
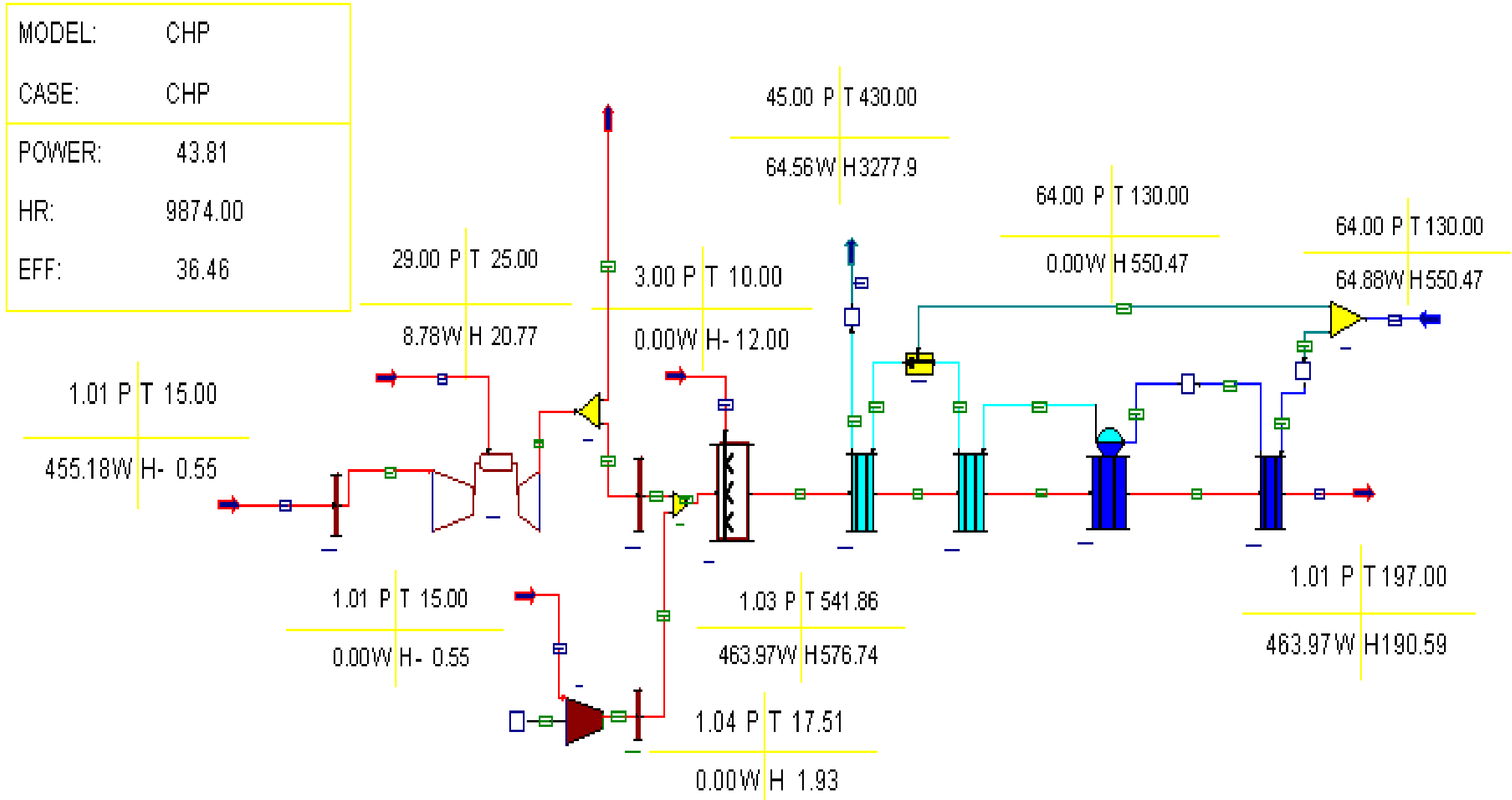
 Eni R&M	CENTRALE DI COGENERAZIONE DI PORTO MARGHERA			
	BILANCI DI MASSA ED ENERGIA		COMMESSA 316200	UNITA' 00
Commessa : XXXXX			SPC.N. 00-ZA-D-90000	
			Fg. 1 di 8	Rev. 0

