

Amirkabir Journal of Mechanical Engineering

Amirkabir J. Mech. Eng., 55(1) (2023) 15-18 DOI: 10.22060/mej.2023.21773.7508



Multi-objective Genetic Algorithm Optimization of Natural Gas Pressure Drop Station Heaters Using the Entropy Generation Minimization Method

S. R. Kazemi Mazandarani¹, M. Farzaneh-Gord^{2*}, M. M. Shahmardan³, A. Esfahanipour⁴

¹Mechanical Engineering Department, Kharazmi Campus, Shahrood University of Technology, Shahrood, Iran

² Engineering Department, Ferdowsi University of Mashhad, Mashhad, Iran

³ Department of Mechanical and Mechatronics Engineering, Shahrood University of Technology, Shahrood, Iran ⁴ Department of Industrial Engineering & Management Systems, Amirkabir University of Technology, Tehran, Iran

ABSTRACT: In recent years, with the continuous growth of natural gas consumption in Iran, the number of pressure drop stations has increased significantly. In throttling valves of these stations, the temperature drop due to the Joule-Thomson effect causes the gas to hydrate, freeze the valves, and block the transmission path. Hence, about 14,000 indirect-fired water-bath heaters have a duty for preheating high-pressure gas before entering them. Unfortunately, the 30% average efficiency of indirectly fired water-bath heaters wastes nearly one billion cubic meters of processed natural gas every year, equivalent to a 400 MW power plant capacity. In this article, intending to optimize, indirect-fired water-bath heaters were modeled thermodynamically and thermo-economically, and three objective functions including thermal efficiency, entropy generation number, and wasted cost number are defined and the mathematical model was proposed in two scenarios. Then the model was solved based on the multiobjective genetic algorithm, using the entropy generation minimization method, and the Pareto optimal fronts of the scenarios were determined. The model implementation results with a deviation of less than $\pm 10\%$ compared to the results of a real sample indicate its acceptable performance. Based on the technoeconomic justified results, it is possible to improve the efficiency of indirectly fired water-bath heaters between 48 and 55% depending on the gas volume flow rate. The relations, curves, and dimensionless groups obtained, can be used as a reference for the optimal design of indirect-fired water-bath heaters.

1-Introduction

The IFWBHs, due to low thermal efficiency, annually waste a huge amount of processed natural gas in Iran. Although many researchers have investigated their optimization [1-3], three-objective optimization based on the Non-dominated Sorting Genetic Algorithm Technique (NSGA-II) using Entropy Generation Minimization (EGM) and Specific Exergy Costing Method (SPECO) methods have not been studied for IFWBHs so far.

2- Methodology

2-1-Thermodynamic & Thermo-economic modeling

First, using energy, exergy, and cost balance equations, the problem is modeled in the framework of assumptions and technical-economic considerations, and the efficiency, losses, and cost measurement indicators are determined according to Eqs. (1) to (3), respectively:

$$\eta_{heater} = \eta_{bur} \cdot \left(\frac{\dot{Q}_{NG}}{\dot{Q}_{bur}}\right) \tag{1}$$

 $N_{s} = \frac{\sum \dot{S}_{gen}}{\dot{S}_{oen MIN}} \quad ; \quad N_{s} \ge 1$ (2)

$$N_c = \frac{C_{rel}}{C_{rel,MIN}} \quad ; \quad N_c \ge 1 \tag{3}$$

2-2-Mathematical modeling

Then, by selecting a set of 20 decision variables and simulating them to chromosome genes in the form of Eq. (4), three objective functions (5) to (7) are defined to calculate the chromosomes' fitnesses:

Chromosome IFWBH =
$$\begin{bmatrix} EA BC \dot{V}_{NG} \dot{V}_{fuel} & T_{bur,in} \\ \dots & T_{hc,in} P_{hc,in} P_{hv,out} \eta_{bur} L_{sh} \\ \dots & ID_{fl,i} & ID_{hc,i} L_{wl,fl} & L_{wl,hc} & \varepsilon/D \end{bmatrix}_{fl}$$

$$(4)$$

$$\dots & \varepsilon/D \Big|_{hc} N_{pass,fl} N_{pass,hc} N_{path,fl} N_{path,hc} \end{bmatrix}$$

*Corresponding author's email: m.farzanehgord@um.ac.ir



Copyrights for this article are retained by the author(s) with publishing rights granted to Amirkabir University Press. The content of this article is subject to the terms and conditions of the Creative Commons Attribution 4.0 International (CC-BY-NC 4.0) License. For more information, please visit https://www.creativecommons.org/licenses/by-nc/4.0/legalcode.

Review History:

Received: Sep. 15, 2022 Revised: Mar. 09, 2023 Accepted: Mar. 10, 2023 Available Online: Mar. 14, 2023

Keywords:

Pressure drop station Heat exchanger Water-bath heater Thermal efficiency Entropy generation



Fig. 1. NSGA-II flowchart used to solve the mathematical model of the problem

$$\eta = f_1(chromosome\,IFWBH) \tag{5}$$

$$N_s = f_2(chromosome\,IFWBH) \tag{6}$$

$$N_c = f_3(chromosome\,IFWBH) \tag{7}$$

These functions together with a set of equal and unequal constraints including thermodynamic and thermo-economic constants, operating limits, and scope of changes, make it possible to reach the space of feasible solutions to the problem. Next, in order to discover chromosomes that are able to compromise between contradictory fitnesses, the NSGA-II technique is used according to the flowchart shown in Fig. 1 and the setting parameters of Table 1.

3- Results and Discussion

Using the geometric parameters of an indirect-fired waterbath heater (IFWBH) sample manufactured by Oil, Gas, and Industrial (OGI) Process Equipment Incorporated [4] and the thermodynamic and thermo-physical parameters of reference [5] as real initial guesses, It was prepared more suitable first generation chromosomes in order to improve the sequence of convergent solutions in random iterations. Thus, the model

Table 1. The setting parameters of the proposed NSGA-II

Parameters	Symbols	Values
population size	прор	50
Probability of crossover	pc	0.7
Probability of mutation	рт	0.4
Mutation strength	ms	0.02
maximum of iteration	maxiter	100

was solved by simultaneously using Engineering Equation Solver (EES) and MATLAB software with parameters setting.Finally, Pareto optimal fronts for each of the proposed scenarios, determination, and optimal structural and process solutions of the IFWBH were introduced in the form of dimensionless groups. Based on the results, improving the thermal efficiency of IFWBHs in proportion to the gas flow passing through the heating coil is technically and economically justified in the range between 48 and 55%, and the total annual cost (Fig. 2) and the burner thermal capacity (Fig. 3) are within the limit of (), a function of thermal efficiency and gas flow rate, and outside this range, they depend on only one of the two.



Fig. 2. Optimal Total Annual Cost of IFWBH



Fig. 3. Optimal Capacity of IFWBH Burner

4- Conclusions

The results show that for flow rates higher than 100,000 m³/hr, the thermal efficiency is almost constant, despite the increase in the total annual cost and the burner thermal capacity. Meanwhile, for flow rates of less than 10,000 m³/hr, for each one percent increase in thermal efficiency, about 10,000 \in will be saved in the total annual cost and about 250 kW in the burner thermal capacity of IFWBHs.

Nomenclature

	Variables	Si	ubscripts
BC	Brine concentration, (%)	bur	Burner
С	Cost, (€)	ft	Fire tube
EA	Excess air, (%)	hc	Heat coil
ID	Inner diameter, (m)	in	Inlet
L	Length, (m)	MIN	Minimum
N	Number of pipes	NG	Natural gas
N_c	Wasted cost number	out	Outlet
N_s	Entropy generation number	pass	Tube pass
Р	Pressure, (kPa)	path	Tube path
Ż	Thermal power, (kW)	rel	Relative
\dot{S}_{gen}	Entropy generation, (kW/K)	sh	Shell
Т	Temperature, (°C)	tv	Throttling valve
<i></i>	Volumetric flow rate, (m ³ /hr)	wt	Wall thickness
ε/D	Relative roughness		
η	Thermal efficiency		

References

- [1] S.R. Kazemi Mazandarani, M. Farzaneh-Gord, M.M. Shahmardan, Optimization of Geometric Dimensions of Fire Tube and Heat Coil Used in City Gate Stations Heaters, Modares Mechanical Engineering, 19(5) (2018) 1103-1114 (in Persian).
- [2] S.A. Mostafavi, M. Shirazi, Thermal modeling of indirect water heater in city gate station of natural gas to evaluate efficiency and fuel consumption, Energy, 212 (2020) 118390.
- [3] P. Soleimani, M. Khoshvaght Aliabadi, H. Rashidi, H. Bahmanpour, Enhancing the Thermal Efficiency of Gas Pressure Reduction Stations (CGS) Heaters Using the Twisted Tapes (Case study: Iran Golestan Qaleh-Jiq Station), Iranian Journal of Chemistry and Chemical Engineering (IJCCE), 40(4) (2021) 1333-1145.
- [4] OGI, Oil, Gas, and Industrial Process Equipment Incorporated, in: TERI brand, Horizontal Natural Draft, https://www.ogipe.com/product-item/horizontal-naturaldraft/, 2019, pp. [Accessed April 19, 2019].
- [5] M. Stewart, Surface Production Operations: Vol 2: Design of Gas-Handling Systems and Facilities, Elsevier Science, 2014.

HOW TO CITE THIS ARTICLE

S. R. Kazemi Mazandarani, M. Farzaneh-Gord, M. M. Shahmardan, A. Esfahanipour, Multiobjective Genetic Algorithm Optimization of Natural Gas Pressure Drop Station Heaters Using the Entropy Generation Minimization Method, Amirkabir J. Mech Eng., 55(1) (2023) 15-18.

DOI: 10.22060/mej.2023.21773.7508



نشريه مهندسي مكانيك اميركبير

نشریه مهندسی مکانیک امیرکبیر، دوره ۵۵، شماره ۱، سال ۱۴۰۲، صفحات ۶۱ تا ۸۴ DOI: 10.22060/mej.2023.21773.7508

بهینهسازی چندهدفهٔ گرمکنهای ایستگاه تقلیل فشار گاز بر پایهٔ الگوریتمژنتیک با استفاده از روش کمینهسازیآنتروپیتولیدی

سید رفیع کاظمی مازندرانی'، محمود فرزانه گرد۲*، محمد محسن شاه مردان۲، اکبر اصفهانی پور۴

۱– دانشکده مهندسی مکانیک، پردیس خوارزمی، دانشگاه صنعتی شاهرود، شاهرود، ایران

۲- دانشکده مهندسی، دانشگاه فردوسی مشهد، مشهد، ایران

۳- دانشکده مهندسی مکانیک و مکاترونیک، دانشگاه صنعتی شاهرود، شاهرود، ایران

۴- دانشکده مهندسی صنایع و سیستمهای مدیریت، دانشگاه صنعتی امیرکبیر، تهران، ایران.

خلاصه: در سالهای اخیر، با رشد روزافزون مصرف گاز طبیعی در ایران، تعداد ایستگاههای تقلیل فشار افزایش چشمگیری داشتهاست. در شیرهای فشارشکن این ایستگاهها، افت دمای ناشی از اثر ژول− تامسون موجب هیدراته شدن گاز، یخ دگی شیر آلات و انسداد مسیر انتقال می گردد. بدین سبب حدود ۱۴۰۰۰ دستگاه گرمکن حمام آب قبل از ورود گاز پرفشار به این شیرها، وظیفهٔ پیش گرمایش آن را برعهده دارند. شوربختانه، بازدهی با میانگین ۳۰ درصدی این گرمکن ها، سالانه نزدیک به یک میلیارد متر مکعب گاز طبیعی فرآوری شده معادل با ظرفیت نیروگاهی ۴۰۰ مگاواتی را به هدر می دهد. پژوه ش حاضر با هدف بهینه سازی این گرمکن ها، درصدد گرمکن ها، سه تابع هدف شامل بازده می ۲۰۰ مگاواتی را به هدر می دهد. پژوه ش حاضر با هدف بهینه سازی این گرمکن ها، درصدد و سناروی مصالحهٔ بین بیشینگی کارآیی و کمینگی اتلاف و هزینهٔ آن هاست. در این مقاله، با مدل سازی ترمودینامیکی و ترمواکونومیکی دو سناریو پیشنهاد شده است. آنگاه حل مدل براساس یکی از تکنیکهای الگوریتم ژنیتک چندهدفه، با استفادهٔ از روش کمینه سازی آنتروپی تولیدی و بکارگیری همزمان نرمافزارهای ایز و متلب انجام گرفته و جبههٔ بهینهٔ پارتوی هر یک از این سناریوها تعیین گردیده است. نتایج حاصل از پیاده سازی مدل با انحراف کمتر از ۱۰ ± درصد نسبت به نتایج یک نمونهٔ واقعی، حکایت از عملکرد قابل آنتروپی تولیدی و بکارگیری همزمان نرمافزارهای ایز و متلب انجام گرفته و جبههٔ بهینهٔ پارتوی هر یک از این سناریوها تعیین رودیده است. نتایج حاصل از پیاده سازی مدل با انحراف کمتر از ۱۰ ± درصد نسبت به نتایج یک نمونهٔ واقعی، حکایت از عملکرد قابل قبول آن دارد. بر پایهٔ این نتایج، بهبود بازده حرارتی این گرمکن ها بسته به دبی حجمی گاز در بازهٔ بین ۴۸ تا ۵۵ درصد امکان پذیر و دارای توجیه فنی – اقتصادی است. این نتایج که در قالب روابط، منحنی ها و گروههای بی بعد ارائه شده است، می تواند به عنوان مرجمی

دریافت: ۱۴۰۱/۰۶/۲۴ بازنگری: ۱۴۰۱/۱۲/۱۸ پذیرش: ۱۴۰۱/۱۲/۱۹ ارائه آنلاین: ۱۴۰۱/۱۲/۲۳ کلمات کلیدی:

تاريخچه داوري:

کلمات کلیدی: ایستگاه تقلیل فشار مبدل حرارتی گرمکن غیرمستقیم بازدهحرارتی آنتروپی تولیدی

