر گرفته شود. در این سناریو، داده‌های تابش خورشیدی و بازدهی پنل‌های خورشیدی بر اساس اطلاعات منطقه‌ای تهران در مدل وارد شده‌اند.

### ارزیابی هزینه‌های زیست‌محیطی

برای ارزیابی دقیق هزینه‌های زیست‌محیطی ناشی از سیستم‌های ترکیبی، از روش‌های استاندارد هزینه اجتماعی کربن (Social Cost of Carbon) استفاده شده است. بر اساس داده‌های سازمان بین‌المللی انرژی (IEA)، هزینه اجتماعی انتشار CO<sub>2</sub> برای هر تن برابر با ۵۰ دلار محاسبه شده است. این هزینه‌ها شامل اثرات زیست‌محیطی و اقتصادی ناشی از انتشار گازهای گلخانه‌ای است که از طریق تغییرات اقلیمی، کاهش کیفیت هوا و تخریب اکوسیستم‌ها ایجاد می‌شود. برای محاسبه هزینه‌های مصرف آب، داده‌های مربوط به هزینه تولید هر مترمکعب آب از شرکت آب و فاضلاب تهران (۲۰۲۱) استخراج شده است. مصرف آب در نیروگاه‌های حرارتی به دلیل فرآیندهای خنک‌سازی از عوامل اصلی فشار بر منابع آبی است. همچنین، هزینه‌های مرتبط با آلودگی هوا نیز بر اساس داده‌های سازمان جهانی بهداشت (WHO, 2020) محاسبه شده که شامل هزینه‌های درمان بیماری‌های ناشی از آلودگی هوا و سایر اثرات بهداشتی است.

### رویکرد همبست آب، انرژی و محیط‌زیست

#### (WEE Nexus)

یکی از نوآوری‌های این پژوهش، استفاده از رویکرد همبست آب، انرژی و محیط‌زیست (WEE Nexus) است. این رویکرد به بررسی تعاملات پیچیده بین منابع آب و انرژی و تاثیرات متقابل آنها بر محیط‌زیست می‌پردازد. در این پژوهش، تعاملات بین مصرف آب و تولید برق در نیروگاه‌های حرارتی و خورشیدی مورد بررسی قرار گرفته

هدف از انجام LCA در این پژوهش، ارزیابی و مقایسه اثرات زیست‌محیطی انتشار گازهای گلخانه‌ای، مصرف آب و هزینه‌های زیست‌محیطی در دو سیستم تولید برق (حرارتی و ترکیبی) و تعیین میزان کاهش این اثرات در نتیجه استفاده از انرژی خورشیدی به‌عنوان مکمل است. محدوده این تحلیل شامل مراحل تولید، انتقال و مصرف سوخت در نیروگاه‌ها و همچنین تولید برق از انرژی خورشیدی است. مرزهای سیستم از «استخراج سوخت‌های فسیلی» تا «تولید برق نهایی» تعریف شده است.

برای جمع‌آوری داده‌های لازم جهت انجام LCA، اطلاعات مربوط به مصرف سوخت، انتشار گازهای گلخانه‌ای و مصرف آب در نیروگاه‌های طرشت، بعثت و منتظر قائم از گزارش‌های سالانه این نیروگاه‌ها و پایگاه داده‌های Ecoinvent نسخه ۳/۸ استخراج شد. داده‌های مربوط به تابش خورشیدی و بازدهی سیستم‌های خورشیدی نیز از پایگاه داده SolarGIS و سازمان هواشناسی ایران گردآوری گردید. این داده‌ها شامل اطلاعاتی درباره میزان گازهای CO<sub>2</sub>، CH<sub>4</sub> و N<sub>2</sub>O به ازای هر واحد برق تولیدی و همچنین میزان مصرف آب به ازای هر گیگاوات‌ساعت برق تولیدی است.

برای مدل‌سازی و شبیه‌سازی سیستم‌های ترکیبی حرارتی-خورشیدی از نرم‌افزار SimaPro استفاده شده است که یکی از ابزارهای استاندارد برای تحلیل چرخه عمر (LCA) به‌شمار می‌آید. در این مدل، دو سناریو برای تولید برق در نظر گرفته شده است: سناریوی پایه (نیروگاه‌های حرارتی): در این سناریو، داده‌های مربوط به مصرف سوخت، تولید برق و انتشار گازهای گلخانه‌ای برای نیروگاه‌های حرارتی طرشت، بعثت و منتظر قائم وارد نرم‌افزار شده است. این مدل نشان‌دهنده وضعیت فعلی تولید برق در این نیروگاه‌ها بدون استفاده از انرژی خورشیدی است. سناریوی ترکیبی حرارتی-خورشیدی: در این سناریو، ۳۰ درصد از برق تولیدی نیروگاه‌ها از طریق

### تحلیل داده‌ها

پس از انجام مدل‌سازی و جمع‌آوری داده‌ها، نتایج با استفاده از نرم‌افزار SPSS مورد تجزیه و تحلیل قرار گرفتند. برای مقایسه آماری دو سناریو (حرارتی و ترکیبی)، از آزمون T مستقل استفاده شد تا تفاوت‌های معنی‌دار بین هزینه‌های زیست‌محیطی ناشی از انتشار گازهای گلخانه‌ای، مصرف آب و آلودگی هوا در دو سناریو به دست آید. همچنین، برای تحلیل حساسیت مدل، تغییرات در میزان استفاده از انرژی خورشیدی در سناریوی ترکیبی (مانند ۲۰ درصد یا ۴۰ درصد) بررسی شد تا تاثیر این تغییرات بر کاهش هزینه‌های زیست‌محیطی محاسبه گردد.