BILANCI DI MASSA ED ENERGIA

NUOVA CENTRALE COGENERATIVA
DI PORTO MARGHERA

DRAFT

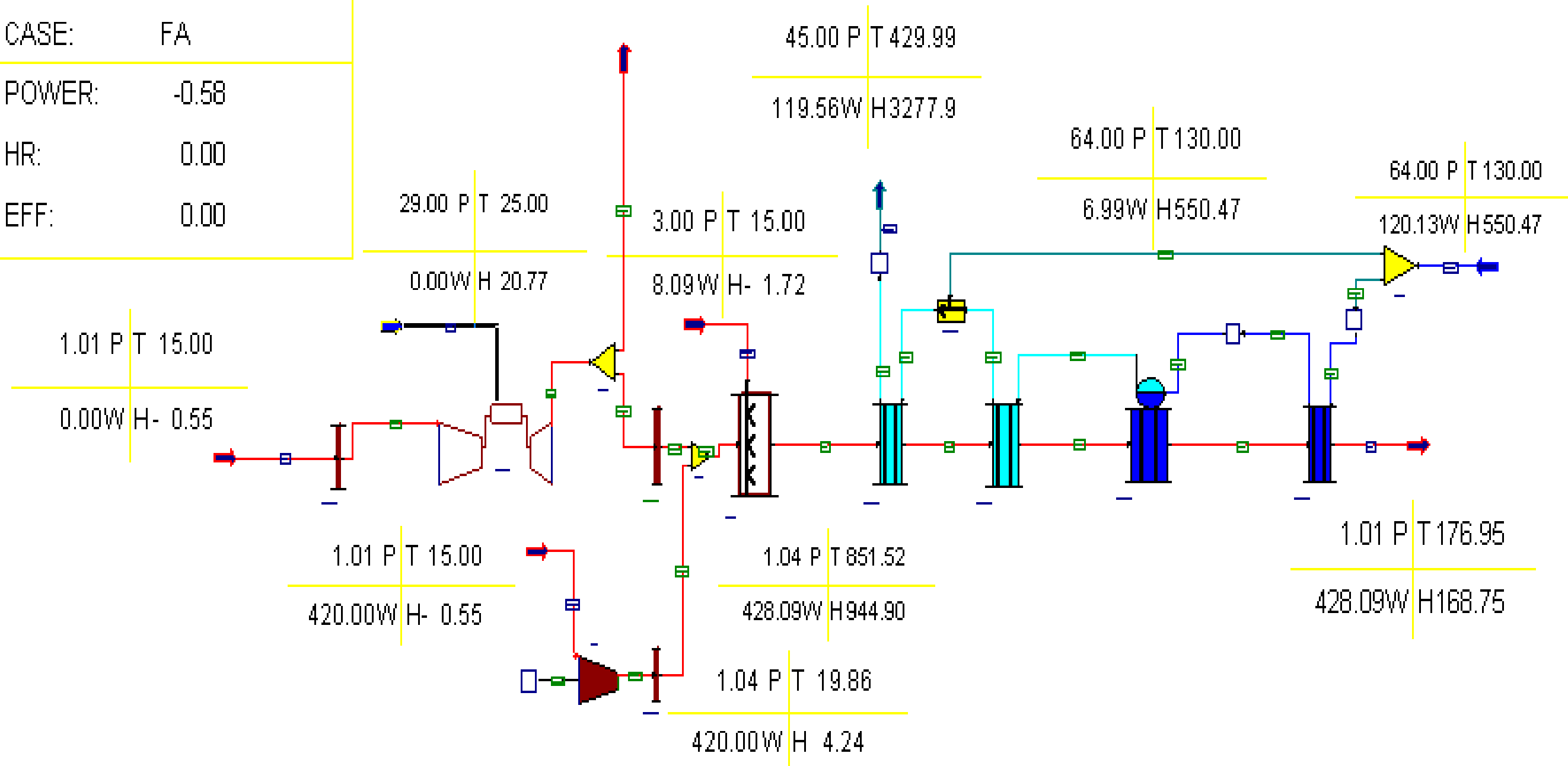
Caso DESIGN: Recupero semplice con Turbina a gas al 100% del carico elettrico e temperatura ambiente 15°C - INVERNALE





