ENIPOWER Centrale Elettrica Livorno

IPPC 2006 Analisi Energetica

Allegato	D10
----------	------------

Rev00

Rendimento Exergetico

Per calcolare l'effettivo rendimento exergetico abbiamo utilizzato i dati ottenuti nell'aprile 2005, periodo in cui tutti e tre gli impianti erano in assetto ordinario.

	DATI PER CALCOLO RENDIMENTO exergetico APRILE 05							
-	1 (9)			rend	calore	temp	coeff	rend
	calore utile kWh	EE	combustibili kWh	elett	ut	vapore	carnot	exer
caldaia C	33.509.250		35.938.939		0,93	771	0,65	0,60
TG4+cald D	65.420.547	15.779.005	76.570.221	0,21	0,85	771	0,65	0,76
Tg5 + cald E	50.998.537	103.872.355	259.540.896	0,40	0,20	771	0,65	0,53
totale	149.928.334	119.651.360	372.050.056	0,32	0,40	771	0,65	0,58

Tecniche utilizzate per migliorare l'efficienza energetica

Eccesso d'aria

Caldaia C: eccesso d'aria mantenuto normalmente al 15%.

Temperatura fumi

La temperatura dei fumi uscenti dalla caldaia C e D è di circa 140-170°C

Vuoto al condensatore

Dopo aver completato l'espansione nel corpo di bassa pressione della turbina (TG5), il vapore è condensato nel condensatore cedendo il calore residuo al sistema di raffreddamento. Il grado di vuoto al condensatore è < 0.25 bara

Esercizio a pressione costante (caldaia C, D e E)

Nell'esercizio a pressione costante, la pressione all'ingresso turbina è mantenuta costante a tutti i carichi, variando l'area di passaggio del vapore all'ingresso turbina.

Preriscaldamento del condensato e dell'acqua alimento

L'acqua demineralizzata prima di giungere ai degasatori e quindi al generatore di vapore, viene riscaldata con la condensa calda proveniente dai circuiti di recupero condensa della Raffineria ENI R&M

Tecniche di energy management

EniPower oltre a produrre energia elettrica vende anche vapore a 2,5 atm, 8 atm e 40 atm alla Eni R&M Raffineria.

¹ 498 C + 273 C ² (calore utile * coeff carnet) + rendimento elettrico

ENIPOWER	IPPC 2006	Allegato D10		
Centrale Elettrica Livorno	Analisi Energetica	Rev00		

Per non avere perdite di energia tramite la semplice laminazione del vapore EniPower determina i carichi delle turbine a vapore bilanciandole in base alla richiesta di vapore della Raffineria. Ovvero utilizza direttamente le turbine a vapore per ottenere il vapore alla pressione richiesta.