### نتایج و بحث

#### مقایسه انتشار گازهای گلخانه‌ای در دو سناریو

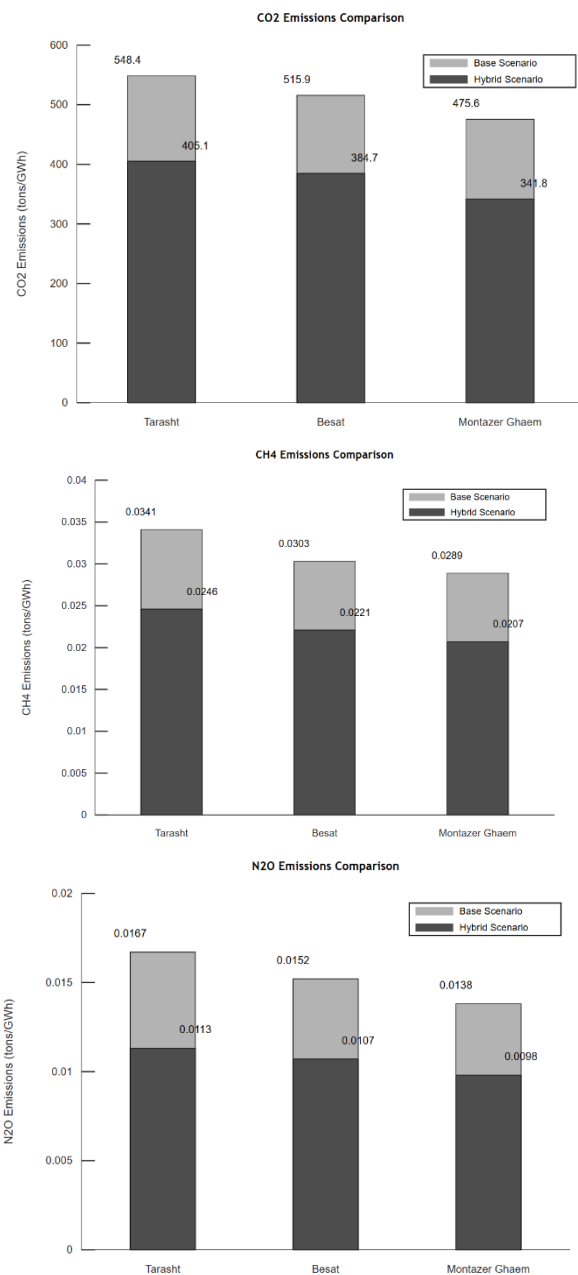
انتشار گازهای گلخانه‌ای در نیروگاه‌های حرارتی عمدتاً تحت تأثیر میزان مصرف گاز طبیعی و کارایی سیستم‌های خنک‌سازی است. نیروگاه طرشت به دلیل قدیمی بودن تجهیزات و فرآیندهای کمتر کارآمد، نسبت به دو نیروگاه دیگر انتشار بیشتری دارد. همچنین، تفاوت در شرایط جغرافیایی و تابش خورشیدی نیز بر عملکرد سیستم‌های خورشیدی تأثیر می‌گذارد.

است. در نیروگاه‌های حرارتی، مصرف آب برای فرآیندهای خنک‌سازی ضروری است. در حالی که در سیستم‌های خورشیدی، نیازی به مصرف آب برای تولید انرژی وجود ندارد. این امر می‌تواند منجر به کاهش قابل توجه مصرف آب در نیروگاه‌های ترکیبی شود. در این مرحله از پژوهش، میزان مصرف آب در هر دو سناریو (حرارتی و ترکیبی) با استفاده از داده‌های جمع‌آوری شده محاسبه شده و تعاملات بین آب و انرژی در چارچوب رویکرد WEE Nexus مورد تحلیل قرار گرفته است. همچنین، از مدل‌های ارائه شده توسط سازمان بین‌المللی انرژی برای ارزیابی تعاملات بین آب و انرژی استفاده شده است. این مدل‌ها به بررسی کاهش مصرف آب ناشی از کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی در سیستم‌های ترکیبی می‌پردازند و تاثیرات زیست‌محیطی این تعاملات را محاسبه می‌کنند. در این رویکرد، مصرف منابع طبیعی و تاثیرات آن بر پایداری زیست‌محیطی نیروگاه‌های ترکیبی نیز مورد توجه قرار گرفته است. این تحلیل به درک بهتری از چگونگی کاهش اثرات منفی زیست‌محیطی از طریق سیستم‌های ترکیبی خورشیدی- حرارتی کمک می‌کند و به تصمیم‌گیری‌های بهینه در زمینه مدیریت منابع طبیعی منجر می‌شود.

