.<br>ماهنامه علمی پژوهشی







# تولید هیدروژن با استفاده از بازیاب گرمای اتلافی از سیستم تولید توان و بدون آلایندگی ماتيانت توسط الكترولايزر غشاء يروتوني

سيدفرامرز رنجبر<sup>1</sup>ً، حسين نامی<sup>2</sup>، عليرضـا خورشيد غازانی<sup>3</sup>، حامد محمدپور<sup>4</sup>

1- دانشیار، مهندسی مکانیک، دانشگاه تبریز، تبریز

۔<br>2- دانشجوی دکتری، مهندسی مکانیک، دانشگاه تبریز، تبریز

3- دانشجوی کارشناسی ارشد، مهندسی مکانیک، دانشگاه تبریز، تبریز

4- دانشجوی کارشناسی ارشد، مهندسی مکانیک، دانشگاه تبریز، تبریز

\* تبريز، صندوق پستى s.ranjbar@tabrizu.ac.ir 5147687464



## Hydrogen production using waste heat recovery of MATIANT non-emission system via PEM electrolysis

## Seved Faramarz Ranjbar<sup>\*</sup>, Hossein Nami, Alireza Khorshid Ghazani, Hamed Mohammadpour

Department of Mechanical Engineering, Tabriz University, Tabriz, Iran \* P.O.B. 5147687464, Tabriz, Iran, s.ranjbar@tabrizu.ac.ir



1- مقدمه

حداقل آلایندگی و راندمان بالا، اهمیت چشمگیری یافته است. از جمله راههای جلوگیری از تلفات انرژی در سیستمهای تولید توان، استفاده از گرمای اتلافی در مبدلهای حرارتی است. از جمله راههای مهار آلایندگی

با توجه به افزایش نیاز به انرژی در کشورهای در حال توسعه و نیز مسئله آلایندگی در اثر مصرف بی رویه سوخت، استفاده از سیستمهای انرژی با

Please cite this article using:

#### برای ارجاع به این مقاله از عبارت ذیل استفاده نمایید:

S. F. Ranjbar, H. Nami, A. Khorshid Ghazani, H. Mohammadpour Hydrogen production using waste heat recovery of MATIANT non-emission system via PEM electrolysis, Modares Mechanical Engineering, Vol. 16, No. 10, pp. 43-50, 2016 (in Persian)

استفاده از چرخههای تولید توان اوکسیفیول<sup>1</sup>است که در آنها واکنش احتراق سوخت، به جاي هوا با اكسيژن خالص صورت ميگيرد [1]. چرخه اوکس<sub>،</sub>فیول ماتیانت<sup>2</sup> از جمله سیستمهای تولید توان بدون آلایندگی میباشد که برای اولین بار توسط ماتیو و یانتوسکی در سال 1999 در انجمن مهندسان مكانيك امريكا<sup>3</sup> مطرح شد [2-4]. هدف از مطالعهى آنها ارائهی چرخهی تولید توان با محفظه احتراق اوکسیفیول بود که این چرخه نهتنها توانایی ذخیرهسازی تمام دیاکسیدکربن تولید شده در محفظه احتراق را داشت، بلكه از ديدگاه قانون اول ترموديناميك نيز راندمان نسبتا بالایی داشت. از آنجاییکه دیاکسیدکربن ذخیرهسازی شده در چرخهی ماتیانت از منظرگاه تهیهی ترکیبات ارزشمندی همچون متانول اهمیت زیادی دارد، سلطانیه و همکارانش از چرخهی ماتیانت به عنوان مولد توان و دیاکسیدکربن، در یک چرخهی تولید همزمان استفاده کردند که هدف آنها استفاده از دی|کسیدکربن تولید شده در واحد متانولسازي بود [5].

از جمله راهکارهای بهبود عملکرد چرخههای تولید توان، ترکیب کردن چرخههای متفاوت اما سازگار به لحاظ ترمودینامیکی با یکدیگر میباشد. در مقایسه با دیگر واحدهای تولید توان، به عنوان چرخههای قابل ترکیب با سایر سیستمها، چرخههای رانکین آلی از نقاط قوت خاصی برخوردار هستند. برای مثال سیال کاری استفاده شده در چرخهی رانکین آلی نسبت به آب، افت آنتالپی کمتری در توربینهای تولید توان دارند که همین امر موجب بالا بودن دبی سیال کاری شده و نهایتا منجر به پایین بودن میزان تلفات و بالا بودن راندمان آدیاباتیک توربین میشود [6]. مطالعات بسیاری در مورد بازیاب گرمای اتلافی از سیستمهای تولید توان توسط چرخههای رانکین آلی صورت گرفته است که به مواردی از آنها اشاره میشود. پاری و همکارانش از چرخه رانکین آلی برای تولید توان از گرمای اتلافی سیستم توربین گاز با سیال هلیوم استفاده کردند [7]. آنها نشان دادند بازياب گرما توسط چرخه رانكين آلى، راندمان انرژى و اگزرژى سیستم ترکیبی را 3 درصد افزایش داده و تخریب اگزرژی را 5 درصد کاهش میدهد. همچنین یاری و همکارانش ترکیب سیستم توربین گاز با سیال هلیوم با پیکر بندیهای مختلف از چرخه رانکین آلی را مطالعه كردند [8]. نتيجه مطالعه آنها اين بود كه چرخه رانكين آلى با ساده ترين پیکربندی بهترین عملکرد ترمودینامیکی را دارد. پوریا احمدی و همکارانش از چرخه رانکین آلی برای تولید توان از انرژی اقیانوس استفاده کردند [9]. آنها نشان دادند که راندمان انرژی و اگزرژی سیستم ترکیبی به ترتیب 3.6 درصد و 22.7 درصد میباشد و همچنین نتیجه گرفتند از این توان تولیدی توسط چرخه رانکین آلی میتوان برای تولید هیدروژن به مقدار 1.2 كيلوگرم بر ساعت استفاده كرد.

