

Allegato D10

Analisi Energetica per la
Proposta Impiantistica per
la Quale si Richiede
l'Autorizzazione

D10 1 INTRODUZIONE

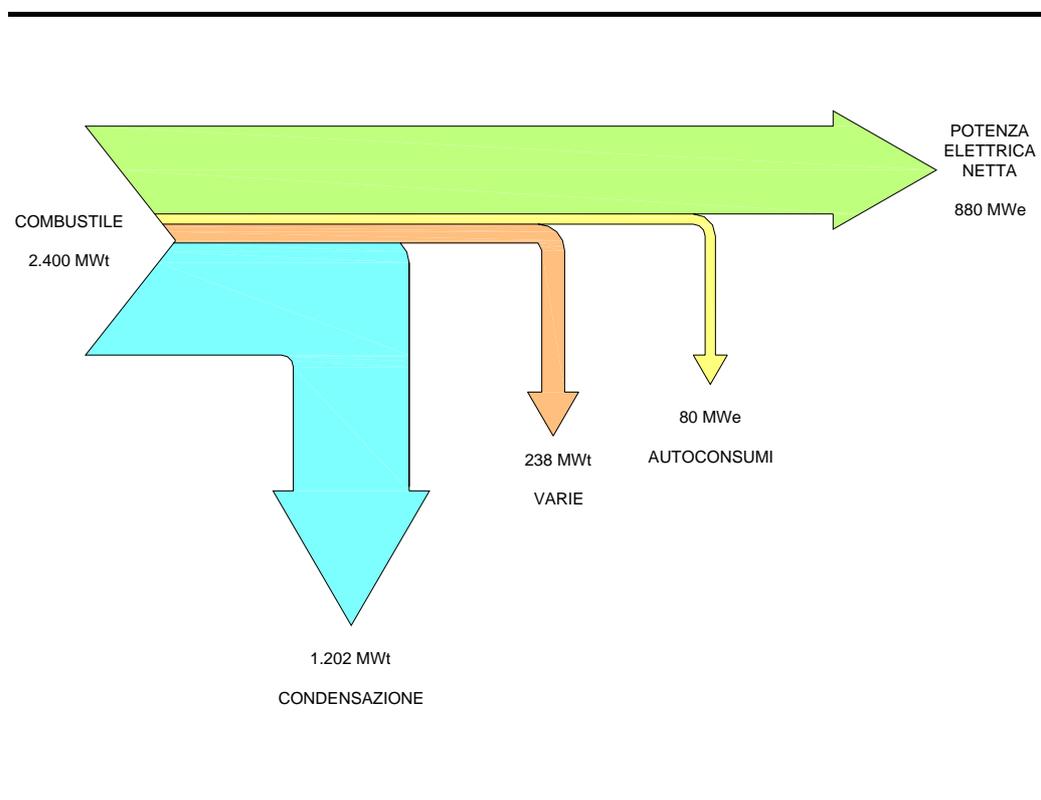
Il bilancio energetico della *Centrale* di Fiume Santo, nell'assetto impiantistico di cui si chiede l'Autorizzazione è riportato in *Tabella D10.1a*, mentre in *Figura D10.1a* è riportato il relativo diagramma di Sankey

Tabella D10.1a Sintesi delle Prestazioni Energetiche della Centrale di Fiume Santo - Sezioni 1, 2, 3 e 4 - Configurazione Attuale

Sezione	Energia primaria		Potenza Elettrica		Perdite			Rendimento
	Combustibile Carbone/Olio/Gasolio [t/h]	Potenza termica [MW]	lorda [MW]	netta [MW]	Autoconsumi [MW]	Condensazione [MW]	Varie [MW]	Elettrico netto [%]
1	0/36/0	400	160	150	10	202	38	37,5
2	0/36/0	400	160	150	10	202	38	37,5
3	120/70/0	800	320	290	30	399	81	36,5
4	120/70/0	800	320	290	30	399	81	36,5
F.O. 5*	0/0/8,5	110	40,2	39,6	0,6	0		36
F.O. 6*	0/0/8,5	110	40,2	39,6	0,6	0		36
Totale	240/212	2.400	960	880	80	1.202	238	

*) I gruppi F.O. 5 e F.O. 6 sono autorizzati per un funzionamento massimo complessivo di 500 ore/anno

Figura D10.1a Diagramma di Sankey



Nei consuntivi della *Tabella* e nella *Figura* precedente non sono stati considerati i gruppi turbogas, in quanto per essi è previsto un funzionamento per sole 500 ore/anno.

Per questi gruppi (F.O. 6 e F.O 5) si sottolinea che non subiranno modifiche rispetto alla situazione attuale, essi avranno quindi una potenza elettrica lorda di 40 MW e un rendimento del 25%. Il loro consumo di gasolio sarà pari a circa 8,5 t/h per ciascuna sezione.

La dismissione dei Gruppi 1 e 2 comporterà il passaggio da un rendimento complessivo di *Centrale* (gruppi 1, 2, 3 e 4) del 36,8% a un rendimento pari a 36,5% (gruppi 3 e 4).