

تعیین ارجحیت نیروگاههای سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت و بادی کهک بر اساس شاخصهای محیط‌زیستی

سید حسن فاطمی^۱

*فروغ فرساد^۲

forough.farsad@yahoo.com

سید محمود شریعت^۳

فرزانم بابایی سمیرمی^۴

تاریخ پذیرش: ۹۵/۵/۲۵

تاریخ دریافت: ۹۵/۲/۲۸

چکیده

زمینه و هدف: آلودگی‌های زیستمحیطی، محصول فرعی و ناخواسته فعالیتهای صنعتی مختلف است که باعث شده محیط زیست بیشتر از پیش در معرض تهدید قرار گیرد. از طرفی، با توجه به رشد جمعیت و بالا رفتن مصرف سالانه برق کشور ضرورت احداث و ساخت نیروگاههای جدید الزامی است. نوع نیروگاهها بر اساس طیف گسترده‌ای از معیارها اولویت‌بندی می‌شوند. در این تحقیق، با در نظر گرفتن شاخصهای مختلف زیستمحیطی، اقتصادی و اجتماعی به تعیین اولویت نیروگاههای بادی کهک به عنوان بزرگ‌ترین نیروگاه بادی کشور و نیروگاه سیکل ترکیبی پاکدشت به عنوان بزرگ‌ترین نیروگاه سیکل ترکیبی کشور پرداخته شده است.

روش بررسی: در این پژوهش با استفاده از روش تحلیل سلسله مراتبی (AHP) برای وزن دهنی معیارها و همچنین برای تعیین ارجحیت انتخاب نیروگاه از فرآیند TOPSIS استفاده شده است. بدین منظور روش ترکیبی (AHP-TOPSIS) مورد استفاده قرار گرفت. این دو روش از جمله مهم‌ترین و پرکاربردترین روش‌های تصمیم‌گیری محسوب می‌شوند و انتظار می‌رود که ترکیب آن‌ها بتواند نتایج بهینه‌ای ارایه دهد.

۱- کارشناسی ارشد برنامه‌ریزی، مدیریت و آموزش محیط‌زیست، دانشکده منابع طبیعی و محیط‌زیست، دانشگاه آزاد اسلامی، واحد علوم و تحقیقات، تهران، ایران

۲- استادیار گروه علوم و مهندسی محیط‌زیست، دانشکده منابع طبیعی و محیط‌زیست، دانشگاه آزاد اسلامی، واحد علوم و تحقیقات، تهران، ایران
*(نویسنده مسؤول)

۳- استاد گروه علوم و مهندسی محیط‌زیست، دانشکده منابع طبیعی و محیط‌زیست، دانشگاه آزاد اسلامی، واحد علوم و تحقیقات تهران، ایران.

۴- استادیار گروه مدیریت محیط‌زیست، دانشکده منابع طبیعی و محیط‌زیست، دانشگاه آزاد اسلامی، واحد علوم و تحقیقات تهران، ایران.

یافته‌ها: در میان ۵ معیار اصلی زیستمحیطی که خبرگان اوزان هریک را تعیین کردند شاخص آب با وزن (۰/۴۵۱) در رتبه اول، هوا با وزن (۰/۲۳۴) در رتبه دوم، شاخص مربوط به پیامدهای اقتصادی- اجتماعی با بردار ویژه (۰/۱۲۰) در رتبه سوم، خاک با بردار ویژه (۰/۱۱۴) در رتبه چهارم و همچنین، سایر اثرات زیستمحیطی (به جز آب، هوا، خاک) با توجه به وزن به دست آمده از محاسبات با مقدار (۰/۰۸۱) در رتبه پنجم قرار گرفته‌اند.

بحث و نتیجه‌گیری: نتایج این پژوهش نشان داد که نیروگاه بادی به دلایل مختلفی مانند: نیاز نداشتن به سوخت‌های فسیلی، آلودگی‌های کمتر زیستمحیطی و پایداری بیشتر مناسب تر از نیروگاه سیکل ترکیبی است.

واژه‌های کلیدی: شاخص‌های زیستمحیطی، نیروگاه(بادی و سیکل ترکیبی)، تصمیم‌گیری چند معیاره، روش تحلیل سلسله مراتبی .TOPSIS ،(AHP)

Prioritizing Between Pakdasht Combined Cycle Power Plant and Kahak Wind Power Plant Based On Environmental Criteria

Seyed Hassan Fatemi¹

Forough farsad^{2*}

forough.farsad@yahoo.com

Seyed Mahmoud Shariat³

Admission Date:August 15, 2016

Date Received: May 17, 2016

Abstract

Background and Objective: Environmental pollutions are the side effects of industrial activities which put the environment in danger. On the other hand by growing population and increasing electricity usage in the country, it is necessary to construct new power plants. Power plants were prioritized based on different criteria. In this research based on the environmental, social and economical aspects Kahak wind powerplant (the biggest wind powerplant) and Pakdasht Combined cycle powerplant (the biggest combined cycle powerplant in Iran) were studied.

Method: In this research, Multi criteria decision making methods such as AHP and Topsis were used to select the priority of the power plants. These two methods are the most important and optimal decision making methods.

Findings: Among the five environmental criteria which were chosen by experts water (weight of 0.451) was placed in the first rank. Other criteria like weather (weight of 0.223), social and economical effects (weight of 0.120), soil (weight of 0.114) and other environmental effects (weight of .081) were placed in second to fifth rank.

Discussion & Conclusion: As a result because of less environmental pollution and degredation and also moving towards environmental sustainability based on the expert's opinion (Delphis' panel) construction of more suitable powerplants as Wind cycle powerplants are more suitable than combined cycle.

Key words: environmental criteria, power plant (wind and combined cycle) .multi criteria decision making (AHP-Topsi)

1- M.Sc. in Environmenal Management, Department of Environmental Science, Faculty of Natural Science and Environment, Science and Research Branch.IAU,Tehran ,Iran.

2- Assistant Professor, Department of Environmental Science, Faculty of Natural Science and Environment, Science and Research Branch.IAU,Tehran ,Iran *(Corresponding Author) .

3- Professor, Department of Environmental Science, Faculty of Natural Science and Environment, Science and Research Branch.IAU,Tehran,Iran.

مقدمه

تجدیدپذیر صادق است. بهره‌گیری از انرژی‌های جایگزین یکی از راه‌های موثر برای مقابله با آلودگی‌های زیستمحیطی ناشی از فعالیت نیروگاهها با سوخت فسیلی است. این انرژی‌ها شامل زمین گرمایی، باد، خورشید و هیدروژن هستند که هیچ نوع آلودگی برای هوا، آب و خاک ایجاد نمی‌کنند و برخلاف سوخت‌های فسیلی که انواع گازهای سمی به خصوص گاز کربنیک و مونوکسیدکربن، تولید وارد جو زمین می‌کنند هیچ نوع ماده آلوده‌کننده‌ای تولید نکرده و زباله و بقایای مشکل آفرین نیز ایجاد نمی‌کنند. در کشور ما به کارگیری انرژی‌های تجدیدپذیر با موانعی مانند وجود نفت ارزان و منابع غنی هیدروکربنی، عدم شناخت کافی از انرژی‌های پاک، مجھول ماندن مزایای استفاده از آن توسط مردم و مسئولان و عدم توجیه اقتصادی در سرمایه‌گذاری اولیه رویرو است. یکی از منابع پایان ناپذیر انرژی، انرژی باد می‌باشد، از این انرژی که به طور تقریبی بیش از ۲۰۰۰۰ گیگاوات^(۳) در جهان موجود است می‌توان جهت راهاندازی مولدهای مختلف بادی استفاده کرد و بخشی از انرژی مکانیکی و الکتریکی مورد نیاز جامعه را تامین نمود، کاربرد انرژی بادی عاری از انتشار گازهای آلاینده در محیط زیست است. اما این نیروگاهها نیز دارای معایبی در زمینه اثرات زیبا شناختی چشم انداز، سرو صدا و اثرات بیولوژیکی مانند: کشنن پرندگان و تخریب یا آشفتگی در زیستگاه‌های حیوانات به خصوص حیوانات حفاظت شده است. در این پژوهش، نیروگاه بادی مورد مطالعه نیروگاه کهک در استان قزوین بوده است. سوال اصلی در این مقاله این است که با توجه به شرایط فعلی و آینده پیش‌روی کشور از منظر سیاست‌گذاران و تصمیم‌گیران برق کشور، گزینه‌های فعلی تولید برق در ایران با توجه به جنبه‌های زیستمحیطی در چه اولویتی قرار دارند و هدف‌گذاری‌های کلان توسعه شبکه برق ایران باید بر پایه توسعه کدامیک از نیروگاه‌های مورد مطالعه باشد؟ در این مقاله با در نظر گرفتن دغدغه‌های سیاست‌گذاران در زمینه مسائل زیستمحیطی به مقایسه نیروگاه‌های بادی و سیکل ترکیبی که می‌توانند به عنوان نیروگاه‌های متتمرکز مورد استفاده قرار گیرند، پرداخته شده است. در اغلب موارد