centrale CHP Porto Marghera

Caso 1: Funzionamento in Fresh Air con turbina a gas ferma

MODEL:	CHP
CASE:	FA
POWER:	-0.58
HR:	0.00
EFF:	0.00

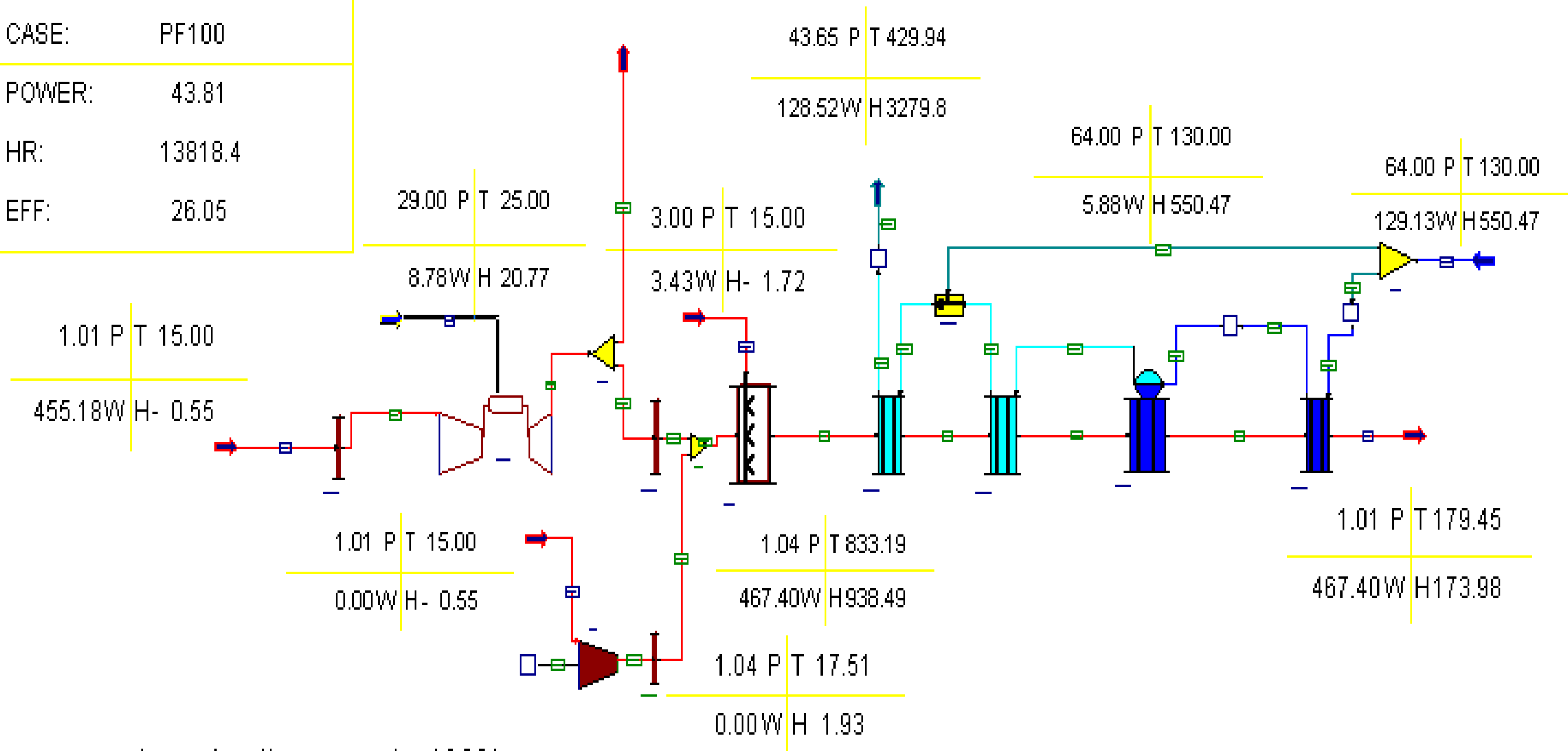


TG 0% T=15°C POST FIRING

 Eni R&M Comessa : XXXXXX	CENTRALE DI COGENERAZIONE DI PORTO MARGHERA	 Snamprogetti	
	BILANCI DI MASSA ED ENERGIA	COMESSA 316200	UNITA' 00
		SPC.N.	00-ZA-D-90000
		Fig. 4 di 8	Rev. 0