۱ – مقدمه

در نیم قرن اخیر، به موازات رشد روزافزون مصرف انرژی، گرایش به استفادهٔ از گاز طبیعی در کشور به واسطهٔ برخورداری از مزایایی چون آلایندگی کم، گستره و تنوع کاربری، سهولت مصرف و به ویژه پشتوانهٔ ذخایر عظیم، افزایش قابلتوجهییافتهاست [۱]. در این راستا، فناوریها و تجهیزات مورد استفاده در صنعت گاز نیز به تدریج، دستخوش تحولات چشمگیری گردیده و شیوهٔ گاز رسانی از طریق حمل مخازن حاوی گاز مایع جای خود را به سیستم انتقال و توزیع از طریق خطوط لوله دادهاست. در این روش جهت پیشگیری از افت فشار ناشی از اصطکاک جریان در خطوط لوله، فشار گاز طبیعی را به هنگام تزریق در شبکهٔ سراسری انتقال توسط کمپرسورهای مخصوص تعبیهشده در ایستگاههای تقویتفشار، تا حدود

* نویسنده عهدهدار مکاتبات: m.farzanehgord@um.ac.ir

MPa ۷ افزایش و سپس به منظور مناسبسازی برای مصارف مورد نیاز، در ایستگاههای تقلیلفشار دروازهٔ شهری^۱، حومهٔ شهری^۲ و درون شهری^۳ مستقر در مبادی ورودی شهرها و مراکز صنعتی بزرگ، شهرهای کوچک و MPa محلههای مسکونی بهترتیب تا حدود MPa ۱/۷ ، MPa ۶/۰ و MPa ۱/۱۰ کاهش میدهند [۲ و ۳]. اما گاز ورودی به این ایستگاهها پیش از عبور از شیر فشارشکن، لزوماً میبایست تا حدی گرم شود که دیگر افت دمای ناشی از اثر ژول– تامسون در طی فرآیند اختناق، قادر به میعان و سپس انجماد بخار آب و هیدروکربنهای سنگین تر موجود در آن نباشد. که در غیر این صورت، پدیدهٔ نامطلوب هیدراته شدن گاز، یخزدگی شیرآلات و تجهیزات پایین دستی و نهایتاً انسداد مسیر توزیع و مصرف گاز طبیعی (بویژه در فصول

¹ City Gate Stations (CGS)

² Town Border Station (TBS)

³ District Reducing Station (DRS)

⁽Creative Commons License) حقوق مؤلفین به نویسندگان و حقوق ناشر به انتشارات دانشگاه امیرکبیر داده شده است. این مقاله تحت لیسانس آفرینندگی مردمی (Creative Commons License) حقوق مؤلفین به نویسندگان و حقوق ناشر به انتشارات دانشگاه امیرکبیر داده شده است. این مقاله تحت لیسانس آفرینندگی مردمی (Creative Commons License) حقوق مؤلفین به نویسندگان و حقوق ناشر به انتشارات دانشگاه امیرکبیر داده شده است. این مقاله تحت لیسانس آفرینندگی مردمی (Creative Commons License) حقوق مؤلفین به نویسندگان و حقوق ناشر به انتشارات دانشگاه امیرکبیر داده شده است. این مقاله تحت لیسانس آفرینندگی مردمی (Creative Commons License) حقوق مؤلفین به نویسندگان و حقوق ناشر به انتشارات دانشگاه امیرکبیر داده شده است. این مقاله تحت لیسانس آفرینندگی مردمی (Creative Commons License) حقوق مؤلفین به نویسندگان و حقوق ناشر به انتشارات دانشگاه امیرکبیر داده شده است. این مقاله تحت لیسانس آفرینندگی مردمی (Creative Commons License) حقوق مؤلفین به نویسندگان و حقوق ناشر به انتشارات دانشگاه امیرکبیر داده شده است. این مقاله تحت این لیسانس، از آدرس By مرابید.

سرما)، رخ خواهد داد.

در حال حاضر، گاز طبیعی تزریق شده در هر یک از خطوط لولهٔ سراسری واقع در مناطق ده گانه عملیات انتقال گاز ایران، بطور میانگین دارای فشار، دبی و ارزشحرارتی به ترتیب برابر با ۵۵۰۰ kPa، ۹۵×۱۰۶m^۳/day دبی و (معادل ۷۸۷ kg/s) و ۵۰۰۰۰ kJ/kg بوده و عملیات پیش گرمایش آن در مجموع، توسط حدود ۱۴۰۰۰ دستگاه بویلر فایرتیوب با شعلهٔ غیرمستقیم معروف به گرمکن غوطهور یا حمامآب با ظرفیتهای مختلف و میانگین مصرف سوخت ۳/۳ kg/s صورت می پذیرد. این گرمکن ها که ساختار نمونهٔ رایج آنها موسوم به گرمکنهای خطی در شکل ۱ نشان داده شدهاست، در واقع نوعى از مبدل هاى گرمايى پوسته- لوله با جريان مخالف شامل: محفظه احتراق، پوستهٔ در برگیرندهٔ فایرتیوب^۲ و هیت کویل^۳ غوطهور در سیال واسط (شورابهٔ حاصل از اختلاط آب خالص با مایع اتیلن گلیکول موسوم به ضدیخ) و همچنین دودکش هستند که وظیفه دارند با دریافت انرژیشیمیایی آزاد شدهٔ سوخت، أنتالپی گازهای داغ گذرنده از فایرتیوب و دودکش را کاهش و متناسب با آن، انرژیداخلی سیالواسط و سپس آنتالپی گاز طبیعی گذرنده از هیت کویل را تا حد مطلوب افزایش دهند [۴]. شور بختانه، این گرمکن ها به دلیل بازده حرارتی حدود ۳۰ درصد و تلفات اگزرژی قابل اجتناب ناشی از طراحی نامناسب و یا بهرهبرداری نابجا، در مجموع توانی معادل با توان نيروگاهحرارتي به ظرفيت MW ۴۰۰ و مصرف سالانه حدود BCM ۱ گاز طبیعی فرآوری شده را در سطح کشور به هدر داده و هزینه های هنگفتی را بر اقتصاد ملى تحميل مى نمايند [٧-٥]. شواهدى چون رشد روزافزون جمعيت و توسعهٔ گریزناپذیر شبکههای توزیع و مصرف در آینده، حاکی از آن است که با تداوم وضع موجود و عدم پیشبینی تمهیدات لازم برای صرفهجویی در مصرف این ذخایر تجدیدناپذیر، افزایش چشمگیر هزینههای غیرقابل توجیه، دور از انتظار نخواهدبود.

تاکنون پژوهشگران بسیاری مسئلهٔ بهینهسازی مصرف انرژی در ایستگاههای تقلیلفشار را مورد مطالعه قرار دادهاند. سلیمانی و همکاران [۸] امکان بکارگیری توربولاتورهای متهای در داخل هیتکویل گرمکنهایحمامآب را بررسی نموده و نشان دادند که در ازای نسبت پیچ خورده گیهای معینی از این نوارهای پیچ خورده، نرخ انتقال حرارت و افت فشار، افزایش یافته و طول هیت کویل و مصرف انرژی این گرمکنها به ترتیب تا ۳۸ و ۲۲ درصد کاهش مییابد. شفیعی و همکاران

[۹] با مدلسازی حرارتی گرمکن حمامآب، به مطالعهٔ تأثیر ۹ پارامتر هندسی بر عملکرد حرارتی آن پرداخته و نتیجه گیری کردند که با تغییر هندسهٔ گرمکن از استوانهای به مکعبی شکل، بازده حرارتی از ۳۱ به ۵۶ درصد افزایش و میزان مصرف سوخت از ۱/۴۸ kg/s به ۰/۸۴ kg/s کاهشمی یابد. مصطفوی و شیرازی [۱۰] گرمکن های حمام آب را به صورت تابعی از اقلیم، هندسهٔ گرمکن و مشخصات گاز طبیعی مدلسازی نموده و با تخمین بازده حرارتی و مصرف سوخت، تأثير انتخاب هندسهٔ مناسب در افزايش بازدهحرارتی آنها را مورد بررسی قرار دادند. خسروی و همکاران [۱۱] نیز نشان دادند که توربولاتورهای متهای میتوانند با بهبود عدد ناسلت جریان گاز تا حدود ۲۰ درصد، موجب افزایش بازده حرارتی و کاهش نرخ مصرف سوخت این گرمکنها گردند. کاظمی و همکاران [۱۲] با شبیهسازی گرمکن حمامآب در قالب ماشین ترمودینامیک مرکب از دو سیستم حرارتی متمایز از هم، رابطهٔ بین ابعاد هندسی بهینهٔ فایرتیوب و هیت کویل را به صورت تابعی از دماهای کارکردی با بیشینه خطای نسبی حدود ۱۳ درصد ارائهنمودند. روموکی و همکاران [۱۳] دستیابی به بازده حرارتی ۹۰ درصدی را در صورت استفاده از نوعی گرمکن مجهز به ریبویلر ترموسیفون که در آن سیال عامل تغییر فاز یافته توسط نیروهای جاذبه و شناوری به گردش در میآید، امکان پذیر دانستند. رحمتی و رئیس زاده [۱۴] با پیشنهاد بکارگیری نانولولههای کربنی چند جداره در شورابهٔ درون پوستهٔ گرمکن، تأثیر آن را در افزایش ۴۸ درصدی بازده حرارتی نتیجه گیری نمودند. الفتی و همکاران [۱۵] با ارائه تحلیلی مبتنی بر استراتژیهای فصلی مختلف برای ایستگاه تقلیل فشار مورد مطالعه، بیشترین و کمترین مقادیر بازده اگزرژی را بهترتیب ۷۷ درصد در زمستان و ۶۹ درصد در تابستان گزارشنمودند. نادری و همکاران [۱۶] پیشنهاد نصب مبدل حرارتی گاز- آب بر روی دودکش گرمکن را جهت گرمایش مجدد آب مطرح و نشان دادند که اجرای این طرح، بازده انرژی ایستگاه را تا حدود ۸۰ درصد افزایش میدهد. سالاری و گودرزی [۱۷] تأثیر توربولاتورهای فنری بر عملکرد گرمکن های حمام آب را مورد بررسی قرار داده و نتیجه گیری کردند که بکارگیری سیمهای مارپیچی با سطح مقطع بیضوی و نسبت قطر ۰/۹۵ و نسبت قطر حلقه به مفتول ۱۰، دستیابی به بیشترین بازدهحرارتی گرمکنها را امکان امکانپذیرمیسازند. افشاری و همکاران [۱۸] با پیشنهاد استفاده از یک ریکوپراتور و مدلسازی عددی آن، میزان صرفه جویی در مصرف سوخت گرمکنها را در حالتهایی که بدنه دودکش، عایق و یا در دمای ثابت باشد، بهترتیب ۱۰/۵ و ۱۰ درصد برآورد نمودند. فرزانهٔ گرد و همکاران [۱۹] با پیشنهاد تجهیز گرمکنهای رایج به سیستم پمپ حرارتی

¹ Indirect Fired Water-Bath Heater (IFWBH)

² Fire tube

³ Heat coil



شکل ۱. ساختار گرمکن حمام آب نوع خطی

Fig. 1. The structure of the Indirect Fired Water-Bath Heater (an IFWBH of line heater type)

زمین گرمایی عمودی و محاسبهٔ دورهٔ بازگشت سرمایهٔ تنزیل شدهٔ دو ساله، از کاهش بیش از ۶۵ درصدی مصرف سوخت که میتواند به کاهش انتشار COT تا ۲۹ درصد بیانجامد، خبر دادند. عرب کوهسار و همکاران [۲۰] طرح افزودن سامانهٔ گرمایش خورشیدی به گرمکنهای حمام آب و همزمان تعبیهٔ توربین انبساطی به جای شیر اختناق را ارائه و سود دهی خالص پیکربندی پیشنهادی را پس از ۳/۵ سال برآورد نمودند. عاشوری و همکاران [۲۱] به محاسبهٔ حداقل مقادیر دمای مناسب برای گاز ورودی در فشارهای مختلف پرداخته و نتیجه گیری نمودند که با طراحی سیستم نگهدارندهٔ دمای گاز ورودی در این مقادیر حداقلی، امکان صرفه جویی در مصرف انرژی گرمکنها تا میزان ۳۳ درصد، فراهم خواهد شد. صنایع و محمدینسب [۲۲] مدل سازی و بهینه سازی یک سیستم تأمین و تولید همزمان گرما و برق⁷ را مورد بررسی قرار داده و با تعریف یک تابع هدف موسوم به سود سالانهٔ واقعی متضمن ژیزیک، مقادیر بهینهٔ متغیرهای تصمیم را تعیین مودند.

با وجود پژوهشهای گستردهٔ صورت پذیرفته در این حوزه، تا کنون

تلفیق تکنیک بهینهسازی چندهدفه مبتنی بر الگوریتم ژنتیک^۲ با متدهای کمینهسازی نرخ آنتروپی تولیدی^۳ و هزینهٔ اگزرژی مخصوص^۴ جهت بهینهسازی گرمکنهای حمام آب آزمودهنشدهاست. پژوهش حاضر ضمن برخورداری از این نوآوری، با بهینهسازی سه هدفهٔ این گرمکنها و ارائه منحنیها، روابط و شاخصهای کلیدی، طراحان را قادر می سازد با سهولت نسبت به طراحی بهینهٔ آنها متناسب با هدف گذاریهای خود اقدام نمایند.

۲- متدولوژی

در این مطالعه، فرآیند بهینهسازی گرمکن حمام آب با طی نمودن گام به گام مراحل زیر انجام پذیرفته است:

۱) مدلسازی ترمودینامیکی بر مبنای تحلیل قوانین اول و دوم
 با استفاده از معادلات حاکم بر مسأله در چارچوب مفروضات طراحی و
 ملاحظات فنی- اقتصادی.

مدلسازی ترمواکونومیکی بر مبنای تحلیل اقتصادی مسأله با

۲)

¹ Combined Heat and Power (CHP)

Multi-Objective Genetic Algorithm (MOGA)
 Entropy Generation Minimization (EGM)) Method

⁴ Specific Exergy Costing (SPECO) Method



شکل ۲. سیستم ترمودینامیکی گرمکن حمام آب مدل سازی شده

Fig. 2. Modeled IFWBH thermodynamic system

استفاده از معادلات بالانس هزينه.