گسترش صنایع و رشد صعودی بخش‌های مختلف اقتصادی در کشورهای پیشرفته بدون توجه و رعایت ملاحظات مربوط به حفاظت محیط‌زیست موجب تخریب اکوسیستم‌های طبیعی و بروز اثرات سوء بهداشتی در این کشورها شده است. در طی سال‌های اخیر روند بسیار فزاینده‌ای در مصرف انرژی در سطح جهان به ویژه در بخش برق ایجاد گردیده است. با توجه به حساسیت‌های جهانی در حفظ محیط‌زیست و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، کاربرد منابع غیرفسیلی تولید برق مانند انرژی‌های جایگزین هسته‌ای، برق آبی و خورشیدی و نیز انرژی بادی پیشنهاد شده است. عوامل متعددی در انتخاب گزینه مناسب از بین منابع متعدد تولید برق دارای اهمیت می‌باشد که از آن جمله می‌توان به شرایط جغرافیایی و اقلیمی منطقه، دارا بودن منابع فسیلی، عوامل اقتصادی، فنی و مسایل زیستمحیطی مربوطه اشاره کرد. در این راستا با توجه به وضعیت زیستمحیطی جهان و اثرات قابل توجه بخش انرژی بر آن، گرایش عمومی به سمت کاربرد روش‌هایی با کارآبی بالاتر و آلودگی کمتر است. تمام عوامل فوق منجر گردید که دانشمندان و مسئولان، مفاهیم جدیدی را جهت جلوگیری از تخریب محیط‌زیست معرفی نمایند و ساخت نیروگاه‌هایی با آلودگی زیستمحیطی کمتر را مد نظر قرا دهند^(۱،۲). در این پژوهش، اولویت‌بندی ساخت دو نیروگاه سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت(دماؤند) به عنوان بزرگترین نیروگاه کشور و نیروگاه بادی کهک بر اساس شاخص‌های زیستمحیطی بررسی شده است. سوخت مورد نیاز نیروگاه دماوند، شامل گاز و گازوئیل است که گاز به عنوان سوخت اصلی و گازوئیل نقش جایگزین را دارد. تولید برق به خصوص با استفاده از سوخت‌های فسیلی آلودگی‌های زیادی را وارد محیط‌زیست می‌نماید و معضلاتی از قبیل بروز اثرات گلخانه‌ای و تغییر اقلیم، بارش باران‌های اسیدی، پراکنش مواد سرطان‌زا، دود و سایر عوامل آلاینده در محیط‌زیست را به همراه دارد. ایران با داشتن منابع فراوان در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر، مستعد به کارگیری این گونه انرژی‌ها بوده و این امر به خصوص در مورد انرژی‌های برق آبی و بادی به عنوان مهم ترین و اقتصادی‌ترین نوع انرژی‌های

روش از یک مبنای تئوریک قوی برخوردار بوده و بر اساس اصول بدیهی بنا شده است. روش TOPSIS نیز، یک روش تصمیم‌سازی بسیار تکنیکی و قوی برای اولویت‌بندی گزینه‌ها از طریق شبیه نمودن به جواب ایده‌آل است^(۶). در این روش، گزینه انتخاب شده بایستی کوتاه‌ترین فاصله را از جواب ایده‌آل و دورترین فاصله را از ناکارآمدترین جواب داشته باشد. این مدل‌ها بطور گسترده در پژوهش‌های پیشین مورد استفاده قرار گرفتند:

تنها و همکارانش در تحقیقی با عنوان ارزیابی اثرات اقتصادی- محیط‌زیستی نیروگاه با استفاده از فرآیند تحلیل سلسله مراتبی (AHP) ارزیابی و اولویت‌بندی را انجام داده‌اند^(۷). در این مطالعه بعد از بررسی مستندات خروجی دودکش‌های نیروگاه که به صورت مستقیم توسط مانیتورهای موجود در اتاق فرمان قابل مشاهده بود، گازهای دی‌اکسید گوگرد، اکسیدهای ازت، دی‌اکسید کربن جهت تعیین اولویت کنترلی انتخاب شدند. نتیجه حاصل از محاسبات نشان داد از بین سه آلایinde انتخاب شده جهت تعیین اولویت کنترلی، NO_x ، با وزن نهایی ۰/۵۷۷ اولویت اول و SO_2 و CO_2 به ترتیب اولویت دوم و سوم حاصل از این پژوهش بودند.

کیان نحف زاده در مطالعه‌ای به ارزیابی اقتصادی محیط‌زیستی روی فناوری‌های تولید انرژی پرداخته است^(۸). در این پژوهش برای معیارهای محیط‌زیستی سه آلایinde CO_2 , NO_x و SO_2 برای معیار اقتصادی هزینه‌های ثابت و متغیر در نظر گرفته شده است. در نهایت با استفاده از روش AHP از بین نیروگاه‌های موجود، نیروگاه‌های سیکل ترکیبی و حرارتی بالاترین اولویت‌ها را به خود اختصاص دادند.

جوزی در سال ۲۰۱۱ در پژوهشی با استفاده از روش‌های تصمیم‌گیری چندمعیاره AHP و TOPSIS در نیروگاه سیکل ترکیبی بیزد، به ارزیابی ریسک‌های محیط‌زیستی پرداخته است^(۹). در این مطالعه تولید انرژی، کیفیت آب‌های زیرزمینی، آتش‌سوزی و انفجار به عنوان فاکتورهای موثر در نظر گرفته شده است که با توجه به نتایج نشان داده شده است که آب‌های

تصمیم‌گیری‌ها جهت ترجیح یک پروژه بر دیگری و یا تعیین اولویت کارها بر اساس بحث نظری و در واقع نظر کارشناسی انجام می‌گیرد و ممکن است تضادهای واضح بین نظرات دو کارشناس وجود داشته باشد و خلاف یکدیگر ارجحیت پروژه بر یکدیگر را تعیین نمایند. تصمیم‌گیری با لحاظ کردن چندین معیار که هریک از جایگاه ویژه‌ای برخوردارند تنها با به کارگیری مدل‌های تصمیم‌گیری چند معیاره ممکن می‌شود. در این روش‌ها از شاخص‌های مختلفی متناسب با نوع رتبه‌بندی، استفاده می‌شود. در این پژوهش، سعی شده تا با استفاده از تحلیل سلسله مراتبی، تضادهای بین نظرات را کاهش داده و به وسیله کمی کردن داده‌های کیفی نظرات ایشان را قابل دسترس و فهم برای استفاده در تعیین ارجحیت پروژه‌ها کرد. لذا جهت تعیین ارجحیت بین نیروگاه سیکل ترکیبی پاکدشت و نیروگاه سیکل بادی کهک بر اساس شاخص‌های زیستمحیطی از روش ترکیبی AHP-TOPSIS استفاده شده است.

در فرآیند تحلیل سلسله مراتبی جهت وزن‌دهی معیارها و گزینه‌ها از روش مقایسات زوجی استفاده می‌شود^(۴). به این ترتیب که تصمیم‌گیرنده، معیارها و زیرمعیارهای هر معیار را فقط به صورت دو به دو مقایسه می‌کند و نیازی به وزن‌دهی همزمان تمام معیارها وجود ندارد. در این روش، وزن نسبی عناصر از طریق مقایسه زوجی هر سطح نسبت به عنصر مربوطه در سطح بالاتر تعیین می‌گردد. با محاسبه وزن عناصر هر سطح نسبت به سطح بالایی خود از طریق مقایسه زوجی و در نهایت تلفیق وزن‌های نسبی، وزن نهایی هر گزینه محاسبه می‌گردد. از جامع‌ترین سیستم‌های طراحی شده برای تصمیم‌گیری با معیارهای چندگانه است. زیرا این تکنیک امکان فرموله کردن مسئله را به صورت سلسله مراتبی را فراهم می‌کند و همچنین امکان در نظر گرفتن معیارهای مختلف کمی و کیفی را در مسئله دارد. این فرآیند گزینه‌های مختلفی را در تصمیم‌گیری دخالت داده و امکان تحلیل حساسیت روی معیارها و زیرمعیارها را دارا می‌باشد^(۵). علاوه بر این برمبنای مقایسه زوجی بنا شده و داوری و محاسبات را تسهیل می‌نماید. این

خارج از شبکه، کلکتور سهموی خطی، برج گیرنده مرکزی و استرلینگ به ترتیب در اولویت قرار گرفته‌اند(۱۲).

منظور و همکارانش در پژوهشی در سال ۱۳۹۴ با عنوان "اولویت‌بندی نیروگاه‌های تولید برق در ایران با استفاده از مدل‌های تصمیم‌گیری چندشاخصه" به تعیین اولویت نیروگاه‌های کشور پرداخته‌اند. در این تحقیق با در نظر گرفتن معیارهای مختلف اقتصادی، زیستمحیطی، سیاسی و اجتماعی، امنیت انرژی و فنی و با استفاده از روش تحلیل سلسله مراتبی برای وزن دهی به معیارها و محاسبه میزان معیارهای کیفی و روش پرومته برای محاسبه میزان معیارهای کمی به ارزیابی و اولویت‌بندی گزینه‌های مختلف تولید برق پرداخته شده است. در بین ۲۳ معیاری که خبرگان اوزان هریک را تعیین کردند هزینه تمام شده برای هر کیلووات ساعت در رتبه اول و تاثیر در تنوع‌بخشی به سیستم عرضه در رتبه پنجم قرار گرفته است. در میان اولویت‌بندی نیروگاه‌ها نیز نیروگاه بادی، برق آبی، فتوولتائیک، سیکل ترکیبی، هسته‌ای، گازی و بخاری در اولویت قرار دارند(۱۳).

