

ماهنامه علمى پژوهشى

مهندسی مکانیک مدرس





صرفه جویی در مصرف آب برج خنک کن تر نیرو گاهی توسط تبدیل به برج دو گانه با دو سیستم کنترل دبی هوا

 *2 شاهد تقبان دهاقانی 1 ، حسین احمدی کیا

- 1- كارشناس ارشد، مهندسي مكانيك، دانشگاه اصفهان، اصفهان
 - 2- دانشیار، مهندسی مکانیک، دانشگاه اصفهان، اصفهان
- * اصفهان، صندوق پستى 81746-73441 مندوق پستى 4hmadikia@eng.ui.ac.ir

<u>چک</u>

اطلاعات مقاله مقاله پژوهشی کامل

مبدل حرارتی هوا-خنک

دریافت: 15 دی 1394 پذیرش: 10 اسقند 1394 ارائه در سایت: 70 فروردین 1395 کلید واژگان: برج خنک کن تر برج خنک کن دوگانه نیروگاه حرارتی مصرف آب

. برچهای خنک کن تر ظرفیت خنک کاری بالایی دارند. با این حال استفاده از برجهای خنک کن تر به دلیل مصرف آب بالای آنها، در مناطق خشک و دچار بحران کم آبی معضلاتی را ایجاد می کند. در این پژوهش تبدیل برج خنک کن تر واحد 5 نیروگاه اسلام آباد اصفهان به برج دوگانه با چیدمان آب سری - هوا موازی بین دو قسمت تر و خشک، جهت کاهش مصرف آب بررسی گردیده است. برج خنک کن دوگانه با چیدمان پیشنهادی حداقل تغییرات را در دیگر اجزای نیروگاه موجب می شود و هزینهی ساخت آن اندک است. برای برجهای تر و دوگانه با چیدمان متفاوت کنترل دبی هوا بررسی شده است. در سیستم اول دبی هوا از طریق تعیین تعداد فن در حال کار و در سیستم دوم دبی هوا به صورت بهینه با استفاده از فنهایی با فنآوری بالا کنترل می شود. نتایج نشان دادند که سیستم کنترل بهینهی دبی هوا به دلیل مصرف آب کمتر، توان مصرفی کمتر فنها و جلوگیری از نوسانهای ناگهانی دبی هوا و در نتیجه نرخ مصرف آب، نسبت به سیستم دیگر مناسبتر است. برای سنجش مصرفی کمتر فنها و جلوگیری از نوسانهای هوا خنک، به ترتیب از دادههای واقعی نیروگاه و نتایج نرمافزار HTFS استفاده گردید. با توجه به نتایج، میزان صرفه جویی سالانه در مصرف آب توسط تبدیل برج خنک کن تر به برج خنک کن دوگانه، در صورت استفاده از سیستم تعیین تعداد فن در حال کار و سیستم بهینهی کنترل دبی هوا به ترتیب حدود 343830 متر مکعب به دست آمد.

Water conservation in power plant wet cooling tower through changing into hybrid tower using two airflow control systems

Shahed Taghian Dehaghani, Hossein Ahmadikia*

Department of Mechanical Engineering, University of Isfahan, Isfahan, Iran * P.O.B. 81746-73441, Isfahan, Iran, ahmadikia@eng.ui.ac.ir

ARTICLE INFORMATION

Original Research Paper Received 05 January 2016 Accepted 20 February 2016 Available Online 26 March 2016

Keywords:
Wet cooling tower
Hybrid cooling tower
Thermal power plant
Water consumption
Air-cooled heat exchanger

ABSTRACT

Wet cooling towers have a high cooling capacity. However, owing to consumption of large water quantities in wet cooling towers, using them in arid regions facing a water resource crisis might cause operational problems. In this research, changing the wet cooling tower of unit 5 of Isfahan Islamabad power plant into a hybrid cooling tower using parallel path wet/dry configuration is studied. The hybrid cooling tower with the recommended configuration causes minimal changes in the other power plant facilities and has a low construction cost. Two different airflow control systems are investigated for the wet and hybrid cooling towers. In the first system, the amount of airflow rate in the cooling tower is adjusted by means of switching tower ID fans on or off. In the second system, an optimum airflow control mechanism with high-tech fans is devised. The results reveal that the optimum airflow control system is more suitable than the other system, due to less water consumption, preventing the sudden fluctuations of airflow and consequently water consumption rates and less fan power consumption. Experimental data and results obtained by the HTFS software are used for validating the simulated results of the wet cooling tower and air-cooled heat exchangers, respectively. The results demonstrate that the annual amount of water conservation due to changing the wet cooling tower into hybrid tower is approximately 343830 and 348718 cubic meters for fan switching and optimum airflow control systems, respectively.

از سرمایش تبخیری، مقدار زیادی از آب خنککن به صورت بخار به جو دفع می شود. این موضوع باعث می شود که میزان مصرف آب در این برجها زیاد باشد. بنابراین استفاده از برجهای خنککن تر در مناطقی مانند اصفهان که با بحران کمبود آب مواجه هستند، باعث بروز معضلاتی خواهد شد. این

1 - مقدمه

برجهای خنک کن تر ضمن داشتن قابلیت خنک کاری بالا، مصرف آب زیادی داشته و باعث ایجاد آلودگیهای زیست محیطی مانند پسابهای آلوده و مه خروجی از دهانهی برج می گردند. در برجهای خنک کن تر به دلیل استفاده

موضوع باعث شده است که ارائهی راهکاری برای کاهش مصرف آب خنک کن در این مناطق مدنظر قرار گیرد. در برجهای خنک کن خشک که از مبدل هوا-خنک ساخته میشوند، تبخیر آبی وجود نداشته و تمامی انتقال حرارت از مع محسوس میباشد و در نتیجه ظرفیت خنک کاری آنها از برجهای تر به میزان قابل ملاحظهای کمتر است. مزیت مهم برجهای خنک کن خشک، میزان اتلاف آب بسیار پایین آنها است. بنابراین جایگزینی برجهای خنک کن تر با برجهای خشک و یا به کارگیری برجهای خشک بهعنوان برجهای کمکی در کنار برجهای خنک کن تر میتواند جهت کاهش مصرف آب در نیروگاههای حرارتی مد نظر قرار گیرد. برجهای خنک کن دوگانه ترکیبی از برجهای خنک کن تر و خشک قرار دارند. به عنوان خنک کن تر و خشک قرار دارند. به عنوان معایب در محدودهای بین برجهای خنک کن تر و خشک قرار دارند. به عنوان منال، مصرف آب و قابلیت خنک کاری برج دوگانه از برج تر کمتر و از برج مشک بیشتر میباشد. در این مقاله تبدیل برج خنک کن تر به برج دوگانه با هدف کاهش مصرف آب بررسی می گردد.

عوامل مهمی که بر میزان مصرف آب برج تر تأثیر می گذارند، عبارتند از: ساختمان برج، جنس اجزای برج، دبی آب، دبی هوا، دمای آب ورودی به برج و شرایط هوای محیط، از بین عوامل ذکر شده تنها تعداد محدودی از آنها را می توان جهت کاهش مصرف آب تغییر داد. در اکثر برجهای خنک کن دوگانه، دمای آب خنک کن در مبدلهای هوا- خنک، پیش از ورود به هسته خنک کننده ابر ج تر تا حدودی کاهش می یابد. این موضوع موجب می شود که بار حرارتی دفع شده از قسمت برج تر و در نتیجه مصرف آب آن کاهش پیدا کند. در واقع در این گونه برجها از تغییر پارامتر دمای آب ورودی جهت کاهش مصرف آب نسبت به برج تر استفاده می گردد.

در سال 1975 کیتس [1] یک نوع برج خنگ کن دوگانه با مسیر هوای موازی طراحی کرد که در آن کنترل دبی هوا به گونهای انجام میشد که مصرف آب به میزان قابل توجهی کاهش پیدا می کرد. در سال 1981 گلیکزمن و روژنو [2] یک طرح بدیع و متفاوت از برج خنگ کن دوگانه ارائه دادند که با طرحهای پیش از خود تفاوت اساسی داشت و مصرف آب آن تنها حدود 37% برج تر با ابعاد مشابه بود. در سال 1997 وودیکا و فیچنر [3] نوعی برج خنگ کن دوگانه طراحی کردند که در قسمت بالایی دارای یک محفظه به شکل یک هرم ناقص بود که در آن دو جریان مختلف هوا (جریان از پایین مربوط به برج تر و از بالا مربوط به برج خشک) با هم مخلوط میشدند. این طرح نه تنها موجب افزایش کیفیت اختلاط دو جریان هوا گردید، بلکه باعث می شد مقاومت (افت فشار) سد راه هر دو جریان کاهش گردید، بلکه باعث می شد مقاومت (افت فشار) سد راه هر دو جریان کاهش مصرف آب در نیروگاههای حرارتی در مناطق کمآب، اقدام به مدل سازی یک مصرف آب در نیروگاههای حرارتی در مناطق کمآب، اقدام به مدل سازی یک

در سال 2013 ملک محمدی و همکاران [5] کاهش مصرف آب برجهای خنک کن تر نیروگاه بخاری اسلام آباد اصفهان را مورد بررسی قرار دادند. برجهای تر واحد 5 این نیروگاه توسط آنها شبیه سازی شد و تغییر در دمای آب ورودی به برج تر، جهت بررسی تاثیر آن در میزان مصرف آب، مطالعه گردید. نتایج طراحی و مقایسه آنها با اطلاعات چند نیروگاه دارای برج خشک، مؤید این بود که با عدم تغییر در دمای چگالنده و یا تعداد محدود مبدل حرارتی، صرفه جویی قابل ملاحظهای در مصرف آب نیروگاه حاصل نخواهد شد. در سال 2013 زابو و همکاران [6] برج دوگانهای با دو مدار

جداگانه برای جریان آب طراحی کردند. این برج خنک کن قابلیت آن را داشت که جریان آب در آن، بین دو قسمت تر و خشک با هر دو آرایش سری یا موازی تقسیم گردد. در سال 2014 اردکانی و رنجبر [7] الگوی جریان هوای ورودی به رادیاتورهای برج خنک کن خشک هلر را مطالعه نمودند. در این تحقیق میدانی، الگوی جریان هوا در اطراف قسمت پایین برج و درون دلتاهای برج خنک کن نیروگاه حرارتی منتظر قائم مورد ارزیابی قرار گرفت. در سال 2014 صباغیزدی و قرهجانلو [8] برای کاهش اثر انسداد دهانه خروجی دودکش برج هلر و افزایش بازدهی آن در هنگام وزش باد، کاربرد تجهیزاتی را در بالای برج پیشنهاد داده و برای این کار از دو نمونه حلقه ی الاستیک با ارتفاع 5 و 10 درصد ارتفاع برج خنک کن استفاده کردند. در سال آزمایشهای مختلف، یک ارزیابی مقایسهای از عملکرد برجهای خنک کن آزمایشهای مختلف، یک ارزیابی مقایسهای از عملکرد برجهای خنک کن