از سوی دیگر با توجه به رشد سریع جمعیت در کشورهای صنعتی و افزایش استانداردهای زندگی در جوامع پیشرفته و به دنبال آن افزایش میزان تولید و انتشار کربن دی اکسید، استفاده از سوختهای پاک و سازگارتر با محیط زیست مورد توجه قرار گرفته است. با توجه به انتشار گاز دی اکسید کربن ناشی از سوختهای فسیلی که عامل اصلی گرم شدن کرهی زمین میباشد نیاز به معرفی سوختی قابل اعتماد، مقرون به صرفه و با منبع پایدار، بیش از پیش احساس می شود. به همین دلیل هیدروژن

به عنوان یک سوخت پاک و جایگزین معرفی شده است. محققین مطالعات زیادی را در مورد تولید هیدروژن با روشهای گوناگون انجام دادهاند که به مواردی از آنها اشاره میشود. خالد و همکاران سیستمهای انرژی یکپارچه هیدروژنی را از نقطه نظر انرژی و اگزرژی مورد بررسی قرار دادند [10]. آنها یک سیستم ترکیبی بر مبنای انرژی تجدیدیذیر شامل توربین بادی و فتوولتائیک خورشیدی را مطرح کردند و بدین نتیجه رسیدند که بازده انرژی و اگزرژی به ترتیب برابر 26 و 26.8 درصد میباشد و سیستم پیشنهادی سالانه 1523 کیلوگرم هیدرژن تولید میکند. یوکسل و همکاران سیستم ترکیبی جدیدی برپایه انرژی خورشیدی به منظور تولید همزمان توان، هیدروژن، آب گرم، سرمایش و گرمایش مطرح کردند و نتیجهی مطالعهی آنها این بود که دمای سطح داخلی لولههای جاذب و شدت تابش خورشید رابطه مستقیم بر میزان تولید هیدروژن از الکترولایزر غشاء پروتونی دارد [11]. آکار و دینسر سیستم تولید هیدروژن فوتوالکتروشیمیایی را به صورت تجربی بررسی کردند و هدف سیستم مطرح شده نه تنها توليد هيدروزن از طريق واكنش تجريه آب بلكه تبديل محصولات به مواد ارزشمندی همچون کلرین و سدیم هیدروکسید بود. تولید هیدروژن توسط سیستم ذکر شده درحالت بدون تابش و تابش با شدت 1200 وات بر متر مربع به ترتیب برابر 145 و 295 مول در ساعت گزارش شد [12]. احمدی و همکاران ترکیبی از سیستم خورشیدی با انرژی اقیانوس و الکترولایزر غشاء پروتونی را از نقطه نظر انرژی واگزرژی مورد مطالعه قرار دادند. آنها گزارش دادند مقدار هیدروژن تولیدی توسط الكترولايزر غشاء پروتونى برابر با 1.2 كيلو كرم در ساعت مى باشد درحاليكه بازده اگزرژى الكترولايزر غشاء پروتونى برابر با 56.5 درصد میباشد [9]. احمدی و همکاران سیستمهای جدید تولید همزمان انرژی را برپایه انرژی خورشیدی برای تولید توان، هیدروژن و آب شیرین مطرح کردند و نیتجه این بود که در حالت بهینه برای سیتم ترکیبی مطرح شده بازده اگرزژی 60 درصد و آهنگ هزینه کل صرف شده برابر با 154 دلار بر ساعت مے باشد [13].

در این مطالعه، به منظور استفاده از گرمای هدر شده در مبدل حرارتی چرخهی ماتیانت، از ترکیب واحد تولید توان رانکین آلی و الكترولايزر غشاء پروتوني براي توليد هيدروژن استفاده شد. تركيب سيستم پیشنهادی ذکر شده، با تبدیل گرمای اتلافی به هیدروژن تولیدی، نه تنها عملکرد چرخهی پایه را بهبود میدهد، بلکه ماهیت بدون آلایندگی آن را نیز حفظ میکند. اثرات تغییر پارامترهای طراحی چرخهی رانکین آلی در راندمان سيستم تركيبي و نيز مقدار هيدروژن توليدى توسط الكترولايزر غشاء پروتونی مورد بررسی قرار گرفته است. لیو و همکارانش از بازیاب اتلاف حرارتی گازهای خروجی موتور احتراقی برای تولید هیدروژن به شیوهی ریفورم کردن بخار- متانول<sup>4</sup> (فرآیندی گرماگیر) استفاده کردند. آنها نشان دادند که در شرایط پایه دبی هیدروژن تولید شده 1.34 مول بر دقیقه بوده که به ازای هر 1.6 مول هیدروژن یک مگاژول از گرمای بازیاب شده مورد مصرف قرار میگرفت [14]. لی و همکارانش از بازیاب اتلاف حرارتی راکتور دما بالا توسط چرخهی رانکین آلی با سیال کاری مختلف برای تولید هیدروژن استفاده کردند. آنها نشان دادند زمانیکه از اتلاف حرارت برای تولید هیدروژن استفاده شود، راندمان کلی سیستم تا 13.57 درصد قابليت افزايش خواهد داشت [15].

 $1$  Oxy-fuel

Matian  $3$  ASME

مهندسی مکانیک مدرس، دی 1395، دوره 16، شماره 10

<sup>&</sup>lt;sup>4</sup> Steam-Methanol reforming

## 2- مدل سازي و تحليل انرژي

به منظور مدلسازی ترمودینامیکی، سیستم ترکیبی پیشنهادی به سه قسمت تقسیم میشود: سیستم تولید توان و بدون آلایندگی ماتیانت، چرخه رانکین آلی و الکترولایزر غشاء پروتونی.

شکل 1 دیاگرام شماتیک از سیستم ترکیبی پیشنهادی رانشان میدهد. دراین سیستم چرخهی رانکین آلی، حرارت هدر رفته از چرخهی ماتیانت را به وسیلهی تبخیر سیال مورد نظر در اواپراتور بازیابی می کند.

سیال تبخیر شده در اواپراتور در توربین چرخهی رانکین آلی منبسط شده و تولید توان میکند و سپس از توان تولید شده دراین چرخه برای توليد هيدروژن توسط الكترولايز غشاء يروتوني استفاده مى شود. تعادل انرژی و قوانین حاکم بر هر یک از بخشهای سیستم ترکیبی در قسمتهای بعدی بیان گردیده است.