جدول ۱- مقایسه انتشار گازهای گلخانه‌ای در دو سناریو (تن/گیگاوات ساعت)

Table 1- Comparison of Greenhouse Gas Emissions in Both Scenarios (tons/GWh)

نیروگاه Power Plant	درصد کاهش انتشار CO <sub>2</sub> (%) CO <sub>2</sub> Emission Reduction Percentage (%)	سناریوی ترکیبی (CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub> , N <sub>2</sub> O) (تن/گیگاوات ساعت) Hybrid Scenario (CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub> , N <sub>2</sub> O) (tons/GWh)	سناریوی پایه (CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub> , N <sub>2</sub> O) (تن/گیگاوات ساعت) Base Scenario (CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub> , N <sub>2</sub> O) (tons/GWh)
طرشت Tarasht	کاهش 26.1% CO <sub>2</sub>	N <sub>2</sub> O: 0.0113, CH <sub>4</sub> : 0.0246, CO <sub>2</sub> : 405.1	N <sub>2</sub> O: 0.0167, CH <sub>4</sub> : 0.0341, CO <sub>2</sub> : 548.4
بعثت Besat	کاهش 25.4% CO <sub>2</sub>	N <sub>2</sub> O: 0.0107, CH <sub>4</sub> : 0.0221, CO <sub>2</sub> : 384.7	N <sub>2</sub> O: 0.0152, CH <sub>4</sub> : 0.0303, CO <sub>2</sub> : 515.9
منتظر قائم Montazer Ghaem	کاهش 28.1% CO <sub>2</sub>	N <sub>2</sub> O: 0.0098, CH <sub>4</sub> : 0.0207, CO <sub>2</sub> : 341.8	N <sub>2</sub> O: 0.0138, CH <sub>4</sub> : 0.0289, CO <sub>2</sub> : 475.6



شکل ۱- مقایسه انتشار گازهای گلخانه‌ای در دو سناریو  
 Fig. 1- Comparison of Greenhouse Gas Emissions in Two Scenarios

نتایج جدول ۱ نشان می‌دهد که استفاده از سیستم‌های ترکیبی حرارتی- خورشیدی منجر به کاهش معنادار انتشار گازهای گلخانه‌ای در هر سه نیروگاه شده است، اما میزان این کاهش بر اساس شرایط خاص هر نیروگاه متفاوت است. نیروگاه طرشت با انتشار CO<sub>2</sub> معادل ۵۴۸/۴ تن به ازای هر گیگاوات‌ساعت برق تولیدی، بالاترین سطح انتشار را در سناریوی پایه نشان می‌دهد که به دلیل قدیمی بودن تجهیزات و کارایی پایین سیستم‌های حرارتی است. پس از استفاده از سیستم ترکیبی، انتشار CO<sub>2</sub> در این نیروگاه به ۴۰۵/۱ تن کاهش یافت که معادل کاهش ۲۶/۱ درصدی است. این کاهش کمتر از مقدار پیش‌بینی شده در نیروگاه‌های جدیدتر مانند منتظر قائم است، که در آن کاهش انتشار CO<sub>2</sub> معادل ۲۸/۱ درصد است. نتایج تحلیل واریانس انتشار گازهای گلخانه‌ای و مصرف آب

نتایج جدول ۱ نشان می‌دهد که استفاده از سیستم‌های ترکیبی حرارتی- خورشیدی منجر به کاهش معنادار انتشار گازهای گلخانه‌ای در هر سه نیروگاه شده است، اما میزان این کاهش بر اساس شرایط خاص هر نیروگاه متفاوت است. نیروگاه طرشت با انتشار CO<sub>2</sub> معادل ۵۴۸/۴ تن به ازای هر گیگاوات‌ساعت برق تولیدی، بالاترین سطح انتشار را در سناریوی پایه نشان می‌دهد که به دلیل قدیمی بودن

نتایج تحلیل واریانس (ANOVA) نشان داد که تفاوت میانگین انتشار گازهای گلخانه‌ای بین نیروگاه‌های مختلف در سناریوی پایه و ترکیبی از نظر آماری معنادار است ( $p < 0.05$ ). به‌طور خاص، نیروگاه منتظر قائم با میانگین کاهش  $28/1$  درصد در انتشار  $CO_2$ ، به‌طور معناداری نسبت به دو نیروگاه دیگر عملکرد بهتری داشته است ( $F = 9.72, p = 0.003$ ). همچنین، نتایج آزمون پس‌آزمون Tukey حاکی از آن بود که تفاوت میانگین کاهش انتشار بین نیروگاه منتظر قائم و طرشت از نظر آماری معنادار است ( $p < 0.01$ )، اما تفاوت بین نیروگاه‌های بعثت و طرشت معنادار نبود.

در هر دو سناریو در جداول ۲ و ۳ نشان داده شده است. مقدار F و سطح معناداری (p-value) نشان می‌دهند که تفاوت میانگین انتشار گازهای گلخانه‌ای و مصرف آب بین نیروگاه‌ها در سناریوهای مختلف از نظر آماری معنادار است. برای بررسی دقیق‌تر تفاوت‌ها بین نیروگاه‌ها، از آزمون پس‌آزمون Tukey استفاده شد. نتایج این آزمون نشان داد که تفاوت میانگین کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای بین نیروگاه منتظر قائم و طرشت معنادار بوده ( $p < 0.01$ ) و تفاوت میانگین کاهش مصرف آب بین نیروگاه‌های منتظر قائم و طرشت معنادار است ( $p < 0.05$ ).