در اغلب تحقیقات انجام شده در زمینهی برجهای خنککن که به آنها اشاره گردید، بررسی مصرف آب برجها در شرایط عملکردی متفاوت و در خارج از شرایط طراحی، به طور ویژه مدنظر نبوده است. علی رغم این که در تحقیقات و کارهایی که در گذشته انجام شده، استفاده از برجهای خشک کمکی در کنار برجهای تر جهت کاهش مصرف آب مد نظر قرار گرفته، به موضوع تبدیل یک برج تر پیشساخته به یک برج دوگانه (با اعمال تغییراتی در ساختمان برج) و بررسی کارکرد برج دوگانهی حاصل در شرایط عملکردی مختلف پرداخته نشده است. علاوه بر آن در تحقیقات انجام شده در زمینهی طراحی و بررسی عملکرد یک برج دوگانه، فرض بر آن بوده که این برج از ابتدا به صورت دوگانه طراحی شده و مورد استفاده قرار گیرد. در صورتی که مقصود این پژوهش این است که دوگانهسازی برج تر در حال کار با استفاده از مبدلهای هوا-خنک متصل به بدنهی برج، مورد مطالعه قرار گرفته و به ویژه میزان کاهش مصرف آب در برج دوگانهی حاصل نسبت به برج تر موجود بررسی گردد. همچنین سعی شده اصلاحات انجامی تاثیر کمی بر روی دیگر اجزای نیروگاه گذاشته و هزینهی اقتصادی آن نیز اندک باشد. در مرحلهی اول این پژوهش برج خنک کن تر و مبدلهای هوا-خنک به طور جداگانه شبیه سازی گردیده و در گام بعدی از ترکیب این برنامه ها و اعمال ملاحظات لازم، برج خنککن دوگانه شبیهسازی شده است. برای بررسی اعتبار شبیه سازی، از داده های تجربی برج خنک کن تر واحد 5 نیروگاه اسلام آباد استفاده شده و نتایج مربوط به برجهای تر و دوگانه به ازای مشخصات این برج ارائه شدهاند. برنامههای تدوین شده قادر میباشند برای شبیهسازی و محاسبهی نرخ مصرف آب برجهای خنک کن تر و دوگانهی نیروگاههای دیگر نیز مورد استفاده قرار گیرند.

2- مباني و معادلات حاكم

1-2- برج خنککن تر باز با جریان مخالف اجباری

مهمترین بخش برج تر باز، هسته ی خنک کننده میباشد که سطح لازم تبادل جرم و حرارت را بین آب و هوا تامین می کند. هسته خنک کننده به شکل یک محیط متخلخل متشکل از لایههای نزدیک به هم است. در برجهای تر باز، آب توسط یک سیستم توزیع به وسیله ی افشاننده روی این شبکه ی متخلخل پاشیده می شود. هوای محیط از طریق دریچههای هوا وارد برج خنک کن شده و به هنگام عبور از هسته ی خنک کننده در تماس کامل با آب قرار گرفته و پس از جذب رطوبت و افزایش دما به جو منتقل می شود [10]. در "شکل 1"

1 Fill

سطح تماس آب و هوا در قسمت کوچکی از هسته ی خنک کننده نشان داده شده است.

جهت طراحی و تخمین عملکرد یک برج خنک کن تر، علاوه بر قانون اول ترمودینامیک، معادلهی طراحی حرارتی و معادلهی مشخصهی هستهی خنک کننده مورد نیاز است.

برای حجم کنترل نشان داده شده در "شکل 1" معادلات بقای جرم و انرژی به ترتیب توسط معادلات (1) و (2) نشان داده میشوند [11،12].

$$dm_{\rm w} = m_{\rm a}d\omega = \gamma(\omega_{\rm sat} - \omega)dA \tag{1}$$

$$m_{\rm a}dh_{\rm a} = m_{\rm w}dh_{\rm w} + h_{\rm w}dm_{\rm w} \tag{2}$$

 $h_{\rm W}$ دبی جرمی هوای خشک، $m_{\rm a}$ دبی جرمی هوای خشک، $m_{\rm W}$ انتالپی آب، $h_{\rm a}$ انتالپی هوای مرطوب بر واحد جرم هوای خشک و ω نسبت رطوبت (نسبت جرم بخار آب به جرم هوای خشک)، Δ سطح تبادل حرارت، ω نسبت رطوبت هوای اشباع و γ ضریب انتقال جرم میباشد.

انتقال حرارت در حجم کنترل "شکل 1" از دو بخش محسوس $(dQ_{\rm c})$ و نهان $(dQ_{\rm m})$ ناشی می شود که به ترتیب در معادلات (3) و (4) آورده شدهاند (3) . [21-13]

$$dQ_{c} = H(T_{w} - T_{a})dA (3)$$

$$dQ_{\rm m} = h_{\rm v} dm_{\rm w} = h_{\rm v} \gamma (\omega_{\rm sat} - \omega) dA \tag{4}$$

که در آن H ضریب انتقال حرارت جابجایی، $T_{\rm w}$ دمای آب، $T_{\rm a}$ دمای هوا و $h_{\rm v}$ انتالپی بخار آب به وسیلهی رابطهی (5) تعیین می گردد.

$$h_{v} = h_{fgw,0} + C_{p,v}T_{w} \tag{5}$$

که در آن $h_{\rm fgw,0}$ گرمای نهان آب در دمای مرجع $(0^{\circ}{\rm C})$ و $(0^{\circ}{\rm C})$ گرمای ویژه ی بخار آب در فشار ثابت است. انتالپی هوای مرطوب بر واحد جرم هوای خشک (h_a) توسط رابطه ی (h_a) و انتالپی هوای اشباع در دمای بالک آب $(h_a, {\rm sat})$ توسط رابطه ی $(n_a, {\rm sat})$

$$h_a = C_{p,a}T_a + \omega(h_{fgw,0} + C_{p,v}T_a)$$
 (6)

$$h_{a,sat} = C_{p,a}T_{w} + \omega h_{v} + (\omega_{sat} - \omega)h_{v}$$
 (7)

که در آن $C_{p,a}$ گرمای ویژه یه هوا در فشار ثابت میباشد. اگر دمای هوا در سطح تماس آب و هوا برابر با دمای آب بوده و هوا در محل سطح تماس در حالت اشباع باشد، می توان مجموع شار حرار تی محسوس و نهان بر واحد سطح (\dot{q}) را از معادله ی (8) به دست آورد [14]. با توجه به معادله ی (8) می توان ملاحظه کرد که نیروی محر که انتقال گرما می تواند توسط اختلاف آنتالهی در یک مخلوط هوا و بخار آب بیان شود.

Fig. 1 The interface between water and air in fill of a wet cooling tower شکل 1 سطح تماس آب و هوا در هسته ی خنک کننده ی برج خنک کن تر

 $\dot{q} = \gamma (h_{a,\text{sat}} - h_a) \tag{8}$

یکی از تئوریهای بسیار پرکاربرد برای تخمین عملکرد و طراحی برج خنک کن تر، تئوری مرکل میباشد [15]. این تئوری در غالب یک معادله کمیتهای مربوط به تجهیزات و ملزومات خنک کاری را با کمیتهای مربوط به انتقال حرارت در هسته ی خنک کننده ی برج تر مربوط می سازد. تئوری مرکل بر سه فرضیه ی اساسی استوار است [13]:

- .1 عدد لویس 2 هوا $\left(rac{H}{C_{\mathrm{p,a}}\gamma}
 ight)$ برابر با 1 در نظر گرفته میشود.
- 2. از اتلاف آب توسط تبخیر در معادلهی انرژی صرف نظر می گردد.
 - هوا هسته ی خنک کننده را به صورت اشباع ترک می کند.

برای حصول معادله ی مرکل، یک المان کوچک از هسته ی خنک کننده (مطابق "شکل 1") در جریان مخالف در نظر گرفته می شود. نرخ انتقال حرارت از آب به هوا در این المان (dQ) توسط معادله ی (Q) به دست می آید. در این معادله dV0 سطح تماس آب و هوا بر واحد حجم، dV0 حجم المان، $dA_{\rm awa}$ 1 مساحت ورودی هوا در المان موردنظر از هسته ی خنک کننده، $dA_{\rm awa}$ 2 دبی جرمی هوای مرطوب عبوری از المان بر واحد سطح المان مذکور، $dh_{\rm awa}$ 3 افزایش انتالیی مخصوص هوای مرطوب در عبور از المان موردنظر در جهت حرکت هوا و \dot{p} 1 شار انتقال حرارت محلی بوده که توسط معادله ی (d3) محاسبه می گردد [d4].

 $dQ = \dot{q}A_{\rm vol}dV = (m_{\rm awa}dA_{\rm a})dh_{\rm a}$ (9) با جای گذاری \dot{q} از رابطهی (8) و قرار دادن \dot{q} مختصهی مکانی در راستای حرکت آب در المان مربوطه) به جای dV، معادلهی (10) حاصل می شود [11]:

$$\frac{dh_{\rm a}}{h_{\rm a,sat} - h_{\rm a}} = \frac{\gamma A_{\rm vol} dz}{m_{\rm awa}} \tag{10}$$

با توجه به فرضیات و روابط بیان شده می توان معادلهی (10) را به صورت معادلهی (11) نیز نوشت:

$$\frac{dh_{\rm w}}{h_{\rm a.sat} - h_{\rm a}} = \frac{\gamma A_{\rm vol}}{m_{\rm w}} A dz \tag{11}$$

که در آن $m_{\rm w}$ میزان دبی آب عبوری از المان مورد نظر از هسته کخنک کننده و $dh_{\rm w}$ تغییر انتالپی مخصوص آب در عبور از این المان میاشد. با انتگرال گیری از معادلهی (11) در طول هسته ی خنک کننده، معادله ی (12) به دست می آید [13].

$$\int_{h_{\text{w,out}}}^{h_{\text{w,in}}} \frac{dh_{\text{w}}}{h_{\text{a,sat}} - h_{\text{a}}} = \int_{z_{\text{in}}}^{z_{\text{out}}} \frac{\gamma A_{\text{vol}}}{m_{\text{w}}} A dz$$
 (12)

به معادلهی انتگرالی (12) معادلهی مرکل گفته می شود. سمت چپ این معادله وابسته به خواص و حالت آب و هوا در ورودی و خروجی برج بوده و سمت راست آن وابسته به ویژگیهای هستهی خنک کننده می باشد. در اکثر مراجع به انتگرال سمت راست معادلهی (12)، I_P و به انتگرال سمت چپ آن I_M اطلاق می گردد. به دست آوردن I_P پیچیده و مشکل بوده و این پارامتر از طریق روابط تجربی و نمودارهای ارائه شده توسط شرکت سازندهی هستهی خنک کننده محاسبه می گردد. در تئوری مرکل برای محاسبهی I_M از روش عددی چبیشف I_M استفاده می شود [16].