## 1-2- تحليل انرژي

1-1-2- چرخه ماتيانت

چرخهی ماتیانت در واقع یک چرخهی فوق بحرانی کربندیاکسید بدون آلایندگی است که سیال کاری آن دیاکسیدکربن بوده و سوخت توسط اکسیژن خالص سوزانده میشود.

بدلیل عملکرد چرخه در دما و فشار بالا نیازمند تجهیزات پیشرفته در زمینهی توربینها خواهیم بود. مهمترین ویژگی این چرخه، قابلیت جداسازی تمام دی|کسیدکربن تولید شده در محفظهی احتراق میباشد.

همانطور که در شکل 1 نشان داده شده است، متان به عنوان سوخت با اکسیژن خالص وارد محفظه احتراق شده و محصولات احتراق که

ترکیبی از بخار آب و دیاکسیدکربن میباشد در دمای 1300 درجهی سانتی گراد محفظه احتراق را ترک کرده و به منظور تولید توان در توربین منبسط میشود. سپس به منظور استفاده از انرژی بالای سیال خروجی از توربین، سیال وارد مبدل حرارتی شده و جریان ورودی و خروجی توربین دی|کسیدکربن را گرم میکند [5]. در مرحلهی بعدی سیال وارد مبدل گرمایی شده و تا حدودی خنک میشود. درواقع این حرارت اتلافی در مبدل گرمایی منبع اصلی راهاندازی چرخهی رانکین آلی و نهایتا تولید هیدروژن است. سپس سیال وارد واحد جداکنندهی بخار میشود. با توجه به اختلاف زیاد مقدار گرمای ویژه برای دیاکسیدکربن و بخار آب، دی|کسید کربن موجود در محصولات احتراق که در بخشی از چرخه به عنوان سیال کاری ایفای نقش میکند، در مرحلهی چگالش بخار آب، کاملا قابل جداسازی و ذخیره است. دیاکسیدکربن جداشده وارد کمپرسور 3مرحله شده و فشار آن افزایش یافته و نهایتا از آن به عنوان سیال ورودی به توربین تولید توان استفاده می شود. روابط بقای انرژی برای قسمتهای اصلی چرخهی ماتیانت به قرار زیر است [5]:

برای اکسیندرها، یمپ و کمیرسور با استفاده از تعریف راندمان آيزنتر وييک:

 $\dot{W}_{\rm expander}$  $\eta_{\rm isen. expander} =$  $(1)$  $\overline{\dot{W}}$ isen expander

$$
\eta_{\text{isen-compression}} = \frac{w_{\text{isen-compression}}}{\dot{w}_{\text{compressor}}} \tag{2}
$$

$$
\eta_{\text{isen-pump}} = \frac{w_{\text{isen-pump}}}{\dot{w}_{\text{pump}}}
$$
(3)



Fig. 1 Schematic diagram of the proposed combined system

شکل 1 شماتیک چرخهی ترکیبی پیشنهادی

آهنگ جریان مولی آب ورودی (NH20,in) در این حالت، پارامتری مشخص مىباشد. انرژی الکتریکی مورد نیاز که برابر با اگزرژی ورودی میباشد به صورت زیر بیان میگردد:  $(11)$  $E_{\text{electric}} = Ex_{\text{electric}} = JV$ و Exelectric به ترتیب به عنوان انرژی و اگزرژی ورودی میباشند و پارامتر  $V$  نیز به صورت زیر بیان میگردد:  $V = V_0 + V_{\text{act,c}} + V_{\text{act,a}} + V_{\text{ohm}}$  $(12)$ در رابطهی فوق، Vo پتانسیل برگشت پذیر میباشد که توسط معادله نرنست<sup>1</sup>بدست میآید و V<sub>act,c</sub> و V<sub>act,a</sub> و V<sub>ohm</sub> به ترتیب بیانگر پتانسیل فعال کننده کاتد و پتانسیل فعال کننده آند و پتانسیل اهمیک میباشد.  $V_0 = 1.229 - 0.00085(T_{\rm PFM} - 298)$  $(13)$ مقاومت یونی غشاء تابعی از محتوی رطوبت، ضخامت غشاء و دمای آن مي باشد [18]. رسانايي يوني محلي الكترولايزر غشاء پروتوني نيز از رابطه (15) بدست می آید [19]:  $\sigma_{\text{PEM}}[\lambda(x)] = [0.5139 \lambda(x)]$  $(14)$ 

**7** - 303 7<sup>-1</sup>  
\n**2** 24.4 
$$
\sqrt{2}
$$
  
\n**303**  $\sqrt{2}$   
\n**303**  $\sqrt{2}$   
\n**304**  $\sqrt{2}$   
\n**305**  $\sqrt{2}$   
\n**303**  $\sqrt{2}$   
\n**304**  $\sqrt{2}$   
\n**305**  $\sqrt{2}$   
\n**309**  $\sqrt{2}$   
\n**301**  $\sqrt{2}$   
\n**303**  $\sqrt{2}$   
\n**304**  $\sqrt{2}$   
\n**305**  $\sqrt{2}$   
\n**309**  $\sqrt{2}$   
\n**301**  $\sqrt{2}$   
\n**303**  $\sqrt{2}$   
\n**304**  $\sqrt{2}$   
\n**305**  $\sqrt{2}$   
\n**308**  $\sqrt{2}$   
\n**309**  $\sqrt{2}$   
\n**301**  $\sqrt{2}$   
\n**303**  $\sqrt{2}$   
\n**305**  $\sqrt{2}$   
\n**309**  $\sqrt{2}$   
\n**300**  $\sqrt{2}$   
\n**301**  $\sqrt{2}$   
\n**303**  $\sqrt{2}$   
\n**304**  $\sqrt{2}$   
\n**305**  $\sqrt{2}$   
\n**308**  $\sqrt{2}$   
\n**309**  $\sqrt{2}$   
\n**300**  $\sqrt{2}$   
\n**301**  $\sqrt{2}$   
\n**303**  $\sqrt{2}$   
\n**304**  $\sqrt{2}$   
\n**305**  $\sqrt{2}$   
\n**309**  $\sqrt{2}$   
\

$$
\lambda(x) = \frac{\lambda_a - \lambda_c}{D} x + \lambda_c \tag{15}
$$

 $D$  و  $\lambda$  محتوى آب در سطح غشاء در سمت كاتد و آند مى باشند و  $\lambda_{\rm c}$ نیز نشان دهنده ضخامت غشاء میباشد. مقاومت اهمی کل میتواند به صورت زير بيان گردد [20]:

$$
R_{\text{PEM}} = \int_0^D \frac{dx}{\sigma_{\text{PEM}} [\lambda(x)]}
$$
(16)