۳) مدلسازی ریاضی از طریق تعیین پارامترهای طراحی، فرمول بندی ضوابط فنی – اقتصادی مسأله و نیز محدودیتهای اعمال شده بر روی متغیرهای تصمیم در قالب توابع هدف و قیود.

۴) حل مدلریاضی مسأله با استفاده از روش ها و الگوریتم های بهینه سازی به منظور جستجو و یافتن مقادیر بهینه متغیرهای طراحی.

۳- مدلسازی ترمودینامیکی

ابتدا گرمکن حمام آب در قالب طرحوارهٔ شکل ۲ مدل سازی می شود. مرزهای سیستم مورد مطالعه در این مدل، مشعل و پوستهٔ گرمکن را کاملاً در برگرفته و از مقطع عرضی دهانههای هیت کویل و دودکش آن می گذرد. اجزاء تشکیل دهندهٔ این سیستم فارغ از ماهیت و رفتار سیال درون آنها، نقش واحدهای تولید، انتقال، انباشت، مصرف و اتلاف انرژی گرمایی را بازی می کنند. با این وجود، هر یک از فایر تیوب و هیت کویل گرمکن را نیز می توان بطور جداگانه به عنوان حجم کنترل در نظر گرفته و مورد تحلیل قرار داد.

۳– ۱ – فرضيات

۵) شیوهٔ غالب انتقال حرارت در لوله ها، جابجایی با شار ثابت است.

۶) تغییرات انرژی و اگزرژی پتانسیل و جنبشی ناچیز و قابل چشم پوشی است.

۳- ۲- تحلیل قانون اول و معادلات حاکم

در سیستم انتخابی نشان دادهشده در شکل ۲ چون هیچ جریان جرم آزاد (نامحصور) و یا کار مکانیکی از مرزها عبور نکرده و سیال ساکن درون پوسته نیز تنها واحد انباشت کنندهٔ انرژی حرارتی است، بنابراین موازنهٔ انرژی برابر خواهد بود با [۲۳]: در محفظهٔ احتراق، بازدهبارگذاری معرف نسبت توان حرارتی بارگذاری شده در فایرتیوب به توان حرارتی دریافت شده توسط گرمکن و بازده تحویل نیز معرف نسبت توان حرارتی دریافت شده توسط هیت کویل و گاز طبیعی گذرنده از آن به توان حرارتی بارگذاری شده در فایرتیوب میباشد. بدیهی است که η_{bur} ، مستقل از سایر پارامترهای ساختاری و عملکردی گرمکن بوده و صرفاً به ویژگیهای تکنولوژیکی بکار گرفته شده در مشعل بستگی دارد. $\eta_{delivery}$ به ویژگیهای هندسی و ترموفیزیکی گرمگن بوده و به نوع مواد و آلیاژ بکار گرفته شده و کیفیت عایق کاری سطوح پوسته و مخزن انبساط آن وابسته است. بنابراین با بکارگیری مشعل هایی هر چه با کیفیت تر و ایزولاسیون هر چه مناسب تر سطوح، امکان بهبود این دو بازده تا وضعیت آرمانی (هر چه مناسب تر سطوح، امکان بهبود این دو بازده تا وضعیت آرمانی (نتیجه گیری کرد که هدف اصلی در بهینه سازی گرمکنهای حمامآب، در واقع بهبود بازده بارگذاری است. و از آن جایی که:

$$\eta_{load} = \frac{\dot{Q}_{ff}}{\dot{Q}_{bur}} = \frac{\dot{Q}_{NG}/\eta_{delivery}}{\dot{Q}_{bur}} = \frac{1}{\eta_{delivery}} \cdot \left(\frac{\dot{Q}_{NG}}{\dot{Q}_{bur}}\right) \tag{(a)}$$

$$\eta_{heater} = \eta_{bur} \cdot \left(\frac{\dot{Q}_{NG}}{\dot{Q}_{bur}}\right) \tag{8}$$

که \hat{Q}_{NG} و \hat{Q}_{bur} به ترتیب برابر با نرخ انتقال حرارت جابجایی بین سیالهای گرم (درون پوسته) و سرد (گذرنده از هیت کویل) و نرخ خالص آنتالپی مخلوط هوا و سوخت مصرفی (گذرنده از حجم کنترل مشعل) بوده و از روابط (۷) و (۸) قابل محاسبه خواهند بود [۲۴]:

$$\dot{Q}_{NG} = U_{hc} \cdot A_{hc} \cdot F \cdot LMTD \tag{Y}$$

$$\dot{Q}_{bur} = \dot{m}_{mix} \cdot Cp_{mix} \cdot \left(T_{bur,\max} - T_{bur,in}\right) \tag{A}$$

با جایگذاری معادلات (۲) و (۸) در رابطهٔ (۶) و بکارگیری روابط جدول ۱ میتوان نقش پارامترهای دیگری علاوه بر پارامترهای بکار رفته در رابطهٔ (۳) را در تعیین بازدهحرارتی گرمکن، بخوبی مشاهده نمود [۳].

$$\frac{dE}{dt}\Big|_{sys} = \sum_{i=1}^{n} \dot{Q}_{i} - \dot{W}_{act.} = \dot{Q}_{gen.} - \dot{Q}_{cons.} - \dot{Q}_{loss,bur} - \dot{Q}_{loss,chi} - \dot{Q}_{loss,sur} \qquad (1)$$

$$\frac{dU_{w}}{dt} = \dot{Q}_{fuel} - \dot{Q}_{NG} - \sum \dot{Q}_{loss}$$

$$M_{w}Cp_{w} \frac{dT_{w}(t)}{dt} = \dot{m}_{fuel}LHV_{NG} - (\tau)$$
$$\dot{m}_{NG}Cp_{NG} \left(T_{hc,out} - T_{hc,in}\right) - \sum \dot{Q}_{loss}$$

بدین ترتیب بازده حرارتی یا بازده قانوناول گرمکن حمام آب که غالباً در حالت پایا $(-=\frac{\partial}{\partial t})$ و به صورت نسبت توان حرارتی قابل فروش به توان حرارتی هزینه شده تعریف می شود، را می توان به صورت رابطهٔ (۳) بیان نمود:

$$\eta_{I} = \frac{\dot{Q}_{NG}}{\dot{Q}_{juel}} = \frac{\dot{m}_{NG}Cp_{NG}\left(T_{hc,out} - T_{hc,in}\right)}{\dot{m}_{fuel}LHV_{NG}} \tag{(Y)}$$

در پژوهش حاضر به منظور دخالت دادن پارامترهایی همچون درصد غلظت شورابه، درصد هوای اضافی، دماهای محیط، مشعل و فایرتیوب که در اندازه گیری دقیق تر بازده حرارتی گرمکن تأثیر گذارند، بازده حرارتی کل گرمکن به صورت حاصلضرب سه بازده حرارتی جزئی موسوم به: بازده تغذیه ^۱، بازده بارگذاری^۲ و بازده تحویل^۲ تعریف می شود. یعنی:

$$\eta_{heater} = \eta_{feed} \times \eta_{load} \times \eta_{delivery} \tag{(*)}$$

به طوری که بازده تغذیه و یا همان بازده مشعل (η_{bur}) معرف نسبت توانحرارتی دریافتشده توسط گرمکن به توانحرارتی آزاد شده از سوخت

- 1 Feed Efficiency
- 2 Load Efficiency
- 3 Delivery Efficiency

جدول ۱. روابط تعیین کنندهٔ کمیتهای استفاده شده در روابط (۷) و (۸) [٤]



معادله	کمیت
$\frac{1}{U_{hc}} = \frac{1}{h_o} + R_o + \frac{L_{wt,hc}}{K_{hc}} + R_i + \frac{A_o}{h_i \cdot A_i}$	ضريب انتقال حرارت كلى
$h_{i} = \cdot / \cdot \operatorname{Tr}\left(\frac{k_{NG}}{ID_{hc}}\right) \cdot \left(\frac{ID_{hc} \cdot G_{NG}}{\mu_{NG}}\right)^{\cdot/\star} \cdot \left(\frac{Cp_{NG}}{k_{NG}}\right)^{\cdot/*} \cdot \left(\frac{\mu_{NG}}{\mu_{w}}\right)^{\cdot/*} ; h_{o} = \operatorname{Ns}\left(\frac{k_{w}^{\ \mathrm{T}} \cdot Cp_{w}^{\ \mathrm{T}} \cdot \rho_{w} \cdot \beta_{w} \cdot LMTD_{hc}}{\mu_{w} \cdot OD_{hc}}\right)^{\prime/*} $	(در سیستم یکای FPS)
$R_{f} = R_{o} + R_{i} ; \frac{A_{o}}{A_{i}} = \left(\frac{OD}{ID}\right)_{hc} ; G = \frac{\dot{m}_{NG}}{As_{hc,i}} ; \dot{m}_{NG} = \rho_{NG} \cdot \dot{V}_{NG} ; As_{hc,i} = \left(\pi / \mathfrak{r}\right) \cdot ID_{hc,i} ; ID_{hc,i} ; ID_{hc,i} = \mathcal{R}_{i}$	$r \cdot \cdot \left(\frac{\dot{V}_{NG} \cdot \overline{T}_{hc} \cdot z_{NG}}{P_{hc,in} \cdot Vel_{NG}} \right) ; \rho_w = f(BC)$
$A_{hc} = A_o = \pi \cdot OD_{hc,i} \cdot N_{path,hc} \cdot N_{pass,hc} \cdot L_{sh}$	سطح انتقال حرارت هيتكويل
$F = \frac{a \ln\left(\frac{v-P}{v-RP}\right)}{(v-R) \ln\left(\frac{v-P(b-a)}{v-P(b+a)}\right)}$	ضريب تصحيح دما
$a = \sqrt{R^{\tau} + 1}$; $b = R + 1$; $R = \frac{T_w - T_{hc,out}}{T_{hc,out} - T_{hc,in}}$; $P = \frac{T_{hc,out} - T_{hc,in}}{T_w - T_{hc,in}}$	
$LMTD_{hc} = rac{T_{hc,out} - T_{hc,in}}{lnigg(rac{T_{w,\max} - T_{hc,in}}{T_{w,\max} - T_{hc,out}}igg)}$	اختلاف دمای میانگین لگاریتمی
$\dot{q}_{flux}'' = \frac{\dot{Q}_{bur}}{A_{ft}} = 1 \cdots \left[\text{Btu/h} \cdot \text{ft}^{\text{T}} \right] = \text{T1/AA} \left[\text{kW/m}^{\text{T}} \right]$	نرخ شار حرارتی فایرتیوب
$A_{fi} = \pi \cdot OD_{fi,i} \cdot N_{path,fi} \cdot N_{pass,fi} \cdot L_{sh}$	
$\dot{q}_{density}'' = \frac{\dot{Q}_{bur}}{As_{fi}} = 10 \cdots \left[\text{Btu/h} \cdot \text{in}^{\text{Y}} \right] = 9 \wedge 16 \left[\text{kW/m}^{\text{Y}} \right]$	چگالی پخشحرارتی مشعل
$As_{fi} = N_{path,fi} \cdot \left(\pi / \mathfrak{r}\right) \cdot ID_{fi,i}$	
$\dot{m}_{mix} = \dot{m}_{fi} = \dot{m}_{fuel} + \dot{m}_{air}$	دبی جرمی مخلوط سوخت و هوا
$\dot{m}_{air} = \dot{m}_{fuel} \cdot AF_{st} \cdot \left(1 + EA/1 \cdots\right) ; \dot{m}_{fuel} = \rho_{NG} \cdot \dot{V}_{fuel}$	
$Cp_{mix} \approx Cp_{ji}$	ظرفیت گرمایی ویژه مخلوط سوخت و هوا
$T_{bur,\max} = T_{AFT}$	بيشينه دماي مخلوط استوكيومتري

۳- ۳- تحلیل قانون دوم و معادلات حاکم

چنانچه سیستم نشان دادهشده در شکل ۲ مجدداً در نظر گرفته شود، موازنهٔ اگزرژی برابر خواهد بود با [۲۵]:

$$\frac{d}{dt} \left(E - T_o S \right) \Big|_{sys.} = \sum_{j=1}^n \dot{X}_j - \dot{W}_{act.} = \dot{X}_{gen.} - \dot{X}_{cons.} - \dot{X}_{dest,bur} - \dot{X}_{dest,chi} - \dot{X}_{dest,sur}$$
(9)

$$as: \dot{X}_{j} \equiv \dot{Q}_{j} \left(1 - T_{o} / T_{j}\right)$$
$$\frac{d}{dt} \left(U_{w} - T_{o} S_{w}\right) = \dot{X}_{fuel} - \dot{X}_{NG} - \sum \dot{X}_{dest}$$

$$M_{w}Cp_{w} \frac{d}{dt} (T_{w}(t) - T_{o} \ln T_{w}(t)) =$$

$$\dot{m}_{fuel} (\varphi \cdot NCV^{o})_{fuel} -$$

$$\dot{m}_{NG} \Delta (h - T_{o}s)_{NG} - \sum \dot{X}_{dest}$$
(1.)