مشخصه حرارتی برج تر و I_P مشخصه هسته ی خنگ کننده نام دارند. همان طور که در معادله ی (12) مشاهده می شود، در طراحی حرارتی برج تر و تخمین عملکرد آن، معیار اصلی برابر بودن I_P و I_P می باشد. در

¹ Merkel

² Lewis

³ Chebyshev

NTU دو دیدگاه وجود دارد؛ دیدگاه اول بررسی I_P با استفاده از تعداد واحدهای انتقال) بوده و دیدگاه دوم که پر کاربردتر میباشد، استفاده از کمیت مشخصه مسته ک خنک کننده یا عبارت $\frac{KaV}{L}$ است. این عبارت بیانگر معیاری برای تشخیص عملکرد هسته ی خنک کننده بوده و برابر با خود مقدار کمیت I_P در نظر گرفته می شود [17]. معادله ی مرکل به صورت معادله ی (13) نیز نوشته می شود [19،13].

$$\int_{h_{\text{w,out}}}^{h_{\text{w,in}}} \frac{dh_{\text{w}}}{h_{\text{a,sat}} - h_{\text{a}}} = \frac{KaV}{L}$$
(13)

که در آن K ضریب انتقال جرم، a برابر با سطح تماس آب و هوا بر واحد حجم، L دبی جرمی آب عبوری از المان بر واحد سطح المان موردنظر از هسته ی خنک کننده بوده و V حجم مؤثر هسته ی خنک کننده بر واحد سطح پیشانی هسته ی خنک کننده بوده و جایگزین (z_2-z_1) شده است. I_P به صورت یک تابع توانی از دبی آب و دبی هوا و یا نسبت آنها بیان می گردد. اگر از اثرات تغییرات سرعت هوا بر روی I_P صوف نظر شود، می توان I_P را به صورت معادله ی I_P بیان کرد I_P .

$$I_P = \frac{KaV}{L} = \lambda (\frac{M_{\rm w}}{M_2})^{\beta} \tag{14}$$

که در آن β در بازه ی 0.35- تا 1.1- تغییر کرده و متوسط آن بین $M_{\rm a}$ و میاشد و $M_{\rm w}$ دبی آب ورودی به برج و $M_{\rm a}$ دبی هوا در برج بوده و λ نیز ضریب تناسب است [18]. با توجه به رابطهی 14 شرکت هامون -سوبلکو (شرکت سازنده ی برجهای تر نیروگاه اسلام آباد اصفهان) توسط آزمایش هایی که بر روی برجهای خنک کن تر نیروگاه اسلام آباد انجام داده، مقدار λ را در رابطه ی مذکور برابر 0.9- و مقدار 0.9- به دست آورده است 0.9- ا

یکی از پارامترهای اصلی و مهم در طراحی حرارتی برجهای تر، نسبت دبی جرمی آب به هوا $\frac{M_w}{M_a}$) بوده و پارامترهای زیادی در طراحی از جمله دبی و ابعاد فن به این پارامتر وابسته هستند. برای یافتن این پارامتر باید منحنی- های I_P و I_M از برحسب نسبت دبی در یک نمودار رسم کرده و نقطهی تلاقی آنها را یافت. نسبت دبی در نقطهی تلاقی به دست آمده، همان نسبت دبی طراحی خواهد بود. در "شکل 2" نمودار به دست آوردن نسبت دبی نقطهی طرح برای برج خنک کن واحد 5 نیروگاه اسلامآباد اصفهان آورده شده است. با توجه به "شکل 2" این نسبت برای برج مذکور برابر با 4.05 میباشد. رطوبت ویژه مانند نسبت رطوبت معیاری برای تعیین میزان رطوبت هوا است و در واقع نسبت جرم بخار آب موجود در هوا به کل جرم هوای مرطوب میباشد. رطوبت ویژه با f نشان داده شده و در معادلهی (15) رابطهاش با نسبت رطوبت مشخص گردیده است؛ که در آن $m_{\rm A,moist}$ آب در هستهی مرطوب و $m_{\rm A}$ جرم هوای خشک میباشد. میزان تبخیر آب در هستهی خنک کننده ی برج تر توسط معادلهی (16) به دست میآید [5:16].

$$f = \frac{m_{\rm v}}{m_{\rm a,moist}} = \frac{m_{\rm v}}{m_{\rm a} + m_{\rm v}} = \frac{\omega}{1 + \omega} \tag{15}$$

$$Evap = \left[\frac{M_{v,\text{out}} - M_{v,\text{in}}}{M_{o}}\right] M_{a} = M_{a} (f_{\text{out}} - f_{\text{in}})$$
 (16)

در معادلهی (16)، $M_{\rm v,out}$ و $M_{\rm v,out}$ به ترتیب دبی جرمی بخار آب ورودی و خروجی هستهی خنک کننده، $M_{\rm a}$ دبی هوای مرطوب عبوری از هسته ی خنک کننده و $f_{\rm in}$ به ترتیب رطوبت ویژه ی هوای ورودی و خروجی هسته ی خنک کننده میباشند. با توجه به این که مقدار قطرات آب بسیار ریز جدا شده از برجهای تر واحدهای 4 و 5 نیروگاه اسلام آباد اصفهان

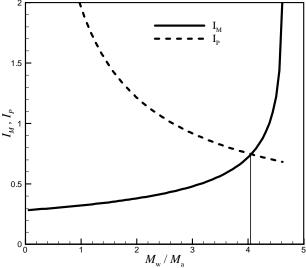


Fig. 2 Obtaining water to air mass flow ratio for the design condition of the wet cooling tower of Isfahan Islamabad power plant

 \mathbf{m} کل 2 محاسبه ی نسبت دبی جرمی آب به هوا در نقطه ی طرح برج خنک کن تر نیروگاه اسلامآباد اصفهان

حدود 0.0008 دبی آب ورودی به برج میباشد؛ میتوان میزان مصرف آب (WC) را در این برجها مطابق معادلهی (TS) به دست آورد (WC).

$$WC = Evap + 0.0008M_{\rm w} \tag{17}$$

اگر در برج تر از فنهایی با دور متغیر استفاده شود، توان مصرفی نیز دچار تغییر میشود. براساس قوانین سه گانهی فن، توان مصرفی فن با مکعب دور فن متناسب است. باید توجه داشت که این تناسب در صورتی صادق است که سیستم (مشخصات هندسی فن ثابت بماند و فقط دور فن تغییر یابد [21].

2-2- مبدل حرارتی هوا-خنک

در مبدلهای هوا-خنک از هوا به عنوان سیال خنک کننده استفاده میشود. بسیاری از مبدلهای حرارتی هوا-خنک مورد استفاده در صنعت از نوع مبدلهای حرارتی فشرده هستند که بسته به کاربرد موردنظر در انواع و ابعاد مختلف مورد استفاده قرار می گیرند. مبدلهای هوا-خنک به لحاظ شکل و هندسه ی لوله و پره در انواع مختلف وجود دارند. مبدلهای مورد استفاده در این تحقیق، دارای لولههای دایروی با پرههای دیسکی میباشند. آرایش جریان در این گونه مبدلها از نوع متقاطع است. جزئیات و ملاحظات مربوط به تخمین اندازه و طراحی دسته لولههای پرهدار در مبدلهای مذکور، در استاندارد API 661 [22] آورده شده است.

روشهای بسیاری در زمینه طراحی و تخمین عملکرد انواع مبدلهای حرارتی موجود است. مشهور ترین این روشها NTU و روش اختلاف دمای متوسط لگاریتمی (LMTD) میباشند. NTU در حقیقت تعداد واحدهای انتقال و 3 بازده عملکرد مبدل حرارتی است. در واقع 3 نسبت انتقال حرارت واقعی به حداکثر انتقال حرارت ممکن در مبدل میباشد. برای محاسبات مربوط به مبدلهای حرارتی هوا-خنک در این مقاله از روش محاسبات مربوط به مبدلهای حرارتی هوا-خنک در این قسمت آورده میشود، برای محاسبات مربوط به مبدلهای هوا-خنک با لولههای دایروی و پرههای دیسکی کاربرد دارند.

² American Petroleum Institute

اگر $A_{
m f}$ سطح تبادل حرارت پرهها و $A_{
m t}$ کل سطح تبادل حرارت در سمت هوا (سمتی که پرهها نصب می گردد.) باشد، نسبت این دو را می توان از رابطهي (18) به دست آورد [23].

$$\frac{A_{\rm f}}{A_{\rm t}} = \frac{2l_{\rm f}(D_{\rm r} + l_{\rm f}) + \delta(D_{\rm r} + 2l_{\rm f})}{2l_{\rm f}(D_{\rm r} + l_{\rm f}) + \delta(D_{\rm r} + 2l_{\rm f}) + D_{\rm r}S}$$
(18)

S و که در آن $D_{
m r}$ قطر خارجی لوله، $l_{
m f}$ ارتفاع پره، δ ضخامت پره و فاصلهی بین لبه دو پرهی متوالی میباشد. پارامتر هندسی مهم دیگری که در محاسبات مورد بحث کاربرد دارد، نسبت کل سطح تبادل حرارت سمت هوا به سطح لولهها بدون پره $(A_{\rm b})$ میباشد که توسط رابطهی (19) محاسبه می گردد. در این رابطه $D_{\rm f} = D_{\rm r} + 2l_{\rm f}$ می باشد.

$$\frac{A_{\rm t}}{A_{\rm b}} = \frac{\frac{1}{2} (D_{\rm f}^2 - D_{\rm r}^2) + D_{\rm f} \delta + D_{\rm r} S}{D_{\rm r} (S + \delta)}$$
(19)

برای محاسبات انتقال حرارت سمت هوا، از ضریب کولبرن¹ استفاده می-شود که طبق رابطهی (20) تعریف شده و برای مبدلهای هوا-خنک با لوله-های دایروی و پرههای دیسکی توسط رابطهی (21) به دست میآید [23]. (20)

$$j = 0.134 \text{Re}_{a}^{-0.319} \left(\frac{S}{l_{f}}\right)^{0.2} \left(\frac{S}{\delta}\right)^{0.1134}$$
 (21)