جدول ۲- تحلیل واریانس (ANOVA) انتشار گازهای گلخانه‌ای در دو سناریو (حرارتی و ترکیبی)

Table 2- Analysis of Variance (ANOVA) of Greenhouse Gas Emissions in Two Scenarios (Thermal and Combined)

منبع تغییرات	مجموع مربعات (SS)	درجه آزادی (df)	میانگین مربعات (MS)	مقدار F	سطح معناداری (p-value)
بین نیروگاه‌ها	1243.6	2	621.8	9.72	0.003
داخل نیروگاه‌ها	1534.2	15	102.3		
کل	2777.8	17			

جدول ۳- تحلیل واریانس (ANOVA) مصرف آب در دو سناریو (حرارتی و ترکیبی)

Table 3- Analysis of variance (ANOVA) of water consumption in two scenarios (thermal and combined)

منبع تغییرات	مجموع مربعات (SS)	درجه آزادی (df)	میانگین مربعات (MS)	مقدار F	سطح معناداری (p-value)
بین نیروگاه‌ها	872.4	2	436.2	8.43	0.004
داخل نیروگاه‌ها	1124.1	15	74.94		
کل	1996.5	17			

نتایج تحلیل واریانس برای مصرف آب نشان داد که تفاوت معناداری بین نیروگاه‌های مختلف در سناریوی پایه و ترکیبی وجود دارد ( $p < 0.05$ ). نیروگاه منتظر قائم با میانگین کاهش  $26/5$  درصد در مصرف آب بهترین عملکرد را داشته است. مقدار F به‌دست آمده برای این تحلیل برابر با  $8/43$  و سطح معناداری آن برابر با  $0/004$  بود. آزمون پس‌آزمون نشان داد که تفاوت میانگین کاهش مصرف آب بین نیروگاه‌های منتظر قائم و طرشت معنادار است ( $p < 0.05$ )، در حالی که تفاوت بین نیروگاه‌های بعثت و طرشت معنادار نبود. این نتایج نشان‌دهنده تأثیر سن نیروگاه، کارایی تجهیزات و شرایط جغرافیایی بر کارایی سیستم‌های ترکیبی است. Chitakure و همکاران (۲۰۲۰) در مطالعه خود اشاره کردند که سیستم‌های ترکیبی در نیروگاه‌های قدیمی‌تر به‌دلیل محدودیت‌های ساختاری و تجهیزات قدیمی، کارایی کمتری

نتایج تحلیل واریانس برای مصرف آب نشان داد که تفاوت معناداری بین نیروگاه‌های مختلف در سناریوی پایه و ترکیبی وجود دارد ( $p < 0.05$ ). نیروگاه منتظر قائم با میانگین کاهش  $26/5$  درصد در مصرف آب بهترین عملکرد را داشته است. مقدار F به‌دست آمده برای این تحلیل برابر با  $8/43$  و سطح معناداری آن برابر با  $0/004$  بود. آزمون پس‌آزمون نشان داد که تفاوت میانگین کاهش مصرف آب بین نیروگاه‌های منتظر قائم و طرشت معنادار است ( $p < 0.05$ )، در حالی که تفاوت بین نیروگاه‌های بعثت و طرشت معنادار نبود. این نتایج نشان‌دهنده تأثیر سن نیروگاه، کارایی تجهیزات و شرایط جغرافیایی بر کارایی سیستم‌های ترکیبی است. Chitakure و همکاران (۲۰۲۰) در مطالعه خود اشاره کردند که سیستم‌های ترکیبی در نیروگاه‌های قدیمی‌تر به‌دلیل محدودیت‌های ساختاری و تجهیزات قدیمی، کارایی کمتری

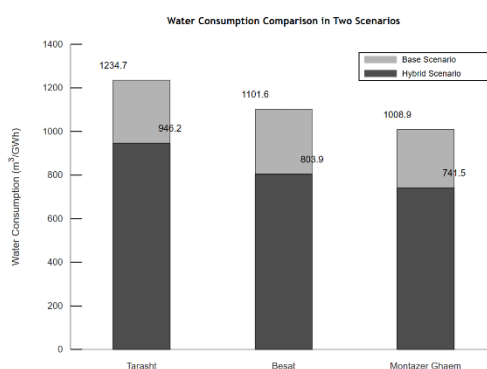
دارند و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای در آن‌ها به مراتب کمتر است. علاوه بر این، بهبودهایی در نیروگاه‌های جدیدتر منجر به بهره‌وری بالاتر و کاهش بیشتر گازهای آلاینده می‌شود (Chitakure *et al.*, 2020). بر اساس نتایج آزمون T مستقل، همه نیروگاه‌ها در سناریوی ترکیبی نسبت به سناریوی پایه کاهش معناداری در انتشار CO<sub>2</sub> داشته‌اند ( $p < 0.05$ ). با این حال، نیروگاه منتظر قائم با مقدار t برابر با ۹/۴۵ بالاترین میزان کاهش را نشان داده است. این نتیجه نشان می‌دهد که سیستم‌های ترکیبی خورشیدی-حرارتی

در نیروگاه منتظر قائم کارایی بیشتری در کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای نسبت به سایر نیروگاه‌ها دارند. مقایسه مصرف آب در دو سناریو

نیروگاه‌های حرارتی مصرف آب زیادی برای خنک‌سازی دارند، اما مصرف آب بسته به نوع و کارایی سیستم‌های خنک‌سازی و شرایط اقلیمی متفاوت است. در نیروگاه‌هایی مانند بعثت که از سیستم‌های خنک‌سازی مدرن‌تر استفاده می‌کنند، میزان کاهش مصرف آب پس از اجرای سیستم ترکیبی بیشتر است.