لذا در این مطالعه روش ترکیبی AHP-TOPSIS جهت تعیین اولویت نیروگاه‌های سیکل ترکیبی شهدای پاک دشت و بادی کهک مد نظر قرار گرفته است.

روش بررسی

در این پژوهش، ابتدا معیارهای موثر برای محیط‌زیست در زمینه ساخت نیروگاه‌ها در محدوده مورد مطالعه تعیین گردیدند. این معیارها با بررسی و استفاده از استانداردهای مختلف از جمله استانداردهای مربوط به سازمان حفاظت محیط‌زیست، وزارت کشور و استانداردهای جهانی و همچنین با استفاده از نظرات کارشناسان محیط‌زیست در نیروگاه‌ها مشخص گردید و برای تهیه پرسشنامه مورد استفاده قرار گرفتند(۱۴). پس از تعیین مهم‌ترین شاخص‌های زیستمحیطی مربوط به نیروگاه‌ها، پرسشنامه مربوط به این شاخص‌ها در اختیار خبرگان قرار گرفت. در مرحله بعد، با توجه به معیارهای زیستمحیطی موجود در نیروگاه‌های بادی کهک و سیکل ترکیبی پاکدشت، شاخص‌ها به شاخص‌های اصلی آب، هوا،

زیرزمینی مهم ترین ریسک شناسایی شده از دیدگاه محیط‌زیستی در این پژوهش می‌باشد.

در همین راستا مرادیان و رعایایی در سال ۱۳۹۲ بر اساس اولویت‌بندی آثار زیستمحیطی، نیروگاه‌های حرارتی را با توجه به سیستم بازیافت CO₂ اولویت‌بندی کردند(۱۰). نتایج حاصل از تحقیق نشان دهنده این موضوع بوده است که نیروگاه‌های بخاری در این زمینه دارای اولویت می‌باشد. مناسب‌ترین نیروگاه‌ها به ترتیب نیروگاه‌های بخاری رامین، شهید منتظری، بیستون، بندرعباس و سیکل ترکیبی کازرون بدست آمدند.

آثاناپیوس (۲۰۱۲) در یونان با استفاده از تحلیل سلسله مراتبی به مطالعه و ارزیابی نیروگاه‌های تولید برق از ابعاد گوناگون پرداخته است(۱۱). یکی از ابعاد مطالعات انجام شده توسط این محقق، تاثیر انواع نیروگاه‌ها بر استانداردهای زندگی است. برای این منظور این نیروگاه‌ها از جنبه‌های مثبت و منفی مورد بررسی قرار گرفته‌اند. جنبه‌های مثبت در نظر گرفته شده عبارتند از: جنبه‌های اقتصادی اجتماعی مانند اشتغال‌زا، میزان جبران خسارت و مقبولیت اجتماعی. معیارهای منفی نیز به آن دسته از عواملی بستگی دارند که روی کیفیت زندگی تاثیرگذار هستند، که عبارتند از: میزان انتشار آلاینده‌های غیر رادیواکتیو و آلاینده‌های رادیواکتیو، زمین مورد نیاز و تعداد تلفات در حوادث. براساس یافته‌های این پژوهش نیروگاه‌های زمین گرمایی، بادی، زیست توده، فتوولتائیک، برق آبی، اتمی، سیکل ترکیبی، گازی، نفتی و ذغالی به ترتیب در اولویت گزینه‌های تولید برق یونان قرار گرفتند.

خاتمی (۲۰۱۳) با روش پرومته به ارزیابی انواع فناوری‌های تجدیدپذیر تولید برق در منطقه سیستان و بلوچستان پرداخته است. معیارهای بررسی شده در این مطالعه هزینه سرمایه‌گذاری مهندسی، تامین تجهیزات و ساخت، هزینه بهره‌برداری و نگهداری سالانه، کارآیی، ضریب طرفیت، طول عمر، مصرف داخلی و پتانسیل منابع بوده است که بر اساس آن معیارها پیل سوختی، گاز لنوفیل، فاضلاب، فضولات حیوانی، پسماندهای جنگل، باد، تولید برق از زباله‌ها با روش هضم، زمین گرمایی، فتوولتائیک متصل به شبکه، زباله سوز احتراقی، فتوولتائیک

آن معیار، مورد قضاوت و داوری قرار می‌گیرد. فرآیند به دست آوردن وزن (ضریب اهمیت) گزینه‌ها نسبت به هر یک از معیارها شبیه تعیین ضریب اهمیت معیارها نسبت به هدف است. در هر دو صورت، قضاوت‌ها بر مبنای مقایسه دودویی معیارها، یا گزینه‌ها و بر اساس مقیاس ۹ کمیتی ساعتی صورت می‌پذیرد و نتیجه در ماتریس مقایسه دودویی معیارها، یا گزینه‌ها ثبت می‌شود و از طریق نرمالیزه کردن رده‌های این ماتریس‌ها، ضرایب اهمیت مورد نظر به دست می‌آید. مقایسه گزینه‌های مختلف، نسبت به زیر معیارها و معیارها (اگر معیاری زیرمعیار نداشته باشد) صورت می‌پذیرد. در صورتی که مقایسه معیارها با یکدیگر، نسبت به هدف مطالعه صورت می‌پذیرد. در نهایت وزن معیارها و زیرمعیارها و گزینه‌ها و میزان ضریب سازگاری (CR: Consistency Ratio) با استفاده از نرم افزارهای ۹ Expert choice و Excel محاسبه شد. لازم به ذکر است چنانچه نسبت سازگاری (CR) محاسبه شده کمتر از ۰/۱ باشد، مقایسه‌ها، پذیرفته شده و وزن‌های معیار استخراج می‌شود. اما در صورتی که $CR > 0/1$ باشد، می‌باید با اعمال تغییراتی در ماتریس دوتایی، CR را در حد قابل قبول تنظیم نمود (۱۶). در روش TOPSIS، ماتریس $m \times n$ تصمیم‌گیری که دارای m گزینه و n معیار و سنجش است مورد ارزیابی قرار می‌گیرد.

خاک، پیامدهای اقتصادی- اجتماعی و سایر اثرات زیستمحیطی (به جز آب، هوا، خاک) تقسیم گردیده و خود این شاخص‌های اصلی نیز به زیرشاخص‌های فرعی تقسیم شده‌اند. معیارها و زیر معیارها با استفاده از روش تحلیل سلسله مراتبی، و بر اساس مقایسه زوجی وزن‌دهی شده است. در پایان نیز با استفاده از تکنیک تاپسیس به رتبه‌بندی نیروگاه‌های مورد نظر پرداخته شده است. در این مطالعه، معیارهای مورد استفاده در فرآیند تحلیل سلسله مراتبی بر طبق جداول ۱ و ۲ طبقه‌بندی و بر اساس نظر کارشناسان به روش AHP از ۱ تا ۹ وزن‌دهی شد. برای تعیین ضریب اهمیت وزن معیارها و زیرمعیارها، چند روش وجود دارد که معمول‌ترین آن‌ها، مقایسه دوتایی است. در این روش، معیارها دو به دو با یکدیگر مقایسه می‌شوند و درجه اهمیت هر معیار، نسبت به دیگری مشخص می‌شود. روش کار به این ترتیب است که، به هر مقایسه دودویی، یک عدد از ۱ تا ۹ نسبت داده می‌شود. معنی هر عدد در جدول ۲ آورده شده است. پس از وزن‌دهی، باید وزن‌ها را نرمالیزه کرد (۱۵). جهت نرمالیزه کردن، می‌توان از روش‌های مختلفی استفاده کرد؛ در این پژوهش، از تقسیم هر وزن، بر مجموع وزن‌های همان ستون استفاده شده است. بعد از تعیین ضرایب اهمیت معیارها و زیر معیارها، ضریب اهمیت گزینه‌ها را باید تعیین کرد. در این مرحله، ارجحیت هر یک از گزینه‌ها در ارتباط با هر یک از زیر معیارها و اگر معیاری زیر معیار نداشته باشد مستقیماً با خود

جدول ۱- معیارهای زیستمحیطی مورد استفاده در این مطالعه

Table 1. Environmental criteria used in the study

معیارهای اصلی	زیرمعیارها
خاک	کیفیت خاک (آلودگی)
	لرزه‌خیزی
	کاربری زمین
	فرسایش خاک در مرحله ساخت و بهره‌برداری
	تأثیر پسماندهای حاصل از ساخت و بهره‌برداری
هوا	اقلیم
	NOx تولید
	Sox تولید