که در آن H ضریب انتقال حرارت جابجایی، \mathcal{C}_{p} گرمای ویژه، $\dot{\mathbf{j}}$ ضریب کولبرن، G سرعت جرمی (حاصل ضرب سرعت در چگالی)، \Pr عدد بدون بعد پرانتل و Rea عدد رینولدز سمت هوا است. یک پارامتر مهم دیگر در مبدلهای هوا خنک پرهدار، سرعت جرمی (G) بیشینه (حاصل ضرب سرعت بیشینه در چگالی) میباشد، که برای سمت هوا مطابق معادلهی (22) قابل

$$G_{a,\text{max}} = \left[\frac{2P_{a,\text{in}}\eta_o \left(\frac{\Delta P_a}{P_{a,\text{in}}} \right)}{\frac{1}{\rho_m} \Pr^{\frac{2}{3}} (1.1 \text{NTU})} \left(\frac{j}{f} \right) \right]^{\frac{1}{2}}$$
 (22)

 $\Delta P_{
m a}$ که در آن f ضریب اصطکاک فانینگ 2 ، $P_{
m a,in}$ فشار هوای ورودی، افت فشار هوا، $ho_{
m m}$ متوسط چگالی هوا در ورودی و خروجی و $ho_{
m m}$ بازده حرارتی کلی سطح پرهدار میباشد. برای محاسبهی افت فشار سمت هوا در مبدلهای حرارتی مورد بحث از معادلهی (23) استفاده می گردد [24].

$$\Delta P_{\rm a} = \frac{G_{\rm a,max}^2}{2\rho_{\rm a,in}} \left[2\left(\frac{\rho_{\rm a,in}}{\rho_{\rm a,out}} - 1\right) + f_{\rm d}N_{\rm L}\frac{\rho_{\rm a,in}}{\rho_{\rm a,m}} \right]$$
(23)

در معادلهی (23)، $ho_{
m a,in}$ ، $ho_{
m a,m}$ ، $ho_{
m a,m}$ به ترتیب چگالی هوای متوسط، ورودی و خروجی، f_d ضریب اصطکاک دارسی 3 و N_L تعداد ردیف لوله در مقابل جریان هوا میباشد. محاسبات مربوط به انتقال حرارت و افت فشار سیال داخل لوله، در مبدلهای مورد بحث مشابه مبدلهای لوله-پوسته بوده که در مرجع [23] آورده شده است.

معادلهی (24) برای طراحی و تخمین عملکرد مبدل حرارتی هوا-خنک استفاده می گردد. از این معادله برای محاسبهی ضریب انتقال حرارت کلی، برای حالتی که پرههای بلند به کار گرفته شوند، استفاده میشود [25].

$$\frac{1}{U_{\rm D}A_{\rm t}} = \left(\frac{1}{H_{\rm i}} + R_{\rm D\,i}\right) \frac{1}{A_{\rm i}} + \frac{\ln\left(\frac{D_{\rm r}}{d_{\rm i}}\right)}{2\pi k_{\rm tube}L} + \frac{R_{\rm con}}{A_{\rm con}} + \frac{1}{A_{\rm t}\eta_{\rm o}H_{\rm o}} + \frac{R_{\rm D\,o}}{\eta_{\rm o}A_{\rm t}} \tag{24}$$

که در آن $U_{
m D}$ ضریب انتقال حرارت کلی، $R_{
m Di}$ ضریب رسوبگذاری در

3-2- برج خنککن دوگانهی باز با جریان مخالف و مکش اجباری

برج خنککن دوگانهی باز جریان مخالف، از یک برج خنککن تر باز و تعدادی مبدل حرارتی هوا-خنک تشکیل میشود. هستهی خنک کنندهی این برجها به صورت افقی نصب می گردد. این برجها در چیدمانهای مختلف به لحاظ ساختمان و همچنین از نظر مسیر جریانهای آب و هوا در دو قسمت خشک و تر (سری یا موازی) موجود هستند. یکی از کارآمدترین چیدمانها در برجهای خنک کن دوگانه، چیدمان معروف به PPWD ⁴ میباشد. در این آرایش، هوا به صورت موازی و آب به صورت سری بین دو قسمت برج تر و مبدلهای هوا-خنک جریان می یابد. به طوری که یک فن مکشی در بالای برج، جریان هوا را به صورت موازی از دو قسمت برج تر و مبدلها به سمت خود می کشد و این دو جریان در یک محفظه ی اختلاط، با هم مخلوط می شوند [9]. در "شکل 3" نمایی از یک برج خنک کن دوگانه با چیدمان PPWD آمده است.

در چیدمان PPWD، دبی کل هوای خروجی از فن، برابر با مجموع دبی هوا در دو قسمت تر و خشک میباشد. مبنای تقسیم دبی هوا بین دو قسمت تر و خشک به گونهای است که افت فشار هر دو جریان از ورودی تا محفظهی اختلاط با یکدیگر مساوی باشد. این چیدمان دو ویژگی مهم دارد. یکی آن که هوای گرم خروجی از مبدلهای هوا-خنک وارد هستهی خنک کننده نمی شود و از سیستم دفع می گردد. دیگر آن که استفاده از این ساختار برای دوگانهسازی برج تر باعث کاهش دبی تولیدی فن برج تر نخواهد شد. با وجود این که چیدمانهای گوناگونی از برجهای دوگانه وجود دارد، با توجه به مشخصات برجهای خنک کن نیروگاه اسلامآباد، چیدمان PPWD جهت تبدیل برجهای نیروگاه به برج دوگانه به میزان قابل توجهی مناسبتر است. همچنین با توجه به شرایط نیروگاه، این چیدمان از نقطه نظر اقتصادی نیز نسبت به سایر چیدمانها بهتر میباشد. دوگانهسازی برج خنککن تر، علاوه بر کاهش مصرف آب، باعث کاهش آلودگیهای زیست-محیطی به ویژه مه خروجی از دهانهی برج می گردد.

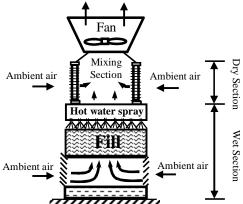


Fig. 3 Hybrid cooling tower with PPWD configuration PPWD شكل 3 برج خنگ كن دوگانه با چيدمان

سمت داخل لوله، $R_{\mathrm{D}_{\mathrm{O}}}$ ضریب رسوبگذاری در سمت هوا، H_{i} ضریب انتقال حرارت جابجایی سمت داخل لوله، H_0 ضریب انتقال حرارت جابجایی سمت هوا، $R_{
m con}$ مقاومت تماسی بین لوله و پرهها، $A_{
m con}$ سطح تماس بین لوله و پرهها، d_i قطر داخلی لوله، A_i سطح انتقال حرارت داخلی لوله $(\pi d_i L)$ و ضریب هدایت حرارتی لوله میباشند. $k_{
m tube}$

⁴ Parallel Path Wet/Dry

Colburn

Fanning

با توجه به این که برجهای دوگانه ترکیبی از برجهای تر و خشک هستند، اكثر قريب به اتفاق معادلات حاكم بر آنها نيز همان معادلات حاكم بر برجهای خنککن تر و مبدلهای هوا-خنک میباشند. با توجه به نوع چیدمان برج دوگانه، تعداد روابط اندکی علاوه بر معادلات و روابط قسمتهای خشک و تر باید مد نظر گرفته شوند.

در چیدمان PPWD علاوه بر روابط مربوط به برجهای تر و خشک ملاحظات جدیدی باید در نظر گرفته شوند که عبارتند از:

- دبی هوای کل، برابر با مجموع دبی هوا در قسمتهای تر و خشک میباشد.
- 2. افت فشار هوا از ورودی تا محفظهی اختلاط برای هر دو جریان موازی هوا (به دلیل موازی بودن) یکسان است.
- در صورت عبور تمام دبی آب از مبدلهای هوا-خنک، دمای آب ورودی به قسمت تر برابر با دمای آب خروجی از قسمت خشک
- در صورت عبور کسری از دبی کل آب از مبدلهای هوا-خنک، دمای آب ورودی به هستهی خنککننده بیشتر از دمای آب خروجی از مبدلهای هوا-خنک خواهد بود.

با توجه به "شکل 3"، اگر معادلات بقای جرم هوای خشک، بقای جرم رطوبت موجود در هوا و بقای انرژی را برای محفظهی اختلاط چیدمان PPWD نوشته و با هم تركيب نماييم، به معادلهى (25) مىرسيم [9].

$$\frac{G_{\text{WCT}}}{G_{\text{T}}} = 1 - \frac{G_{\text{DCT}}}{G_{\text{T}}} = \frac{h_4 - h_2}{h_3 - h_2} = \frac{\omega_4 - \omega_2}{\omega_3 - \omega_2}$$
 (25)

که در آن $G_{
m WCT}$ دبی جرمی هوای برج تر، $G_{
m DCT}$ دبی جرمی هوای برج خشک، و $G_{
m T}$ دبی جرمی کل هوای برج خنک کن دوگانه میباشد. همچنین و ω_2 و نسبت رطوبت هوای خروجی از مخصوص و نسبت رطوبت هوای ω_2 از ω_2 مبدلهای هوا-خنک، h_3 و w_3 به ترتیب انتالپی مخصوص و نسبت رطوبت هوای خروجی از هسته خنگ کننده و h_4 و w_4 به ترتیب انتالپی مخصوص و نسبت رطوبت هوای خروجی از محفظهی اختلاط هستند. بسته به این که مقدار $\frac{G_{WCT}}{G}$ چقدر باشد، عملکرد برج از نظر میزان کارکرد قسمت تر و قسمت خشک تغییر می کند. اگر این نسبت برابر یک باشد، برج دوگانهی مذکور به صورت یک برج تر و اگر برابر صفر باشد، به صورت یک برج خشک عمل خواهد کرد. همچنین مقدار گرمای دفع شده از هر قسمت نیز تابعی از نسبت دبی مذکور میباشد. اگر $Q_{
m CCT}$ ، $Q_{
m WCT}$ و $Q_{
m T}$ به ترتیب حرارت دفع شده از قسمتهای تر، خشک و کل برج دوگانه باشد، معادلهی (26) برقرار مى شود [9].

$$\frac{Q_{\text{WCT}}}{Q_{\text{T}}} = 1 - \frac{Q_{\text{DCT}}}{Q_{\text{T}}} = \frac{\frac{G_{\text{WCT}}}{G_{\text{T}}} (h_3 - h_1)}{\left(\frac{G_{\text{WCT}}}{G_{\text{T}}}\right) h_3 + \left(1 - \frac{G_{\text{WCT}}}{G_{\text{T}}}\right) h_2 - h_1}$$
(26)

3- شىلەسازى

در گام نخست، برج خنک کن تر واحد 5 نیروگاه اسلام آباد اصفهان شبیه سازی شده است. مشخصات اصلی این برج در "جدول 1" آمده است. شبیهسازی برج تر برای دو سیستم متفاوت کنترل دبی هوا انجام گرفته است. سیستم اول که مشابه سیستمی است که در حال حاضر در نیروگاه اسلامآباد مورد استفاده قرار می گیرد، کنترل دبی از طریق تعیین تعداد فن در حال کار (روشن) است. عملکرد این سیستم به گونهای است از طریق روشن یا خاموش کردن فنها دمای آب خروجی را کنترل مینماید. در بهترین حالت، دمای

خروجی باید بر روی °C 37.2 (دمای خروجی در شرایط طرح نیروگاه) تنظیم گردد، زیرا انحراف نسبت به این دما باعث می شود عملکرد چگالنده نیز دچار تغییر گردد. بنابراین برای این سیستم شبیهسازی به گونهای انجام شده است که به محض این که دمای آب خروجی به میزان معینی از نقطه ی طرح بیشتر شود، یک فن روشن شده و وارد مدار می گردد تا دما را به محدودهی مجاز برساند. اگر با اضافه شدن یک فن، هنوز دما به حد مجاز نرسیده باشد، یک فن دیگر مجددا وارد مدار شده و این روند تا زمانی که دما به حد مجاز برسد ادامه خواهد یافت.