جدول ۴. مقایسه مصرف آب در دو سناریو (مترمکعب/گیگاوات‌ساعت)  
Table 4. Comparison of Water Consumption in Both Scenarios (m<sup>3</sup>/GWh)

نیروگاه Power Plant	درصد کاهش مصرف آب (%) Water Consumption Reduction Percentage (%)	سناریوی ترکیبی (مترمکعب/گیگاوات‌ساعت) Hybrid Scenario (m <sup>3</sup> /GWh)	سناریوی پایه (مترمکعب/گیگاوات‌ساعت) Base Scenario (m <sup>3</sup> /GWh)
طرشت Tarasht	کاهش 23.4%	946.2	1234.7
بعثت Besat	کاهش 27.1%	803.9	1101.6
منتظر قائم Montazer Ghaem	کاهش 26.5%	741.5	1008.9



شکل ۲- مقایسه مصرف آب در دو سناریو

Fig. 2- Comparison of Water Consumption in Both Scenarios

نیروگاه طرشت با مصرف ۱۲۳۴/۷ مترمکعب آب به ازای هر گیگاوات‌ساعت برق تولیدی، بالاترین مصرف آب را در سناریوی پایه دارد. پس از اجرای سیستم‌های ترکیبی، مصرف آب به ۹۴۶/۲ مترمکعب کاهش یافته که معادل

۲۳/۴ درصد کاهش است. با این حال، این میزان کاهش کمتر از نیروگاه بعثت است که کاهش ۲۷/۱ درصدی را تجربه کرده است. دلیل این تفاوت به کارایی بالاتر سیستم‌های خنک‌سازی نیروگاه بعثت و شرایط اقلیمی

با  $p = 0.001$  بهترین عملکرد را در کاهش مصرف آب دارد. نیروگاه‌های طرشت و بعثت نیز کاهش معناداری در مصرف آب نشان داده‌اند، اما کاهش مصرف آب در نیروگاه منتظر قائم بیشتر از سایر نیروگاه‌ها است.

### ارزیابی هزینه‌های زیست‌محیطی

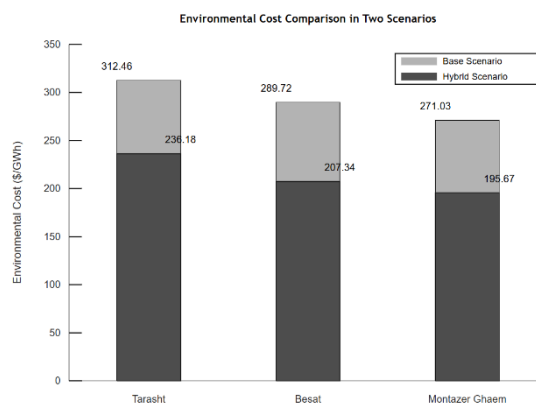
برای ارزیابی هزینه‌های زیست‌محیطی ناشی از انتشار گازهای گلخانه‌ای و مصرف آب، از روش هزینه اجتماعی کربن و ضرایب مربوط به هزینه‌های مصرف آب استفاده شد. تفاوت در هزینه‌های زیست‌محیطی بر اساس شرایط خاص هر نیروگاه و کارایی سیستم‌های ترکیبی در این نیروگاه‌ها ارزیابی شد.

مناسب‌تر برای استفاده از انرژی خورشیدی برمی‌گردد. مطالعه توسط Asfand و همکاران (۲۰۲۰) نشان داده است که در نیروگاه‌هایی که از سیستم‌های خنک‌سازی مدرن استفاده می‌کنند، میزان کاهش مصرف آب پس از اجرای سیستم‌های ترکیبی بیشتر است. همچنین، در نیروگاه‌هایی مانند منتظر قائم که در مناطق با تابش خورشیدی مناسب‌تری قرار دارند، کاهش مصرف آب به دلیل کارایی بالاتر سیستم‌های خورشیدی بیشتر است. استفاده از سیستم‌های ترکیبی در این مناطق منجر به کاهش ۵۰ درصدی مصرف آب در مقایسه با سیستم‌های خنک‌سازی مرطوب می‌شود (Asfand et al., 2020). نتایج آزمون T مستقل نشان می‌دهد که نیروگاه منتظر قائم با مقدار t برابر

جدول ۵- ارزیابی هزینه‌های زیست‌محیطی در دو سناریو (دلار/گیگاوات ساعت)

Table 5. Assessment of Environmental Costs in Both Scenarios (USD/GWh)

نیروگاه Power Plant	درصد کاهش هزینه‌های زیست‌محیطی (%) Environmental Cost Reduction Percentage (%)	سناریوی ترکیبی (دلار/گیگاوات ساعت) Hybrid Scenario (USD/GWh)	سناریوی پایه (دلار/گیگاوات ساعت) Base Scenario (USD/GWh)
طرشت Tarasht	کاهش 24.4%	236.18	312.46
بعثت Besat	کاهش 28.4%	207.34	289.72
منتظر قائم Montazer Ghaem	کاهش 27.8%	195.67	271.03



شکل ۳- مقایسه هزینه‌های زیست‌محیطی در دو سناریو

Fig. 3- Comparison of Environmental Costs in Both Scenarios

کرده‌اند. نتایج تحلیل واریانس نشان می‌دهد که تفاوت میانگین هزینه‌های زیست‌محیطی بین نیروگاه‌ها از نظر آماری معنادار است ( $p < 0.05$ ). نیروگاه منتظر قائم با میانگین هزینه زیست‌محیطی ۱۹۵/۶۷ دلار به ازای هر گیگاوات‌ساعت بهترین عملکرد را نشان می‌دهد. این نیروگاه نه تنها در کاهش هزینه‌های زیست‌محیطی، بلکه در کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و مصرف آب نیز عملکرد برتری داشته است.