بدین ترتیب بازدهاگزرژی یا بازده قانوندوم گرمکن حمام آب که غالباً در حالت پایا و به صورت نسبت توان اگزرژی حرارتی قابل فروش به توان اگزرژی حرارتی هزینه شده تعریف می شود، را می توان به صورت رابطهٔ (۱۱) بیان نمود:

$$\eta_{II} = \frac{\dot{X}_{NG}}{\dot{X}_{fuel}} = 1 - \frac{\sum \dot{X}_{dest}}{\left(\dot{m}_{fuel} \cdot \varphi_{fuel} \cdot NCV^{\circ}_{fuel}\right)_{\uparrow}} \tag{11}$$

وانگهی بر مبنای مفهوم قانون دوم ترمودینامیک، حداکثر بازدهحرارتی قابل انتظار از یک سیستم ترمودینامیکی برابر با بازده ماشینحرارتی ایدهآلی است که بین دو منبع گرمایی دما بالا و دما پایین همان سیستم، به طور بازگشتپذیر بکارگرفتهشود. این بدان معناست که بازده قانوندوم گرمکن را میتوان با نسبت بازدهحرارتی واقعی به ایدهآل آن نیز معادل دانست. یعنی:

$$\eta_{II} = \frac{\eta_{heater}}{\eta_{heater,id}} = \frac{\eta_{heater}}{(1 - T_{amb.}/T_{AFT})_{\dagger}} \tag{117}$$

از آنجایی که در حالت پایا، عبارات نشان داده شده با علامت \dagger در روابط (۱۱) و (۱۲) ثابت باقی می مانند، بنابراین بیشینگی η_{heater} ، مستلزم بیشینگی η_{II} و آن نیز منوط به کمینگی \dot{X}_{dest} خواهد بود. و چون قضیهٔ گویه– استودلا بیان می دارد که:

$$\sum \dot{X}_{dest} = T_o \times \sum \dot{S}_{gen.} \tag{17}$$

بنابراین بیشینگی η_{heater} ، علاوه بر این که به بیشینگی رابطهٔ (۶) وابسته است، به کمینگی نرخ آنتروپی تولیدی کل گرمکن ($\sum g_{gen.}$) نیز بستگی دارد. از طرفی بر مبنای متد کمینهسازی نرخ آنتروپی تولیدی که به عنوان یکی از روشهای بهینهسازی سیستمهای گرمایی، توسط آدریان بیجان مطرح و بعدها توسط سایر پژوهشگران توسعه دادهشد، ابتداء معادلهٔ نرخ آنتروپی تولیدی کل سیستم و محیط پیرامونی آن، تعیین و سپس مقدار کمینهٔ این معادله درحالت بیبعد به کمک روشهای بهینهسازی مورد جستجو قرار می گیرد. بدین منظور با تطبیق قانون دوم ترمودینامیک بر سیستم انتخابی، معادلهٔ Signarchi برابر خواهد بود با [۲۵]:

$$\begin{split} \sum \dot{S}_{gen.} &= \frac{dS}{dt} \Big|_{sys.} - \sum_{k=1}^{n} \frac{\dot{Q}_{k}}{T_{k}} = \\ \frac{dS}{dt} \Big|_{sys.} - \frac{\dot{Q}_{gen.}}{\bar{T}_{ft}} + \frac{\dot{Q}_{cons.}}{\bar{T}_{hc}} + \\ \frac{1}{T_{o}} \left(\dot{Q}_{loss,bur} + \dot{Q}_{loss,chi} + \dot{Q}_{loss,sur} \right) \ge 0 \end{split}$$
(14)
$$\begin{split} \sum \dot{S}_{gen.} &= \frac{dS}{dt} \Big|_{w} + \left(\frac{\dot{Q}_{fuel}}{\bar{T}_{ft}} + \frac{\dot{Q}_{NG}}{\bar{T}_{hc}} \right) + \\ \frac{1}{T_{o}} \sum \dot{Q}_{loss} &= M_{w} C p_{w} \frac{d}{dt} [\ln T_{w}(t)] + \\ \sum \dot{S}_{gen,INT} + \sum \dot{S}_{gen,EXT} \end{split}$$

که چون در حجم های کنترل انتخابی محیط بر هر یک از فایرتیوب و هیت کویل گرمکن، $\sum S_{gen,INT}$ یعنی نرخ آنتروپی های تولیدی ناشی از بازگشتناپذیری های داخلی با منشأ انتقال حرارت و اصطکاک جریان سیال – خارج شده از / وارد شده به – سطوح فایرتیوب و هیت کویل برابر با تغییر نرخ آنتروپی های تولیدی سیال های گذرنده از مقاطعورودی و خروجی آنها بوده و (dP/P است، بنابراین در حالت پایا رابطهٔ (۱۴) به صورت رابطهٔ (۱۵) قابل بازنویسی خواهد بود:

$$\begin{split} \sum \dot{S}_{gen.} = & \left(\dot{m}_{ft} C p_{ft} \ln \frac{T_{ft,out}}{T_{ft,in}} - \dot{m}_{ft} R_{ft} \ln \frac{P_{ft,out}}{P_{ft,in}} \right) + \\ & \left(\dot{m}_{hc} C p_{hc} \ln \frac{T_{hc,out}}{T_{hc,in}} - \dot{m}_{hc} R_{hc} \ln \frac{P_{hc,out}}{P_{hc,in}} \right) + \\ & \dot{m}_{ft} C p_{ft} \left(T_{ft,out} - T_o \right) + \\ & \dot{m}_{hc} C p_{hc} \left(T_{hc,out} - T_{hc,in} - T_o \right) \end{split}$$

حال با توجه به تعریف عدد بازگشتناپذیری و یا عدد آنتروپی تولیدی^۱، می توان شاخص اندازه گیری اتلاف گرمکن حمام آب را با استفاده از رابطهٔ بی بعد (۱۶) بدست آورد:

$$N_{s} = \frac{\sum \dot{S}_{gen}}{\dot{S}_{gen,MIN}} \quad ; \quad N_{s} \ge 1 \tag{19}$$

که S_{gen,MIN}، نرخ آنتروپی تولیدی مینیمم در حالت پایا بوده و با S سادهسازی رابطهٔ (۱۴) به صورت رابطهٔ (۱۷) قابل محاسبه است:

$$\begin{split} \dot{S}_{gen,MIN} &= \sum \dot{S}_{gen} \Big|_{adiabatic} = \\ \frac{-\dot{Q}_{fuel}}{\overline{T}_{ft,max}} + \frac{\dot{Q}_{NG}}{\overline{T}_{hc,min}} = \\ \dot{Q}_{NG} \left(\frac{1}{T_{hc,in}} - \frac{1}{\eta_{heater}} T_{AFT} \right) > 0 \end{split}$$
(17)

1 Entropy Generation Number

۴– مدلسازی ترمواکونومیکی

به منظور بررسی اقتصادی سیستمهای ترمودینامیکی، نخستین بار بیجان به همراه تساترونیس و همکاران [۲۶] روشی موسوم به هزینهٔ اگزرژی مخصوص را پیشنهاد نمودند. در این روش، سیستمهای ترمودینامیکی به گونهای مدلسازی میشوند که از موازنهٔ بین نرخ هزینههای اگزرژی سوخت و محصول، تعیین هزینه واحد محصول امکان پذیر گردد [۲۷]. بر این اساس با مدلسازی ترمواکونومیکی گرمکن حمام آب، معادلهٔ بالانس هزینه را برای سیستم انتخابی (شکل ۲) میتوان به صورت رابطهٔ (۱۸) بیان نمود:

$$\sum c_{in} \dot{X}_{in} + \dot{Z}_{sys.} = \sum c_{out} \dot{X}_{out} + c_{dest} \sum \dot{X}_{dest}$$

$$c_{fuel} \dot{X}_{fuel} + \dot{Z}_{heater} = c_{NG} \dot{X}_{NG} + c_{fuel} \sum \dot{X}_{dest}$$

$$(\Lambda \lambda)$$

به طوری که _{NG} ،C_{fiuel} و c_{dest} هزینههای مخصوص سوخت، محصول و تخریب اگزرژی و Ż_{heater} نرخ هزینهٔ سرمایهگذاری گرمکن بوده و براساس قانونسوخت تعریف شده در روش هزینهٔ اگزرژی مخصوص، رابطهٔ (c_{dest} = c_{fuel}) نیز برقرار است. از طرفی:

$$\dot{Z}_{heater} = \varphi_{OMF} \times \dot{Z}_{CI} = \varphi_{OMF} \left(\frac{EUAC}{3600 \times OH} \right)$$
(19)

بنابراین با در اختیار داشتن پارامترهای ثابت ترمواکونومیکی مسأله و نرخهای اگزرژی تعیینشده در بخش تحلیل اگزرژی، میتوان به کمک روابط (۲۰) تا (۲۲)، معادل هزینهٔ سالانه یکنواخت⁽، *Ż*_{heater} و پارامتر مجهول *C_{NG}*را بدستآورد. بدین ترتیب که:

$$EUAC = PW_{heater} \times CRF \tag{(Y \cdot)}$$

$$PW_{heater} = PW_{structure} + PW_{burner} = \varphi_{BPF} \times PW_{structure} = (\Upsilon) \varphi_{BPF} \cdot \rho_{ss} \cdot V_{flesh} \cdot C_{ss}$$

$$CRF = \left(EUAC/PW, i\%, n\right) = \frac{i \cdot (1+i)^n}{(1+i)^n - 1}$$
(YY)

حال چنانچه با توجه به تعریف فاکتوراگزرژواکونومی^۲ در تجهیزات ترمودینامیکی:

$$f_{eqpt.} = \frac{\dot{Z}_{eqpt.}}{\dot{Z}_{eqpt.} + c_{fuel} \sum \dot{X}_{dest}} \quad ; \quad \dot{Z}_{eqpt.} = \dot{Z}_{CI} + \dot{Z}_{O\&M} \tag{YY}$$

نسبت هزینهٔ تخریب اگزرژی به مجموع هزینههای سرمایهگذاری و تخریب اگزرژی گرمکن، به صورت رابطهٔ (۲۴) تعریف گردد:

$$C_{rel.} = 1 - f_{heater} = \frac{c_{fuel} \sum \dot{X}_{dest}}{\dot{Z}_{heater} + c_{fuel} \sum \dot{X}_{dest}}$$
(14)

می توان شاخص اندازه گیری هزینهٔ گرمکن حمام آب را که در پژوهش حاضر از آن به عدد هزینهٔ تلف شده^۳ تعبیر می شود، با استفاده از رابطهٔ بی بعد (۲۵) بدست آورد:

$$N_{c} = \frac{C_{rel}}{C_{rel,MIN}} \quad ; \quad N_{c} \ge 1 \tag{70}$$

که
$$C_{\it rel\,,MIN}$$
هزینهٔنسبی مینیمم بوده و از رابطهٔ (۲۶) قابل محاسبه
است:

$$C_{rel,MIN} = \frac{1}{1 + \dot{Z}_{heater} / c_{fuel} T_o \dot{S}_{gen,MIN}}$$
(YP)

۵- مدلسازی ریاضی

در این پژوهش با الگوگیری از الگوریتمژنتیک، ۲۰ متغیر تصمیم به عنوان پارامترهای قابل بهینهسازی در فضای فنوتایپ^۴ مسأله انتخاب شدند. این پارامترها، در واقع کمیتهای متغیری هستند که با توجه به روابط ارائهشده در بخشهای قبل، نقشی تعیینکننده در بهینگی بازدهحرارتی، عدد

¹ Equivalent Uniform Annual Cost (EUAC)

² Exergoeconomic Factor

³ Wasted Cost Number

⁴ Phenotype Space

جدول ۲. آنالیز حجمی گاز طبیعی گذرنده از هیت کویل [۴]

حجمى	درصد	فرمول شيميايي	اجزاء تشكيل دهنده	نوع مخلوط
	۸۵/۵۵	CH ₄	متان	
	۵/۷۴	C_2H_6	اتان	
	١/٧٩	C_3H_8	پروپان	
	٠/۴١	C_4H_8	ايزو بوتان	
	٠/۴١	C_4H_{10}	n– بوتان	
99/9679	•/٢	$C_{5}H_{10}$	ايزو پنتان	
11/1801	•/1٣	$C_{5}H_{12}$	n– پنتان	ترکیبات گازی
	۰/۱۵	C_6H_{14}	هگزان	
	۰/۱۵	C7H16	ھپتان	
	1/44	N_2	نيتروژن	
	41.21	CO_2	دى اكسيدكربن	
	۲・ppm	H_2S	سولفيد هيدروژن	
	1			
•/•٣٣٧		Crude Oil	ساير هيدروكربنها	تركيبات نفتى
•/•••۴		H ₂ O	آب	رطوبت
۱				

Table 2. Volumetric analysis of natural gas passing through the heat coil [4]

سیال مخلوط در ورودی هیت کویل محاسبه گردید [۲۱]. همچنین ترکیب گازهای داغ گذرنده از فایرتیوب نیز با توجه به قانون پایستگی جرم و موازنهٔ بین واکنش دهندهها (گاز طبیعی و اکسیژن) و محصولات در شرایط احتراق استوکیومتری، به صورت درصدهای حجمی جدول ۳ درنظر گرفته شد که براساس آن خواص ترمودینامیکی این سیال مخلوط در ورودی فایرتیوب نیز بدست آمد. وانگهی با فرض آن که غلظت شورابهٔ درون پوسته در وهلهٔ اول برابر با صفر است، به جای محاسبهٔ خواص ترمودینامیکی این سیال مخلوط، از خواص ترمودینامیکی آب خالص در حالت استاندارد ترمودینامیکی محیط استفاده شد. تمامی محاسبات به کمک نرم افزار ایز ۲ [۲۹] صورت یذیرفته و یس از مقایسهٔ مقادیر بدست آمده با دادههای گزارش شده در مرجع [۴]، نتایج صحتسنجی شده در جدول ۴ فهرست گردید.

بدین ترتیب در ادامهٔ مدلسازی ریاضی مسأله، ترکیب متغیرهای تصمیم به صورت مجموعهای یکپارچه و متصل به هم از پارامترهای بهینه سازی موسوم به کروموزم IFWBH^۳ در نظرگرفته شد. این کروموزم که در فضای ژنوتایپ ٔ با ساختاری بردارگونه و کاملاً انتزاعی به صورت رابطهٔ (۲۷) آنترویی تولیدی و عدد هزینهٔ تلفشده گرمکن های حمام آب ایفا می کنند. در مقابل، شمار زیادی از کمیتهای ساختاری و فرآیندی مسأله نیز به عنوان یارامترهای ثابت در نظر گرفتهشدند. از جمله این یارامترها، می توان به برخی از خواص ترمودینامیکی و ترموفیزیکی سیالهای مخلوط درون هیت کویل، فايرتيوب و يوسته اشاره كرد كه تغيير آنها به واسطهٔ محدوديتهاي طراحي و ملاحظات ایمنی، متالورژیکی و اقتصادی، اساساً مجاز نبوده و یا بر پایهٔ تحليل مقياسی می توان از تغييرات آنها به دليل ناچيز بودن مرتبهٔ بزرگی شان در محدودةمجاز عملياتي چشم پوشي نمود [٢٨]. البته محاسبة مقادير اين يارامترها به لحاظ وابستگی خواص سيالهای مخلوط به خواص اجزاء تشکیل دهندهٔ آنها و نیز تسهیل در یافتن حدسهای اولیهٔ مناسب از اهمیت ویژهای برخوردار بوده و مستلزم بکارگیری روشهای عددی است.