تا آن جایی که به خود برج تر مربوط می گردد، شرکت سازنده ی برج تر نيروگاه اسلامآباد اصفهان مقدار مجاز نوسان محدودهی خنککاری¹ (اختلاف دمای ورودی و خروجی آب، که در نقطهی طرح برابر با 7.8° C میباشد.) نسبت به نقطهی طرح را %20، یعنی معادل 1.56 °C اعلام کرده است. البته در عمل به دلیل جلوگیری از اخلال در عملکرد چگالنده و احتراز از تغییر دمای چگالنده بیش از حد مجاز، این مقدار کمتر از 1.56° C در نظر گرفته مىشود.

در تمامی برنامههای تدوین شده برای سیستم کنترل دبی هوا از طریق تعیین تعداد فن روشن، مقدار مجاز تجاوز از دمای آب خروجی در نقطهی طراحی، برای برج تر 0.3° 0 و برای برج دوگانه (به دلیل کاهش ظرفیت خنک کاری نسبت به برج تر 0.5° منظور شده است. البته این کار بدین معنا نیست که به عنوان مثال در همهی حالتها دمای آب خروجی از برج خنک کن برابر 37.7°C است؛ بلکه بدین معنا است که به محض تجاوز دمای آب خروجی از 37.7°C یک فن اضافه وارد مدار خواهد شد. با اضافه شدن یک فن، دما کمتر از 37.7° C شده و به نقطهی طرح نزدیک خواهد گردید. كليه نتايج براي مجموع 12 سل برج تر واحد 5 نيروگاه اسلامآباد اصفهان

عیب اصلی سیستم کنترل تعداد فن روشن آن است که در آن نمی توان دمای آب خروجی از برج را با دقت بالا تنظیم و کنترل نمود. ممکن است به عنوان مثال در شرایطی برای رساندن دمای آب خروجی به مقدار مجاز، تنها به میزان $\frac{m^s}{c}$ 40 دبی هوای اضافی مورد نیاز باشد، در صورتی که با اضافه کردن یک فن، مقدار بسیار بیشتری (حدود $\frac{m^3}{2}$ 450 برای برج تر واحد 5

جدول 1 مشخصات اصلی برج خنک کن تر نیروگاه اسلام آباد اصفهان

Table 1 The main characteristics of the wet cooling tower of Isfahan

Islamadad power	piant
12	تعداد سل 2 (تعداد فن)
8.23	قطر هر فن (m)
450	دبی تولیدی هر فن (<mark>m³</mark>)
1450	دور موتور گردانندهی فَن (rpm)
3950	دبی آب به ازای یک سل (m³)
96.1	مساحت قسمت ورودی هوا برای یک سل (m²)
155.1	سطح پیشانی هستهی خنک کننده برای یک سل (m²)
4.28	سرعت هوا در ورودی $(rac{ ext{m}}{ ext{s}})$
1600	ارتفاع از سطح دریا (m)
45	دمای آب ورودی (°C)
37.2	دمای آب خروجی (°C)

¹ Cooling Range ² Cell

نیروگاه اسلامآباد) به دبی هوا اضافه می شود. این امر باعث می گردد هم دمای آب خروجی بیشتر از مقدار مورد نیاز کاهش یابد و هم مصرف آب دچار افزایش گردد. فنهایی که در حال حاضر در برجهای تر واحدهای 4 و 5 نیروگاه اسلامآباد در حال کار هستند، تک سرعته بوده و قابلیت تنظیم دبی از طریق تغییر زاویهی تیغههای فن را نیز ندارند.

سیستم دیگر کنترل دبی هوا که در این پژوهش مورد بررسی واقع میشود، سیستم کنترل بهینه (یا دقت بالا) دبی هوا میباشد. در این سیستم با استفاده از فنهای چند سرعته با فنآوری بالا، دبی هوا به گونهای تنظیم میشود که دمای آب خروجی از برج با دقت بالایی بر روی دمای نقطهی طرح $(37.2\,^\circ\text{C})$ تنظیم گردد. با این کار علاوه بر این که اخلالی در عملکرد چگالنده در شرایط مختلف محیطی ایجاد نمیگردد، از نوسان ناگهانی نرخ مصرف آب نیز جلوگیری می گردد. در سیستم کنترل بهینهی دبی هوا در این پژوهش، تمامی 12 فن روشن بوده و دارای دور برابر هستند.

در گام بعدی این تحقیق، از طریق نصب تعدادی مبدل هوا-خنک در قسمت فوقانی برج خنک کن تر (مطابق "شکل 3")، این برج تبدیل به برج دوگانه گردیده و برج دوگانهی مورد نظر شبیه سازی شده است. مبدلهای هوا-خنک مورد استفاده از نوع لولهای با آرایش مثلثی و پرههای دیسکی میباشند و مشخصات آنها در "جدول 2" آورده شده است.

برای شبیهسازی برجهای تر، خشک و دوگانه با توجه به معادلات موجود، الگوریتههایی طراحی شده و براساس آنها برنامههای کامپیوتری تدوین گردیده و در حالات مختلف بسته به خروجیهای مورد نیاز در شبیهسازی ها، ملاحظات مربوطه اعمال شده است. هستهی اصلی الگوریتم شبیهسازی برج تر رابطهی مرکل بوده و شبیهسازی مبدلهای هوا-خنک بر اساس روش - NTU

به دلیل محدودیت مکانی برای جانمایی مبدلهای حرارتی هوا-خنک در قسمت فوقانی برج تر نیروگاه اسلامآباد و در نتیجه محدودیت حجم مبدل، نمی توان تمامی دبی آب را پیش از ورود به هستهی خنک کننده ی برج تر از مبدلهای حرارتی هوا-خنک عبور داد و تنها %33 از دبی کل آب می تواند از مبدلها عبور نماید؛ در غیر این صورت سرعت آب درون لولهها از مقدار مجاز خود تجاوز می کند.

در شرایط فعلی کل دبی آب تولیدی توسط پمپها برای مجموع 12 سل برج تر برابر $\frac{m^3}{h}$ برج تر برابر $\frac{m^3}{h}$

جدول 2 مشخصات اصلی مبدلهای هوا خنک مورد استفاده در برج خنک کن دوگانه Table 2 The main characteristics of the air-cooled heat exchangers used in hybrid cooling tower

ii iiyofta coomig towei	
BWG 14	شمارهی لوله
25.4	قطر خارجی لوله (mm)
مس	جنس لوله
16	ارتفاع پره (mm)
0.4	ضخامت پره (mm)
10	فشردگی پرهها (fpi)
آلومينيوم	جنس پره
G	نوع نصب پره
10	طول لوله (m)
8	تعداد رديف لوله
44	تعداد لوله در هر ردیف
12	تعداد مبدل

هوا-خنک به سیستم به مقدار $\frac{m^3}{h}$ 45175.4 میرسد؛ یعنی کاهشی در حدود 4.7% خواهد داشت. دلیل این موضوع افزایش مقاومت در برابر جریان آب و در نتیجه بالا رفتن میزان افت هد است. تا آن جایی که به کارکرد پمپ مربوط میشود، این میزان کاهش مجاز بوده و راندمان پمپ در شرایط جدید در محدوده مجاز قرار میگیرد. باید توجه شود که این میزان کاهش دبی باعث میشود که میزان حرارت دفع شده از چگالنده تا حدودی کاهش یافته و در نتیجه فشار و دمای عملکردی چگالنده افزایش و بازده حرارتی نیروگاه کاهش یابد. البته در حالت کلی با توجه به این که تغییرات مذکور شدید نیست، میتوان با انجام اصلاحاتی در ساختار چگالنده و توربین اثرات این تغییرات را کاهش داد. در "شکل 4" منحنی مشخصه ی پمپ و نمودار افت هد به ازای دبی برای سیستم گردش آب در حالت اصلی و حالت جدید (بعد از نصب مبدل ها در حالت عدم اصلاح سیستم گردش آب) آورده شده است.

در این پژوهش فرض شده پس از اضافه کردن مبدلهای حرارتی به ساختمان برج تر، سیستم گردش آب به گونهای اصلاح شود که در شرایط جدید همان دبی قبلی تولید گردد و در نتیجه حرارت دفع شده توسط چگالنده تغییر نکند. همان طور که در "شکل 4" ملاحظه می شود در حالت نصب مبدلها، نمودار مقاومت سیستم به مقدار محسوسی نسبت به حالت قبلی بالاتر رفته است.

4- نتايج و تحليل آن

در این قسمت نتایج برای برج خنک کن تر و همچنین برج دوگانه (برج تر دوگانهسازی شده)، برای دو سیستم متفاوت کنترل دبی هوا ارائه شده است. نتایج برحسب دماهای مختلف حباب خشک و همچنین میانگین دمای ماهانه (میلادی) شهر اصفهان در طول سال ارائه خواهد شد. تمامی مقادیر به ازای مجموع 12 سل برج تر واحد 5 نیروگاه اسلامآباد اصفهان محاسبه گردیده است. با توجه به هدف اصلی این تحقیق، نتایج عمدتا بر محور نرخ مصرف آب ارائه شدهاند.