بنابراین معادله (17) بیانگر پتانسیل اهمیک بر پایه قانون اهم میباشد:  $V_{\text{ohm}} = JR_{\text{PEM}}$  $(17)$ درواقع يتانسيل فعالساري همان يتانسيل فعالسازي الكترودهاست كه

انرژی لازم برای واکنش الکتروشیمیایی را فراهم میکند. بنا براین:

$$
V_{\text{act},i} = \frac{RT}{F} \sinh^{-1} \left( \frac{f}{2f_{0,i}} \right)
$$
  
=  $\frac{RT}{F} \text{Ln} \left[ \frac{f}{2f_{0,i}} + \sqrt{1 + \left( \frac{f}{2f_{0,i}} \right)^2} \right]$   $i = a, c$  (18)

در رابطهی (18)، 1<sub>0</sub>تبادل چگالی جریان بوده و به صورت زیر بیان میگردد [9]:

$$
J_{0,i} = J_i^{\text{ref}} \exp\left(\frac{-E_{\text{act},i}}{RT}\right), i = a_i c
$$
 (19)

که در آن  $E_{\rm act}$ انرژی فعالسازی و  $J^{\rm ret}$ فاکتور پتانسیل اولیه میباشد. جزئيات بيشتر در مورد الكترولايزر غشاء يروتوني در مراجع [19-22] موجود مىباشد.

#### 3- تحليل اگزرژي

تحلیل اگزرژی میتواند ابزاری قدرتمند برای تعیین نوع و میزان دقیق اگرزژی هدر رفته در هر قسمت از سیستمهای انرژی باشد [23]. به همین دلیل می تواند نقش موثری در استفاده مفید از انرژی در سیستمهای تبدیل انرژی بازی کند [24]. با بکار بردن قوانین اول و دوم ترمودینامیک برای هر يک از اجزا، بالانس اگزرژی بدين صورت خواهد بود [6]:  $\sum \dot{m}_i\,h_i = \sum \dot{m}_e\,h_e$  $(4)$ جزئیات بیشتر در مورد مدلسازی چرخهی ماتیانت در منابع [2-5]

موجود مىباشد.

## 2-1-2- سيكل رانكين آلى

دیاگرام شماتیک چرخه رانکین آلی در شکل 1 نمایش داده شده است. چرخهی رانکین آلی از حرارت اتلافی چرخه ماتیانت برای تولید توان استفاده می کند. توربین و یمپ چرخهی رانکین آلی به عنوان حجم کنترل در نظر گرفته شده و بالانس انرژی برای تولید و مصرف توان با روابط زیر بیان می گردند [9]:

 $\dot{W}_{\text{ORCT}} = \dot{m}_{23} (h_{23} - h_{24})$  $(5)$  $W_{\text{ORCP}} = m_{21} (h_{22} - h_{21})$  $(6)$ 

که ORCT و ORCP به ترتیب بیانگر توربین و پمپ چرخهی رانکین آلی مىباشد.

از افت فشار در لولهها و همچنین خطوط انتقال صرف نظر گردیده است  $.191$ 

## 2-1-3- الكترولايزر غشاء پروتوني

دیاگرام شماتیک الکترولایزر غشاء پروتونی در سمت راست شکل 1 ترسیم گردیده است. همانطور که مشاهده میگردد چرخه رانکین آلی توان مورد نیاز الكترولايزر براي واكنش الكترو شيميايي را تامين مي كند. آب مايع در شرايط محیط وارد مبدل حرارتی میگردد که آن را به دمای الکترولایزر میرساند. سپس آب گرم شده برای تولید هیدروژن وارد الکترولایزر میگردد. هیدروژن تولید شده بعد از ترک کاتد، گرمای خود را به محیط داده و به دمای محیط می رسد و مخلوطی از اکسیژن و آب باقیمانده آند را ترک می کند که اکسیژن تولیدی از آب جدا میگردد و آب باقیمانده نیز برای ادامه فرایند تولید هیدروژن وارد چرخه میگردد. در حالت کلی الکترولایزر غشاء پروتونی وظیفه تبدیل آب، توان و حرارت به هیدروژن و اکسیژن را دارد.

#### 1-2-1-3-1 مدلسازي ترموشيميايي الكترولايزر غشاء پروتوني

در گام اول محاسبه میزان انرژی تئوری برای تولید هیدروژن از طریق الکترولیت ضروری به نظر می رسد که کل انرژی مورد نیاز از رابطهی (7) بدست می آید:

## $\Delta H = \Delta G + T \Delta S$

انرژی الکتریکی مورد نیاز (انرژی آزاد گیبس) و  $T\Delta S$  انرژی گرمایی  $\Delta G$ مورد نیاز در واحد ژول بر مول هیدروژن میباشد. مقادیر گیبس، آنتالپی و آنتروپی برای آب، هیدروژن و اکسیژن در جداول ترمودینامیکی موجود میباشند [17,16]. انرژی تئوری لازم برای الکترولیز آب بدون اتلافات در نظر گ فته شده است.