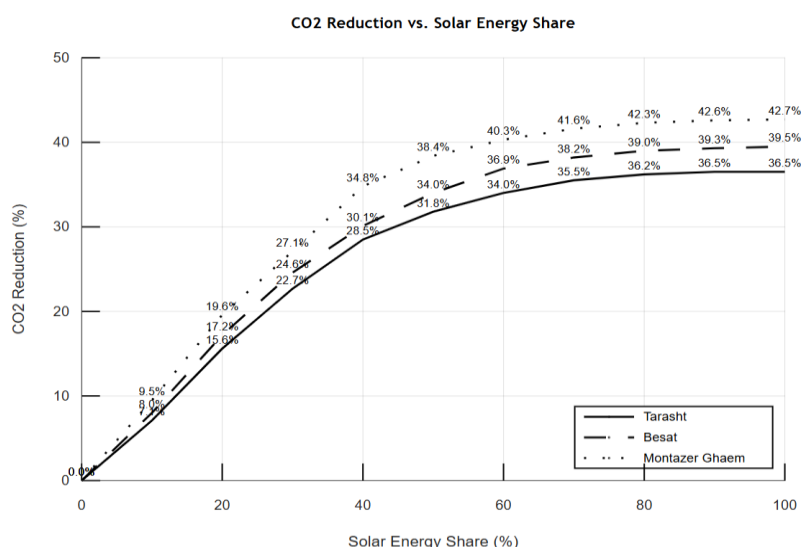
نتایج حاصل از تحلیل LCA نشان داد که استفاده از سیستم‌های ترکیبی حرارتی-خورشیدی به‌طور معناداری باعث کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، مصرف آب و هزینه‌های زیست‌محیطی در هر سه نیروگاه مورد مطالعه شده است. این کاهش‌ها بر اساس شرایط جغرافیایی، کارایی تجهیزات و میزان تابش خورشیدی در هر نیروگاه متفاوت بود.

#### تحلیل حساسیت

تحلیل حساسیت برای بررسی تأثیر تغییرات در میزان استفاده از انرژی خورشیدی بر هزینه‌های زیست‌محیطی و انتشار گازهای گلخانه‌ای انجام شد. شکل ۱ نشان‌دهنده تأثیر تغییر سهم انرژی خورشیدی بر انتشار CO<sub>2</sub> در هر سه نیروگاه است.

نتایج نشان می‌دهد که هزینه‌های زیست‌محیطی در نیروگاه طرشت از ۳۱۲/۴۶ دلار به ازای هر گیگاوات‌ساعت در سناریوی پایه به ۲۳۶/۱۸ دلار در سناریوی ترکیبی کاهش یافته است، که معادل ۲۴/۴ درصد کاهش است. این کاهش کمتر از نیروگاه بعثت است که با کاهش ۲۸/۴ درصدی همراه بوده است. دلیل این امر به کارایی کمتر سیستم‌های خورشیدی در نیروگاه طرشت به دلیل تابش کمتر خورشید و تجهیزات قدیمی برمی‌گردد.

مطالعه توسط Middelhoff و همکاران (۲۰۲۱) نشان داده است که هزینه‌های زیست‌محیطی مرتبط با سیستم‌های ترکیبی در نیروگاه‌هایی که در مناطق با تابش خورشیدی بالا و تجهیزات مدرن‌تر قرار دارند، به‌طور چشمگیری کاهش می‌یابد. این سیستم‌ها از نظر اقتصادی و زیست‌محیطی در مقایسه با سیستم‌های سنتی، به دلیل کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و مصرف کمتر منابع طبیعی، عملکرد بهتری دارند. علاوه بر این، استفاده از انرژی خورشیدی به‌عنوان مکمل برای کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی و بهینه‌سازی عملکرد نیروگاه‌ها در مناطقی با تابش خورشیدی بالا، راهکاری موثر به شمار می‌رود (Middelhoff et al., 2021). این موضوع در نیروگاه بعثت و منتظر قائم مشاهده می‌شود که کاهش هزینه‌های زیست‌محیطی بیشتری را تجربه



شکل ۴- تأثیر تغییر سهم انرژی خورشیدی بر انتشار CO<sub>2</sub> در هر سه نیروگاه  
 Fig. 4- Impact of Changes in Solar Energy Share on CO<sub>2</sub> Emissions in All Three Power Plants

معناداری اثرات زیست‌محیطی ناشی از تولید برق را کاهش دهد. نیروگاه منتظر قائم به دلیل تجهیزات مدرن تر و موقعیت جغرافیایی مناسب بهترین عملکرد را در کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و مصرف آب داشته است. پیشنهاد می‌شود که برای بهبود بیشتر عملکرد نیروگاه‌های قدیمی تر مانند طرشت، برنامه‌های بازسازی و ارتقای تجهیزات انجام شود.

نتایج نشان داد که نیروگاه منتظر قائم در مقایسه با دو نیروگاه دیگر عملکرد بهتری داشت. در این نیروگاه، انتشار CO2 به میزان ۲۸/۱ درصد، مصرف آب به میزان ۲۷/۸ درصد و هزینه‌های زیست‌محیطی به میزان ۲۶/۵ درصد در سناریوی ترکیبی کاهش یافت. این دستاوردها به دلیل شرایط جغرافیایی مناسب، تابش خورشیدی بهینه و بهره‌گیری از تجهیزات مدرن در این نیروگاه بوده است.