4-1- اعتبارسنجي

برای سنجش اعتبار نتایج با توجه به "شکل 5"، مقادیر نرخ مصرف آب

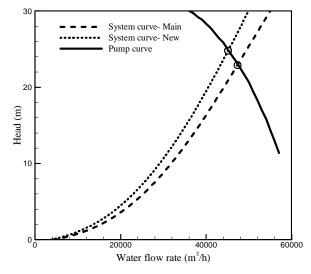


Fig. 4 Pump characteristic curve and system resistance curves for the main and the new circulating water systems

شکل 4 منحنی مشخصه ی پمپ و منحنی مقاومت سیستم برای سیستم گردش آب در حالت اصلی و حالت جدید برای بررسی اعتبار نتایج شبیهسازی مبدلهای هوا-خنک، دمای محاسبه شده آب خروجی از مبدلهای هوا-خنک با مقدار به دست آمده از نرمافزار HTFS با فرض دبی هوای ثابت $\frac{m^3}{s}$ 100، در دماهای مختلف محیط مقایسه گردیده است. با توجه به "شکل 6" می توان ملاحظه نمود که خطا در محاسبه ی دمای آب خروجی از مبدل، نسبت به نتایج HTFS از %0.03 تجاوز نمی کند. این مطلب نشان می دهد خطای شبیهسازی در محاسبه ی دمای آب خروجی از مبدلهای هوا-خنک مقدار اندکی است. با توجه به اینکه در شبیهسازی برج خنک کن تر نیز میانگین خطا در هر دو حالت محاسباتی کمتر از %5 می باشد، می توان نتیجه گرفت که نتایج حاصل از برنامههای برج تر از اعتبار نسبتا خوبی برخوردار می باشند. با توجه به مقادیر خطاهای به دست آمده در شبیهسازی برج خنک کن تر و مبدلهای هوا-خنک، می توان نتیجار داشت نتایج حاصل از شبیهسازی برج خنک کن تر و مبدلهای هوا-خنک، می توان انتظار داشت نتایج حاصل از شبیهسازی برج خنک کن دو گانه که ترکیبی از مبدل های هوا-خنک است، از صحت خوبی برخوردار باشند.

2-4- سيستم كنترل دبى هوا از طريق تعيين تعداد فن روشن

در "شکل 7" نمودار تغییرات نرخ مصرف آب، تعداد فن روشن، دمای آب ورودی به قسمت تر و دمای آب خروجی برای برج دوگانه (برج تر دوگانه سازی شده)، به ازای دماهای حباب خشک مختلف، آورده شده است. در این شکل می توان مشاهده کرد که رفتار منحنی مصرف آب بسیار شبیه به رفتار منحنی تعداد فن روشن می باشد؛ زیرا تعداد فن روشن در حقیقت تعیین کننده ی میزان دبی هواست که یکی از مؤثر ترین عوامل بر نرخ مصرف آب است. همچنین ملاحظه می شود که دمای خروجی آب با افزایش دمای حباب خشک، در صورت ثابت ماندن تعداد فن، افزایش پیدا می کند. در واقع با ثابت ماندن تعداد فن و در نتیجه دمای آب فروجی را افزایش می حدد که دمای افزایش دمای حباب خشک ظرفیت خنک کاری را کاهش داده و در نتیجه دمای آب ورودی به قسمت تر با افزایش می دمای محیط زیاد می شود که دلیل دمای آب ورودی به قسمت تر با افزایش دمای محیط زیاد می شود که دلیل

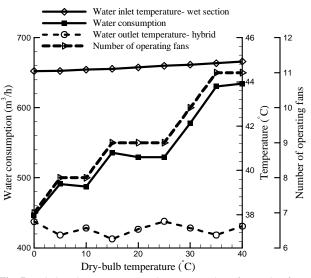


Fig. 7 Variations in water consumption rate, number of operating fans, water inlet temperature in the wet section and water outlet temperature of the hybrid cooling tower for various dry-bulb temperatures- fan switching (on/off) airflow control system

شکل 7 تغییرات نرخ مصرف آب، تعداد فن روشن، دمای آب ورودی به قسمت تر و دمای آب خروجی برج خنک کن دوگانه به ازای دماهای حباب خشک مختلف-سیستم کنترل دبی هوا از طریق تعیین تعداد فن روشن محاسبه شده توسط برنامهها برای مجموع 12 سل برج تر در دماهای مختلف محیط، برای دو سیستم متفاوت کنترل دبی هوا، با دادههای تجربی مقایسه شده است. با توجه به "شکل 5"، در حالت کنترل دبی به صورت بهینه، کمترین و بیشترین خطا نسبت به نتایج تجربی به ترتیب 0.70 و 7.180 و در حالت کنترل دبی از طریق تعیین تعداد فن روشن، کمترین و بیشترین خطا در نسبت به نتایج تجربی به ترتیب 1.260 و 1.260 میباشد. میانگین خطا در دماهای مختلف در حالت کنترل دبی هوا به صورت بهینه 1.260 و در حالت کنترل از طریق تعیین تعداد فن روشن 1.260 است. در "شکل 1.260 نمودار مربوط به سنجش اعتبار نتایج شبیهسازی مبدلهای حرارتی هوا-خنک آورده شده است.

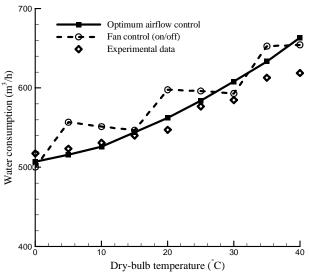


Fig. 5 Comparison of water consumption rates of wet tower between simulated results (for two different airflow control systems) and experimental data for various dry-bulb temperatures

شکل 5 مقایسهی نرخ مصرف آب محاسبه شده ی برج تر (برای دو سیستم متفاوت کنترل دیی هوا) با دادههای تجربی به ازای دماهای حباب خشک مختلف

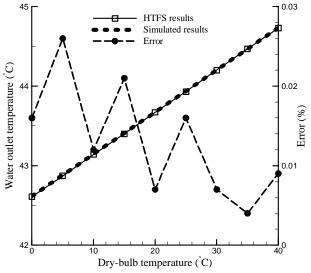


Fig. 6 Comparison of water outlet temperatures of the air-cooled heat exchangers between the simulated results and results obtained by HTFS for various dry-bulb temperatures

شکل 6 مقایسهی دمای آب خروجی از مبدلهای هوا-خنک بین نتایج محاسبه شده و نتایج HTFS به ازای دماهای حباب خشک مختلف

آن كاهش ظرفيت خنككاري مبدلها با افزايش دماي محيط است.

همانطور که در "شکل 7" مشاهده می شود، نرخ مصرف آب با بالا رفتن دمای حباب خشک افزایش قابل توجهی داشته است. دلیل این موضوع، کاهش ظرفیت خنک کاری قسمت تر و مبدلهای هوا-خنک در دماهای بالا و در نتیجه نیاز به تبخیر و مصرف آب بیشتر است.

در شرایط هوایی اصفهان، با افزایش دمای حباب خشک، رطوبت نسبی کاهش پیدا می کند. با توجه به این که افزایش هر یک از این دو پارامتر در صورت ثابت بودن دیگری باعث افزایش نسبت رطوبت و در نتیجه رطوبت ویژه میشود؛ در حالت افزایش یکی و کاهش دیگری، نمی توان قانون خاصی برای افزایش یا کاهش رطوبت ویژه تعیین کرد. بسته به این که دمای حباب خشک چقدر افزایش و رطوبت نسبی چقدر کاهش یابد، ممکن است مقدار رطوبت ویژه بیشتر یا کمتر گردد. اگر تغییرات رطوبت نسبی نسبت به دمای حباب خشک کم باشد، به طوری که نسبت به تغییرات دمای حباب خشک تاثیر کمتری بر نسبت رطوبت داشته باشد، انتظار می رود در صورت ثابت بودن دبی هوا، با افزایش دمای حباب خشک، مصرف آب کاهش یابد. دلیل این موضوع آن است که در دماهای کم، میزان دمای حباب تر نیز اندک می-باشد و در نتیجه اختلاف آن با دمای آب ورودی به برج خنک کن تر $^{\circ}$ (45 $^{\circ}$ زیاد است. در نتیجه در دماهای پایین در صورت ثابت بودن دبی هوا، هم میزان تبخیر و انتقال حرارت بیشتر بوده و هم دمای خروجی آب به مقدار قابل ملاحظهای کمتر است. به همین دلیل است که در منحنی مصرف آب "شکل 7"، بعضا با افزایش دمای حباب خشک و ثابت بودن تعداد فن روشن، نرخ مصرف آب دچار کاهش اندکی شده است.

در "شکل 8" مقایسهای بین مصرف آب برج خنک کن دوگانه و برج تر برحسب دمای حباب خشک، در حالت کنترل دبی با تعیین تعداد فن روشن آورده شده است. با توجه به این شکل میتوان دریافت که رفتار منحنی مصرف آب در برج دوگانه و برج تر مشابه هم میباشد.

دلیل مشابهت رفتار منحنیهای مصرف آب برجهای خنککن تر و دوگانه آن است که در حالت کلی مبدلهای حرارتی هوا-خنک هیچ مصرف

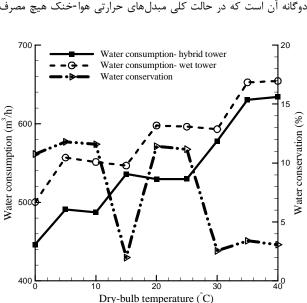


Fig. 8 Comparison of water consumption rates between the wet and hybrid cooling towers for various dry-bulb temperatures- fan switching (on/off) airflow control system

شکل 8 مقایسه ی نرخ مصرف آب بین برجهای خنک کن تر و دوگانه به ازای دماهای حباب خشک مختلف- سیستم کنترل دبی هوا از طریق تعیین تعداد فن روشن

آبی ندارند و تنها قسمت تر برج خنک کن دوگانه باعث اتلاف آب می گردد. همچنین باید این نکته را در نظر گرفت که در برج دوگانه، عمده ی حرارت از قسمت تر دفع می گردد و در نتیجه تاثیر قسمت تر بر روی عملکرد برج دوگانه از قسمت خشک بیشتر است.

منظور از صرفهجویی در مصرف آب در حقیقت کاهش مصرف آب در برج دوگانه نسبت به برج تر میباشد. علیرغم این که انتظار میرود کاهش مصرف آب در دماهای پایین بیشتر باشد، منحنی صرفهجویی در مصرف آب در "شکل 8" دارای رفتار منظمی نیست. دلیل این امر تغییرات رطوبت نسبی در دماهای حباب خشک مختلف و همچنین نوسان ناگهانی دبی هوا در حالت کنترل تعداد فن است. با توجه به "شکل 8" متوسط میزان صرفهجویی در مصرف آب در دماهای مختلف حباب خشک محیط برابر %7.5 است.

