

D 10

Analisi energetica per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione.

**Stralcio della Relazione Ambientale, redatta dalla ERG MED
Raffineria ISAB, per l'esenzione V.I.A.:**

- **§ 6.0. Descrizione dei Progetti.**
- **§ 6.3.3. Bilanci energetici.**

Tabella 6.3.2a

Materie Prime, Semilavorati e Prodotti Finiti

	2002	2006 (proiezione)
<i>Materie Prime Ricevute e Semilavorati Ricevuti</i>		
Grezzo BTZ	1.329.870	540.991
Grezzo ATZ (no URAL)	3.099.645	4.045.167
URAL	70.865	-
BUA	2.399.326	2.043.740
Acquisto Semilavorati	1.140.778	1.014.241
Interscambio Sud/Nord	-	625.260
Totale Materie Prime (t)	8.040.484	8.269.399
<i>Prodotti Finiti</i>		
GPL	89.444	179.497
Benzina a S 10 ppm	-	-
Benzine	1.640.382	1.819.582
Gasolio a S 10 ppm	-	-
Gasoli	1.535.770	1.445.973
Jet Fuel	619.537	566.074
Taglio Vuoto	111.807	80.986
Olio Combustibile BTZ	54.624	-
Olio Combustibile ATZ	671.971	1.170.096
FUEL Consumi CTE	523.926	434.758
Carica Petrolchimica	2.481.633	2.078.782
Altri Prodotti	267.167	312.240
LCN proc.	-	70.145
c + p	44.223	111.313
Interscambio Sud/Nord	-	-
Totale Prodotti Finiti (t)	8.040.484	8.269.445

Si sottolinea inoltre che in seguito alle modifiche e/o potenziamenti agli impianti di desolfurazione è prevista l'installazione di 600 tonnellate addizionali di catalizzatori, che necessiterà di un reintegro della frazione esausta pari a circa 150 tonnellate/anno.

6.3.3 Bilanci Energetici

Le variazioni nei bilanci energetici previste dai progetti delle nuove unità e degli interventi di revamping/ adeguamento di ISAB Impianti Nord sono sintetizzate nella seguente Tabella 6.3.3a.

Tabella 6.3.3a **Variazione nei Bilanci Energetici: Potenza Elettrica e Vapore (stato post integrazione - stato attuale)**

Impianto	Potenza Elettrica [kW]	Vapore Motore [t/h]	Vapore Processo (*) [t/h]		Vapore Prodotto (*) [t/h]	
			18 ate	5 ate	5 ate	18 ate
Nuovo SMR	1.200	-	-	-	-	20
Nuovo HDT	2.150	15	-	12	-	-
Revamping FCC	404	-	-	2	-	-
Revamping ALKY	825	5	-	-	-	-
Revamping DEA	363	13	-	-	-	-
Revamping SWS	100	-	9	-	-	-
Revamping CLAUS	560	-	-	-	6	22
Totale	5.602	33	9	14	6	42

Impianto	Potenza	Vapore	Vapore Processo (*)		Vapore Prodotto (*)	
	Elettrica [kW]	Motore [t/h] 18 ate	5 ate	18 ate	5 ate	18 ate

(*) Nota: Per vapore motore si intende quello utilizzato nelle turbine e nei ribollitori, mentre il vapore di processo è quello che entra a contatto con i fluidi di processo.

6.3.4 Territorio

La Tabella 6.3.4a mostra l'occupazione delle nuove unità e degli impianti sottoposti ad adeguamento/revamping nello stato attuale e a valle delle integrazioni previste.

Tabella 6.3.4a Occupazione del Territorio per le Unità soggette ad Adeguamento in ISAB Impianti Nord

Unità	Stato Attuale	Stato Post Integrazione
	Superficie occupata (m ²)	Superficie occupata (m ²)
Nuova Unità Produzione Idrogeno	-	9.150
Nuova Unità (CR40)	-	7.100
Impianto Desolforazione Gasoli Leggeri (CR31)	3.800	3.800
Impianto FCC (CR27)	8.330	8.330
Impianto Alchilazione (CR36)	3040	3.040
Revamping Unità Produzione Zolfo e Revamping Ausiliari	-	2.500

Si osserva che l'incremento del territorio occupato è legato alla realizzazione delle nuove unità di produzione idrogeno e HDT e agli interventi di revamping dell'unità di produzione zolfo e degli ausiliari. Per gli impianti non sarà necessario nessun utilizzo aggiuntivo di suolo.

La realizzazione dei progetti in esame comporterà dunque un'area aggiuntiva di circa 18.750 m² collocata all'interno dell'area di raffineria ISAB Impianti Nord.

6.4 INTERFERENZE CON L'AMBIENTE

6.4.1 Emissioni in Atmosfera

Nel progetto descritto sono previste 3 sorgenti di emissione continua aggiuntive. Due di esse saranno convogliate all'esistente camino del CR30 mentre per l'impianto idrogeno sarà costruito un nuovo camino.

Le caratteristiche geometriche dei nuovi camini e la temperatura dei fumi da essi in uscita è indicata nella seguente Tabella 6.4.1a.