در این راستا، ابتداء ترکیب هیدروکربن ها و اجزاء تشکیل دهندهٔ گاز طبیعی گذرنده از هیت کویل با اقتباس از مرجع [۴] به صورت درصدهای حجمی جدول ۲ مفروض گرفته شد. سپس بر مبنای ترکیب مورد نظر و با بکارگیری معادلهٔ حالت AGA۸ که مدل پیشنهادی انجمن گاز آمریکا برای تعیین ضریب تراکمپذیری گاز طبیعی (Z_{NG}) است، خواص ترمودینامیکی این

Engineering Equation Solver (EES) 2

³ Chromosome of IFWBH

⁴ Genotype Space

¹ Order of Magitude

جدول ۳. آنالیز حجمی محصولات احتراق گذرنده از فایر تیوب در شرایط استوکیومتری

Table 3. Volumetric analysis of combustion products passing through the firetube in
stoichiometric conditions

درصد حجمی	فرمول شيميايى	اجزاء تشكيل دهنده	نوع مخلوط
۱۰/۱۰	CO_2	دى اكسيدكربن	
۷١/۲۵	N_2	نيتروژن	ترکیبات گازی
٠/٩۵	O_2	اكسيژن	
۱۷/۷۰	H ₂ O	آب	بخار آب
١			

جدول ۴. خواص ترمودینامیکی سیالهای عامل گرمکن حمام آب در مبادی ورودی و لحظهٔ صفر

Table 4. The thermodynamic properties of IFWBH working fluids at inlet sections and zero moment

محصولات احتراق	مخلوط آب و ضدیخ	گاز طبیعی	واحد	نماد	خاصيت
۱۸۵۰	۲۵	۱۶/۱۱	°C	Т	دما
۱ • ۱/۳	۱ • ۱/۳	۶ ۹٩۶	kPa	Р	فشار
2/2620	۴/۱۸۱	1/14220	kJ/kg-K	Ср	ظرفيت گرمايي ويژه
•/•٣٢٨٢	•/۶١٨۶	•/• ۵۳۲۲۵	W/m-K	k	ضريبهدايت گرمايي
•/••••١٢٩	•/•••٧٧۶۴	•/••••٣٢٧١	kg/m-s	μ	ويسكوزيته
19/44	١٨/•٢	۲۸/۱۵	kg/kmo l	MW	جرم مولکولی
•/۴۲۷۸	•/4810	•/۲۹۳۵	kJ/kg-K	R	ثابت گاز
•/٧٩۶٣	१९۴ /)	•/402920	kg/m ^۳	ρ	چگالی
٩٩/٨۵	•	λ γ/• ۱۵	%	X	كيفيت
•/٨١٣٣۵	·/···VTT۶	•/934570	-	Ζ	ضريب تراكم پذيري
•/•••۴٧•٩٩٨	•/•• • • • • •	•/••٣٣۵۵٧•۵	۱/ K	β	ضریب انبساط حرارتی

جدول ۵. محدودیتهای عملیاتی گرمکنهای حمام آب [۴]

مقدار	واحد	نماد	پارامتر
१ ٣/٩٩	kg/kg	AF_{st}	نسبت هوا به سوخت استوکیومتری
٠/٩	-	F	ضريب تصحيح دما
۵١/٩٢	W/m.K	K_{hc}	ضريب هدايتحرارتي لولة هيتكويل
١٢۵	kPa	ΔP_{hc}	حداکثر افت فشار گاز در هیتکویل
۱۰۰	kPa	$P_{amb.}$	فشار محیط در شرایط استاندارد ترمودینامیکی
۰/۵۲۸۳	m ^r .°C/kW	R_{f}	مقاومت رسوب کل
۲.	m/sec	Vel _{hc,max}	حداکثر سرعت گاز در هیتکویل
5714	kW/m ^r	$\dot{q}''_{density}$	چگالی پخشحرارتی مشعل
31/22	kW/m ^r	\dot{q}''_{flux}	نرخ شار حرارتی فایرتیوب
48471	kJ/kg	HHV_{NG}	ارزشحرارتی بالای گاز طبیعی
42792	kJ/kg	LHV_{NG}	ارزش حرارتی پایین گاز طبیعی
120.	°C	T_{AFT}	دمای آدیاباتیک شعله
۲۵	°C	T _{amb.}	دمای محیط در شرایط استاندارد ترمودینامیکی
۳۸	°C	$T_{hc,out}$	حداکثر دمای خروجی عملیاتی (هیتکویل)
٨٨	°C	$T_{w,max}$	حداکثر دمای حمامآب

Table 5. The operational limitations of IFWBHs [4]

شایستگی بقاء یا عدم بقاء آن کروموزوم قلمداد گردیده و ضامن تولید نسل و گسترش خصوصیات ژنتیکی آن کروموزم خواهد بود [۳۰]. بر این اساس، سه تابع برازندگی متناظر با توابع هدف (۶)، (۱۶) و (۲۵) برای هر یک از کروموزمها قابل تعریف است که عبارتند از:

$\eta = f_1(chromosome \text{ IFWBH})$;	
$N_s = f_2$ (chromosome IFWBH)	•	$(\gamma\gamma)$
$N_c = f_3$ (chromosome IFWBH)	;	

از طرفی این توابع هدف توسط مجموعهای از توابع دیگر موسوم به قیود مساوی و یا نامساوی شامل: روابط جدول ۱، ثوابت ترمودینامیکی جدول ۴، محدودیتهای عملیاتی جدول ۵، دامنهٔ تغییرات جدول ۶ و همچنین ثوابت ترمواکونومیکی جدول ۷، مقیدگردیده و به کمک آنها فضای جوابهای موجه مسأله شکل می گیرد [۴ و ۳۱ و ۳۲]. نمایش ریاضی این قیود، برابر است با: نمایش دادهمی شود، بسته به مقادیر مختلفی که هر یک از ژنها (متغیرهای تصمیم) در بازهٔ مجاز خود می تواند اختیار کند، جمعیتی را شکل می دهد که هر یک از افراد آن به عنوان یک پاسخ مدل، تلقی می گردد:

Chromosome IFWBH =

$$\begin{bmatrix} EA \ BC \ V_{NG} \ V_{fuel} \ T_{bur,in} \ T_{hc,in} \\ P_{hc,in} \ P_{tv,out} \ \eta_{bur} \ L_{sh} \ ID_{ft,i} \ ID_{hc,i} \\ L_{wt,ft} \ L_{wt,hc} \ \varepsilon/D \Big|_{ft} \ \varepsilon/D \Big|_{hc} \ N_{pass,ft} \\ N_{pass,hc} \ N_{path,ft} \ N_{path,hc} \Big]$$
(YY)

وانگهی بر مبنای معادلات حاکم بر مدلهای ترمودینامیکی و ترمواکونومیکی مسأله، می توان ضوابطی نیز تعریف نمود که ما به ازای هر کروموزم، مقدار (و یا برازندگی^۲) معینی از کارآیی، اتلاف^۳ و هزینه^۴ را به آن کروموزم اختصاص دهد. این برازندگی در واقع معیاری برای ارزیابی

است

¹ Genes 2 Fitness

² Fitness

³ Dissipation

⁴ Cost

جدول ۶. دامنهٔ تغییرات انتخاب شده برای متغیرهای تابع بهینه سازی بازده حرارتی گرمکن های حمام آب

حد پايين	حد بالا	واحد	نماد	متغير
•	۲۰۰	%	EA	هوای اضافی
•	۶.	%	BC	غلظت شورابه
۲۵۰۰	۲۵۰۰۰	SCMH	\dot{V}_{NG}	دبیحجمی گاز طبیعی
۵	820	SCMH	\dot{V}_{fuel}	دبىحجمى سوخت مصرفى
۱۵	۲۵	°C	$T_{bur,in}$	دما در ورودی مشعل
۱۵	۲۵	°C	$T_{hc,in}$	دما در ورودی هیتکویل
4	٨٠٠٠	kPa	$P_{hc,in}$	فشار در ورودی هیتکویل
۱۰۰	۲۰۰۰	kPa	$P_{tv,out}$	فشار در خروجی شیر اختناق
• /Y	١	-	η_{bur}	بازده مشعل
٣	۳۰	m	L_{sh}	طول پوسته
• / ١	١	m	$ID_{ft,i}$	قطر داخلى فايرتيوب
• / • ۲	٠/٢	m	$ID_{hc,i}$	قطر داخلي هيتكويل
۰/۰۰۵	• / • 1	m	L _{wt,ft}	ضخامت فايرتيوب
•/••٢	• / • • A	m	$L_{wt,hc}$	ضخامت هيتكويل
•	۰/۰۵	-	$arepsilon/D _{ft}$	زبرىنسبى فايرتيوب
•	•/• ۵	-	$\varepsilon/D _{hc}$	زبرىنسبى هيتكويل
٢	٨	-	Npass,ft	تعداد گذر فايرتيوب
٢	٣٠	-	$N_{pass,hc}$	تعداد گذر هيتكويل
١	۴	-	$N_{path,ft}$	تعداد مسير فايرتيوب
١	۱۵	-	$N_{path,hc}$	تعداد مسير هيتكويل

 Table 6. The selected changes range for the variables of the thermal efficiency optimization function of IFWBHs

جدول ۷. پارامترهای ثابت ترمواکونومیکی گرمکن حمام آب [۳۱ و ۳۲]

Table 7. The constant thermoeconom	ic parameters	of IFWBH	[31,	32]
------------------------------------	---------------	----------	------	-----

مقدار	واحد	نماد	پارامتر
•/••۴٩۶٨	€/kWh	C_{fuel}	هزينة مخصوص اگزرژي سوخت
1944	€/tonne	C_{ss}	هزينة مخصوص فولاد
۷۸۵۰	kg/m [°]	$ ho_{ss}$	چگالی فولاد
٨	hour/year	ОН	تعداد ساعات کارکرد گرمکن در سال
۲.	year	n	طول عمر گرمکن
۰/۱۵	-	i	نرخ بازگشت سرمایه
۱/۰۶	-	φ_{OMF}	فاکتور هزینهٔ تعمیرات و نگهداری
١/١	-	φ_{BPF}	فاكتور قيمت مشعل

جدول ۸. تنظیم پارامترهای الگوریتم NSGA-II در پژوهش حاضر

مقدار	نماد	پارامتر
۵۰	npop	تعداد افراد هر نسل (جمعیت اولیه)
• / Y	pc	احتمال توليد مثل به روش تقاطع
•/۴	pm	احتمال تولید مثل به روش جهش
• / • ۲	ms	نرخ جهش
1	maxiter	تعداد نسلها (تکرارها)

 Table 8. The values of parameters setting of NSGA-II in the present study

مبتنی بر قانون انتخاب طبیعی است. بدین معنا که نسل های واجد خصوصیات برتر، شانس بیشتری برای بقا و تکثیر داشته و خصوصیات موروثی خود را از طریق ژنها به نسلهای بعدی منتقلمیکنند. این الگوریتم که نوعی از الگوریتمهای تکاملی و جزو تکنیکهای جستجوی هوشمند به شمار می آید، ابزاری قدرتمند برای حل مسائل بهینهسازی یک یا چند هدفهاست [۳۰]. در این مقاله به منظور جستجو و یافتن مقادیر بهینه متغیرهای طراحی مسأله و به عبارتی حل هر یک از سناریوهای مدل ریاضی ارائهشده در رابطهٔ (۳۰)، از الگوریتم ژنیتک چند هدفهٔ با مرتبسازی نامغلوب استفاده شده است. این الگوریتم که در واقع نسخهٔ بهبود یافتهٔ الگوریتم NSGA بوده و تحت عنوان NSGA-II از آن یاد می شود، توسط دب و همکاران [۳۳] پیشنهادگردید. نمودار گردشی الگوریتم بکارگرفته شده در پژوهش حاضر در شکل ۳ نشان دادهشده و تنظیم پارامترها نیز مطابق جدول ۸ پیادهسازی شدهاست.با توجه به حقیقی و پیوستهبودن پارامترهای در دست مطالعه و عدم نیاز به هر گونه سیستم کدگذاری و یا استفاده از فرآیند تبدیل در الگوریتم ژنتیک پیوسته، وجود خطای کدگذاری در این الگوریتم اساساً منتفی است. چرا که عملگرهای انتخاب^۲، تقاطع^۳ و جهش^۴ مستقیماً بر روی یارامترهای حقیقی اعمال می شوند. در این الگوریتم، درصد زیادی از جمعیت نسل والد به صورت جفت کروموزمهای تولید کنندهٔ فرزندان دو رگه^ه و درصد کمی هم به صورت تک کروموزمهای تولیدکنندهٔ فرزندان تراریخته ٔ به شیوهٔ تورنمنت^۷،

- 1 Non-dominated sorting genetic algorithm
- 2 Selection operator
- 3 Crossover operator
- 4 Mutation operator
- 5 Hybrid generation
- 6 Transgenesis generation
- 7 Tournament or sorted random method

$$g_{j} (chromosome IFWBH) \leq 0 ;$$

$$h_{k} (chromosome IFWBH) = 0 ; (Yq)$$

$$\forall j, k \in \{1, 2, ..., n\}$$

حال با توجه به این که در فرآیند بهینهسازی چند هدفه، غالباً برقراری مصالحهٔ بین توابع هدف متناقض از حیث بیشینگی و کمینگی مد نظر است، میتوان متناسب با ماهیت توابع برازندگی (۲۸) و قیود (۲۹)، دو سناریو از سه سناریوی قابل تصور را برای مدلریاضی بهینهسازی گرمکن حمامآب ارائه و به کمک الگوریتم ژنتیک چند هدفه حل نمود:

Scenario 1.
$$\begin{cases} \text{Minimize } -f_1 & \& f_2 \\ \text{Subject to Validity of } (g_j, h_k) \to (f_1, f_2) \\ (\%) \end{cases}$$
$$(\%)$$
Scenario 2.
$$\begin{cases} \text{Minimize } -f_1 & \& f_3 \\ \text{Subject to Validity of } (g_j, h_k) \to (f_1, f_3) \end{cases}$$

که البته تغییر علامت f_{Λ} به منظور همگنشدن مدل و امکان تبدیل تابع هدف کارآیی به تابعی قابل کمینهسازی، انجام میگیرد.