در "شكل 9" مصرف آب برج دوگانه و برج تر در ميانگين دماى ماههاى مختلف سال، با فرض كنترل دبى از طريق تعيين تعداد فن روشن، با هم مقايسه شدهاند. ماههاى سال ميلادى بوده و به صورت شمارههاى 1 الى 12 (ژانويه تا دسامبر) روى شكل مشخص شدهاند. با اين كه انتظار مىرود در ماههاى سرد سال مانند دسامبر و ژانويه ميزان كاهش مصرف آب نسبتا بيشتر باشد، ولى با توجه به "شكل 9" ملاحظه مىشود كه الزاما چنين نيست. اين موضوع ناشى از تاثير تغييرات رطوبت نسبى و يا اضافه يا كم شدن ناگهانى دبى هوا مىباشد. با دقت در "شكل 9" مىتوان دريافت كه در صورت استفاده از سيستم كنترل دبى هوا از طريق تعيين تعداد فن روشن، به طور ميانگين در طول سال صرفهجويى در مصرف آب حدود %6.9 است. نكتهى قابل توجه در "شكلهاى 8 و 9" اين است كه در حالت كلى ميزان مصرف آب با افزايش دماى حباب خشك محيط زياد مىشود؛ زيرا با افزايش دماى حباب خشك محيط زياد مىشود؛ زيرا با افزايش دماى حباب خشك، از يک طرف ظرفيت خنک کارى مبدلها كاهش يافته و دماى آب ورودى به قسمت تر افزايش مىيابد و از طرفى عملكرد قسمت تر افت

دمای حباب تر در عملکرد برجهای خنککن تر تاثیر زیادی دارد. به

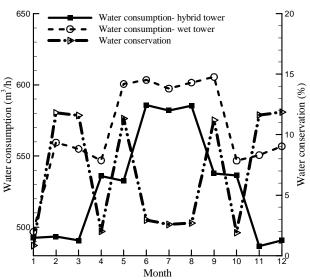


Fig. 9 Comparison of water consumption rates between the wet and hybrid cooling towers in 12 months (for monthly average temperatures) during a year- fan switching (on/off) airflow control system

شکل 9 مقایسهی نرخٌ مصرف آب بین برجهای خنک کن تر و دوگانه طی 12 ماه سال (به ازای میانگین دمای ماهانه)- سیستم کنترل دبی هوا از طریق تعیین تعداد فن روشن

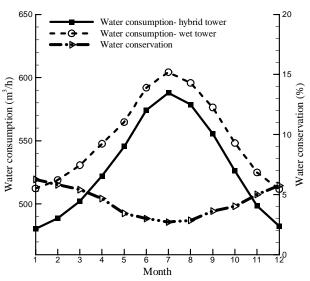


Fig. 11 Comparison of water consumption rates between the wet and hybrid cooling towers in 12 months (for monthly average temperatures) during a year- optimum airflow control system

شکل 11 مقایسه ی نرخ مصرف آب بین برجهای خنک کن تر و دوگانه طی 12 ماه سال (به ازای میانگین دمای ماهانه) - سیستم کنترل بهینه ی دبی هوا

در حدود % 4.3 است. دلیل کمتر بودن این عدد در مقایسه با حالت استفاده از سیستم کنترل تعداد فن روشن، این است که تنظیم دبی در برج تر نیز در این حالت به صورت بهینه انجام میپذیرد. همچنین در سیستم بهینهی کنترل دبی هوا، دمای آب خروجی از برج روی 37.2° تنظیم شده است؛ در حالی که در سیستم کنترل دبی از طریق تعیین تعداد فن روشن، یک حد مجاز برای تجاوز دمای آب خروجی از 37.2° در نظر گرفته شده است.

در "شکل 11" این نکته را به وضوح می توان دریافت که در ماههای گرم سال (ژولای و آگوست)، صرفهجویی در مصرف آب به کمترین مقدار خود رسیده است. در ماههای ژانویه و دسامبر که دمای محیط پایین است، میزان صرفهجویی در مصرف آب بیشترین مقدار را دارا است. در ماههای سرد سال، مبدلهای هوا-خنک قادر خواهند بود دمای آب خنک کن را پیش از ورود به هسته ی خنک کننده ی برج تر به میزان بیشتری کاهش دهند و با این کار باعث صرفهجویی بیشتری در مصرف آب گردند.

همانطور که قبلا ذکر شد، دبی هوا و دمای آب ورودی به هسته ی خنک کننده و شرایط محیطی تاثیر قابل توجهی بر نرخ مصرف آب دارند. در دوگانهسازی به طریقی که در این تحقیق بدان پرداخته شده، کاهش مصرف آب برج خنک کن از طریق کاهش دمای آب ورودی به هسته ی خنک کننده مد نظر قرار گرفته است. در واقع هر چه دمای آب ورودی به قسمت برج تر کمتر باشد، اختلاف این دما با دمای آب خروجی در نقطه ی طرح (دمای هدف) کمتر بوده و برای رسیدن به این دما انتقال حرارت و در نتیجه تبخیر آب کمتری مورد نیاز است. با توجه به نتایج، در صورتی که برج خنک کن تر به برج دوگانه تبدیل نگردد و تنها سیستم کنترل دبی هوای آن بهینه شود، متوسط نرخ سالانهی صرفهجویی در مصرف آب آن در حدود $\frac{\rm cm}{\rm h}$ 16.02 (معادل %2.8) بوده و در نتیجه میزان سالانهی صرفهجویی در مصرف آب حدود $\frac{\rm cm}{\rm h}$ 2.8% حدود

طبق نتایج به دست آمده، برای سیستم کنترل دبی از طریق تعیین تعداد فن روشن، میزان متوسط نرخ سالانهی صرفهجویی در مصرف آب حاصل از دوگانهسازی برج تر حدود $\frac{m^3}{h}$ 39.25 (معادل %6.9) و برای سیستم

همین دلیل، بالا رفتن دمای حباب خشک و در نتیجه افزایش دمای حباب تر باعث کاهش ظرفیت خنک کاری قسمت تر شده و با توجه به دمای نسبتا زیاد آب ورودی به قسمت تر به دلیل محدودیت حجم مبدلها، برای رساندن دمای آب خروجی به مقدار مجاز، دبی هوای بیشتری مورد نیاز خواهد بود؛ این موضوع باعث افزایش مصرف آب می شود. در "شکل 9" می توان مشاهده نمود که نرخ مصرف آب در ماه ژولای (گرمترین ماه سال) از ماههای قبل و بعد کمتر است. دلیل این موضوع تغییرات رطوبت نسبی طی ماههای متوالی و همچنین نوسان ناشی از تغییر ناگهانی دبی به واسطه ی سیستم کنترل دبی به کار رفته است.

3-4 سيستم كنترل بهينهى دبى هوا

در "شکل 10" نرخ مصرف آب برج تر و برج دوگانه برای سیستم کنترل دبی بهینه به ازای دماهای حباب خشک مختلف محیط با هم مقایسه شدهاند. با توجه به این شکل می توان مشاهده نمود که اولا منحنی مصرف آب برجهای تر و دوگانه دارای نوسانهای ناگهانی نیست، ثانیا منحنی صرفهجویی مصرف آب رفتار منظمی داشته و با افزایش دمای محیط کاهش می یابد. در واقع با افزایش دمای محیط، تاثیر مبدلهای هوا خنک در کاهش دمای آب ورودی به قسمت تر کم شده و در نتیجه مصرف آب برج تر افزایش پیدا می کند. مزیت مهم سیستم کنترل بهینهی دبی هوا علاوه بر جلوگیری از نوسان در نرخ مصرف آب، تنظیم دقیق دمای آب خروجی از برج بر روی دمای نقطهی نرخ مصرف آب، تنظیم دوی در حالت کنترل تعداد فن روشن، به دلیل بزرگ طرح است. در صورتی که در حالت کنترل تعداد فن روشن، به دلیل بزرگ بودن بستههای دبی هوا که به سیستم اضافه و یا از آن کم می شود، نمی توان حمای آب را دقیق بر روی 30. 31. 32. 33. 33. 34. 35. 35. 35. 36. 36. 37. 37. 37. 38. 39.

در "شکل 11" مصرف آب برج دوگانه به ازای ماههای مختلف سال آورده شده و با مصرف آب برج تر مقایسه گردیده است. با توجه به این شکل، کاهش مصرف آب نسبت به برج تر در ماههای مختلف سال به طور میانگین

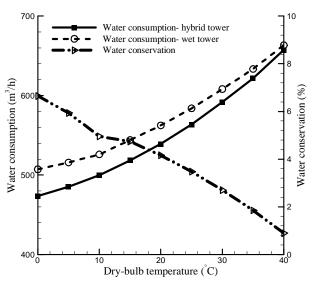


Fig. 10 Comparison of water consumption rates between the wet and hybrid cooling towers for various dry-bulb temperatures- optimum airflow control system

شکل 10 مقایسهی نرخ مصرف آب بین برجهای خنک کن تر و دوگانه به ازای دماهای حباب خشک مختلف- سیستم کنترل بهینهی دبی هوا

کنترل بهینه ی دبی هوا حدود $\frac{m^3}{h}$ 23.79 (معادل (4.3)) به دست آمده است. باید توجه داشت که مقدار صرفهجویی (4.3) برای حالتی است که دبی هوا در هر دو برج خنک کن تر و دوگانه توسط سیستم بهینه کنترل شود؛ در حالی که متوسط نرخ سالانه ی کاهش مصرف آب در برج دوگانه با سیستم بهینه ی کنترل دبی هوا، نسبت به برج تر با سیستم کنترل تعداد فن روشن (شرایط فعلی نیروگاه) $\frac{m^3}{h}$ (معادل (4.3)) است. بنابراین طبق نتایج به دست آمده، در صورت دوگانهسازی برج تر بدون تغییر سیستم کنترل دبی هوای فعلی (سیستم کنترل تعداد فن روشن)، سالانه در حدود (4.3) 343830 m مورت تغییر سیستم کنترل دبی هوا (ستفاده از سیستم بهینه ی کنترل دبی هوا)، سالانه در حدود (4.3) 348718 m مصورت تغییر سیستم کنترل دبی هوا)، سالانه در حدود (4.3)

با توجه به این که در دوگانهسازی به کار رفته در این تحقیق، سعی شده کمترین تغییرات ممکن در ساختار برج تر ایجاد شود، یعنی تغییری در هستهی خنککنندهی برج و همچنین دبی و دمای آب ورودی و خروجی چگالنده انجام نگیرد، این میزان صرفهجویی در میزان مصرف آب مناسب به نظر می رسد.