ذرات معلق	
آلودگی صوتی و بصری	
اکسیژن خواهی شیمیایی (COD)	آب
اکسیژن خواهی بیولوژیکی (BOD)	
کیفیت آب‌های سطحی	
کیفیت آب‌های زیرزمینی	
آلودگی حرارتی	
پساب‌های حاصل از بخش‌های مختلف نیروگاهها	
پوشش گیاهی	اثرات محیط‌بستی (به جز آب، هواء، خاک)
زیست اقلیم حیوانات	
گونه جانوری	
میزان بازده نیروگاه بر اساس مصرف سوخت‌های فسیلی	
هزینه سرمایه اولیه برای احداث، تجهیز نمودن و طراحی اولیه نیروگاه	پیامدهای اقتصادی-اجتماعی
هزینه سوخت مصرفی سالانه	
هزینه اصلاح، بهینه سازی و توسعه تاسیسات نیروگاه	
هزینه تعمیرات، نگهداری و بهره‌برداری برنامه ریزی شده سالانه	
هزینه مالی و اداری نیروگاه	
مهاجرت افراد بومی به دلیل آلودگی‌های ناشی از احداث نیروگاه	

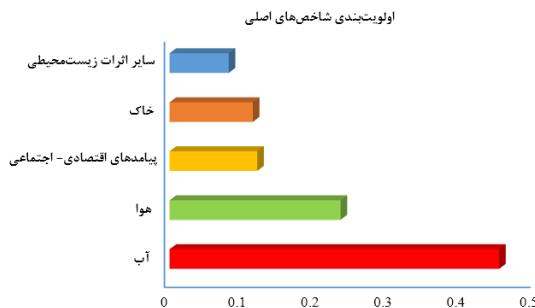
جدول ۲- مقادیر ارجحیت نسبی(ساعتبی) در فرآیند تحلیل سلسله مراتبی

Table2. Scale of Relative Importances (according to Saaty) in AHP

ارزش	الویت‌ها	توضیح
۱	ترجیح یکسان	گزینه یا شاخص ۱ نسبت به j اهمیت برابر دارد و یا ارجحیتی نسبت به هم ندارند.
۳	کمی مرجع	گزینه یا شاخص ۱ نسبت به j کمی مهم تر است.
۵	خیلی مرجع	گزینه یا شاخص ۱ نسبت به j مهم تر است.
۷	خیلی زیاد مرجع	گزینه ۱ دارای ارجحیت خیلی بیشتری از j است.
۹	کاملاً مرجع	گزینه ۱ از j مطلقاً مهم تر و قابل مقایسه با j نیست.
۸ و ۴ و ۲	بینابین	ارزش‌های بین ارزش‌های ترجیحی را نشان می‌دهد مثلاً، بیانگر اهمیتی زیادتر از ۷ و پایین‌تر از ۹ برای ۱ است.

نتایج

است. همچنین نرخ ناسازگاری مقایسه‌های انجام شده نیز برابر $0/048$ بdst آمده است که چون کوچکتر از $0/1$ می‌باشد بنابراین می‌توان به مقایسه‌های انجام شده اطمینان کرد.



نمودار ۱- وزن شاخص‌های اصلی زیستمحیطی

Diagram 1. Weights of Principal Environmental Criteria

۱- ارزش‌گذاری شاخص‌های زیستمحیطی

معیارهای اصلی شاخص‌های محیط‌زیستی که شامل: آب، هوا، خاک، پیامدهای اقتصادی-اجتماعی و اثرات محیط‌زیستی (به جز آب، هوا، خاک) می‌باشند برای تعیین ارجحیت انتخاب شده‌اند. بنابراین در مرحله نخست به مقایسه زوجی عناصر پنج گانه ماتریس براساس هدف پرداخته شده است. بر اساس بردار ویژه بdst آمده معیار آب با وزن $0/451$ در اولویت اول قرار دارد و از نظر خبرگان در ساخت نیروگاه‌ها دارای اهمیت بیشتری است. معیار هوا با وزن $0/234$ در اولویت دوم قرار دارد همچنین معیار پیامدهای اقتصادی-اجتماعی با وزن $0/120$ در اولویت سوم می‌باشد. در این میان معیار خاک با وزن $0/114$ در اولویت چهارم و سایر اثرات زیستمحیطی (به جز آب، هوا، خاک) میان معیارهای اولویتی دارای اهمیت بیشتری است. بنابراین در اولویت آخر قرار گرفته

جدول ۲- وزن شاخص‌های اصلی زیستمحیطی

Table3. Weights of Principal Environmental Criteria

بردار ویژه	میانگین هندسی	سایر اثرات زیست محیطی	مشکلات اقتصادی	خاک	هوا	آب	
$0/451$	$2/761$	$4/222$	$2/490$	$4/102$	$3/721$	۱	آب
$0/234$	$1/429$	$3/306$	$2/085$	$3/213$	۱	$0/269$	هوا
$0/114$	$0/699$	$1/782$	$1/235$	۱	$0/311$	$0/244$	خاک
$0/120$	$0/736$	$1/386$	۱	$0/810$	$0/480$	$0/402$	پیامدهای اقتصادی اجتماعی
$0/081$	$0/493$	۱	$0/722$	$0/561$	$0/302$	$0/237$	اثرات محیط‌زیستی (به جز آب، هوا، خاک)

۱- ارزش‌گذاری زیرمعیارهای آب

همچنین معیار پیامدهای اقتصادی-اجتماعی با وزن $0/120$ در اولویت سوم می‌باشد. در این میان معیار خاک با وزن $0/114$ در اولویت چهارم و سایر اثرات زیستمحیطی (به جز آب، هوا، خاک) میان معیارهای اولویتی دارای اهمیت بیشتری است. همچنین نرخ ناسازگاری مقایسه‌های انجام شده نیز برابر $0/048$ بdst آمده است که چون کوچکتر از $0/1$ می‌باشد بنابراین می‌توان به مقایسه‌های انجام شده اطمینان کرد.

معیارهای اصلی شاخص‌های محیط‌زیستی که شامل: آب، هوا، خاک، پیامدهای اقتصادی-اجتماعی و اثرات محیط‌زیستی (به جز آب، هوا، خاک) می‌باشند برای تعیین ارجحیت انتخاب شده‌اند. بنابراین در مرحله نخست مقایسه زوجی عناصر پنج گانه ماتریس براساس هدف انجام شد. بر اساس بردار ویژه بdst آمده معیار آب با وزن $0/451$ در اولویت اول قرار دارد و از نظر خبرگان در ساخت نیروگاه‌ها دارای اهمیت بیشتری است. معیار هوا با وزن $0/234$ در اولویت دوم قرار دارد

جدول ۴- وزن زیر معیارهای شاخص آب

Table 4. Weights of Water Sub-Criteria

بردار ویژه	میانگین هندرسی	پساب	آلودگی حرارتی	کیفیت آب های زیرزمینی	کیفیت آب های سطحی	BOD	COD	
۰/۱۴۸	۰/۹۳۷	۰/۴۵۸	۱/۶۵۶	۱/۳۹۳	۱/۰۰۴	۰/۶۳۸	۱	COD
۰/۱۷۹	۱/۱۲۳	۰/۷۰۷	۱/۹۸۵	۰/۷۸۹	۱/۲۲۰	۱	۱/۵۶۷	BOD
۰/۱۶۲	۱/۰۲۴	۰/۷۷۷	۲/۲۳۱	۰/۸۱۷	۱	۰/۸۱۹	۰/۹۹۶	کیفیت آب های سطحی
۰/۱۸۰	۱/۱۳۶	۰/۷۹۲	۲/۴۳۹	۱	۱/۲۲۴	۱/۲۶۷	۰/۷۱۸	کیفیت آب های زیرزمینی
۰/۰۷۹	۰/۵۰۱	۰/۳۱۸	۱	۰/۴۱۰	۰/۴۴۸	۰/۴۴۸	۰/۶۰۴	آلودگی حرارتی
۰/۲۵۱	۱/۵۸۴	۱	۳/۱۴۵	۱/۲۶۲	۱/۲۸۷	۱/۱۴۱	۲/۱۸۴	پساب

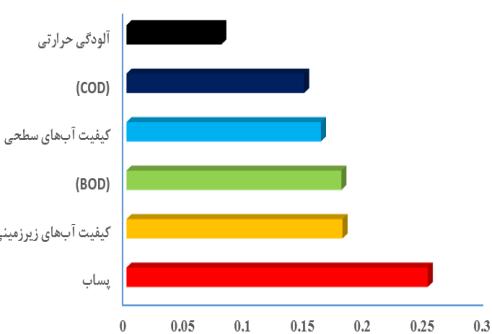
تشکیل شده است بنابراین ۱۵ مقایسه زوجی انجام گرفته است.

زیرمعیار SOx با بردار ویژه ۰/۲۸۱ در اولویت اول می باشد.

زیرمعیار CO با بردار ویژه ۰/۱۸۵ در اولویت دوم می باشد.