Caso 2: Funzionamento con Post Firing con Turbina a gas al 100% del carico elettrico e temperatura ambiente 15°C - INVERNALE

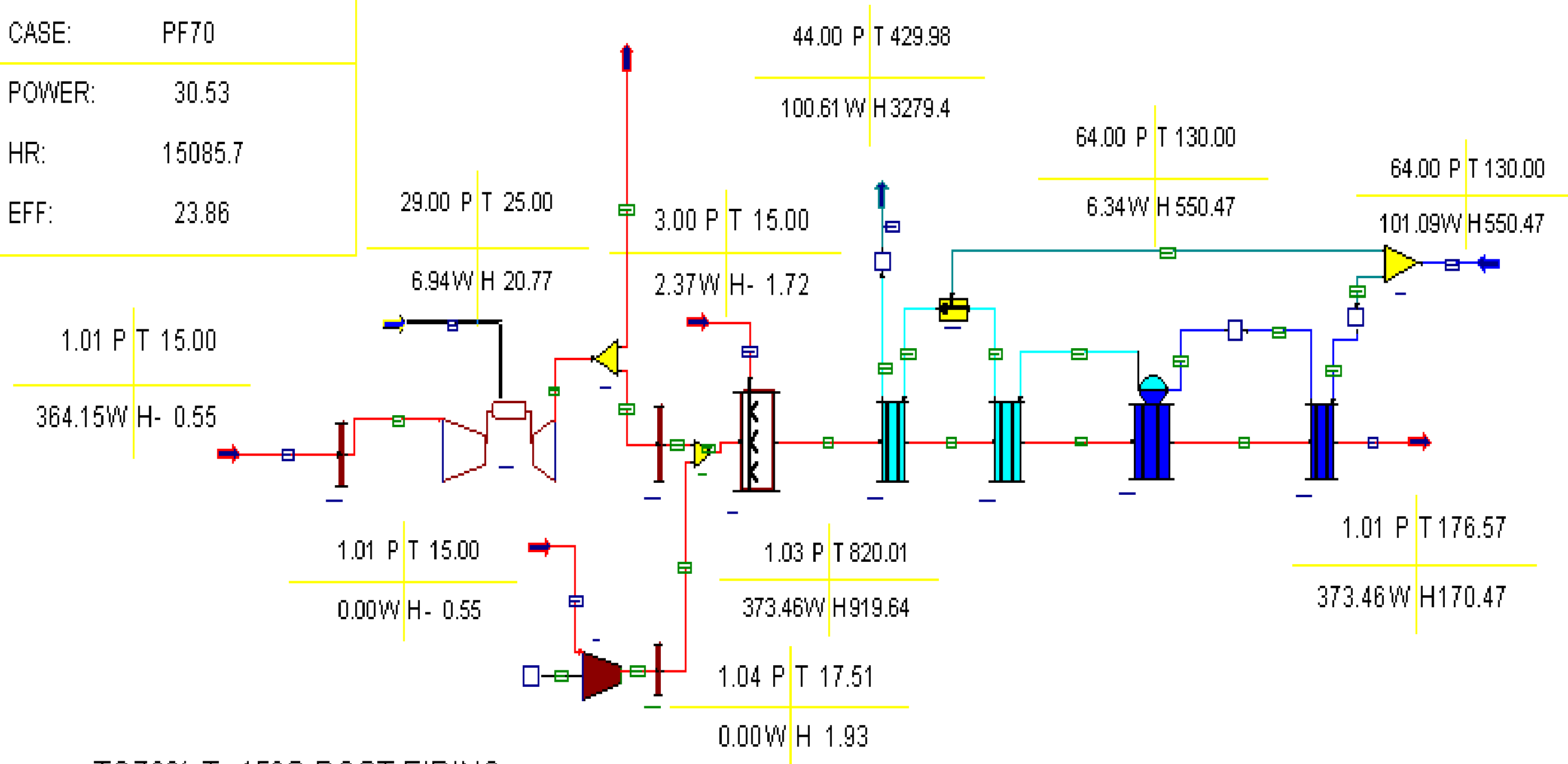
MODEL:	CHP
CASE:	PF100
POWER:	43.81
HR:	13818.4
EFF:	26.05



post combustione con tg 100%

Caso 3: Funzionamento con Post Firing con Turbina a gas al 70% del carico elettrico e temperatura ambiente 15°C - INVERNALE