4-4- توجيه اقتصادي

تحلیل دقیق و جامع اقتصادی به صورت کمی، نیازمند اطلاعات وسیع و دقیق راجع به جزئیات اجرایی طرح و همچنین بررسیهای زیاد است. در این بخش، مقایسهای بین توان مصرفی فنها و هزینهی ناشی از آن، در دو روش متفاوت کنترل دبی هوا انجام میپذیرد و توضیحاتی پیرامون توجیه اقتصادی دوگانهسازی مورد استفاده ارائه میشود. مقایسهی توان مصرفی فنها در برج تر برای دو سیستم متفاوت کنترل دبی هوا در "شکل 12" آورده شده است. با توجه به "شکل 12" توان مصرفی فنها و در نتیجه هزینهی برق مصرفی، برای حالت کنترل دبی بهینه، در تمامی دماها به میزان قابل توجهی از سیستم دیگر کمتر است. توان مصرفی هر کدام از فنهایی که در شرایط فعلی برای 12 سل برج تر نیروگاه اسلامآباد در حال کار هستند، 125 kW میباشد [20]. در سیستم کنترل دبی هوا توسط کنترل تعداد فن روشن، هر

کدام از فنها در دور ثابت کار کرده و توان ثابتی را مصرف می کند. یعنی اگر

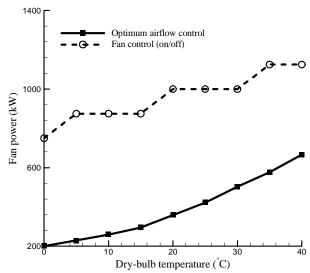


Fig. 12 Comparison of fan power consumption in the wet tower between the two different airflow control systems

شکل 12 مقایسه بین توان مصرفی فنها در برج تر برای دو سیستم متفاوت کنترل دبی هوا

تنها یک فن روشن باشد WW 125 و اگر به عنوان مثال 8 فن روشن باشد، 8 برابر این مقدار یعنی 1000 kW توان مصرفی فنهای برج خواهد بود. برای سیستم کنترل بهینه ی دبی با توجه به روشن بودن 12 فن و کارکرد با دور برابر، هر فن با دور کمتری نسبت به سیستم کنترل تعداد فن روشن (فنهای تکسرعته) کار می کند. تاثیر این میزان کاهش دور بر میزان کاهش توان مصرفی فنها زیاد است؛ زیرا توان مصرفی فنها با مکعب دور آنها متناسب است. با توجه به "شکل 12" به طور متوسط، میزان توان مصرفی در سیستم کنترل دبی بهینه %59 نسبت به سیستم دیگر کمتر است. با در نظر گرفتن کنترل دبی بهینه شبح نسبت به سیستم دیگر کمتر است. با در نظر گرفتن این مطلب که اجرای طرحهای دیگر برای کاهش مصرف آب برج خنک کن (مانند جایگزینی با برج خشک یا دوگانه)، به دلایلی مانند به کارگیری مصالح بیشتر، تغییرات اساسی در ساختمان برج تر، تاثیر بر دیگر اجزای نیروگاه، محوطه ی اشغالی زیادتر و بعضا برق مصرفی بالاتر، نسبت به طرح ارائه شده در این پژوهش مستلزم تخصیص هزینه ی زیادتری است؛ هزینه ی اقتصادی اجرای طرح دوگانهسازی ارائه شده در این تحقیق، نسبتا اندک میباشد.

5- جمع بندي

در این پژوهش، تبدیل برج خنک کن تر به برج خنک کن دوگانه توسط مبدلهای حرارتی هوا-خنک متصل به آن، به منظور کاهش مصرف آب مورد مطالعه و شبیهسازی قرار گرفته است. شبیهسازی با فرض نصب مبدلهای حرارتی هوا-خنک در قسمت فوقانی هسته ی خنک کننده در اطراف بدنه ی برج تر انجام شده است. در شبیهسازیهای انجام شده برای برجهای خنک کن تر و دوگانه، دو سیستم متفاوت کنترل دبی هوا مدنظر قرار داده شده است. در سیستم اول دبی هوا از طریق تعیین تعداد فن در حال کار و در سیستم دوم به صورت بهینه (به طور نسبتا دقیق) کنترل می شود. برای سنجش اعتبار نتایج شبیهسازی برج تر از دادههای واقعی نیروگاه و برای اعتبارسنجی نتایج شبیهسازی مبدلهای هوا-خنک از نتایج نرمافزار HTFS استفاده گردید. در ذیل نتایج مهم و اصلی تحقیق آورده شده است:

- 1) در حالت کلی، سیستم کنترل بهینهی دبی هوا نسبت به سیستم کنترل تعداد فن روشن مناسبتر میباشد. زیرا در این سیستم هم از نوسانهای ناگهانی دبی هوا و در نتیجه مصرف آب جلوگیری میشود و هم میتوان دمای آب خروجی از برج را با دقت خوبی بر روی شرایط طراحی تنظیم نمود. توان مصرفی فنها نیز در سیستم کنترل دبی به صورت بهینه کمتر است.
- 2) برای هر دو سیستم کنترل دبی، در حالت کلی میزان مصرف آب برجهای تر و دوگانه با افزایش دمای حباب خشک محیط افزایش می ابد. همچنین میزان صرفه جویی در مصرف آب، حاصل از دوگانه سازی برج تر، در دماهای بالا و در ماههای گرم سال کمتر است.
- 3) در حالت کنترل دبی از طریق تعیین تعداد فن روشن، منحنی نرخ صرفهجویی در مصرف آب به دلیل نوسان ناگهانی دبی هوا، دارای رفتار نسبتا نامنظم میباشد؛ ولی در حالت کنترل بهینهی دبی این بینظمیها مشاهده نمیشود.
- حتی در صورت عدم دوگانهسازی برج تر، استفاده از سیستم کنترل بهینهی دبی هوا به جای سیستم کنترل تعداد فن روشن می تواند میزان سالانهی مصرف آب برج تر را در حدود 140335 m³ کاهش دهد.
- میزان صرفهجویی سالانه در مصرف آب، حاصل از تبدیل برج تر به برح دوگانه، برای دوگانهسازی توسط سیستم کنترل تعداد فن روشن حدود 343830 m³

- [8] S. R. SabbaghYazdi, S. Gharehjanloo, Proposition of obliqueable ring installation at crown of the Hellertype cooling tower for reduction of throttling effect in windy condition, *Modares Mechanical Engineering*, Vol. 14, No. 3, pp. 185-193, 2014. (in Persian فارسى)
- [9] W. Asvapoositkul, M. Kuansathan, Comparative evaluation of hybrid (dry/wet) cooling tower performance, *Applied Thermal Engineering*, Vol. 71, No. 1, pp. 83-93, 2014.
- [10] M. M. El-Wakil, Powerplant Technology, pp. 268-283, New York: McGraw-Hill, 1984.
- [11] J. C. Kloppers, D. G. Kröger, A critical investigation into the heat and mass transfer analysis of crossflow wet-cooling towers, *International Journal of Heat and Mass Transfer*, Vol. 48, No. 3-4, pp. 765-777, 2005.
- [12] W. Asvapoositkul, S. Treeutok, A simplified method on thermal performance capacity evaluation of counter flow cooling tower, *Applied Thermal Engineering*, Vol. 38, pp. 160-167, 2012.
- [13] J. C. Kloppers, D. G. Kröger, Cooling tower performance: A critical evaluation of the Merkel assumptions, Research and Development Journal of The South African Institution of Mechanical Engineering, Vol. 20, No. 1, pp. 6-10, 2004.
- [14] E. U. Schlunder, Heat exchanger design handbook, pp. 1257-1272, Washington, D.C.: Hemisphere, 1986.
- [15] F. Osterle, On the analysis of counter-flow cooling towers, *International Journal of Heat and Mass Transfer*, Vol. 34, No. 4-5, pp. 1313-1316, 1991.
- [16] R. K. Singla, K. Singh, R. Das, Tower characteristics correlation and parameter retrieval in wet-cooling tower with expanded wire mesh packing, *Applied Thermal Engineering*, Vol. 96, pp. 240-249, 2016.
- [17] J. R. Picardo, J. E. Variyar, The Merkel equation revisited: a novel method to compute the packed height of a cooling tower, *Energy Conversion and Management*, Vol. 57, pp. 167-172, 2012.
- [18] D. R. Baker, H. A. Shryock, A comprehensive approach to the analysis of cooling tower performance, ASME Journal of Heat Transfer, Vol. 83, No. 3, pp. 339-349, 1961.
- [19] S. A. Leeper, Wet cooling towers: rule-of-thumb design and simulation, EG & G, Idaho, pp. 2-6, 1981.
- [20] Cooling tower documents No. C.583 and C.749, Islam Abad Power Plant, Isfahan, Iran, 1988.
- [21] F. P. Bleier, Fan Handbook: Selection, Application, and Design, pp. 122-135. New York: McGraw-Hill, 1998.
- [22] API Standard 661, Petroleum, Petrochemical, and Natural Gas Industries— Air-cooled Heat Exchangers, 7th edition, American Petroleum Institute, Washington, D.C., 2013.
- [23] K. Thulukkanam, Heat exchanger design handbook, pp. 95-381, New York: CRC Press, 2013.
- [24] W. M. Kays, A. L. London, Compact heat exchangers, pp. 33-69, New York: McGraw-Hill, 1984.
- [25] R. W. Serth, T. G. Lestina, Process heat transfer: Principles, applications and rules of thumb, pp. 515-517, San Diego: Academic Press, 2014.

- دبي هوا در حدود 348718 m³ به دست آمد.
- 6) دوگانهسازی ارائه شده در این تحقیق، با توجه به شرایط برجهای خنک کن تر نیروگاه اسلام آباد، عملی بوده و نیازمند تخصیص هزینه ی کمتری نسبت به روشهای دیگر دوگانهسازی می باشد.
- 7) با توجه به این که در دوگانهسازی به کار رفته در این پژوهش، سعی شده کمترین تغییرات ممکن بر روی ساختمان برج تر انجام شود و همچنین عملکرد چگالنده و دیگر اجزای نیروگاه دچار اخلال نگردد، میزان به دست آمدهی صرفهجویی در مصرف آب مناسب و رضایت بخش به نظر می رسد.

6- تقدير و تشكر

نویسندگان این مقاله بر خود لازم میدانند که از مسئولین و کارکنان محترم نیروگاه اسلامآباد اصفهان، به ویژه مهندس محمدحسن ملکمحمدی به خاطر مساعدتها و زحماتشان، کمال تقدیر و تشکر را به عمل آورند.

7- مراجع

- R. E. Cates, Parallel air path wet-dry water cooling tower, US Patent No. 3923935, 1975.
- [2] L. R. Glicksman, W. R. Rohsenow, Wet/dry cooling tower and method, US Patent No. 4269796, 1981.
- [3] V. Vodicka, H. Fichtner, Hybrid cooling tower for power station, DE Patent No. 19611627, 1997.
- [4] E. Rezaei, S. Shafiei, A. Abdollahnezhad, Reducing water consumption of an industrial plant cooling unit using hybrid cooling tower, *Energy Conversion* and Management, Vol. 51, No. 2, pp. 311-319, 2010.
- [5] M. H. Malekmohammadi, H. Beheshti, H. Ahmadikia, The effect of water temperature and usage of hybrid cooling system on the water consumption of Isfahan power plant, *Proceedings of The 15th Fluid Dynamics Conference*, Bandarabbas, Iran, December 17-19, 2013. (in Persian)
- [6] Z. Szabo, L. Ludvig, A. Balogh, Hybrid cooling system, US Patent No. 13513730, 2013.
- [7] M. A. Ardekani, M. A. Ranjbar, Field study of airflow pattern through radiator of Heller dry cooling tower, *Modares Mechanical Engineering*, Vol. 13, No. 11, pp. 30-40, 2014. (in Persian فأرسى)