نیروگاه طرشت، به دلیل قدیمی بودن تجهیزات و کارایی کمتر سیستم‌های خنک‌سازی، در مقایسه با منتظر قائم و بعثت، کاهش کمتری در انتشار گازهای گلخانه‌ای و مصرف آب تجربه کرد. همچنین، نتایج تحلیل آماری (با آزمون T مستقل و ANOVA) نشان داد که تفاوت‌های مشاهده شده در کاهش هزینه‌های زیست‌محیطی و اثرات زیست‌محیطی در بین نیروگاه‌ها از نظر آماری معنادار بوده است ( $p < 0.05$ ). این پژوهش همچنین بر اهمیت استفاده از رویکرد WEE Nexus تأکید دارد. یافته‌ها نشان دادند که با کاهش مصرف آب از طریق جایگزینی بخشی از تولید حرارتی با انرژی خورشیدی، نه تنها انتشار گازهای گلخانه‌ای کاهش می‌یابد، بلکه وابستگی نیروگاه‌ها به منابع آبی نیز کم می‌شود. این مسئله به‌ویژه در مناطق کم‌آب مانند تهران، با توجه به بحران منابع آبی، از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است.

### سپاسگزاری

نویسندگان مراتب سپاس و قدردانی خود را از حمایت‌های معنوی دانشکده محیط‌زیست دانشگاه تهران ابراز می‌دارند. در انجام این تحقیق، از سازمان، نهاد و شخصی کمک مالی دریافت نشده است.

نتایج تحلیل حساسیت نشان می‌دهد که با افزایش سهم انرژی خورشیدی از ۳۰ به ۴۰ درصد، میزان کاهش انتشار CO2 از ۲۶/۱ درصد به ۳۵/۷ درصد افزایش یافته است. همچنین، با کاهش سهم انرژی خورشیدی به ۲۰ درصد، کاهش انتشار CO2 به ۱۸/۳ درصد محدود می‌شود. این نتایج نشان‌دهنده حساسیت بالای عملکرد سیستم‌های ترکیبی به میزان استفاده از انرژی خورشیدی است.

مطالعات Khan و همکاران (۲۰۲۱) نشان داده‌اند که افزایش سهم انرژی خورشیدی در سیستم‌های ترکیبی می‌تواند به‌طور معناداری اثرات زیست‌محیطی را کاهش دهد، به‌ویژه در نیروگاه‌هایی که در مناطق با تابش خورشیدی بالا قرار دارند. این مطالعه به بررسی تأثیر تولید برق خورشیدی و بادی بر کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای پرداخته است و نشان داده است که افزایش سهم این منابع در کوتاه‌مدت و بلندمدت موجب کاهش شدت کربن می‌شود (Khan et al., 2021). به‌طور مشابه، نتایج این پژوهش نیز نشان داد که استفاده از سیستم‌های ترکیبی حرارتی-خورشیدی در نیروگاه‌های طرشت، بعثت و منتظر قائم منجر به کاهش معنادار انتشار گازهای گلخانه‌ای، مصرف آب، و هزینه‌های زیست‌محیطی شده است. با این حال، میزان این کاهش‌ها بسته به شرایط خاص هر نیروگاه متفاوت بود.

### نتیجه‌گیری

این پژوهش با هدف بررسی هزینه‌های زیست‌محیطی تولید برق در تهران از طریق سیستم ترکیبی حرارتی-خورشیدی، به تحلیل دقیق اثرات این سیستم‌ها در سه نیروگاه طرشت، بعثت و منتظر قائم پرداخته است. با استفاده از تحلیل چرخه عمر (LCA)، ابزارهای آماری SPSS، و رویکرد همبست آب، انرژی و محیط‌زیست (WEE Nexus)، تفاوت‌های معناداری در کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، مصرف آب، و هزینه‌های زیست‌محیطی بین سناریوهای پایه و ترکیبی مشخص شد. تحلیل چرخه عمر نشان داد که استفاده از سیستم‌های ترکیبی حرارتی-خورشیدی در نیروگاه‌های تهران می‌تواند به‌طور