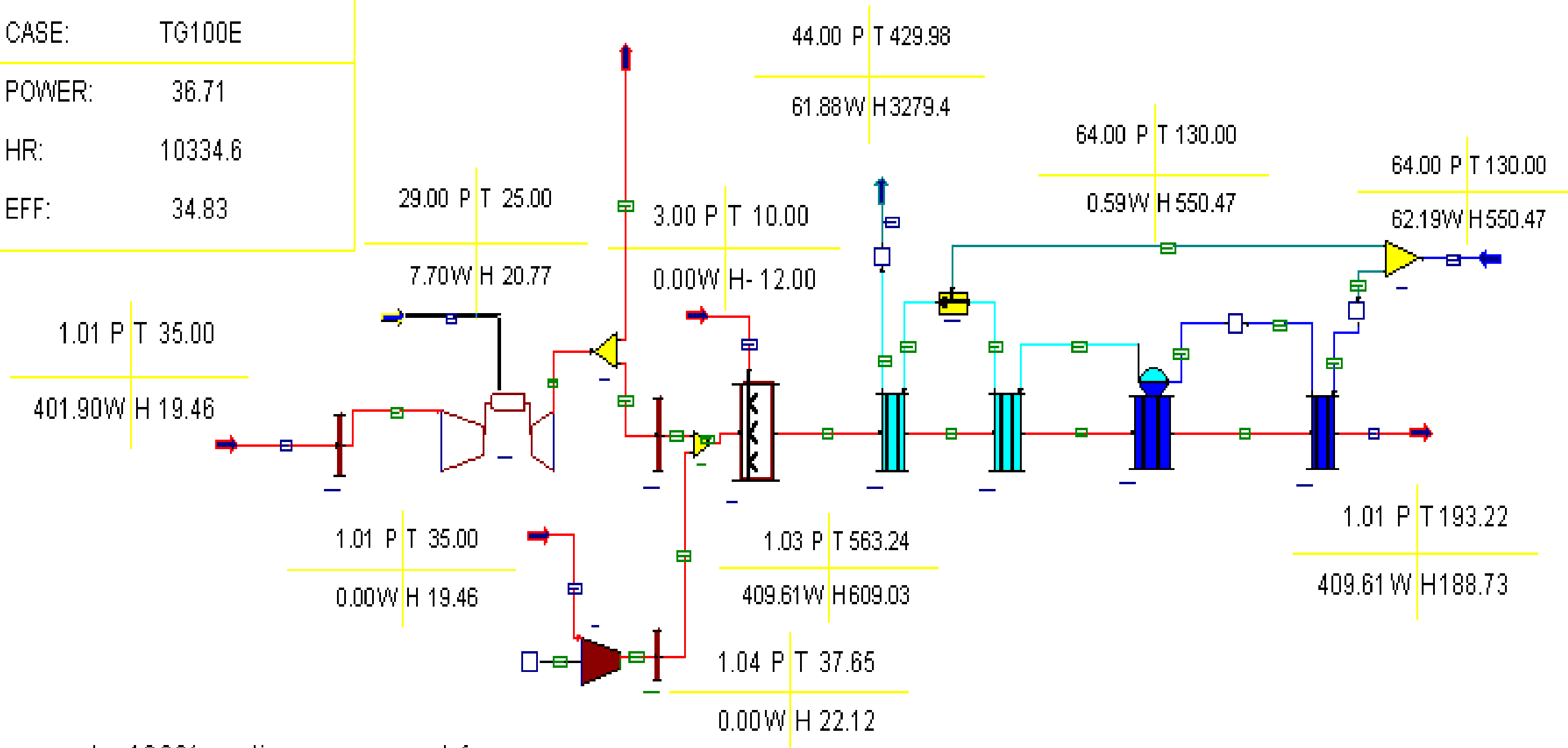
MODEL:	CHP
CASE:	PF70
POWER:	30.53
HR:	15085.7
EFF:	23.86



TG70% T=15°C POST FIRING

Caso 4: Recupero semplice con Turbina a gas al 100% del carico elettrico e temperatura ambiente 35°C - ESTIVO