آهنگ جریان مولی برای هیدروژن تولیدی از رابطهی (8) بدست میآید  $: [16]$ 

$$
\dot{N}_{\text{H}_2,\text{out}} = \frac{J}{2F} = \dot{N}_{\text{H}_2\text{O,reacted}} \tag{8}
$$

در معادله (8)،  $F$  بیانگر ثابت فارادی و [بیانگر چگالی جریان میباشد. به طور مشابه آهنگ جریان مولی اکسیژن تولیدی و آب باقیمانده میتواند به صورت زیر بیان گردد:

$$
\dot{N}_{\text{H}_{2},\text{out}} = \frac{J}{4F} \tag{9}
$$

$$
\dot{N}_{\text{H}_2\text{O,out}} = \dot{N}_{\text{H}_2\text{O,in}} - \frac{J}{2F} \tag{10}
$$

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Nernst equation

$$
\sum_{\text{in}} \vec{E}_i = \sum_{\text{out}} \vec{E}_j + \vec{E}_{\text{D}} + \vec{E}_{\text{L}} \tag{20}
$$

به عنوان آهنگ اگزرژی ورودی و خروجی بیان  $\Sigma_{\rm out}\dot{E}_i$  به عنوان آهنگ اگزرژی ورودی و میگردند.  $\dot{E}_{\rm D}$  و  $\dot{E}_{\rm D}$  به ترتیب بیانگر اگزرژی هدر رفت و اگزرژی تخریب شده مىباشند.

با صرف نظر از تغییرات انرژی جنبشی و پتانسیل، اگزرژی ویژهی جریانی به صورت مجموع اگزرژی ویژهی فیزیکی و اگزرژی ویژهی شیمیایی بيان مي گردد [6].

 $e_i = e_{\text{nh,i}} + e_{\text{ch,i}}$  $(21)$ اگزرژی ویژه شیمیایی جریانی وابسته به دما و فشار جریان و همچنین دما و فشار محیط می باشد:

$$
e_i^{\text{ph}} = h_i - h_0 - T_0 \mathcal{S}_i - S_0
$$
 (22)

$$
e_{\text{mix}}^{\text{ch}} = \sum x_i e_{0,i}^{\text{ch}} + \overline{\mathbf{R}} T_0 \sum x_i \ln x_i
$$
 (23)

 $i$  در رابطهی (23)،  $\chi_i$  کسر مولی و  $e_{0,i}^{\rm th}$  اگزرژی شیمیایی استاندارد امين جز مي باشد.

## 3-1- بازده اگزرژی

درصدی از اگزرژی ورودی به سیستم که در محصولات تولیدی موجود باشد به عنوان راندمان اگزرژی سیستمهای انرژی تعریف میشود.

$$
= \frac{W_{\text{net}} + N_{\text{H}_{2},\text{out}} \times E_{\text{H}_{2}}}{\dot{E}_{\text{in}}} \tag{24}
$$

در رابطهی (24)،  $\dot{W}_{\rm net}$  نشان دهندهی توان خالص تولیدی در چرخهی ماتیانت،  $\dot{E}_{\rm in}$ نشان دهندهی اگزرژی ورودی به سیستم ترکیبی (اگزرژی سوخت) و  $\dot{E}_{\rm H_2}$  بیانگر مقدار اگزرژی هیدروژن تولیدی می باشد.

#### 4- نتايج

## 1-4- فرضيات و اطلاعات ورودي

برای مدلسازی سیستم ترکیبی پیشنهادی از نرمافزار EES استفاده شده است. به منظور سادهسازی در مسالهی شبیهسازی فرضیات زیر به کار گرفته شده است [19.5]:

- سیستم ترکیبی در حالت پایا کار می کند.
- افت فشار و تلفات حرارتی در لولهها و مبدلهای حرارتی ناچیز
	- تغييرات انرژي يتانسيل و جنبشي ناچيز است.
- برای تبخیر کردن سیال چرخهی رانکین آلی در مبدل گرمایی، حداقل اختلاف دمایی<sup>1</sup> 2 تا 10 د<sub>ر</sub>جه د<sub>ر</sub> نظر گرفته شده است.
- برای بخار ورودی به توربین چرخهی رانکین آلی 0 تا 15 درجه  $\bullet$ فوق گرم بودن در نظر گرفته شده است.
	- سیال کاری در چرخهی رانکین آلی R123 مے باشد.
- دمای کندانسور در چرخه رانکین آلی 25 درجه سانتی گراد در نظر گرفته شده است.
- برای اکسپندرها، توربین، پمپها و کمپرسور راندمان آیزنتروپیک د, نظر گرفته شده است.

همچنین پارامترهای لازم برای شبیهسازی الکترولایزر غشاء پروتونی در

جدول 1 آورده شده است.

## 4-2- اعتبار دھے نتایج

به منظور اعتباردهی و صحتسنجی نتایج مطالعهی حاظر، از نتایج گزارش شده در منابع [5] و [19] به طور جداگانه برای سیستم ماتیانت و الکترولایزر غشاء پروتونی استفاده شده است. جدول 2 مقایسهی نتایج بدست آمده از تحلیل سلطانیه و همکاران [5] و تحلیل حاضر در مورد چرخهی ماتیانت را نشان می،دهد. همچنین شکل 2 مقایسهی نتایج بدست آمده از منبع [19] و تحلیل حاضر در مورد الکترولایزر غشاء پروتونی را نشان میدهد. همانطور که از جدول 2 و شكل 2 مشخص است، همخوانی خوبی بین نتایج ناشی از شبیهسازی و نتایج گزارش شده در منابع وجود دارد.

300 A/ $\mathrm{m}^2$  مطابق شکل 2 پتانسیل سلول برای جریانهای کمتر از

جدول 1 پارامترهای ورودی برای شبیهسازی الکترولایزر غشاء یروتونی Table 1 Input parameters for PEM electrolysis modeling

مقدا,	یا, امتر	مقدا,	یا, امتر
1.0	$P_{\rm O_2} = P_{\rm H_2}$ (atm)	80	$T_{\rm PEM}$ (°C)
50	$D(\mu m)$	76	$E_{\text{act},a}$ (kJ/mol)
96486	$F$ (C/mol)	18	$E_{\text{act,c}}$ (kJ/mol)
$1.7 \times 10^{5}$	$J_{\rm a}^{\rm ref}$ (A/m <sup>2</sup> )	14	$\lambda_{\rm a}$
4.6 $\times$ 10 <sup>3</sup>	$J_c^{\text{ref}}(A/m^2)$	10	$\lambda_c$

جدول 2 مقایسهی نتایج بدست آمده از تحلیل حاضر و ارایه شده در منابع در مورد چرخەي ماتيانت

Table 2 Comparison of the results obtained from the present work and those reported in the literature for the MATIANT cycle.





