

## دانشگاه صنعتی شریف

دانشکدهی مهندسی برق

گزارش بازدید از نیروگاه شهید منتظر قائم کرج

سیستم های تولید انرژی الکتریکی(نیروگاه)

سیدبردیا برائی نژاد (۹۲۱۰۱۲۲۹)

استاد: دكتر عباس پور

تاریخ بازدید: ۱/۰۱۰۹

## هر ست

٣	، ای در مورد نیروگاه منتظر قائم	مقدمه
٥	ر سبکل نیرو گاه با محاسبات ، جداول و نمودار ها	, رسے

## مقدمه ای در مورد نیروگاه منتظر قائم

مجموعه نیروگاه شهید منتظرفائم (در کیلومتر ۷ جاده کرج به ملارد، تأسیس شهریور ۱۳۵۰)، یکی از نیروگاههای ایران با ظرفیت تولید ۱۳۰۰ مگاوات است. این مجوعه شامل ۳ واحد بخاری ، سیکل ترکیبی و گازی است. بازدید ما از واحد نیروگاه بخاری بود که ظرفیت اسمی آن ۲۲۵/۲ مگاوات است. شرکت های سازنده ی بخش های مختلف این نیروگاه عبارتند از:

توربین ژنراتور: شرکت جنرال الکتریک

بويلر: شرکت Combustion Engineering

برج خنک کننده: شرکت Marley

تصفیه خانه: شرکت Cararer

سیستم کنترل: شرکت Baily

كارهاى ساختمانى: شركت ميتوسوئى ليميتد ژاين

خدمات طراحی و مهندسی: شرکت ساندرسون و پورتر آمریکا

سوخت ایس نیروگاه در گذشته مازوت بوده است. اما از سال ۷۷ به بعد از گاز طبیعی به عنوان سوخت جایگزین استفاده می گردد. (به جهت هزینه، آلودگی و مشکلات فنی کمتر. به عنوان مثال، یکی از مشکلات فنی که مازوت ایجاد می کند تولید گوگرد است که باعث ایجاد سولفوریک اسید می شود و باعث خوردگی بخش های مختلف می گردد.)

ژنراتور ها از نوع سنکرون جریان متناوب دو قطبی کوپله شده مستقیم با توربین است. روتور ژنراتور از نوع یکپارچه است و مجموعه ی روتور و استاتور توسط هیدروژن خنک می شود. برق تولیدی ژنراتور ها ۱۵ کیلو ولت بوده که با ورود به ترانس های افزاینده (جهت کاهش تلفات مسیر) به ۲۳۰ کیلو ولت می رسد.

در ساختار كلى سيكل بخار اين نيروگاه از ٣ توربين فشار قوى (HP)، فشار متوسط (IP) و فشار پايين (LP) استفاده مى شود كه همه هم محور اند.پره هاى توربين هاى HP از نوع ضربه اى ١٠ طبقه است و پره هاى توربين الا از نوع ضربه اى + عكس العملى ٩ طبقه است و پره هاى توربين LP از نوع عكس العملى ٥×٢ طبقه مى باشد.

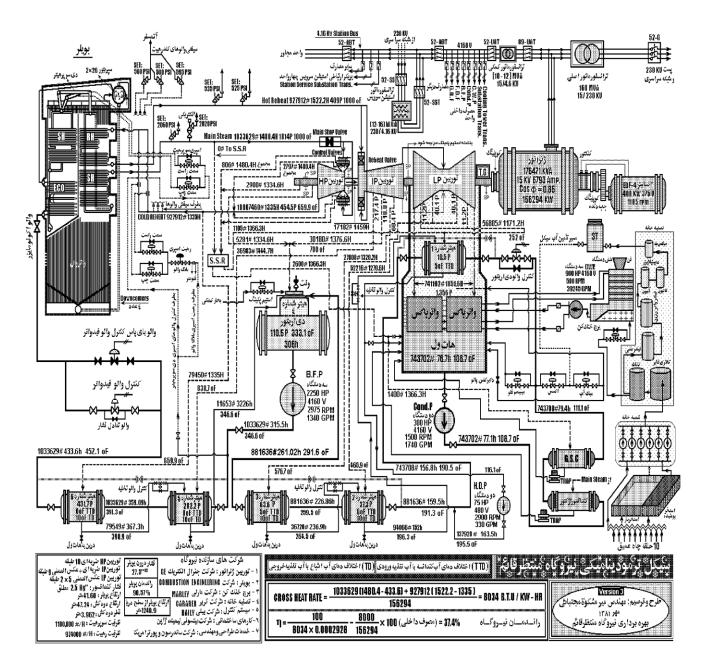
بــویلر از نــوع مخــزن دار اســت و دارای دو SuperHeater یــک Economizer بــا ســاختار مثلثــی و یــک ReHeater است. راندمان بویلر ۹۰/۵۷ درصد است.

یک ReHeater بین توربین HP و IP وجود دارد.(بین IP و LP هیچ ReHeater ای نیست.)