۶- بهینهسازی چند هدفه با استفاده از الگوریتم ژنتیک NSGA-II

الگوریتم ژنتیک که نخستین بار توسط جان هالند معرفی گردید، از ساز و کار تکامل در طبیعت الهام گرفتهاست. الگوی بکار گرفتهشده در این الگوریتم



شکل ۳. نمودار گردشی الگوریتم ژنیتک NSGA-II مورد استفاده برای حل مدلریاضی مسأله Fig. 3. Flowchart of NSGA-II used to solve the mathematical model of the problem

انتخاب و پس از آن که به شیوهٔیکنواخت ٔ با یکدیگر آمیزش و یا تولیدمثل ه نمودند، مجموعاً نسل فرزند را تشکیل می دهند. با هر تکرار از حلقه، نسل پر جدیدی از کروموزمهای برتر (یا پاسخهای بهینه) عرضه می شود که بدون وان هیچ تمایزی نسبت به هم از حیث برازندگی های دوگانه، بیشترین پراکندگی م و در عین حال فراگیرترین جبههٔ نامغلوب را به خود اختصاص می دهد. با دی تکرارهای متوالی الگوریتم، پاسخهای همگرا به تدریج بهبود یافته و سرانجام لین با برقراری یکی از شرایط توقف (دفعات تکرار، مدتزمان تکرار، عدم بهبود ب برازندگی ها، همگرایی پاسخهای، جبههٔ بهینهٔ پارتو^۲ که همان پاسخهای بهینهٔ اص مسأله است، بدست خواهد آمد.

۷- پیادہسازی مدل، عملکرد برنامہ

در این مقاله از نرم افزار ایز به دلیل قابلیت شبیهسازی ترمودینامیکی و ترمواکونومیکی و استخراج خواص مورد نیاز مسأله در حین کدنویسی و

همچنین نرم افزار متلب^۳ [۳۴] به واسطهٔ برخورداری از ابزارهای متنوع پردازش دادهها، مدلسازی ریاضی و بهینهسازی توابع هدف استفاده گردید. وانگهی با توجه به این که استفادهٔ تلفیقی از قابلیتهای این دو نرم افزار، مستلزم لینک کردن آنها به یکدیگر بود، به ناچار از تکنیک تبادل دادهٔ دینامیک^۴ برای فراخوانی ایز از درون محیط متلب استفاده شد. چگونگی لینک کردن این دو نرم افزار و تبادل داده بین آنها به طور خلاصه بدینترتیب است که: با اجرای فایل اسکریپت متلب⁶ که در بردارندهٔ ساختار اصلی الگوریتم بهینهسازی چندهدفه است، ابتدا مقادیر پارامترهای مورد نیاز فایل ایز تولید و در فایلی مختص دادههای ورودی ذخیره میگردد. سپس این اسکریپت با ایجاد یک کانال ارتباطی بین دو نرمافزار، فایل اجرایی حاوی کدهای محاسباتی ایز را که قبلاً در حافظهٔ رم^۶ سیستم بارگذاریشده، فرا خوانده و فرمان شروع محاسبات را صادر میکند. فایل ایز

¹ Uniform or arithmetic method

² Pareto optimal front

³ MATrix LABoratory (MATLAB)

⁴ Dynamic Data Exchange (DDE)

⁵ Script File or M. File

⁶ Random Access Memory (RAM)



شکل ۴. تصویر سه نما از گرمکن حمام آب خطی مورد مطالعه – ساخت شرکت TERI [۳۵]



نیز به محض اجرا، پارامترهای مورد نیاز خود را با دریافت اطلاعات موجود در فایل دادههای ورودی، مقداردهی نموده و پس از انجام محاسبات لازم، نتایج و یا همان مقادیر پارامترهای مطلوب مسأله (برازندگیهای کروموزم (IFWBH) را در فایلی مختص دادههای خروجی ذخیره می کند و سپس جهت تکرار حلقهٔ الگوریتم تا برقراری یکی از شرایط توقف و متعاقب آن قطع کانال ارتباطی، کنترل برنامه را مجدداً به فایل اسکریپت متلب می سپارد.

۸- مورد مطالعاتی و اعتبارسنجی مدل

در این پژوهش، پارامترهای هندسی یک نمونه گرمکن حمام آب ساخته شده توسط گروه صنعتی OGI [۳۵] – با نشان تجاری TERI – به همراه پارامترهای ترمودینامیکی و ترموفیزیکی اقتباس شده از مرجع [۴]، ژنهای حدس اولیهٔ کروموزم IFWBH را تشکیل میدهند (شکل ۴). این انتخاب بدان خاطر است که از تغییرات تصادفی ژنهای واقعی و تولید مناسب تر نسل اول کروموزمها، بتوان با سرعت بیشتر دنبالهٔ پاسخهای همگرا را با تکرارهای متوالی، یهبود بخشید.

به منظور اعتبارسنجی مدل و اطمینان خاطر از کارآیی الگوریتم پیشنهادی، ابتدا بهینهسازی برای هر یک از توابع هدف به صورت جداگانه توسط الگوریتم ژنتیک تک هدفه، انجام و نتایج با دادههای ایستگاه تقلیل فشار مطالعه شده توسط مرجع [۱۷]، مورد مقایسه قرار گرفت. نتایج بهینهسازی تک هدفه برای بازده حرارتی، عدد آنتروپی تولیدی و عدد هزینهٔ

تلفشده در شکل ۵ نمایش دادهشدهاست. این نتایج که براساس الگوی تعریفشده در رابطهٔ (۲۸) به صورت توابع برازندگی (۳۱) تا (۳۳) فرموله گردیدهاست، با انحراف کمتر از ۱۰ ± درصد نسبت به نتایج تجربی، کارآیی قابل قبول الگوریتم پیشنهادی در همگرایی به پاسخهای منطبق با شرایط واقعی را نشان میدهند.

$$\eta \Big|_{\text{max}} = f ([35,18,29970,55,17,21.5,6960,1717,0.93,7.39,0.3048,0.0779,0.0095,0.0055,0.0152,0.0178,2,12,2,5]) = 0.48$$

 $N_s \Big|_{\min} = f ([103,9,29832,71,25.9, 18.3,6960,1717,0.91,7.41,0.3366, 0.0779,0.0095,0.0055,0.0183, 0.0179,2,38,2,2]) = 1.93$ (**

$$N_{c}|_{\min} = f ([27,42,30187,67.5,25.9, \\ 18.5,6948,1706,0.85,7.16,0.3048, \\ 0.0779,0.0095,0.0055,0.0173, \\ 0.0169,2,4,1,4]) = 1.23$$
(°T")



شکل ۵. منحنیهای بهینهسازی تکهدفه گرمکنحمامآب – (a) کارآیی بیشینه، (b) اتلاف کمینه و (c) هزینهٔ کمینه

Fig. 5. Single objective optimization curves of IFWBH - (a) maximum efficiency, (b) minimum loss and (c) minimum cost)



شکل ۶. جبهههای پارتوی گرمگن حمام آب بهینهسازی شده (a) کارآیی – اتلاف، (b) کارآیی – هزینه Fig. 6. Pareto fronts of optimized IFWBH (a) efficiency-dissipation, (b) efficiency-cost

۹- نتایج و بحث روی آنها

به منظور دستیابی تؤامان به کارآیی بیشینه و اتلاف و هزینهٔ کمینهٔ گرمکن حمامآب، حل مدل ریاضی مسأله به روش الگوریتم ژنتیک چندهدفه و با استفادهٔ تلفیقی از دو نرم افزار ایز و متلب برای سناریوهای ارائهشده، انجام پذیرفتهاست. فضای جوابهای موجه مسأله، در واقع جمعیتی از کروموزمها را شامل می شود که هر یک به واسطهٔ مقادیر ژنهای سازندهٔ خود، مصالحهٔ

بین این اهداف متناقض (کارآیی – اتلاف و یا کارآیی – هزینهٔ) را ممکن میسازند. برازندگی این کروموزمها، نقاط پراکندهای را بدست میدهد که هر یک گویای یک وضعیت بهینهٔ سیستم بوده و مجموعاً به عنوان پاسخهای مدل در نظر گرفته میشود. این پاسخها برای پژوهش حاضر، در قالب دسته منحنیهایی موسوم به جبهههای پارتو برای هر دو سناریو در شکل ۶ نشان دادهشدهاست. در نمودارهای این شکل، نقطهٔ با مختصات (۱و۱) وضعیت

جدول ۹. مقایسهٔ مورد مطالعاتی با نمونه پاسخهای جبههٔ بهینه پارتو (مصالحهٔ بهینگی و نابهینگی)

<i>N</i> _c =٣	$N_c = r$	$N_c=1$	<i>Ns</i> =٣	N₅=۲	$N_s=1$	مورد مطالعاتي	I.	پارامترهای
• η=/۶1	η=•/۵۶	η=•/۴۶	η=•/۶۵	η=•/۵٣	η=•/٣٢	η=•/٣•	واحد –	بهينەسازى
۶۲/۳	Υ٨/ ١	$\Delta V/ \tilde{r}$	۹٣/٨	۲۸/۴	41/0	•	%	EA
۶.	۵۰	٣٠	۶.	۴.	۲۰	•	%	BC
21.12	78211	78.14	7871.	TAVAT	27882	۳۰۰۰	SCMH	\dot{V}_{NG}
42/•1	40/81	۶۶/۰۳	۴۰/۵۷	۵۳/۰۸	88/4N	٧٨/١۴	SCMH	\dot{V}_{fuel}
10/34	10/29	λ/λ	۱۵/۰۸	18/22	۱۷/۹	۲۵	°C	T _{bur,in}
۲۴/۸۳	26/18	18/81	26/91	۲١/٩٨	۱۵/۷۵	18/11	°C	$T_{hc,in}$
8872	۶۷۵۸	۶۸۲۳	8901	۶۷۷۸	89199	8998	kPa	$P_{hc,in}$
1740	1882	1889	۱۷۳۸	1882	1719	1726	kPa	$P_{tv,out}$
• /Y۵	•/ \ •	۰/ ۸ ۶	۰/۷۶	۰/ ۸ ۶	• /XY	•/\\	-	η_{bur}
۱ • /۳۵	$\Lambda/\Delta\Lambda$	۸/۳۵	11/88	۹/۷۵	٨/١۵	$V/T L \Delta T$	m	L_{sh}
•/7794	•/7794	•/٣٣۶۶	•/7794	•/٣•۴٨	•/٣٣۶۶	•/٣٣۶۶	m	$ID_{ft,i}$
•/•٧٧٩٣	•/•٧٧٩٣	•/•٧٧٩٣	•/•۶۲٧١	•/•٧٧٩٣	•/•٧٧٩٣	•/•٧٧٩٣	m	ID _{hc,i}
•/••957	•/••967	•/••967	•/••967	•/••967	•/••957	•/••9۵۲۵	m	L _{wt,ft}
•/••۵۴۹	•/••049	•/••049	•/••۵١۶	•/••۵۴۹	•/••۵۴۹	•/••٧۶۴۵	m	$L_{wt,hc}$
۰/۰۱۵	۰/۰ ۱۳	۰/۰۱۴	۰/۰۱۳	•/• \)	۰/۰۱۳	•	-	$\varepsilon/D _{ft}$
۰/۰ ۱۶	•/• ١٨	•/• ٣٢	•/• ١٩	•/• \Y	٠/٠١٩	•	-	$\varepsilon/D _{hc}$
٢	٢	٢	٢	٢	٢	٢	-	N _{pass,ft}
14	٢	١٨	۲.	18	۴	۴	-	$N_{pass,hc}$
٢	١	٢	٢	٢	١	١	-	$N_{path,ft}$
۴	۵	۴	۴	۴	۵	۵	-	$N_{path,hc}$

 Table 9. Comparison of the case study with Pareto optimal front solutions sample (trading off optimality and non-optimality)

 $N_c = 0.0345e^{7.2752\eta}$

با انتخاب سه نقطه از هر یک از نمودارهای شکل ۶ که معرف شش وضعیت نمونه از برازندگیهای دوگانه هستند، مقادیر بهینهٔ ۲۰ متغیر طراحی گرمکنهای حمام آب (شامل پارامترهای ساختاری و فرآیندی) به کمک روابط یاد شده، محاسبه گردید. با هدف نمایش چگونگی مصالحهٔ بین بهینگی و نابهینگی توابع هدف، نتایج حاصل از حل مدل پیشنهادی تحت شرایط اولیهٔ یکسان و مقایسه پذیر با دادههای مراجع [۱۷] و [۳۵]، در جدول ۹ گردآوری شد. البته باید توجه داشت که با اجرای متلب، چون عملگرهای انتخاب، تقاطع و جهش، مستقیماً بر روی پارامترهای حقیقی، اعمال می گردند، بالطبع با تکرارهای متوالی حلقهٔ الگوریتم ژنتیک NSGA-II، کروموزمها یا پاسخهای مسأله به تدریج با مقادیری پیوسته، به سمت پاسخهای بهینه ایده آل و دست نایافتنی است که بیانگر بالاترین بازده حرارتی و در عین حال پایین ترین عدد آنتروپی تولیدی و عدد هزینهٔ تلف شده است. چون این نقطه بر روی هیچ یک از جبهه های پارتو در دو نمودار قرار ندارد، نزدیک ترین جبهه به مختصات یادشده که با خط چین های آبی رنگ نمایش داده شده، به عنوان جبهه های بهینهٔ پارتو تلقی گردیده و تمام پاسخهای نامغلوب واقع بر این دو جبهه، پاسخهای بهینهٔ مسئله را تشکیل می دهند.