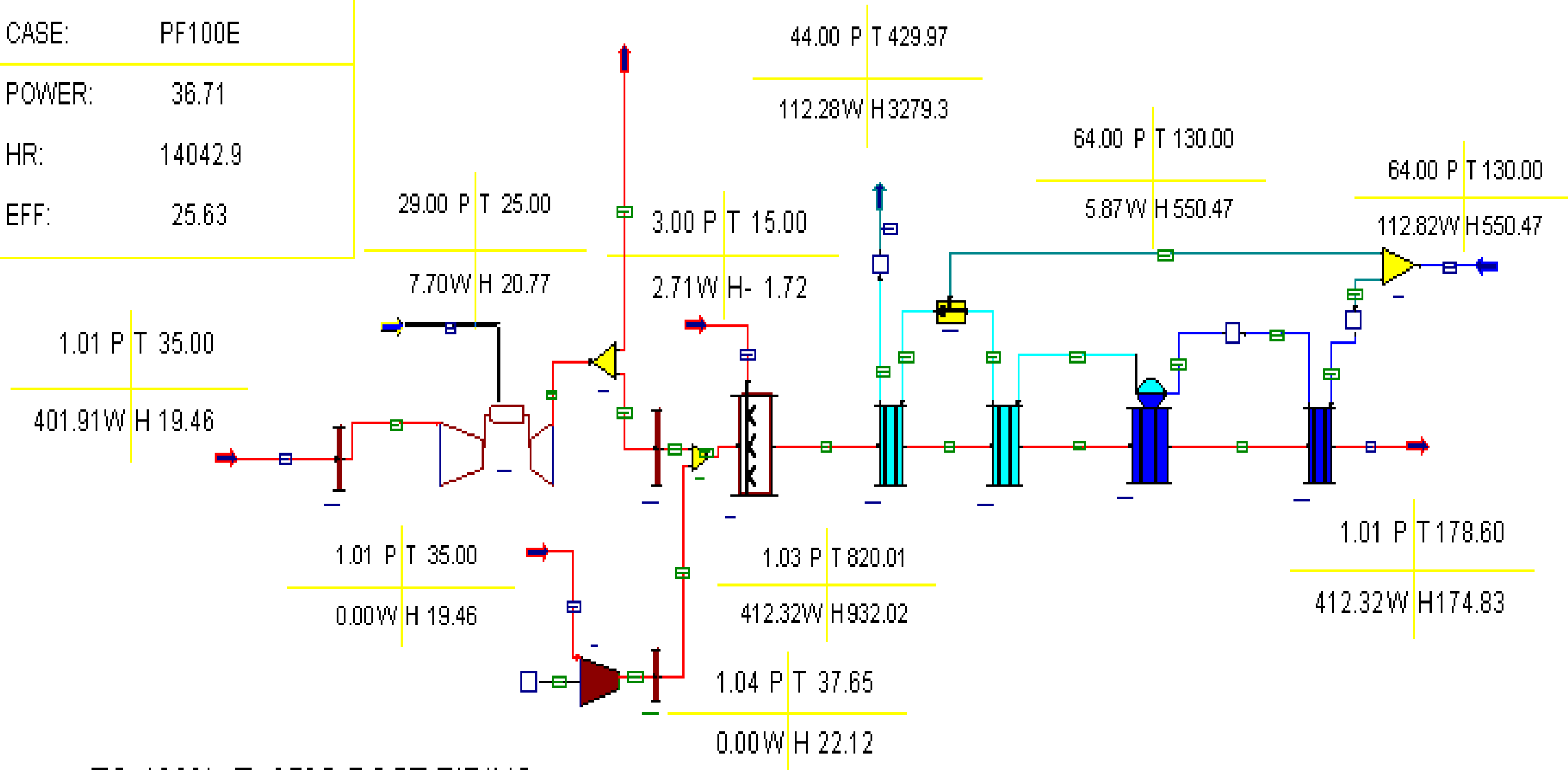
MODEL:	CHP
CASE:	TG100E
POWER:	36.71
HR:	10334.6
EFF:	34.83



tg 100%, estivo senza post f.