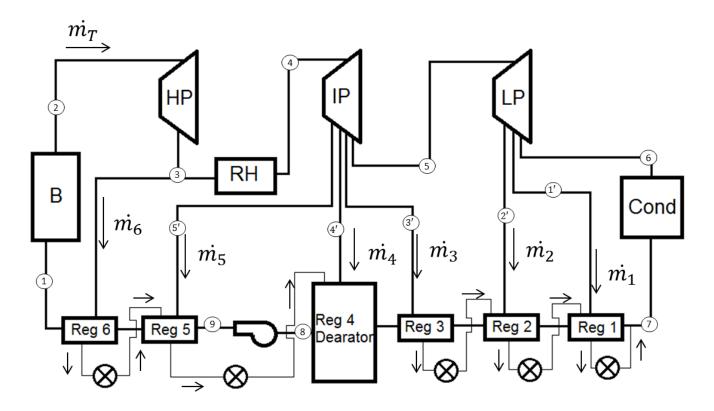
7 برج خنک کننده در ایـن نیروگـاه و جـود دارد کـه معمـولا دوتـای آن هـا از مـدار خـارج هسـتند و ٤ تـای موجـود در مدار از نوع تر می باشند.

در این سیکل Regenerator 7 وجود دارد که یکی از آن ها از نوع باز می باشد که همان Regenerator است. بقیه از نوع بسته اند. Regenerator های ۵ و ۲ از نوع فشار قوی اند و مابقی از نوع فشار ضعیف.

## بررسی سیکل نیروگاه به همراه محاسبات ، جداول و نمودار ها



شکل ۱: سیکل ترمودینامیکی نیروگاه منتظرقائم



شکل ۲: سیکل شماتیک طراحی شده برای سیکل بخار نیروگاه

با توجه به نبود ReHeater بین دو توربین IP و LP در محاسبه کار کل و راندمان سیکل با آن کاری نداریم.

and the second s		آب و یخار ) در سیک		
N = 176.471 M.V.A	PF = 0.85 P <sub>H2</sub> = 30 PSI			
	كار PF = 0.89 P <sub>H2</sub> = 30 PSI			
p = 1فشار بخار در خروجی توربین	.356	.2 = فشاركندانسور	5	ئندانسور
1833 KW = افت زنراتور			543 KW	ئت
P = 1819 PSI		$S/R \longrightarrow 1005/$		خار 3000 RPM
سيال	<u>له</u> فلو	PSI فشار	01 من	<u>BTU</u> انتالېي
بخاراصلي بويلر - تراتل	1108000	1419	١٠٠٥	1447/1
بخار غروجی توربین HP	1.4888	441/4	_	1740/14
بخار کندرهیت	1001814	441/4	809/9	1740/14
بخار هاث رهيت	1001515	FFT/T	991/A	1017/8
بخار أخرين مرحله توربين	19769	1/708		1040/98
بخار ليک آف کنترل والوها به کلدرهيت	7757	FY1/9	_	1447/1
بخار ونت دی اریتور	٥٠	_	_	0.00000000
بدار ازیکنگشماره ۴مازط بزیلرداروالره کندانسور	14011	44./9	_	1409/80
Extraction Steam To Hea				0.04.00.00
	9×5V×	17/73	744	خار برداشتی هیترها ۱۱۶۷/۰۷
از توربین LP هیتر شماره ۱ به میتر	5.5Y.	17/11	144/4	1154/04
از تورین LP هیتر شماره ۲ به میتر	07748 07748	40/07 T9/78	FT9/T FT9/T	170-/09
از توربین ۱.P هیتر شماره ۳ به میتر	T5YT+ T5YT+	YF YF	047/8 047/8	15°4/24
از تربین LP آمیکی <sub>۱۲</sub> هیتر شماره ۴ آریکیک <sub>۱۲</sub> ۱	7979° 7979°	171/7 174/5	515/T 515/T	1771/0F
ربرب ربان + 1	2772	1727		1750/15
از توربین ۱.P هیتر شماره ۵ به میتر	79359 79359	757/T 77A/D	ATY/T ATS/1	1447/97
الاتوربين ۱،P هيتر شماره ۶ به هيتر	75777 75777	441/4 450/4	55T/Y	1740/4 1774/Y
ازلیکآنکننزلوالوها ازبکینگ # ۱ جمع SSR	75°° 75°°	10/4	=	14AT/1 1740/14
بری مین ایمار(3&4)یخارخروجی از به میتر نمار در	7800	10/9		1770/74
به هیشرنساره کا انتخار کسروجی از به کلنداگزاستراازیکینگهاا SSR	1757 1500	17/×T		17Y+/TA
	10.0000		- C II	The state of the s
ازبخار به اب بخار ورودی	YASTEL	1/105	يناميحي	ىيىر فاز سيال ترمود ۷۹/۲۱
درین های ورودی کند انسی	AATF		=	9 <u>-2-2</u>
ازسیستم سیل آب خروجی	17.0 1.07VD	1/205	117/1	A=/11
آب ورودی آب خروجی کندانسیت پمپ	A-2772	T80/1	111/T 111/F	74/T1 A=/=F
یغار از سیناستیم آب ورودی ایراژکتور آب خروجی	AY 0 A 0 0 7 7 0 A 0 0 7 7 0	7V°	1000 111/F 117/A	15AT/1 A=/=5 A1/=1
خار از یکینگ ها گلتداگزاستر آب ورودی آب خروجی	17Y-/FA A1/-1 AT/YF	1500 A00770 A00770	=	117/A 118/A
آب ورودی آب خروجی آب کدار در هیتر شماره ۱	A-0770 A-0770 FT-TY	Ξ	115/A 137/A	74/4 108/A