زیرمعیار تغییر تولید NOx ویژه ۰/۱۸۲ در اولویت سوم می باشد. زیرمعیار ذرات معلق با بردار ویژه ۰/۱۷۷ در اولویت چهارم می باشد. زیرمعیار تغییر اقلیم با بردار ویژه ۰/۰۱۴ در اولویت پنجم می باشد. زیرمعیار آلودگی صوتی و بصری با بردار ویژه ۰/۰۷۱ در اولویت آخر می باشد. همچنین نرخ ناسازگاری مقایسه های انجام شده نیز برابر ۰/۰۹۹ بدست آمده است که چون کوچک تر از ۰/۱ می باشد بنابراین می توان به مقایسه های انجام شده اطمینان کرد.

اولویت بندی زیر معیارهای آب



نمودار ۲- وزن زیر معیارهای شاخص آب
Diagram 2. Weights of Water Sub-Criteria

۱-۱- ارزش گذاری زیر معیارهای هوای

محاسبات انجام شده برای تعیین اولویت زیر معیارهای هوای در جدول (۵) ارایه شده است. چون این معیار از ۶ زیر شاخص

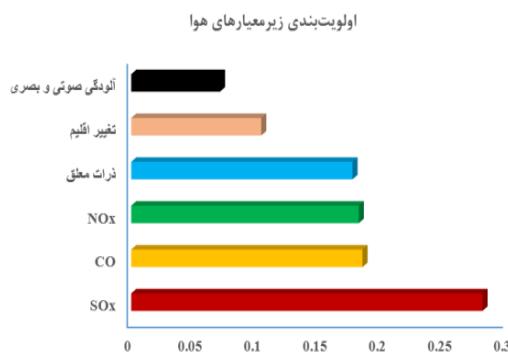
جدول ۵- وزن زیر معیارهای شاخص هوای

Table 5. Weights of Air Sub-Criteria

بردار ویژه	میانگین هندرسی	آلودگی صوتی و بصری	ذرات معلق	CO	SOx	NOx	تغییر اقلیم	
۰/۱۰۴	۰/۶۷۷	۱/۲۸۹	۰/۳۱۶	۰/۴۵۳	۰/۲۳۸	۲/۲۰۰	۱	تغییر اقلیم
۰/۱۸۲	۱/۱۸۴	۲/۷۳۰	۱/۳۸۳	۱/۱۳۹	۱/۴۱۲	۱	۰/۴۵۵	NOx
۰/۲۸۱	۱/۱۸۲	۲/۹۱۰	۲/۰۱۹	۲/۱۳۳	۱	۰/۷۰۸	۴/۲۰۸	SOx
۰/۱۸۵	۱/۲۰۴	۲/۹۷۸	۱/۱۲۷	۱	۰/۴۶۹	۰/۸۷۸	۲/۲۰۸	CO
۰/۱۷۷	۱/۱۵۲	۳/۴۰۰	۱	۰/۸۸۷	۰/۴۹۵	۰/۴۹۵	۳/۱۶۳	ذرات معلق
۰/۰۷۱	۰/۴۶۱	۱	۰/۲۹۴	۰/۳۳۶	۰/۳۴۴	۰/۳۶۶	۰/۷۷۶	آلودگی صوتی و بصری

-۲-۱ ارزش‌گذاری زیرمعیارهای خاک

محاسبات انجام شده برای تعیین اولویت زیرمعیارهای خاک در جدول ۶ و نمودار ۴ ارایه شده است. براساس بردار ویژه بدست آمده، زیرمعیار فرسایش خاک در مرحله ساخت و بهره‌برداری با وزن $0/299$ در اولویت اول می‌باشد. زیرمعیار لرزه‌خیزی با بردار ویژه $0/271$ در اولویت دوم، زیرمعیار کیفیت خاک (آلودگی) با بردار ویژه $0/229$ در اولویت سوم و زیرمعیار کاربری زمین با بردار ویژه $0/201$ در اولویت آخر می‌باشد. همچنین نرخ ناسازگاری مقایسه‌های انجام شده نیز برابر $0/005$ بدست آمده است که چون کوچک تر از $0/1$ می‌باشد بنابراین می‌توان به مقایسه‌های انجام شده اطمینان کرد.



نمودار ۳ - وزن زیرمعیارهای شاخص هوای شاخص

Diagram 3. Weights of Air Sub-Criteria

جدول ۶ - وزن زیرمعیارهای شاخص خاک

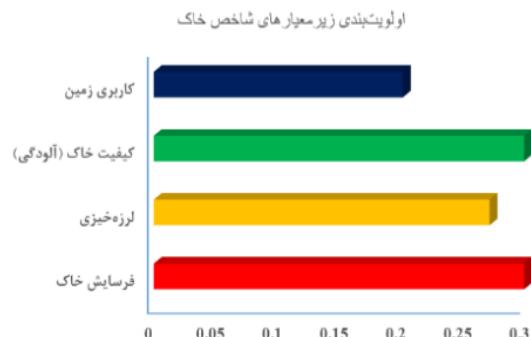
Table 6. Weights of Soil Sub-Criteria

بردار ویژه	میانگین هندرسی	فرسایش خاک	کاربری زمین	لرزه خیزی	خاک کیفیت (آلودگی)	
$0/229$	$0/926$	$0/676$	$1/311$	$0/828$	۱	کیفیت خاک(آلودگی)
$0/271$	$1/098$	$0/929$	$1/294$	۱	$1/208$	لرزه خیزی
$0/201$	$0/813$	$0/742$	۱	$0/773$	$0/763$	کاربری زمین
$0/299$	$1/21$	۱	$1/348$	$1/076$	$1/479$	فرسایش خاک

-۳-۱ ارزش‌گذاری زیرشاخصهای پیامدهای اقتصادی-

اجتماعی

برای ارزش‌گذاری زیرشاخصهای مربوط به پیامدهای اقتصادی-اجتماعی با توجه به محاسبات انجام شده این معیار از ۶ شاخص تشکیل می‌شود. بنابراین ۱۵ مقایسه زوجی انجام گرفته است. براساس بردار ویژه بدست آمده: زیرمعیار هزینه و سرمایه اولیه برای احداث، تجهیز نمودن و طراحی اولیه نیروگاه با بردار ویژه $0/266$ در اولویت اول می‌باشد. زیرمعیار هزینه سوخت مصرفی سالانه با بردار ویژه $0/249$ در ارجحیت دوم، زیرمعیار هزینه اصلاح، بهینه‌سازی و توسعه تأسیسات نیروگاه با بردار ویژه $0/144$ در اولویت سوم، زیرمعیار مهاجرت افراد بومی به علت آلودگی‌های ناشی از احداث نیروگاه با بردار ویژه $0/142$ در اولویت چهارم، زیرمعیار هزینه تعمیرات، نگهداری و



نمودار ۴ - وزن زیرمعیارهای شاخص خاک

Diagram 4. Weights of Soil Sub-Criteria

ناسازگاری مقایسه‌های انجام شده نیز برابر $0/045$ به دست آمده است که چون کوچک تر از $0/1$ می‌باشد بنابراین می‌توان به مقایسه‌های انجام شده اطمینان کرد.

بهره‌برداری برنامه‌ریزی شده سالانه با بردار ویژه $0/137$ در اولویت پنجم و همچنین، زیرمعیار هزینه مالی و اداری نیروگاه با بردار ویژه $0/062$ در اولویت آخر می‌باشد. همچنین نرخ

جدول ۷- تعیین اولویت زیر معیارهای پیامدهای اقتصادی اجتماعی

Table7. Weights of Sub-Criteria of Socio-Economical Impacts

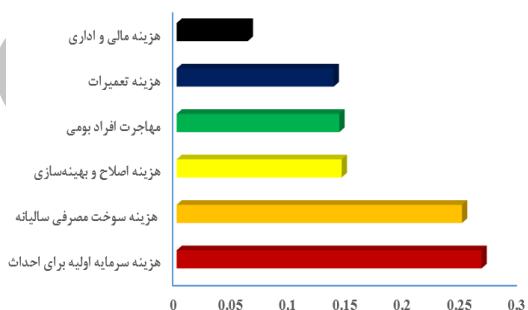
سرمایه اولیه	سوخت مصرفی	اصلاح و بهینه سازی	تعمیرات	مالی و اداری	مهاجرت	میانگین هندسی	بردار ویژه
۱	$1/381$	$1/685$	$2/497$	$3/609$	$1/567$	$1/790$	$0/266$
$0/724$	۱	$2/731$	$2/169$	$4/266$	$1/216$	$1/677$	$0/249$
$0/593$	$0/366$	۱	$1/304$	$2/988$	$0/965$	$0/965$	$0/144$
$0/400$	$0/461$	$0/767$	۱	$4/078$	$1/058$	$1/921$	$0/137$
$0/277$	$0/335$	$0/335$	$0/245$	۱	$0/674$	$0/415$	$0/062$
$0/638$	$0/823$	$1/046$	$0/945$	$1/483$	۱	$0/957$	$0/142$

۴-۱- ارزش‌گذاری زیرشاخه‌های اثرات زیست‌محیطی (به

اولویت‌بندی زیرمعیارهای پیامد اقتصادی- اجتماعی

جز آب، هوا، خاک)

محاسبات انجام شده برای تعیین اولویت زیرمعیارهای اثرات زیست‌محیطی (به جز آب، هوا، خاک) در جدول ۸ و نمودار ۶ ارایه شده است. چون این معیار از ۴ شاخص تشکیل شده است، بنابراین ۶ مقایسه زوجی انجام گرفته است. براساس بردار ویژه بدست آمده: زیرمعیار پوشش گیاهی با وزن $0/327$ در اولویت اول می‌باشد. زیرمعیار زیست اقلیم حیوانات با بردار ویژه $0/275$ در اولویت دوم، زیرمعیار گونه جانوری با بردار ویژه $0/206$ در اولویت سوم، زیرمعیار میزان بازده نیروگاه بر اساس مصرف سوخت فسیلی با بردار ویژه $0/193$ در اولویت آخر قرار دارد. همچنین نرخ ناسازگاری مقایسه‌های انجام شده نیز برابر $0/0134$ بدست آمده است که چون کوچک تر از $0/1$ می‌باشد بنابراین می‌توان به مقایسه‌های انجام شده اطمینان کرد.