در مطالعهٔ حاضر، از برازش منحنی^۱ این دو جبههٔ بهینهٔ پارتو، روابط (۳۴) و (۳۵) بدست آمده که از آنها میتوان به عنوان ابزاری مفید در طراحی گرمکنهای حمام آب استفاده نمود.

$$N_{\rm s} = 0.3313 e^{3.3869\eta} \tag{PF}$$

1 Curve Fitting



شکل ۷. تغییرات برازندگیهای بیبعد گرمکن حمامآب در حالت بهینهسازی شده

Fig. 7. The changes of the dimensionless fitness values of the IFWBH in the optimized mode

اقتصادی است. به منظور برون رفت از این تنگنا، مقادیر برازندگیهای یادشده به علاوهٔ عدد بیجان^۲ و نسبت توزیع بازگشت ناپذیری^۳ به صورت توابعی از دبی حجمی گاز طبیعی گذرنده از هیت کویل گرمکن حمام آب محاسبه گردیده و روند تغییرات آنها در شکل ۷ نمایش داده شده است. دستاورد حائز اهمیت این شکل، تعیین محدوده ای قابل قبول برای ارتقاء بازده حرارتی گرمکن حمام آب در دست مطالعه است که بهینه سازی وضعیت ۳۰ درصدی کنونی آن را صرفاً در بازهٔ (۵۵ / ۰ کے $\eta_{heater} > ۸ + / ۰$) مجاز می شمارد. وانگهی مزیت مهم آن که به دلیل بکارگیری توابع هدف بی بعد و نرمالایز شده، تعمیم این بازه – به عنوان شاخصی کلیدی – به تمامی گرمکن های حمام آب جهت انتخاب بازده حرارتی بهینه، معقول و مورد انتظار، امکان یذیر می گردد.

همچنان که در شکل ۷ ملاحظه می شود هر چند با افزایش دبی حجمی، عدد آنتروپی تولیدی بهینه در بازهٔ ($N \leq N_s \leq 1/7$) و همچنین عدد هزینهٔ تلف شده بهینه در بازهٔ ($N_c \leq N_c \leq 1/7$) روند کاهشی داشته و به

همگرا میشوند. این در حالی است که مقادیر برخی از پارامترهای ساختاری مانند قطر، ضخامت و زبری نسبی لولهها در بازهٔ تغییرات تعیین شده در جدول ع، صرفاً میتوانند مقادیری استاندارد و مجزا را اختیار نموده و لزوماً بصورت پیوسته تغییر نمی کنند. به منظور رفع این مشکل، در کدنویسی برنامه برای مدل ترمودینامیکی مسأله از روتین های عرضه شده در مجموعه روال های کتابخانه نرم افزار ایز بهره گرفته شده است. بدین ترتیب مقادیر بهینهٔ حاصل از متلب با مقادیر استاندارد مندرج در جدول کتابخانه ایز مقایسه و نهایتاً مقادیری از این جدول که نزدیک به مقادیر بهینهٔ پیوسته بدست آمده از متلب بودند، به عنوان مقادیر بهینهٔ نهایی انتخاب شدند.

با مقایسهٔ برازندگیهای بهینهسازی شدهٔ هر یک از شش کروموزمی که در این جدول نشان دادهشدهاست، مشاهده می شود هر چند به لحاظ تئوری، بهبود بازده حرارتی گرمکن حمام آب مورد مطالعه تا بیش از ۶۰ درصد محتمل است، اما این رخداد به قیمت افزایش سه برابری اعداد آنتروپی تولیدی و هزینهٔ تلف شده، تمام خواهد شد که از دیدگاه مهندسی فاقد توجیه فنی –

² Bejan Number (Be)

³ Irreversibility distribution ratio (ϕ)

¹ EES Library Routines



شکل ۸. تغییرات هزینه کل سالانه و ظرفیت حرارتی مشعل گرمکن حمامآب در حالت بهینهسازی شده Fig. 8. The changes of the total annual cost and burner heat capacity of the IFWBH in the optimized mode

تدریج بهبود مییابد، اما به موازات این تغییرات، بازده حرارتی بهینه نیز در محدودهٔ تعیینشده، با آهنگ افت بیشتری کاهش یافته و از وضعیت آرمانی خود فاصله می گیرد. در این راستا، بررسی روند تغییرات عدد بیجان و نسبت توزیع بازگشت ناپذیری را نیز میتوان به عنوان محکی مناسب برای راستی آزمایی محاسبات صورت پذیرفته، در نظر گرفت. چرا که با افزایش دبی حجمی، رفته رفته بین بازگشت ناپذیری های ناشی از انتقال حرارت و اصطکاک جریان سیال ها، تعادل برقرار شده و این دو پارامتر به مقادیر (Be = 0.6

با بررسی نمودارهای نمایش دادهشده در شکل ۸ که منحنی تغییرات هزینه کل سالانه و ظرفیت حرارتی مشعل گرمکنهای حمام آب را در بازهٔ (۵۵ /۰ ≥ η_{heater} > ۸۴ /۰) به تصویر کشیدهاست، میتوان ملاحظه نمود که هر یک از این پارامترهای مهم در محدودهٔ (۲۰۰۰۰ ≥ V_{NG})، تابعی از هر دو متغیر بازدهٔ حرارتی و دبی حجمی گاز طبیعی گذرنده از هیت کویل گرمکنها بوده ولی در خارج از این محدوده، تنها به یکی از آنها ۱۰۰۰۰۰ SCMH این محمی کمتر از Hur در هزینهٔ کل به ازای هر یک درصد افزایش بازده حرارتی، حدود € ۲۰۰۰۰ در هزینهٔ کل سالانه و حدود kW مکنها صرفه جویی

خواهد شد. این در حالی است که برای دبیهای حجمی بالاتر از SCMH ۱۰۰۰۰۰ با وجود افزایش هزینه کل سالانه و ظرفیت حرارتی مشعل، بازدهحرارتی این گرمکنها تغییرات چندانی را شاهد نخواهد بود.

به منظور پردازش مناسب تر یافته های پژوهش و امکان ارائه تحلیلی دقیق تر از تأثیر هر یک از پارامترهای ساختاری و فرآیندی در بهینه سازی گرمکن حمام آب مورد مطالعه، مقادیر ۱۳ کمیت بی بعد در حالت های قبل و بعد بهینه سازی، به کمک نرم افزار ایز محاسبه و در جدول ۱۰ با یکدیگر مقایسه شده اند. این جدول اطلاعات جامعی از نسبت های مهم ترمودینامیکی و ترموفیزیکی مربوط به اجزای سه گانهٔ گرمکن های حمام آب را ارائه و دسترسی به مقادیر بهینهٔ ابعاد هندسی و خواص سیال های عامل آنها را امکان پذیر می سازد. این جدول همچنین نشان می دهد در حالی که بهینه سازی گرمکن ها کاملاً متأثر از مقادیر عدد رینولدز، عدد ناسلت، عدد استانتون، ضریب اصطکاک دارسی، طول بی بعد و تعداد واحدهای تبادل پرانتل آن هاست، به مقادیر سرعت جرم بی بعد و میریب افت فشار هیت کویل و همچنین عدد گراشف، عدد رایلی و معیار جابجایی آزاد دودکش و نیز اختلاف دمای بی بعد فایر تیوب، وابسته است.

جدول ۱۰. مقادیر گروههای بیبعد در گرمکن حمام آب بهینه سازی شده

هيت كويل دودكش فايرتيوب نماد گروه بیبعد بهينهسازىشده مورد مطالعاتي بهينەسازىشدە مورد مطالعاتي بهينەسازىشدە مورد مطالعاتي 104721 1881... 19789 14.11 74177 747.7 Re عدد رينولدز 1/1748 · /8471 .18181 ./11.4 • 18789 1/117 Prعدد پرانتل 2444/08 2297 $1 \cdot \cdot / \Lambda T$ 47/34 ۸۷/۸۴ 99/10 عدد ناسلت Nu عدد استانتون ./..14 ./..١٢ ٠/٠٠٧٩ ./..... St ۵۷۹۹۳۷ ۳۵۲۰۰۰۰ ۳۱۳۷۰۰۰۰ 440.8119 ۳۱۴۸۰۰۰ عدد گراشف V.001X Gr 64119. 111.105.. 19840119. 712.4417 V98478 31817781 Ra عدد رايلي ./.......... ٠/٩٠٠٧ 1/017 .1.018 Gr/Re^2 معيار جابجايي آزاد ./.902. ./.٧٩٣٧ ./...۴١٧ •/••91 ./. 11.9 G^* سرعتجرم بىبعد ۰/۰۲۹ •/• \) 1/418 ۱/۷۱۹ 5/.94 1/779 τ اختلافدمای بیبعد ٠/••٢•٨ ./1914. ./... ./..185 ./..180 $\Lambda P/P$ ضريب افت فشار ./. 47 •/• \) ۰/۰۵۱ ./. ٣٣ ٠/١۶١ .1.78 ضريب اصطكاك f4701/20 1877 17/7 11/4 77/09 57/14 L/Dطول ہے بعد 21/1.15 ٨/١٩٠٠ •/٣٨۴٢ ./777 1/1789 ۰/۸۳۳۸ NTU تعداد واحدهاى تبادل حرارت

Tał	ole	10.	The	values	of (limension	less g	groups	in t	he oj	ptimized	IF	W	BH	
-----	-----	-----	-----	--------	------	-----------	--------	--------	------	-------	----------	----	---	----	--

۱۰ - نتیجه گیری

در این پژوهش، با مدلسازی ریاضی مسأله در قالب دو سناریوی (کارآیی – اتلاف) و (کارآیی – هزینه) و حل آنها با استفادهٔ از تکنیک NSGA-II و متدهای EGM و SPECO ، فضای پاسخهای موجه شامل پارامترهای بهینهسازی که قادر به برقراری مصالحهٔ بین برازندگیهای متناقض باشند، شکل گرفت. سپس با شناسایی جبههٔ بهینهٔ پارتو، آن دسته از پاسخهایی که در هر یک از سناریوها، نزدیک ترین فاصله تا مختصات آرمانی (کران بالای کارآیی و کران پایین اتلاف و هزینه) را به خود اختصاص میدادند، به عنوان پاسخهای بهینهٔ مسأله – بدون هیچ ترجیحی نسبت به یکدیگر – تعیین ثرنهای حدساولیهٔ کروموزم HTWBH استفاده شد تا با تولید مناسب تر نسل اول کروموزمها، دنبالهٔ پاسخهای همگرای ناشی از تغییرات پیاپی، با سرعت بیشتری بهبود یابد. با مقایسهٔ نتایج حاصل از پیادهسازی الگوریتم و یشنهادی دقت و عملکرد قابل قبولی از خود نشان داد. برمبنای نتایج این مطالعه، بهبود بازده حرارتی گرمکنهای رایج متناسب با دبی گاز عبوری صرفاً

در بازهٔ بین ۴۸ تا ۵۵ درصد دارای توجیه فنی و اقتصادی است. همچنین نتایج نشان میدهد که برای دبیهای بالاتر از N۰۰۰۰ SCMH برغم افزایش هزینهٔ کل سالانه و ظرفیت حرارتی مشعل، بازدهحرارتی تقریباً ثابت است. وانگهی برای دبیهای کمتر از N۰۰۰ SCMH به ازای هر یک درصد افزایش بازدهحرارتی، حدود € ۱۰۰۰۰ در هزینهٔ کل سالانه و حدود X۵۰ kW

این نتایج که در قالب روابط، منحنیها و گروههای بیبعد حاوی اطلاعاتی جامع از نسبتهای مهم ترمودینامیکی و ترموفیزیکی اجزای گرمکنهای حمام آب است، امکان دسترسی به مقادیر بهینهٔ ابعاد هندسی و خواص سیالهای عامل آنها را فراهم ساخته و میتواند در طراحی، نوسازی و یا بازمهندسی غیر ساختاری این گرمکنها، مرجعی مناسب قلمداد گردد. در پایان به منظور توسعهٔ دستاوردهای این پژوهش در مطالعات آتی، بکارگیری یکی دیگر از روشهای فرا ابتکاری موسوم به الگوریتم بهینه سازی ازدحام ذرات چندهدفه (جهت بهینه سازی گرمکنهای مورد نظر، پیشنهاد میشود.

