



divisione refining & marketing

Raffineria di Taranto  
Strada Statale Jonica 106, 74100 Taranto  
P.O. Box 543, Taranto Succ.12 PT, 74100 Taranto  
Fax +39 099 4700471  
Tel. +39 099 4782.111 (Multiplato)  
www.eni.it

RAFTA/DIR/CG/ 105  
Taranto, 13/06/2013

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali  
E.prot DVA - 2013 - 0014430 del 20/06/2013

Alla cortese attenzione di:

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE  
Direzione Generale per la Salvaguardia Ambientale  
Via Cristoforo Colombo, 44  
00147 Roma (RM)

aia@PEC.minambiente.it

e p.c.: ISTITUTO SUPERIORE PER LA RICERCA AMBIENTALE  
Via V. Brancati, 48  
00144 Roma (RM)

protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Presidente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC  
Via V. Brancati, 60  
00144 Roma (RM)



Oggetto: DVA/DEC/2010/0000273 - Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Raffineria Eni S.p.A. Divisione Refining & Marketing - Raffineria di Taranto. Richiesta di integrazioni documentali al Gestore (ID 42/407).

In riscontro alla Vs. prot. DVA-2013-0008992 del 17/04/2013, si trasmette la seguente documentazione in formato cartaceo e digitale. Si evidenzia che la Vs. richiesta è pervenuta alla scrivente oltre i termini prescritti e, conseguentemente, non è stato possibile effettuare l'invio della documentazione nelle tempistiche da Voi stabilite.

Rimaniamo a disposizione per qualsiasi eventuale chiarimento.

Eni S.p.A.  
Divisione Refining & Marketing  
Raffineria di Taranto  
Il Direttore  
(Ing. Settimio Carlo Guarrata)

Distinti saluti

eni spa  
Sede legale in Roma,  
Piazzale Enrico Mattei, 1 - 00144 Roma  
Capitale sociale Euro 4.005.358.876,00 i.v.  
Registro Imprese di Roma, Codice Fiscale 00484960588  
Partita IVA 00905811006, R.E.A. Roma n. 756453



Raffineria di Taranto



**NOTA TECNICA**

**RISCONTRI ALLA RICHIESTA DI INTEGRAZIONI (ID 42/407)**



#### **A. Premessa**

La presente nota descrittiva è stata redatta in ottemperanza alle richieste formalizzate dal MATTM con nota prot. n. DVA-2013-0008992 del 17/04/2013. Di seguito, vengono pertanto puntualmente riportati i riscontri a quanto richiesto.



## **B. Riscontri Raffineria di Taranto alle richieste di ISPRA**

### **1. Cronoprogramma intervento**

In allegato 1 è rappresentato il cronoprogramma dell'intervento, già comunicato con ns. prot. RAFTA/DIR/CG/239 del 19/12/2012.

### **2. Tabella Addendum C4**

In allegato 2 è riportata la tabella "Addendum C4" compilata in ogni sua parte (in riferimento all'anno 2012 ed alla massima capacità produttiva). Il suddetto documento, si riferisce all'attuale assetto operativo della Raffineria di Taranto, in ottemperanza all'AIA di sito. Tale "Addendum C4" è stato opportunamente revisionato rispetto alla precedente revisione (trasmessa con ns. prot. RAFTA/DIR/CG/239 del 19/12/2012), in quanto quest'ultima era riferita all'assetto di Raffineria comprensivo dell'ex "Progetto Taranto Plus" non più realizzato.

### **3. Punto di emissione "S6"**

In merito al punto di emissione denominato "S6", relativo all'unità recupero vapori del Pontile Petroli di Raffineria, si riportano di seguito i seguenti dati:

- ✓ Tabella con indicazione dei dati di concentrazione di H<sub>2</sub>S e delle ore di funzionamento relativi all'anno 2012 e alla massima capacità produttiva;

ITEM	Anno 2012	Max Capacità Produttiva
Concentrazione H <sub>2</sub> S (mg/Nm <sup>3</sup> )	2,145	5
Ore di funzionamento annue (ore/anno)	2160	3000 (pari a 6 navi/mese)



- ✓ Tabella con indicazione dei valori di concentrazione degli inquinanti monitorati rappresentativi dello stato *ante-operam* e *post-AIA* (considerando che le attività sono state avviate nel luglio 2012):

INQUINANTE	Ante operam	Post AIA
H <sub>2</sub> S (mg/Nm <sup>3</sup> )	4	0,29
Idrocarburi totali come n-esano (mg/Nm <sup>3</sup> )	5242	3192

In particolare si evidenzia quanto segue:

- 1) Il dato di concentrazione del parametro H<sub>2</sub>S per l'anno 2012 è stato calcolato come media delle misurazioni effettuate all'uscita dell'URV in occasione delle n. 4 campagne di monitoraggio 2012 di febbraio, giugno, settembre e dicembre, in ottemperanza a quanto prescritto nel PMC di sito. Tali monitoraggi sono stati condotti dal laboratorio esterno accreditato.
- 2) Il dato alla massima capacità produttiva è pari al valore limite dei emissioni autorizzato in AIA di sito.
- 3) Le ore di funzionamento per l'anno 2012 sono state calcolate rapportando il dato di massima capacità produttiva (ca. 3000 ore/anno) alla materia prima lavorata nel corso del 2012 (4.652.639 tons/anno).
- 4) I dati di concentrazione dei parametri H<sub>2</sub>S ed HC totali, rappresentativi dello stato *ante-operam*, sono stati calcolati come media dei valori di emissione, misurati all'uscita dell'URV prima delle condizioni post-operam.
- 5) I dati di concentrazione dei parametri H<sub>2</sub>S ed HC totali, rappresentativi dello stato *post AIA*, sono stati calcolati come media dei valori di emissione all'uscita dell'URV in condizioni post-operam.



Descrizione Attività	giugno-12					
	1°sett.	2°sett.	3°sett.	4°sett.	1°sett.	2°sett.
<b>Modifica Impianto VRU</b>						
Analisi documentazione						
Verifica attuazione prescrizioni AIA						
Analisi di rischio e di operabilità (HAZOP-Hazard and Operability Analysis)						
Rilievi in campo						
Stesura progetto di massima						
Verifica disponibilità materiali a magazzino e acquisto materiali mancanti						
Individuazione tie-ins su tubazioni esistenti						
Prefabbricazione e montaggio nuove linee						
Inserimento dischi ciechi per isolamento linee ed apparecchiature non coinvolte nel nuovo assetto						
Predisposizioni su PLC per variazioni logiche di funzionamento esistente VRU						
Verifica potenze motori elettrici pompe P-9398 A/B/C						
Prove funzionali in attesa di avviamento impianto						



**AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE**  
**ADDENDUM C 4: CONSUMO ENERGIA**  
**MODIFICA IMPIANTO RECUPERO**  
**VAPORI**

*ENI S.P.A.*

*DIVISIONE REFINING & MARKETING*

*RAFFINERIA DI TARANTO*

C 4 - MODULISTICA

L'invio dei vapori dell'unità recupero vapori (VRU) a rete Blow Down e, quindi, a rete Fuel Gas, permette un recupero energetico, legato al reinserimento dei flussi dei suddetti vapori di idrocarburi nella rete del gas combustibile di Raffineria. L'energia recuperata per effetto della modifica, pari a circa 48 TEP/anno, è stata stimata assumendo per gli idrocarburi presenti nei vapori da VRU il potere calorifico del Fuel Gas.

La tabella Addendum C.4 fa riferimento all'assetto produttivo di Raffineria attualmente autorizzato dal Decreto di AIA.

<b>ADDENDUM C 4 - Consumo di energia della Raffineria (alla capacità produttiva)</b>						
Fase o gruppi di fasi	Energia termica consumata (MWh)	Energia elettrica consumata (MWh)	Prodotto principale <sup>(1)</sup>	Consumo termico specifico (kWh/unità)	Consumo elettrico specifico (kWh/unità)	
1	5.529.631 <sup>(2)</sup>	419.741	6.500.000	802	64	
2	1.317	4.550	6.500.000	0,2	1	
3	37.360	42.250	6.500.000	6	7	
4	2.634	1.300	6.500.000	0,4	0,2	
5	---	---	---	---	---	
<b>TOTALE</b>	<b>5.570.942</b>	<b>467.841</b>				

(1) Unità di misura prodotto principale : ton greggio + ton semilavorati a lavorazione

(2) Valore di energia termica già ridotto di 596 MWh. Tale riduzione si ottiene con la modifica non sostanziale dell'impianto URV Pontile. Il consumo di energia termica, per la fase 1, in assenza della modifica effettuata all'impianto URV Pontile, sarebbe infatti pari a 5.530.227 MWh.

Con riferimento ai consumi alla massima capacità produttiva dell'impianto attualmente autorizzato (vedi tabella a pagina precedente) sono stati calcolati i consumi riferiti all'anno 2012, durante il quale si è avuto un lavorato di 4.652.639 t

La seguente tabella riporta i valori i consumi rapportati al lavorato dell'anno 2012.

ADDENDUM C 4 - Consumo di energia della Raffineria (anno 2012)						
Fase o gruppi di fasi	Energia termica consumata (MWh)	Energia elettrica consumata (MWh)	Prodotto principale <sup>(1)</sup>	Consumo termico specifico (kWh/unità)	Consumo elettrico specifico (kWh/unità)	
1	3.981.334	302.214	4.652.639	577.74	46,08	
2	948	3.276	4.652.639	0,144	0,72	
3	26899	30.420	4.652.639	4,32	5,04	
4	1896	936	4.652.639	0,288	0,148	
5	----	----	----	----	----	
<b>TOTALE</b>	<b>4.011.078</b>	<b>336.846</b>				

(1) Unità di misura prodotto principale : ton greggio + ton semilavorati a lavorazione