۵- وزن زیرمعیارهای شاخص پیامدهای اقتصادی- اجتماعی

Diagram 5. Weights of Sub-Criteria of Socio-Economical Impacts

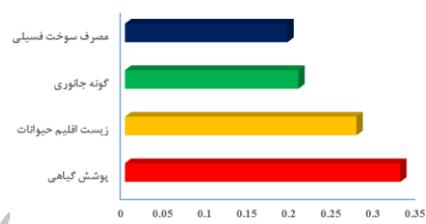
جدول ۸- تعیین اولویت زیرمعیارهای اثرات زیست محیطی

Table 8. Weights of Sub-Criteria of Environmental Impacts

بردار ویژه	میانگین هندسی	صرف سوخت فسیلی	گونه جانوری	زیست اقلیم حیوانات	پوشش گیاهی	
۰/۳۲۷	۱/۳۳۹	۱/۳۶۹	۱/۶۱۹	۱/۴۵۰	۱	پوشش گیاهی
۰/۲۷۵	۱/۱۲۴	۱/۴۸۷	۱/۵۵۸	۱	۰/۶۹۰	زیست اقلیم حیوانات
۰/۲۰۶	۰/۸۴۳	۱/۲۷۲	۱	۰/۶۴۲	۰/۶۱۸	گونه جانوری
۰/۱۹۳	۰/۷۸۸	۱	۰/۷۸۶	۰/۶۷۳	۰/۷۳۰	صرف سوخت فسیلی

براساس هر معیار (W_2) در وزن معیارهای اصلی (W_1) ضرب شود. با در دست داشتن وزن هریک از معیارهای اصلی (W_1) و زیرمعیارها (W_2) وزن هریک از شاخص‌ها محاسبه می‌شود. نتایج محاسبه انجام شده و اوزان مربوط به شاخص‌ها در جدول ۹ ارایه شده است: بنابراین با توجه به محاسبات انجام شده، وزن نهایی هریک از شاخص‌های مدل با تکنیک AHP محاسبه شده است که شاخص "پساب‌های حاصل از بخش‌های مختلف نیروگاهها" با وزن نهایی $0/1132$ در اولویت اول، "کیفیت آب‌های زیرزمینی" با وزن نهایی $0/0812$ در اولویت دوم و "اکسیژن خواهی بیولوژیکی فاضلاب (BOD)" با وزن $0/0810$ در اولویت سوم قرار دارد. همچنین "هزینه مالی و اداری نیروگاه" در اولویت آخر قرار گرفته است.

تعیین اولویت زیرمعیارهای اثرات زیست محیطی



نمودار ۶- وزن زیرمعیارهای اثرات زیست محیطی

Diagram 6. Weights of Sub-Criteria of Environmental Impacts

۲- ارزش‌گذاری نهایی شاخص‌ها و زیرشاخص‌ها

در این گام اولویت نهایی برای تعیین ارجحیت شاخص‌ها محاسبه شده است. نتایج مقایسه زیرمعیارهای تحقیق و اوزان مربوط به آن‌ها ماتریس W_2 را تشکیل می‌دهد. برای تعیین اولویت نهایی شاخص‌ها با تکنیک AHP کافیست وزن شاخص‌ها

جدول ۹- ارزش‌گذاری نهایی معیارها و زیرمعیارها

Table 9. Final Evaluation of Criteria and Sub-criteria

معیار اصلی	وزن معیارها	زیرمعیارها	وزن زیرمعیارها	وزن نهایی زیرمعیارها	اولویت نهایی
آب	۰/۴۵۱	COD	۰/۱۴۸	۰/۰۶۷۰	۵
		BOD	۰/۱۷۹	۰/۰۸۱۰	۳
		کیفیت آب‌های سطحی	۰/۱۶۲	۰/۰۷۳۲	۴
		کیفیت آب‌های زیرزمینی	۰/۱۸۰	۰/۰۸۱۲	۲
		آلودگی حرارتی	۰/۰۷۹	۰/۰۳۵۸	۱۰
		پساب	۰/۲۵۱	۰/۱۱۳۲	۱
		تغییر اقلیم	۰/۱۰۴	۰/۰۲۴۲	۱۷
هوای	۰/۲۳۴				

۸	۰/۰۴۲۵	۰/۱۸۲	NO _x		
۶	۰/۰۶۵۶	۰/۲۸۱	SO _x		
۷	۰/۰۴۳۲	۰/۱۸۵	CO		
۹	۰/۰۴۱۳۵	۰/۱۷۷	ذرات معلق		
۲۳	۰/۰۱۶۶	۰/۰۷۱	آلودگی صوتی و بصری		
۱۶	۰/۰۲۶۱	۰/۲۲۹	کیفیت خاک(آلودگی)	۰/۱۱۴	خاک
۱۳	۰/۰۳۱۰	۰/۲۷۱	لرزه خیزی		
۱۸	۰/۰۲۳۰	۰/۲۰۱	کاربری زمین		
۱۱	۰/۰۳۴۲	۰/۲۹۹	فرسایش خاک		
۱۲	۰/۰۳۲۰	۰/۲۶۶	سرمایه اولیه	۰/۱۲۰	پیامدهای اقتصادی- اجتماعی
۱۴	۰/۰۳۰۰	۰/۲۴۹	سوخت مصرفی		
۲۰	۰/۰۱۷۳	۰/۱۴۴	اصلاح و بهینه سازی		
۲۴	۰/۰۱۶۵	۰/۱۳۷	هزینه تعمیرات		
۲۶	۰/۰۰۷۴	۰/۰۶۲	مالی و اداری		
۲۱	۰/۰۱۷۱	۰/۱۴۲	مهاجرت		
۱۵	۰/۰۲۳۶۳	۰/۳۲۷	پوشش گیاهی	۰/۰۸۱	اثرات محیط‌زیستی دیگر (به غیراز آب، هوا، خاک)
۱۹	۰/۰۲۲۱۱	۰/۲۷۵	زیست اقلیم حیوانات		
۲۲	۰/۰۱۶۶	۰/۲۰۶	گونه جانوری		
۲۵	۰/۰۱۵۵	۰/۱۹۳	صرف سوخت فسیلی		

گام دوم: تهیه ماتریس بی‌مقیاس شده

در گام دوم بی‌مقیاس سازی ماتریس تصمیم‌گیری با نرمال سازی صورت گرفته است. هر درایه ماتریس بی‌مقیاس (N) شده را با n_{ij} نشان می‌دهند. هر n_{ij} با تقسیم درایه متناظر در ماتریس اولیه بر جذر مجموع مرباعات عناصر ستون متناظر و با توجه به فرمول (۱-۱) محاسبه می‌شود:

$$n_{ij} = \frac{a_{ij}}{\sqrt{\sum_1^m a_{ij}^2}} \quad (1-1)$$

بنابراین نتایج نرم افزار TOPSIS برای ماتریس بی‌مقیاس شده N به دست آمد که در جدول ۱۰ قابل مشاهده است.

۳- انتخاب بهترین نیروگاه با استفاده از TOPSIS

در این مطالعه برای انتخاب بهترین نیروگاه از تکنیک تاپسیس استفاده شده است. بهترین نیروگاه، نیروگاهی است که بیشترین فاصله را از عوامل منفی و کمترین فاصله را از عوامل مثبت داشته باشد.

گام اول: شناسایی زیرمعیارها و گزینه‌ها

شاخص‌های اصلی (زیرمعیارها) و گزینه‌ها شناسایی و مورد بررسی قرار گرفتند. بنابراین ماتریس امتیازدهی گزینه‌ها براساس زیرمعیارها تشکیل شده است. برای امتیازدهی انتخاب بهترین نیروگاه براساس هر معیار از طیف لیکرت ۵ درجه استفاده شده است.