¹ Multi-objective Particle Swarm Optimization Algorithm (MOPSO)

11- فهرست علائم

علائم انگلیسی

مساحت سطح جانبی، ^۲	A
نسبت هوا به سوخت، kg/kg	AF
${f m}^r$ مساحت سطح مقطع،	As
غلظت شورابه، %	BC
میلیارد متر مکعب، ^۳	BCM
عدد بجان، [-]	Be
هزينه، €	С
هزينۀ مخصوص،kWh ،€/ kWh هزينۀ مخصوص	С
ظرفیت گرمایی ویژه، kJ/kg-K	C_p
ضریب بازگشت سرمایه، [-]	CRF
انرژی، kJ	Ε
هوای اضافی، %	EA
ضريب تصحيح دما، [-]	F
ضریب اصطکاک دارسی، [-]	f
فاكتور اگزرژواكونومى، [-]	f
سیستم یکای انگلیسی (فوت-پوند-ثانیه) محمد م	FPS
سرعت جرم، kg/m`-s	G
سرعت جرم بی بعد، [-] 	G*
عدد گراشف، [-]	Gr
W/m^r-K ضريب انتقال حرارتجابجايي،	h
ارزشحرارتی بالای سوخت، kJ/kg	HHV
نرخ بازگشت سرمایه، %	i
قطر داخلی، m	ID
كروموزم گرمكن حماماب	IFWBH
ضریب هدایت گرمایی، W/m-K	k
طول، m ب ب	L
طول بی بعد، [-] ایشا بیا یا این میا/la	L/D
ارزس خرارىي پايين سوخت، ۲۵/۳۶	
اختلاف دوامید انگ زیاگا بتند K °C	LWID
اختلاف دمای میانگین لگاریتمی، K ,°C , K	M
اختلاف دمایمیانگین لگاریتمی، Kg ,°C , جرم سیستم، kg دبی ح.م.، kg/s	M ṁ
اختلاف دمایمیانگین لگاریتمی، Kg ,°C ل جرم سیستم، kg دبی جرمی، kg/s تعداد نسل ها (تکرارها) ، [-]	M ṁ maxiter
اختلاف دمای میانگین لگاریتمی، Kg °C , K جرم سیستم، kg دبی جرمی، kg/s تعداد نسلها (تکرارها) ، [-] نرخ جهش، [-]	M ṁ maxiter ms
اختلاف دمای میانگین لگاریتمی، Kg ,°C , K جرم سیستم، kg دبی جرمی، kg/s تعداد نسل ها (تکرارها) ، [-] نرخ جهش، [-] جرم مولکولی، kg/kmol	M ṁ maxiter ms MW
اختلاف دمای میانگین لگاریتمی، Kg, °C ، جرم سیستم، kg دبی جرمی، kg/s تعداد نسل ها (تکرارها) ، [-] نرخ جهش، [-] جرم مولکولی، kg/kmol تعداد لوله، [-]	M ṁ maxiter ms MW N
اختلاف دمای میانگین لگاریتمی، C°, K جرم سیستم، kg دبی جرمی، kg/s تعداد نسل ها (تکرارها) ، [-] نرخ جهش، [-] تعداد لوله، [-] دوره بازگشت سرمایه، طول عمر، year	M ṁ maxiter ms MW N N n
اختلاف دمای میانگین لگاریتمی، C°, K جرم سیستم، kg دبی جرمی، kg/s تعداد نسل ها (تکرارها) ، [-] نرخ جهش، [-] جرم مولکولی، kg/kmol تعداد لوله، [-] دوره بازگشت سرمایه، طول عمر، year عدد هزینهٔ تلف شده، [-]	M ṁ maxiter ms MW N N n N _c
اختلاف دمای میانگین لگاریتمی، C°, K جرم سیستم، kg دبی جرمی، kg/s تعداد نسل ها (تکرارها) ، [-] نرخ جهش، [-] تعداد لوله، [-] دوره بازگشت سرمایه، طول عمر، year عدد هزینهٔ تلف شده، [-] تعداد افراد هر نسل، [-]	M m maxiter ms MW N N n N _c npop

NTU	تعداد واحدهای تبادل حرارت، [-]
Nu	عدد ناسلت، [-]
NCV°	ارزش کالری خالص سوخت، kJ/kg
OD	قطر خارجی، m
ОН	ساعات کارکرد در سال، hour/year
P	فشار، kPa
$\Delta P/P$	ضريب افت فشار، [-]
pc	احتمال توليد مثل تقاطعي، [-]
рт	احتمال توليد مثل جهشى، [-]
Pr	عدد پرانتل، [-]
PW	ارزش فعلى پول، €
Ċ	توانحرارتى، kW
$\dot{q}^{\prime\prime}$	نرخ شارحرارتی، kW/m
R	ثابت گاز، kJ/kg-K
Ra	عدد رایلی، [-]
Re	عدد رينولدز، [-]
R_{f}	مقاومت رسوب کل، m ^r .°C/kW
S	آنتروپی در واحد جرم، kJ/kg-K
S	آنتروپی، kJ/K
SCMH	مت مکعب استاندارد بر ساعت، m [°] /hr
Šaan	ن خ آنترویں تولیدی، kW/K
St.	عدد استانتون، [-]
T	دما، K,°C
t	; مان، s
\overline{T}	د کې دمای میانگین، K ,°C
U	انرژی داخلی، kJ
U	- ضريب انتقال حرارت کلی، W/m ^۲ - K
V	حجہ، "m
Ķ	m [°] /hr
Vel	وبی عرضی، مند , مند بیدعت، m/s
X	کیفیت، %
X X	توان اگریژی، kW
Z	ض يب تراکم يذيري، [-]
علائم يونانى	
β	ضريب انبساط حرارتي، K
, ε	زېږې لوله، [-]
ε°	اگزرژی شیمیایی سوخت، kJ/kg
ε/D	زبرىنسبى، [-]
Ø	فاکتور هزینه یا قیمت، [-]
Ø	نسبت ° <i>k°/NCV</i>
φ	نسبت توزیع بازگشتنایذیری، [-]
η	بازده، [-]

μ	چسبندگی دینامیکی، kg/m-s	SS	فولاد ضد زنگ
τ	اختلاف دمای بی بعد، [-]	st	استوكيومتري
ρ	چگالی، kg/m	sur	سطح جانبی
Δ	تغییرات یک کمیت	sys	سيستم
زيرنويسها		tv	شير اختناق آ
act AFT	واقعی دمای آدیاباتیک شعله	w wt	اب ضخامت
amb	محيط		
BPF	فاكتور قيمت مشعل	منابع	
bur	مشعل	M. Alipour, Y.K. Maman.	
c.v. chi	حجم کنترل دەدکش	Energy Policy,	rios by 2025,

Iran's oil development scenarios b 56 (2013) 612-622. [2] IGS, Natural Gas Leakage Control in Transmission

[1] P. Abbaszadeh, A. Maleki, M.

- Pipeline and Distribution Networks, in, Oil and Gas Standards of National Iranian Gas Company, http://igs. nigc.ir/, 2017.
- [3] API, Specification for Indirect Type Oilfield Heaters, in, American Petroleum Institute, Washington, D.C., 2009.
- [4] M. Stewart, Surface Production Operations: Vol 2: Design of Gas-Handling Systems and Facilities, Elsevier Science, 2014.
- [5] NIGC, Annual Reports of Exploitation Affairs of The Gas Supply Management, in, Ministry of Petroleum, National Iranian Gas Company, https://en.nigc.ir/, 2019, pp. [Accessed March, 17, 2019].
- [6] SHANA, Iran Gas Consumption Exceeds 700 mcm, in, Ministry of Petroleum, Petroenergy Information Network (with SHANA standing for its Persian acronym), https:// en.shana.ir/, 2021, pp. [Accessed November, 24, 2021].
- [7] SATBA, How much does it cost to produce one kilowatt of electricity?, in, Ministry of Energy, Organization of Renewable Energy and Electricity Productivity (with SATBA standing for its Persian acronym), http://www. satba.gov.ir/en/home, 2019, pp. [Accessed October, 9, 2019].
- [8] P. Soleimani, M. Khoshvaght Aliabadi, H. Rashidi, H. Bahmanpour, Enhancing the Thermal Efficiency of Gas Pressure Reduction Stations (CGS) Heaters Using the Twisted Tapes (Case study: Iran Golestan Qaleh-Jiq

_	
چگالی، ^۳ kg/m	ho
تغييرات يک کميت	Δ
	يرنويسها
واقعى	act
دمای آدیاباتیک شعله	AFT
محيط	amb
فاكتور قيمت مشعل	BPF
مشعل	bur
حجم كنترل	С.У.
دودکش	chi
هزينة سرمايه گذاري	CI
مصرف شده	cons.
تحويل	delivery
پخش از سطح مقطع	density
تخريب شده	dest
تجهيزات	eqpt
تغذيه	feed
پخش از سطح جانبی	flux
لولة فايرتيوب	ft
سوخت مصرفى	fuel
توليدى	gen
لولهٔ هیتکویل	hc
گرمکن	heater
داخلی	i
قانون اول ترموديناميک	Ι
قانون دوم ترموديناميک	II
داخلی	in
بارگذاری	load
تلف شدہ	loss
حداكثر	max
حداقل	min
مخلوط	mix
گاز طبیعی	NG
خارجى	0
عملیات و نگهداری	О&М
فاکتور تعمیرات و نگهداری	OMF
خروجى	out
گذر	pass
مسير	path
نسبى	rel
پوسته	sh

- [17] S. Salari, K. Goudarzi, Heat transfer enhancement and fuel consumption reduction in heaters of CGS gas stations, Case Studies in Thermal Engineering, 10 (2017) 641-649.
- [18] E. Afshari, A. Ebrahimpour, T. Alian, A. Pashaie, D. Tavoosi, Numerical Simulation and Design a Recuperator to Preheat the Air in Urban Gas Pressure Regulating Stations, Case Study: Isfahan HESA Station, Journal of Mechanical Engineering, 46(4) (2017) 19-26 (in Persian).
- [19] M. Farzaneh-Gord, R. Ghezelbash, M. Sadi, A.J. Moghadam, Integration of vertical ground-coupled heat pump into a conventional natural gas pressure drop station: Energy, economic and CO2 emission assessment, Energy, 112 (2016) 998-1014.
- [20] A. Arabkoohsar, M. Farzaneh-Gord, M. Deymi-Dashtebayaz, L. Machado, R.N.N. Koury, A new design for natural gas pressure reduction points by employing a turbo expander and a solar heating set, Renewable Energy, 81 (2015) 239-250.
- [21] E. Ashouri, F. Veysi, E. Shojaeizadeh, M. Asadi, The minimum gas temperature at the inlet of regulators in natural gas pressure reduction stations (CGS) for energy saving in water bath heaters, Journal of Natural Gas Science and Engineering, 21 (2014) 230-240.
- [22] S. Sanaye, A. Mohammadi Nasab, Modeling and optimizing a CHP system for natural gas pressure reduction plant, Energy, 40(1) (2012) 358-369.
- [23] A. Bejan, Advanced engineering thermodynamics, John Wiley & Sons, 2016.
- [24] R.K. Shah, D.P. Sekulic, Fundamentals of heat exchanger design, John Wiley & Sons, 2003.
- [25] A. Bejan, Entropy generation minimization: the method of thermodynamic optimization of finite-size systems and finite-time processes, CRC press, 2013.
- [26] A. Bejan, G. Tsatsaronis, M. Moran, Thermal design and optimization, John Wiley & Sons, 1996.
- [27] A. Lazzaretto, G. Tsatsaronis, SPECO: A systematic and general methodology for calculating efficiencies and costs in thermal systems, Energy, 31(8) (2006) 1257-

Station), Iranian Journal of Chemistry and Chemical Engineering (IJCCE), 40(4) (2021) 1333-1145.

- [9] d. shafiei, a. mostafavi, s. jafari, Thermal Analysis of Indirect Water Heater in City Gate Station of Natural Gas and Calculating the Efficiency and Fuel Consumption and Presenting the Optimal Geometric Model, Journal of Petroleum Research, 31(1400-5) (2021) 51-65 (in Persian).
- [10] S.A. Mostafavi, M. Shirazi, Thermal modeling of indirect water heater in city gate station of natural gas to evaluate efficiency and fuel consumption, Energy, 212 (2020) 118390.
- [11] M. Khosravi, A. Arabkoohsar, A.S. Alsagri, M. Sheikholeslami, Improving thermal performance of water bath heaters in natural gas pressure drop stations, Applied Thermal Engineering, 159 (2019) 113829.
- [12] S.R. Kazemi Mazandarani, M. Farzaneh-Gord, M.M. Shahmardan, Optimization of Geometric Dimensions of Fire Tube and Heat Coil Used in City Gate Stations Heaters, Modares Mechanical Engineering, 19(5) (2018) 1103-1114 (in Persian).
- [13] S. Romocki, J. Zarkesh, H. Melloy, I. Cheung, S. Le Fouest, An indirect heating solution to reduce CO2 emission and improve efficiency of gas distribution networks, Energy Reports, 4 (2018) 49-55.
- [14] A.R. Rahmati, M. Reiszadeh, An experimental study on the effects of the use of multi-walled carbon nanotubes in ethylene glycol/water-based fluid with indirect heaters in gas pressure reducing stations, Applied Thermal Engineering, 134 (2018) 107-117.
- [15] M. Olfati, M. Bahiraei, S. Heidari, F. Veysi, A comprehensive analysis of energy and exergy characteristics for a natural gas city gate station considering seasonal variations, Energy, 155 (2018) 721-733.
- [16] M. Naderi, G. Ahmadi, M. Zarringhalam, O. Akbari, E. Khalili, Application of water reheating system for waste heat recovery in NG pressure reduction stations, with experimental verification, Energy, 162 (2018) 1183-1192.

tridentsteel.co.in/carbon-steel-pipe-price-list.html, 2022, pp. [Accessed September 10, 2022].

- [33] K. Deb, A. Pratap, S. Agarwal, T. Meyarivan, A fast and elitist multiobjective genetic algorithm: NSGA-II, IEEE transactions on evolutionary computation, 6(2) (2002) 182-197.
- [34] C. Moler, MATrix LABoratory (MATLAB), in: https:// www.mathworks.com/matlab (Ed.) Professional R2016a (9.0.0.341360), 2016.
- [35] OGI, Oil, Gas, and Industrial Process Equipment Incorporated, in: TERI brand, Horizontal Natural Draft, https://www.ogipe.com/product-item/horizontal-naturaldraft/, 2019, pp. [Accessed April 19, 2019].

1289.

- [28] A. Bejan, Convection Heat Transfer, Wiley, 2013.
- [29] S.A. Klein, Engineering Equation Solver (EES), in: https://fchartsoftware.com/ees (Ed.) Professional V10.561 - 3D, 2018.
- [30] D. Dasgupta, Z. Michalewicz, Evolutionary Algorithms in Engineering Applications, Springer, 1997.
- [31] L. eNom, Global Petrol Prices, in: Iran fuel prices, electricity prices, natural gas prices, https://www. globalpetrolprices.com/Iran/, 2022, pp. [Accessed September 10, 2022].
- [32] K. Hitesh, Carbon Steel Pipe Price List, in: Price of Carbon Steel Seamless Pipe including ASTM A106 Grade B, ASTM A53 Gr.B, API 5L, https://www.

چگونه به این مقاله ارجاع دهیم S. R. Kazemi Mazandarani, M. Farzaneh-Gord, M. M. Shahmardan, A. Esfahanipour, Multiobjective Genetic Algorithm Optimization of Natural Gas Pressure Drop Station Heaters Using the Entropy Generation Minimization Method, Amirkabir J. Mech Eng., 55(1) (2023) 61-84.

DOI: 10.22060/mej.2023.21773.7508