جدول ۱: مشخصات سیال (آب و بخار) در سیکل نیروگاه

$\dot{m}_T$	1106500 lbm/h		
$\dot{m}_1$	60670 lbm/h		
$\dot{m}_2$	57346 lbm/h		
$\dot{m}_3$	36720 lbm/h		
$\dot{m}_4$	29790 lbm/h		
$\dot{m}_5$	39569 lbm/h		
$\dot{m}_6$	76572 lbm/h		

جدول ۲: پخش جرمی سیال در سیکل

نقطه	T (F°)	P (psi)	h (Btu/lbm)	s (Btu/lbm.R°)	$v(ft^3/lbm)$	X (%)	وضعيت
1	457.1	1827	438.5	0.6372	0.02008	0	آب مادون سرد
2	1005	1819	1483.1	1.576	0.4386	100	بخار فوق گرم
3	668.1	471.9	1340.14	1.603	1.566	100	بخار فوق گرم
4	991.8	443.3	1517.14	1.748	1.911	100	بخار فوق گرم
6	112.1	1.356	1045.96	1.84	235	93.8	مخلوط آب و بخار
7	111.1	1.317	79.4	0.1497	0.08954	0	آب مادون سرد
8	335.1	110.5	386	0.4813	0.01779	0	آب مادون سرد
9	346.6	1876	315	0.4991	0.01855	0	آب مادون سرد
1'	244.9	12.39	1167.07	1.799	34.55	100	بخار فوق گرم
2'	429.2	40.57	1250.59	1.775	13.65	100	بخار فوق گرم
3'	543.6	73	1304	1.767	11.6	100	بخار فوق گرم
4'	686.2	131.2	1371.04	1.766	5.546	100	بخار فوق گرم
5'	837.3	243.3	1442.97	1.758	3.154	100	بخار فوق گرم
6'	662.7	471.9	1340.4	1.6	1.501	100	بخار فوق گرم

جدول ٢: خواص نقاط

$$\dot{Q}_B = \dot{m}_T \times (h_2 - h_1) = 1106500 \times (1483.1 - 433.36) = 1161537710 \frac{Btu}{h}$$

$$\dot{Q}_{RH} = (\dot{m}_T - \dot{m}_6) \times (h_4 - h_3) = (1106500 - 76572) \times (1517.6 - 1340.14)$$

$$= 182771022.9 \frac{Btu}{h}$$

$$\dot{W}_{HP} = \dot{m}_T \times (h_2 - h_3) = 1106500 \times (1483.1 - 1340.14) = 158185240 \frac{Btu}{h}$$

$$\begin{split} \dot{W}_{IP} + \dot{W}_{LP} &= (\dot{m}_T - \dot{m}_6) \times (h_4 - h_{5'}) + (\dot{m}_T - \dot{m}_6 - \dot{m}_5) \times (h_{5'} - h_{4'}) \\ &+ (\dot{m}_T - \dot{m}_6 - \dot{m}_5 - \dot{m}_4) \times (h_{4'} - h_{6'}) + (\dot{m}_T - \dot{m}_6 - \dot{m}_5 - \dot{m}_4 - \dot{m}_3) \\ &\times (h_{6'} - h_{2'}) + (\dot{m}_T - \dot{m}_6 - \dot{m}_5 - \dot{m}_4 - \dot{m}_3 - \dot{m}_2) \times (h_{2'} - h_{1'}) \\ &+ (\dot{m}_T - \dot{m}_6 - \dot{m}_5 - \dot{m}_4 - \dot{m}_3 - \dot{m}_2 - \dot{m}_1) \times (h_{1'} - h_{6'}) \\ &= 430467527.6 \end{split}$$

$$\dot{W}_{Pump} = (\dot{m}_T - \dot{m}_6) \times (h_9 - h_8) = 10511022.57$$

$$\eta = \frac{\dot{W}_{HP} + \dot{W}_{IP} + \dot{W}_{LP} - \dot{W}_{Pump}}{\dot{Q}_B + \dot{Q}_{RH}} = 0.4300661975 \approx 43.0\%$$

در شکل ۱ راندمان نیروگاه برابر ۳۷/۶ درصد ذکر شده است. این اختلاف به جهت فرسوده شدن نیروگاه در طی زمان، تفاوت های جزئی در اطلاعات آنتالپی و پخش جرم در سیکل در واقعیت و در تئوری و صرف نظر کردن از برخی پارامتر ها که مقدار کار گرفته شده از توربین ها را کم می کند است.