Fig. 2 Comparison of the results obtained from the present model and those reported in the literature for the PEM electrolysis

**شکل 2** مقایسهی نتایج منبع [19] و مطالعهی حاضر در مورد شبیهسازی الکترولایزر غشاء پروتونی

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Pinch Point temperature difference

 $\sqrt{6}$ 

proposed system

efficiency of the

xergy

 $43.9$  $43.8$  $43s$  $\frac{18}{320}$  $340$  $360$ 380  $400$ Evaporator temperature [K]

Fig. 4 Effect of evaporator temperature on the exergy efficiency of the combined system

**شکل 4** اثر افزایش دمای اواپراتور در بازده اگزرژی سیستم ترکیبی

مبدلهای حرارتی برای اطمینان از عدم اتلاق دمایی<sup>1</sup>ضروری است. اثر افزایش حداقل اختلاف دمایی مبدل حرارتی در هیدروژن تولیدی، توان تولیدی چرخه رانکین آلی و بازده اگزرژی سیستم ترکیبی ارائه شده در شکلهای 6 و 7 نشان داده شدهاند. همانطور که از این شکلها قابل مشاهده است با افزایش مقدار حداقل اختلاف دمایی، توان تولیدی چرخه رانکین آلی و نهایتا هیدروژن تولیدی توسط الکترولایزر و همچنین راندمان اگزرژی سيستم تركيبي كاهش مي يابد. در واقع افزايش حداقل اختلاف دمايي، باعث افزایش برگشت ناپذیری در مبدل حرارتی و نهایتا کاهش گرمای منتقل شده به مبرد چرخه رانکین آلی میشود. به ازای حداقل اختلاف دمایی 2 درجه و دماي اواپراتور 370 كلوين، توان چرخهي رانكين آلي، مقدار هيدروژن توليدي و راندمان اگزرژی به ترتیب دارای مقدار 1117 کیلووات، 11.26 کیلوگرم بر ساعت و 43.91 درصد میباشد.

4-3-3- درجهي فوق گرم بودن بخار ورودي به توربين چرخهي رانكين آلي

شکلهای 8 و 9 اثر تغییر در درجهی فوق گرم بودن بخار ورودی به توربین چرخه رانکین آلی در هیدروژن تولیدی، توان تولیدی چرخه رانکین آلی و بازده اگزرژی سیستم ترکیبی ارائه شده را نشان میدهند. با افزایش درجهی فوق گرم بودن بخار ورودی، توان تولیدی چرخه رانکین آلی و در نهایت هیدروژن تولیدی توسط الکترولایزر و همچنین راندمان اگزرژی سیستم ترکیبی کاهش می یابد. در واقع افزایش درجهی فوق گرم بودن بخار ورودی به معنی کاهش گرمای بازیاب شده توسط مبرد و نهایتا کاهش دبی



Fig. 5 Minimum temperature difference between the hot fluid and ORC working fluid

**شکل 5** حداقل اختلاف دمایی بین سیال گرم و مبرد چرخه رانکین آلی

<sup>1</sup> Temperature cross

رشد جهشی دارد. اما برای جریانهای بیش از  $\text{Am}^2$  300 تغییر پتانسیل سلول با چگالی جریان به کندی صورت میگیرد. برای توجیه این امر باید اشاره کرد که تغییر پتانسیل فعال کنندهی آند و کاتد به ازای چگالی جریان 300A/m $^2$  عامل تغییر ناگهانی پتانسیل جریان برای چگالی جریان کمتر از میباشد [19].

## 4-3- مطالعهى يارامتريك

این قسمت از مطالعه، به منظور نشان دادن اثر پارامترهای طراحی مربوط به چرخهی رانکین آلی در رفتار ترمودینامیکی سیستم ترکیبی ارائه شده است. اثر چهار پارامتر اثرگذار دمای اواپراتور، حداقل اختلاف دمایی در مبدل گرمایی، درجهی فوق گرم بودن بخار ورودی به توربین چرخهی رانکین آلی و راندمان آیزنتروپیک توربین چرخهی رانکین آلی در مقدار هیدروژن تولیدی، توان تولیدی توسط چرخهی رانکین آلی و راندمان اگزرژی سیستم ترکیبی مورد بررسی قرار گرفته است.

#### 4-3-1- دمای اواپراتور

اثر افزایش دمای اواپراتور در هیدروژن تولیدی، توان تولیدی چرخه رانکین آلی و بازده اگزرژی سیستم ترکیبی ارائه شده، در شکلهای 3 و 4 نشان داده شدهاند. افزایش دمای اواپراتور، توان تولیدی چرخه رانکین آلی، هیدروژن تولیدی توسط الکترولایزر و همچنین راندمان اگزرژی سیستم ترکیبی را بهینه میکند. در واقع افزایش دمای اواپراتور، آنتالپی مبرد بخار شدهی ورودی به توربین چرخهی رانکین آلی را افزایش میدهد ولی همزمان دبی مبرد را نیز کاهش می دهد. دو پارامتر ذکر شده اثر متضادی در توان تولیدی چرخه رانکین آلی و هیدروژن تولیدی توسط الکترولایزر دارد که این امر موجب پیدایش مقدار بهینه برای هیدروژن تولیدی میشود. بهینه شدن راندمان اگزرژی با تغییر در دمای اواپراتور نیز به همین شیوه قابل توجیه است. توان چرخهی رانکین آلی، مقدار هیدروژن تولیدی و راندمان اگزرژی به ترتیب دارای مقدار بیشینهی 1238 کیلووات، 12.11 کیلوگرم بر ساعت و 43.92 درصد در دمای اواپراتور 355 کلوین میباشد.