جدول ۱۰- ماتریس تصمیم‌گیری بی مقیاس شده

Table10. Normalized Decision Matrix

نیروگاه سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت (دماؤند)	نیروگاه بادی کهک	نرمال کردن
۰/۷۱۱	۰/۷۰۴	COD
۰/۶۸۶	۰/۷۲۷	BOD
۰/۶۹۷	۰/۷۱۷	کیفیت آب های سطحی
۰/۷۵۹	۰/۶۵۱	کیفیت آب های زیرزمینی
۰/۷۴۴	۰/۶۶۸	آلودگی حرارتی
۰/۷۴۴	۰/۶۶۸	پساب
۰/۷۷	۰/۶۳۸	تغییر اقلیم
۰/۶۸۷	۰/۷۲۷	NO _x
۰/۶۶۹	۰/۷۴۳	SO _x
۰/۶۸۳	۰/۷۳	CO
۰/۶۸۶	۰/۷۲۷	ذرات معلق
۰/۷۷۶	۰/۶۳	آلودگی صوتی و بصری
۰/۶۹۴	۰/۷۲	کیفیت خاک(آلودگی)
۰/۷۱۵	۰/۶۹۹	لرزه خیزی
۰/۶۸۳	۰/۷۳۱	کاربری زمین
۰/۷۱۱	۰/۷۰۳	فرسایش خاک
۰/۷۴۸	۰/۶۶۴	سرمايه اوليه
۰/۶۶۵	۰/۷۴۷	سوخت مصرفی
۰/۷۴۹	۰/۶۶۲	اصلاح و بهینه سازی
۰/۷۶	۰/۶۵	هزینه تعمیرات
۰/۷۵۱	۰/۶۶	مالی و اداری
۰/۶۵۸	۰/۷۵۳	مهاجرت
۰/۶۴۴	۰/۷۶۵	پوشش گیاهی
۰/۶۴۲	۰/۷۶۷	زیست اقلیم حیوانات
۰/۶۴۸	۰/۷۶۲	گونه جانوری
۰/۶۲۳	۰/۷۸۲	صرف سوخت فسیلی

گام سوم: تهیه ماتریس بی مقیاس موزون

اصلی آن اوزان شاخص‌ها و دیگر عناصر آن صفر است ضرب می‌کنیم. ماتریس حاصل را ماتریس بی مقیاس شده موزون گویند و با V نشان داده می‌شود.

$$V = N \times W_{nxn}$$

نتیجه این محاسبه در جدول ۱۱ خلاصه شده است:

در گام سوم باید ماتریس بی مقیاس (N) به ماتریس بی مقیاس موزون (V) تبدیل شود. برای بدست آوردن ماتریس بی مقیاس موزون باید اوزان شاخص‌ها را داشته باشیم. وزن هر یک از شاخص‌ها با استفاده از تکنیک تحلیل سلسله مراتبی محاسبه شده است که در جدول ۱۳ آمده است. به این منظور ماتریس بی مقیاس شده را در ماتریس مربعی (W_{nxn}) که عناصر قطر

جدول ۱۱- ماتریس بی مقیاس شده موزون

Table 11. Normalized Weightening matrix

نیروگاه سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت (دماؤند)	نیروگاه بادی کوهک	بی مقیاس موزون
۰/۰۴۸	۰/۰۴۷	COD
۰/۰۴۹	۰/۰۴۶	BOD
۰/۰۴۸	۰/۰۴۷	کیفیت آب‌های سطحی
۰/۰۵۱	۰/۰۴۴	کیفیت آب‌های زیرزمینی
۰/۰۵	۰/۰۴۵	آلودگی حرارتی
۰/۰۵	۰/۰۴۵	پساب
۰/۰۵۲	۰/۰۴۳	تغییر اقلیم
۰/۰۴۶	۰/۰۴۹	NO _x
۰/۰۴۵	۰/۰۵	SO _x
۰/۰۴۶	۰/۰۴۹	CO
۰/۰۴۶	۰/۰۴۹	ذرات معلق
۰/۰۵۲	۰/۰۴۲	آلودگی صوتی و بصری
۰/۰۴۶	۰/۰۴۸	کیفیت خاک(آلودگی)
۰/۰۴۸	۰/۰۴۷	لرزه خیزی
۰/۰۴۶	۰/۰۴۹	کاربری زمین
۰/۰۴۸	۰/۰۴۷	فرساش خاک
۰/۰۵	۰/۰۴۴	سرمایه اولیه
۰/۰۴۵	۰/۰۵	سوخت مصرفی
۰/۰۵	۰/۰۴۴	اصلاح و بهینه سازی
۰/۰۵۱	۰/۰۴۴	هزینه تعمیرات
۰/۰۵	۰/۰۴۴	مالی و اداری

۰/۰۴۴	۰/۰۵	مهاجرت
۰/۰۴۳	۰/۰۵۱	پوشش گیاهی
۰/۰۴۳	۰/۰۵۱	زیست اقلیم حیوانات
۰/۰۴۳	۰/۰۵۱	گونه جانوری
۰/۰۴۲	۰/۰۵۲	صرف سوخت فسیلی

گام چهارم: محاسبه ایدهآل های مثبت و منفی

برای هر شاخص منفی، ایدهآل مثبت کوچک ترین مقدار ستون مربوط در ماتریس ۷ می باشد.

برای هر شاخص منفی، ایدهآل منفی بزرگ ترین مقدار ستون مربوط در ماتریس ۷ می باشد.

بنابراین مقدار ایدهآل مثبت و منفی برای این موقعیت تصمیم گیری به قرار زیر است:

در این گام برای هر شاخص یک ایدهآل مثبت (V^+) و یک ایدهآل منفی (V^-) محاسبه می شود. اکنون باید ایدهآل های

مثبت و منفی را برای هریک از شاخص ها بدست آورد.

برای هر شاخص مثبت، ایدهآل مثبت بزرگترین مقدار ستون مربوط در ماتریس ۷ می باشد.

برای هر شاخص مثبت، ایدهآل منفی کوچک ترین مقدار ستون مربوط در ماتریس ۷ می باشد.

جدول ۱۲- محاسبات ایدهآل های مثبت و منفی

Table12. Ideal Positive and Negative Calculations

V-	V+	
۰/۰۴۸	۰/۰۴۷	COD
۰/۰۴۹	۰/۰۴۶	BOD
۰/۰۴۷	۰/۰۴۸	کیفیت آب های سطحی
۰/۰۴۴	۰/۰۵۱	کیفیت آب های زیرزمینی
۰/۰۵	۰/۰۴۵	آلودگی حرارتی
۰/۰۵	۰/۰۴۵	پساب
۰/۰۵۲	۰/۰۴۳	تغییر اقلیم
۰/۰۴۹	۰/۰۴۶	NO _x
۰/۰۵	۰/۰۴۵	SO _x
۰/۰۴۹	۰/۰۴۶	CO
۰/۰۴۹	۰/۰۴۶	ذرات معلق
۰/۰۵۲	۰/۰۴۲	آلودگی صوتی و بصری
۰/۰۴۸	۰/۰۴۶	کیفیت خاک(آلودگی)
۰/۰۴۸	۰/۰۴۷	لرزه خیزی
۰/۰۴۹	۰/۰۴۶	کاربری زمین
۰/۰۴۸	۰/۰۴۷	فرساش خاک
۰/۰۵	۰/۰۴۴	سومایه اولیه

۰/۰۵	۰/۰۴۵	سوخت مصرفی
۰/۰۵	۰/۰۴۴	اصلاح و بهینه سازی
۰/۰۵۱	۰/۰۴۴	هزینه تعمیرات
۰/۰۵	۰/۰۴۴	مالی و اداری
۰/۰۵	۰/۰۴۴	مهاجرت
۰/۰۴۳	۰/۰۵۱	پوشش گیاهی
۰/۰۴۳	۰/۰۵۱	زیست اقلیم حیوانات
۰/۰۴۳	۰/۰۵۱	گونه جانوری
۰/۰۵۲	۰/۰۴۲	صرف سوخت فسیلی

جدول ۱۴- مقادیر CL محاسبه شده

Table 14. Calculated CL Quantities

رتبه نهایی	وزن نهایی	گزینه‌ها
۱	۰/۵۸۰	نیروگاه بادی کهک
۲	۰/۴۲۰	نیروگاه سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت (دماؤند)

بنابراین با توجه به مقادیر محاسبه شده مندرج در جدول ۱۴ می‌توان نتیجه گرفت که در زمان ساخت نیروگاه اولویت با نیروگاه‌های بادی و نیروگاه سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت (دماؤند) در اولویت بعدی قرار می‌گیرد.