## References

- Asfand, F., Palenzuela, P., Roca, L., Caron, A., Lemarié, C.-A., Gillard, J., Turner, P., & Patchigolla, K. (2020). Thermodynamic Performance and Water Consumption of Hybrid Cooling System Configurations for Concentrated Solar Power Plants. *Sustainability*.
- Chitakure, M., Ruziwa, W., & Musademba, D. (2020). Optimization of hybridization configurations for concentrating solar power systems and coal-fired power plants: A review. *Renewable Energy Focus*, 35, 41-55.
- García, A. M., Gallagher, J., Chacón, M. C., & Nabola, A. M. (2021). The environmental and economic benefits of a hybrid hydropower energy recovery and solar energy system (PAT-PV), under varying energy demands in the agricultural sector. *Journal of Cleaner Production*, 303, 127078.
- Hirbodi, K., Enjavi-Arsanjani, M., & Yaghoubi, M. (2020). Techno-economic assessment and environmental impact of concentrating solar power plants in Iran. *Renewable & Sustainable Energy Reviews*, 120, 109642.
- Hosseini, R., Soltani, M., & Valizadeh, G. (2005). Technical and economic assessment of the integrated solar combined cycle power plants in Iran. *Renewable Energy*, 30(11), 1541-1555.
- Jafarnejad, S., Hernandez, R., Bigham, S., & Beckingham, B. (2023). The intertwined renewable energy-water-environment (REWE) nexus challenges and opportunities: A case study of California. *Sustainability*.
- Jahangir, M., & Cheraghi, R. (2020). Economic and environmental assessment of solar-wind-biomass hybrid renewable energy system supplying rural settlement load. *Sustainable Energy Technologies and Assessments*, 42, 100895.
- Khan, H. R., Awan, U., Zaman, K., Nassani, A., Haffar, M., & Abro, M. M. Q. (2021). Assessing hybrid solar-wind potential for industrial decarbonization strategies: Global shift to green development. *Energies*.
- Kim, M.-H., Kim, D., Heo, J., & Lee, D.-W. (2019). Techno-economic analysis of hybrid renewable energy system with solar district heating for net zero energy community. *Energy*.
- Middelhoff, E., Andrade Furtado, L., Peterseim, J., Madden, B., Ximenes, F., & Florin, N. (2021). Hybrid concentrated solar biomass (HCSB) plant for electricity generation in Australia: Design and evaluation of techno-economic and environmental performance. *Energy Conversion and Management*, 114244.
- Mohammadi, F., Sahebi, H., & Abdali, H. (2021). Biofuel production from sewage sludge network under disruption condition: Studying energy-water nexus. *Biomass Conversion and Biorefinery*, 13, 2921-2931.
- Monsur, A. A., Paddo, A. R., & Mohammedy, F. M. (2020). Life Cycle Assessment of Climate Change and GHG Emission from Natural Gas Thermal Power Plant. 2020 IEEE Region 10 Symposium (TENSYMP), 1628-1631.
- Noorollahi, Y., Pourarshad, M., & Veisi, A. (2021). The synergy of renewable energies for sustainable energy systems development in oil-rich nations: Case of Iran. *Renewable Energy*, 173, 561-568.
- Nourpour, M., Khoshgoftar Manesh, M. K., Pirozfar, A., & Delpisheh, M. (2021). Exergy, Exergoeconomic, Exergoenvironmental, Energy-based Assessment and Advanced Exergy-based Analysis of an Integrated Solar Combined Cycle Power Plant. *Energy & Environment*.
- Odoi-Yorke, F., Abaase, S., Zebilila, M., & Atepor, L. (2022). Feasibility analysis of solar PV/biogas hybrid energy system for rural electrification in Ghana. *Cogent Engineering*.
- Panagopoulos, A. (2021). Water-energy nexus: Desalination technologies and renewable energy sources. *Environmental Science and Pollution Research*, 28, 21009-21022.
- Rad, M. A. V., Ghasempour, R., Rahdan, P., Mousavi, S., & Arastounia, M. (2020). Techno-economic analysis of a hybrid power system based on the cost-effective hydrogen production method for rural electrification, a case study in Iran. *Energy*, 190, 116421.
- Rad, M. A. V., Toopshekan, A., Rahdan, P., Kasacian, A., & Mahian, O. (2020). A comprehensive study of techno-economic and environmental features of different solar tracking systems for residential photovoltaic installations. *Renewable & Sustainable Energy Reviews*, 129, 109923.
- Rafat, E., Babaelahi, M., & Arabkoohsar, A. (2021). Design and analysis of a hybrid solar power plant for co-production of electricity and water: A case study in Iran. *Journal of Thermal Analysis and Calorimetry*, 1-18.
- Rashid, K., Safdarnejad, S., Ellingwood, K., & Powell, K. M. (2019). Techno-economic evaluation of different hybridization schemes for a solar thermal/gas power plant. *Energy*.
- Razmjoo, A., Kaigutha, L. G., Rad, M. A. V., Marzband, M., Davarpanah, A., & Denai, M. (2021). A technical analysis investigating energy sustainability utilizing reliable renewable energy

sources to reduce CO2 emissions in a high potential area. *Renewable Energy*.

Shahnazari, M., & Lari, H. (2017). Modeling of a solar power plant in Iran. *Energy Strategy Reviews*, 18, 24-37.

Solaymani, S. (2021). A review on energy and renewable energy policies in Iran. *Sustainability*.

Srivastava, S. (2022). Generation of Hybrid Energy System (Solar-Wind) Supported with Battery Energy Storage. *International Journal for Research in Applied Science and Engineering Technology*.

Wang, J., Qi, X., Ren, F., Zhang, G., & Wang, J. (2021). Optimal design of hybrid combined cooling, heating and power systems considering the uncertainties of load demands and renewable energy sources. *Journal of Cleaner Production*, 281, 125357.

Wang, J., Zhou, Y., Zhang, X., Ma, Z., Gao, Y., Liu, B., & Qin, Y. (2021). Robust multi-objective optimization with life cycle assessment of hybrid solar combined cooling, heating, and power system. *Energy Conversion and Management*, 232, 113868.

Wu, Y., & Hua, J. (2022). Investigating a Retrofit Thermal Power Plant from a Sustainable Environment Perspective—A Fuel Lifecycle Assessment Case Study. *Sustainability*.

Yang, Y., Guo, Y., Zhu, W. S., & Huang, J. (2019). Environmental impact assessment of China's primary aluminum based on life cycle assessment. *Transactions of Nonferrous Metals Society of China*.