## 4-3-2- حداقل اختلاف دمايي در مبدل گرمايي

حداقل اختلاف دمایی بین سیال گرم و مبرد چرخه رانکین آلی به طور شماتیک در شکل 5 دیده میشود. رعایت حداقل اختلاف دمایی در



Fig. 3 Effect of evaporator temperature on the rate of produced hydrogen and ORC produced power

شکل 3 اثر افزایش دمای اواپراتور در هیدروژن تولیدی و توان تولیدی چرخه رانکین آلى



Fig. 6 Effect of the minimum temperature difference of heat exchanger on the rate of produced hydrogen and ORC produced nower

شکل 6 اثر افزایش حداقل اختلاف دمایی مبدل حرارتی در هیدروژن تولیدی و توان تولیدی چرخه رانکین آلی



Fig. 7 Effect of the minimum temperature difference of heat exchanger on the exergy efficiency of the combined system شکل 7 اثر افزایش حداقل اختلاف دمایی مبدل حرارتی در بازده اگزرژی سیستم تر کیبے ِ

سیال کاری چرخه رانکین آلی میشود. با کاهش دبی مبرد، توان چرخه رانکین آلی، هیدروژن تولیدی توسط الکترولایزر و نیز راندمان اگزرژی کاهش می یابد. در واقع طبق روابط موجود در مدلسازی الکترولایزر کاهش توان تولیدی توربین چرخەی رانکین آلی دلیلی بر کاهش هیدروژن تولیدی است. همچنین طبق رابطهی (24)، کاهش هیدروژن تولیدی توسط الکترولایزر سبب کاهش راندمان اگزرژی میشود. بیشترین توان تولیدی چرخه رانکین



Fig. 8 Effect of superheating degree of ORC turbine inlet on the rate of produced hydrogen and ORC produced power شکل 8 اثر افزایش درجهی فوق گرم بودن بخار ورودی به توربین چرخه رانکین

آلی در هیدروژن تولیدی و توان تولیدی چرخه



Fig. 9 Effect of superheating degree of ORC turbine inlet on the exergy efficiency of combined system

شکل 9 اثر افزایش درجهی فوق گرم بودن بخار ورودی به توربین در بازده اگزرژی سيستم تركيبي

آلی، هیدروژن تولیدی و راندمان اگزرژی به ازای درجه فوق گرمی صفر یا ممان حالت بخار اشباع حاصل می شود.

## 4-3-4- راندمان آیزنتروپیک توربین چرخهی رانکین آلی

برای چرخه رانکین آلی میتوان توربینهای متفاوت با بازدههای متفاوت به کار برد. اثر افزایش راندمان آیزنتروپیک توربین در هیدروژن تولیدی، توان تولیدی چرخه رانکین آلی و بازده اگزرژی سیستم ترکیبی ارائه شده در شکلهای 10 و 11 نشان داده شدهاند. درواقع توربین با راندمان آیزنتروپیک بالا دارای تلفات کمتری نسبت به توربین با راندمان پایین خواهد بود. همین کاهش تلفات در توربین یا به نوعی افزایش راندمان توربین سبب بهبود عملکرد توربین و افزایش توان تولیدی توسط توربین می شود. بنابراین با افزایش راندمان توربین، توان تولیدی چرخه رانکین آلی و نهایتا هیدروژن تولیدی توسط الکترولایزر و همچنین راندمان اگزرژی سیستم ترکیبی افزايش مىيابد.

## 4-4- نتيجەگيرى

دراین تحقیق یک سیستم ترکیبی ازچرخههای ماتیانت و رانکین آلی به همراه الكترولايزر غشاء پروتوني براي توليد هيدروژن مورد استفاده قرار گرفته است. از گرمای اتلافی چرخهی ماتیانت به عنوان منبع گرما برای راهاندازی چرخه رانکین آلی استفاده گردیده است. اثر پارامترهای طراحی موثر بر



Fig. 10 Effect of isentropic efficiency of ORC turbine on the rate of produced hydrogen and ORC produced power

شکل 10 اثر افزایش راندمان آیزنتروپیک توربین چرخه رانکین آلی در هیدروژن تولیدی و توان تولیدی چرخه  $\overline{J}$ 

 $\dot{N}$  $\overline{P}$ 

Ò  $\overline{R}$ 

<sub>S</sub>

 $\eta$ 



Fig. 11 Effect of isentropic efficiency of ORC turbine on the exergy efficiency of combined system

**شکل 11** اثر افزایش راندمان آیزنتروپیک توربین چرخه رانکین آلی در بازده اگزرژی سىستم تاكىلى

سیستم ترکیبی پیشنهادی مورد بررسی قرار گرفت که نتایج مهم حاصل از این مطالعه به صورت زیر میباشند:

افزایش دمای اوایراتور عامل بهینه شدن توان تولیدی چرخه رانکین آلی، هیدروژن تولیدی توسط الکترولایزر و همچنین راندمان اگزرژی سیستم تر کیبے مے باشد

با افزایش مقدارحداقل اختلاف دمایی، توان تولیدی چرخه رانکین آلی و نهايتا هيدروژن توليدي توسط الكترولايزر و همچنين راندمان اگزرژي سيستم ترکیبی کاهش مییابد.

به ازای حداقل اختلاف دمایی 2 درجه در مبدل حرارتی و دمای اوایراتور 370 کلوین، توان چرخهی رانکین آلی، مقدار هیدروژن تولیدی و راندمان اگزرژی به ترتیب دارای مقدار 1117 کیلووات، 11.26 کیلوگرم بر ساعت و 43.91 درصد میباشد.

با افزایش درجهی فوق گرم بودن بخار ورودی، توان تولیدی چرخه رانکین آلی و در نهایت هیدروژن تولیدی توسط الکترولایزر و همچنین راندمان اگزرژی سیستم ترکیبی کاهش مییابد.

بیشترین توان تولیدی چرخه رانکین آلی، هیدروژن تولیدی و راندمان اگزرژی به ازای درجه فوق گرمی صفر یا همان حالت بخار اشباع حاصل می-شود.