بحث و نتیجه‌گیری

در رویکرد ارایه شده، قضاوت‌های ذهنی تصمیم‌گیران در فرآیند مقایسه زوجی و شناخت شاخص‌های زیست‌محیطی برای تعیین ارجحیت نیروگاه‌ها بصورت کمی درآمد و با ترکیب روش‌های AHP و TOPSIS (مدل تصمیم‌گیری ارایه شده) تعیین ارجحیت نیروگاه سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت و نیروگاه بادی کهک انجام شد. با توجه به افزایش روزافزون در قیمت منابع فسیلی، استفاده از این منابع به عنوان منابع سوختی جذابیت خود را از دست می‌دهد. همچنین افزایش انتشار آلاینده‌های زیست‌محیطی و پدیده گازهای گلخانه‌ای در کنار امنیت پایین انرژی آن‌ها، تأمین انرژی با استفاده از این منابع را با محدودیت‌هایی مواجه می‌کند. در این میان استفاده از تکنولوژی‌های جدید و پاک تولید انرژی برق، علاوه بر اینکه

گام پنجم: محاسبه فاصله هر گزینه از ایده‌آل‌های مثبت

و منفی

خروجی نرم‌افزار TOPSIS برای این معادلات به صورت جدول ۱۳ به دست آمده است که در زیر قابل مشاهده هستند:

جدول ۱۳- محاسبات d+ و d-

Table 13. d+ and d- Calculations

d-	d+	گزینه‌ها
۰/۰۲۴۱۳	۰/۰۱۷۴۹	نیروگاه بادی کهک
۰/۰۱۷۴۹	۰/۰۲۴۱۳	نیروگاه سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت (دماؤند)

گام ششم: محاسبه راه حل ایده‌آل

در این گام میزان نزدیکی نسبی هر گزینه به راه حل ایده‌آل حساب می‌شود. برای به دست آورن میزان نزدیکی از فرمول (۲-۱) استفاده شده است:

$$CL^*i = di^- / (di^- + di^+) \quad (2-1)$$

مقدار CL بین صفر و یک است. هرچه این مقدار به یک نزدیکتر باشد راه کار به جواب ایده‌آل نزدیکتر است و راهکار بهتری می‌باشد. این مقادیر در جدول ۱۴ به دست آمده است:

همچنین لطفعلی پور و همکارانش (۱۳۹۱) در مقاله‌ای با عنوان بررسی اقتصادی هزینه برق تولیدی در نیروگاه‌های سیکل ترکیبی نیشابور و بادی بینالود با توجه به ملاحظات زیست محیطی با ارایه ستاریوهای مختلف نسبت به پیامدهای ناشی از ساخت و بهره برداری نیروگاه بادی بینالود و سیکل ترکیبی نیشابور پرداخته و با در نظر گرفتن بهای سوخت برق خریداری شده و نیز پیامدهای زیست محیطی ناشی از نیروگاه‌های مذکور و مقایسه آن‌ها با یکدیگر، اولویت را به نیروگاه بادی بینالود اختصاص داده‌اند.

با توجه به نتایج بدست آمده و نیز وجود باد غالب در نقاط باد خیز کشور، محدودیت منابع فسیلی و نیز وابستگی روز افزون به افزایش تولید انرژی الکتریسته استفاده از منبع تجدید پذیر باد برای تولید برق در نیروگاه بادی نسبت به نیروگاه سیکل ترکیبی در بلند مدت توجیه پذیر بوده و ارجحیت این موضوع از نظر کمی و کیفی تایید می‌شود در راستای سیاست‌های کلی محیط زیست کشور است که افزایش سهم انرژی‌های پاک و تجدید پذیر در سبد انرژی کشور را پیشنهاد می‌نماید.

Referencr

1. Deputy of enery affairs,1389, In Portal ministry of power, pep. moe.org.ir(In Persian).
2. Moatar, F, 2010, Comparision environmental impact of Nuclear and fossil power plant in Iran, Quarterly Enviromental and sience technology, 494-501(In Persian).
3. Motahari, S.A, Economic Evaluation of Wind Power Development in Iran Considering the Effect of Energy Price Liberalization Policy, 2014, Quarterly Iranian Energy Economy,179-200(In Persian).
4. Saaty, TL., 1980. The Analytical Hierarchy Process: Planning, Priority Setting, Resource Allocation New York: McGraw Hill; 287 pp.

جایگزین مناسبی برای نیروگاه‌های فسیلی در بسیاری از موارد به شمار می‌روند، منافع بسیاری از جمله بهبود اشتغال، افزایش توانمندی‌های ملی و امکان صادرات این تکنولوژی‌ها در صورت بومی‌سازی آن‌ها را میسر می‌کنند. همچنین منابع فسیلی صرفه‌جویی شده، می‌توانند در فعالیت‌های دیگری با ارزش افزوده بالاتر مورد استفاده قرار گیرند.

در این مطالعه جایگاه دو نیروگاه سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت و نیروگاه بادی کهک با استفاده از معیارهای شناسایی شده و با جمع‌آوری نظرات خبرگان در ایران مورد بررسی قرار گرفت. با توجه به مصاحبه‌های انجام شده، پنج معیار اصلی آب، هوا، خاک، پیامدهای اقتصادی- اجتماعی و سایر اثرات محیط‌زیستی(به جز آب، هوا، خاک) به عنوان معیارهای اصلی شناسایی شدند.

بر اساس نتایج به دست آمده و با توجه به شاخص‌هایی که در بالا ذکر شده‌اند نیروگاه بادی کهک به عنوان بزرگترین نیروگاه بادی کشور نسبت به نیروگاه سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت به عنوان بزرگ‌ترین نیروگاه سیکل ترکیبی کشور امتیاز بیشتری را کسب کرده، و در رتبه اول قرار گرفته است و دلیل نزدیکی وزن نیروگاه‌ها را می‌توان به این علت دانست که در کشور ما سوخت به قیمت یارانه‌ای برای نیروگاه‌ها محاسبه می‌شود که با در نظر گرفتن قیمت‌های واقعی سوخت‌های فسیلی و همچنین سایر معیارها، انرژی‌های تجدیدپذیر در اولویت توسعه فناوری‌های تولید برق کشور قرار می‌گیرند و می‌توانند نیاز کشور به انرژی را مرتفع سازند.

نتایج این پژوهش با تحقیق شعری‌فیان(۱۳۸۷) با عنوان برآورد پتانسیل برق بادی و اثر بهره گیری از آن در صرفه‌جویی سوخت فسیلی در ایران همخوانی دارد. وی نسبت به کمی سازی پیامدهای ناشی از ساخت و بهره برداری و سرمایه گذاری، نیروگاه‌های بادی راه اندازی شده تاکنون در کشور پرداخته و با در نظر گرفتن صرفه‌جویی اقتصادی در مصرف سوخت فسیلی و نیز پیامدهای زیست محیطی و اثرات خارجی آن به مقایسه نیروگاه‌های فسیلی و بادی پرداخته است و اولویت نیروگاه بادی بر فسیلی را نشان داده است.

- Level, Iranian journal of Fuzzy Systems.
13. Manzor,D,2015,Priotizing of power generation plant in Iran with multi attributue decision making model, No.14 of Iranian energy economic Research ,191-215(In Persian)
14. Monavari, M, Environmental Impact Assessment Guide for Thermal Power Plants, 2001, Department of environment (In Persian).
15. Cimren, E., Catay, E., Budak, E., 2007.Development of a machine tool selection system using AHP. The International Journal of Advanced Manufacturing Technology.; 35(3-4): 363-76.
16. Bertolini, M., Braglia, M., Carmignani , G., 2006. Application of the AHP methodology in making a proposal for a public work contract. International Journal of Project Management.; 24(5):422-30.
17. Shojaee, M, Ghazi, S, Beiranvand, M, 2013. Economic and Environmental Studies of Fossil and Nuclear Power Plants and Provide Better Option. Journal Economic Sience.; 2013: 27-48(In Persian).
18. Sharafian, N, Estimation of wind power potential and its effect on saving fossil fuels in Iran,2008,No. 17 Quarterly journal of nergy economic,113-140(In Persian).
19. Lotfalipor,Economic Cost of Electricity Production at Neishabour Combined Power Plant and Binaloud wind power plant by Considering Environmental Considerations, 2012, 2nd Annual clean energy conference(In Persian).
5. Ghodsipour, H., 2005. Analytical Hierarchy Process (AHP). Tehran: Amirkabir University of Technology Press (In Persian).
6. Hwang, CL, Yoon K., 1981. Multiple Attribute Decision Making: Methods and Applications; A State-Of The-Art Survey. New York: Springer-Verlag;
7. Tanha,F,Assessment of the economic and environmental effects of power plants with AHP, 2015, National Conference on Environmental Science, Ahwaz, Iran (In Persian).
8. Najafzadeh, Q., 2001. Economic - environmental assessment on the energy technologies. Third National Conference of Iranian energy.
9. Jozi, S. A., Al sadat, A., 2011. Health-Safety and Environmental Risk Assessment of Power Plants Using Multi Criteria Decision Making Method. Chemical Industry and Chemical Engineering Quarterly; 17(4):437-449.
10. Moradina, A, His partner; 2013. Prioritizing the country's thermal power plants to install a carbon dioxide recycling system for injection into oil reservoirs,28 th International Power Conference, Tehran, Iran (In Persian).
11. Athanasios, Chatzimouratidis, I., Pilavachi, A., Petros, 2012. Decision Support Systems for Power Plants Impact on the Living Standard”, Energy Conversion and Management.
12. Khatami Firouzabadi, Ali, Ghazimatin,Elham, 2013. Application of Preference Ranking Organization Method for Enrichment Evaluation Method in Energy Planning - Regional