Caso 5: Funzionamento con Post Firing con Turbina a gas al 100% del carico elettrico e temperatura ambiente 35°C - ESTIVO

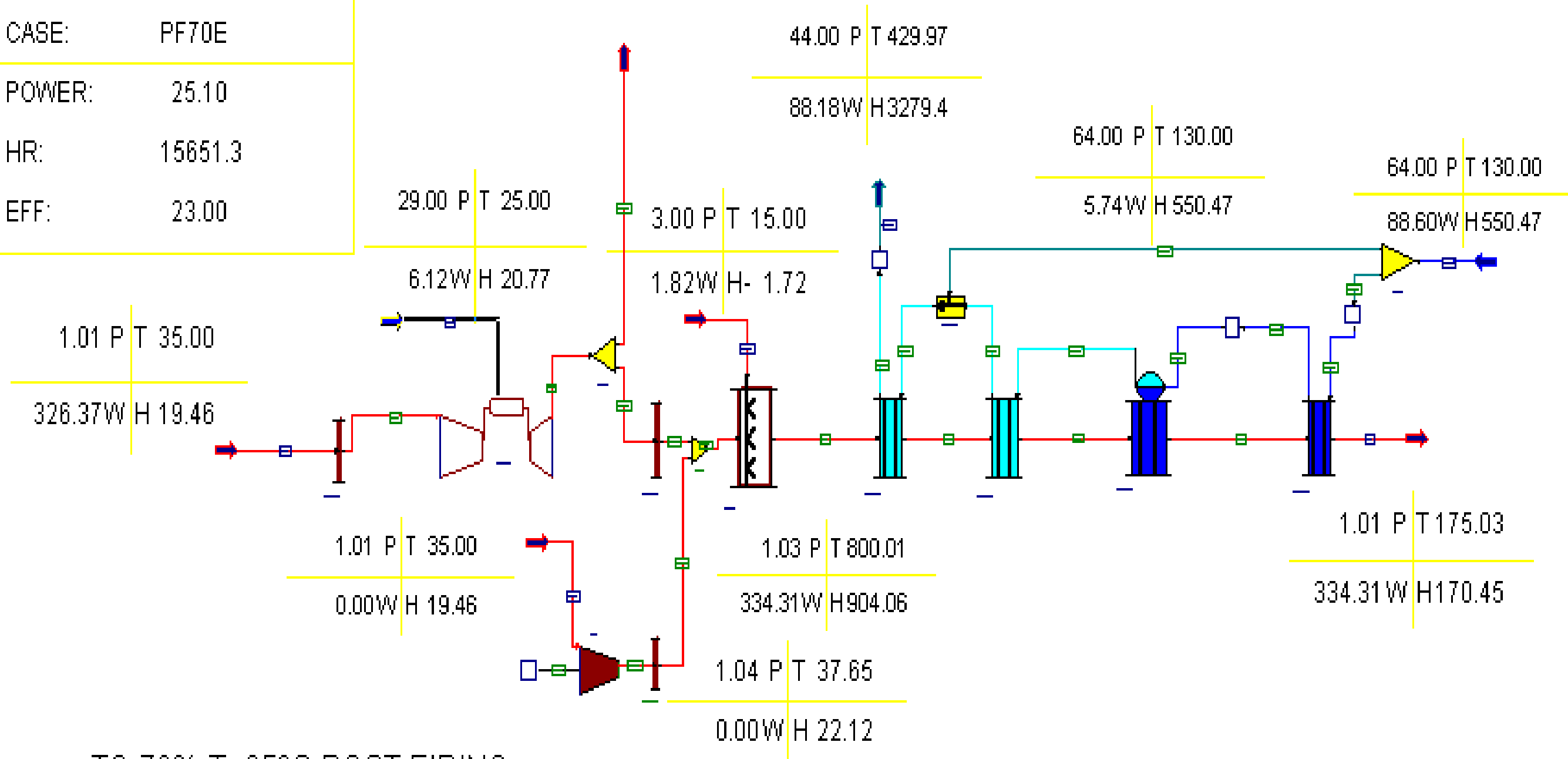
MODEL:	CHP
CASE:	PF100E
POWER:	36.71
HR:	14042.9
EFF:	25.63



TG 100%, T=35°C POST FIRING

Caso 6: Funzionamento con Post Firing con Turbina a gas al 70% del carico elettrico e temperatura ambiente 35°C - ESTIVO

MODEL:	CHP
CASE:	PF70E
POWER:	25.10
HR:	15651.3
EFF:	23.00



TG 70% T=35°C POST FIRING