با افزایش راندمان آیزنتروپیک توربین، توان تولیدی چرخه رانکین آلی و نهايتا هيدروژن توليدي توسط الكترولايزر و همچنين راندمان اگزرژي سيستم ترکیبی افزایش می یابد.

## 5- فهرست علايم







6- مراجع

- [1] M. B. Toftegaard, J. Brix, P. A. Jensen, P. Glarborg, A. D. Jensen, Oxy-fuel combustion of solid fuels, Progress in energy and combustion science, Vol. 36, No. 5, pp. 581-625, 2010.
- [2] O. Bolland, H. M. Kvamsdal, J. C. Boden, A Comparison of the Efficiencies of the Oxy-Fuel Power Cycles Water-Cycle, Graz-Cycle and Matiant-Cycle, Chapter 29. Capture and Separation of Carbon Dioxide from Combustion Sources. Vol. 1, pp. 499 - 511, 2005.
- [3] P. Mathieu, R. Nihart, Zero-emission MATIANT cycle, Journal of Engineering for Gas Turbines and Power, Vol. 121, No. 1, pp. 116-120, 1999
- [4] P. Mathieu, R. Nihart, Sensitivity analysis of the MATIANT cycle, Energy Conversion and Management, Vol. 40, No. 15, pp. 1687-1700, 1999.
- [5] M. Soltanieh, K. M. Azar, M. Saber, Development of a zero emission integrated system for co-production of electricity and methanol through renewable hydrogen and CO 2 capture, International Journal of Greenhouse Gas Control, Vol. 7, pp. 145-152, 2012.
- [6] F. Mohammadkhani, N. Shokati, S. Mahmoudi, M. Yari, M. Rosen, Exergoeconomic assessment and parametric study of a Gas Turbine-Modular Helium Reactor combined with two Organic Rankine Cycles, *Energy*, Vol. 65, pp. 533-543, 2014.
- [7] M. Yari, S. Mahmoudi, Utilization of waste heat from GT-MHR for power generation in organic Rankine cycles, Applied Thermal Engineering, Vol. 30, No. 4, pp. 366-375, 2010.
- [8] M. Yari, S. Mahmoudi, A thermodynamic study of waste heat recovery from GT-MHR using organic Rankine cycles, Heat and Mass Transfer, Vol. 47, No. 2, pp. 181-196, 2011.
- [9] P. Ahmadi, I. Dincer, M. A. Rosen, Energy and exergy analyses of hydrogen production via solar-boosted ocean thermal energy conversion and PEM electrolysis, International Journal of Hydrogen Energy, Vol. 38, No. 4, pp. 1795-1805, 2013.
- [10] F. Khalid, I. Dincer, M. A. Rosen, Analysis and assessment of an integrated hydrogen energy system, International Journal of Hydrogen Energy, Vol. 41, No. 19, pp. 7960-7967, 2016.
- [11] Y. E. Yuksel, M. Ozturk, J. Dincer, Thermodynamic performance assessment of a novel environmentally-benign solar energy based integrated system, Energy Conversion and Management, Vol. 119, pp. 109-120, 2016.

of Hydrogen Energy, Vol. 37, No. 9, pp. 7365-7372, 2012.

- [19] M. Ni, M. K. Leung, D. Y. Leung, Energy and exergy analysis of hydrogen production by a proton exchange membrane (PEM) electrolyzer plant, Energy conversion and management, Vol. 49, No. 10, pp. 2748-2756, 2008.
- [20] V. Gurau, F. Barbir, H. Liu, An analytical solution of a half-cell Model for PEM fuel cells. *Journal of the Electrochemical Society*. Vol. 147. No. 7, pp. 2468-2477, 2000.
- [21] J. Nieminen, I. Dincer, G. Naterer, Comparative performance analysis of PEM and solid oxide steam electrolysers, International Journal of Hydrogen Energy, Vol. 35, No. 20, pp. 10842-10850, 2010.
- [22] H. Ghaebi, B. Farhang, Using various organic rankine cycles for production of power and hydrogen by incorporating geothermal energy and proton exchange membrane (A comparative study), Modares Mechanical Engineering, Vol. 16, No. 6, pp. 138-148, 2016. (in Persian (فارسى)
- [23] M. A. Rosen, I. Dincer, Exergoeconomic analysis of power plants operating on various fuels, *Applied Thermal Engineering*, Vol. 23, No. 6, pp. 643-658, 2003.
- [24] O. Balli, H. Aras, Energetic and exergetic performance evaluation of a combined heat and power system with the micro gas turbine (MGTCHP), International Journal of Energy Research, Vol. 31, No. 14, pp. 1425-1440, 2007.
- [12] C. Acar, I. Dincer, Experimental investigation and analysis of a hybrid photoelectrochemical hydrogen production system, International Journal of Hydrogen Energy, 2016.
- [13] P. Ahmadi, I. Dincer, M. A. Rosen, Multi-objective optimization of a novel solar-based multigeneration energy system, Solar Energy, Vol. 108, pp. 576-591, 2014.
- [14] C.-H. Liao, R.-F. Horng, Investigation on the hydrogen production by methanol steam reforming with engine exhaust heat recovery strategy, International Journal of Hydrogen Energy, Vol. 41, No. 9, pp. 4957-4968, 2016.
- [15] P.-J. Li, T.-C. Hung, B.-S. Pei, J.-R. Lin, C.-C. Chieng, G.-P. Yu, A thermodynamic analysis of high temperature gas-cooled reactors for optimal waste heat recovery and hydrogen production, *Applied energy*, Vol. 99, pp. 183-191, 2012.
- Mannaerts, Sebastiaan  ${\bf H}.$ "Extensive quantities  $[16]$  $in$ thermodynamics."European Journal of Physics, Vol. 35, No. 3, pp. 383-397.  $2014$
- [17] M. Chase, Tr. NIST-JANAF Thermochemical Tables, Journal of Physical and Chemical Reference Data, Monograph, Vol. 9, 1998.
- THE EXERCIT CONSIDER THE EXERCIT CONSIDER THE EXERCIT CONSIDER EXERCIT CONSIDER THE EXERCIT CONS