



Ministero dell' Ambiente  
e della Tutela del Territorio e del Mare  
Direzione Generale per la Salvaguardia Ambientale



Ministero dell' Ambiente e della Tutela del Territorio  
e del Mare - Direzione Salvaguardia Ambientale

prot. DSA-2008-0007553 del 14/03/2008

ENI SpA  
Raffineria di Venezia  
Via Dei Petroli 4  
30175 VENEZIA (VE)

RACCOMANDATA A/R

Aut. DSA-RIS-AIA-00 [2006.0034]

Ref. Mittente: istanza del 29/06/2006

e p.c. Al Presidente della Commissione  
istruttoria per l'autorizzazione  
integrata ambientale  
IPPC Sede

All'Agenzia per la Protezione  
dell'Ambiente e per i servizi Tecnici  
via Vitaliano Brancati 47 - 00144  
Roma FAX 06-50072450

**OGGETTO: Società ENI SpA -Raffineria di Porto Marghera (VE) -  
Richiesta integrazioni alla domanda di autorizzazione  
integrata ambientale.**

Si richiede a codesta Società di integrare secondo quanto specificato nel documento allegato la documentazione che si riscontra, presentata per il rilascio dell'autorizzazione integrata ambientale all'impianto in oggetto.

Ai sensi dell'articolo 5, comma 13 del D.Lgs. 59/05, si invita codesta società a provvedere **entro 30 giorni dalla ricezione della presente** a far pervenire, anche su supporto informatico, le integrazioni richieste, organizzate facendo riferimento al modello di presentazione delle domanda disponibile sul sito [www.dsa.minambiente.it](http://www.dsa.minambiente.it).

Qualora codesta Società ritenga, per giustificate e documentate motivazioni, di non essere in grado di rispettare il suddetto termine per la presentazione della documentazione integrativa, è invitata, al fine di evitare il configurarsi di inadempienze sanzionabili ai sensi dell'articolo 16, comma 6, del D.Lgs. 59/05, a darne comunicazione, proponendo nel contempo la definizione di un nuovo termine per la presentazione delle integrazioni richieste.

IL DIRIGENTE DELLA DIVISIONE VI  
(dott. Giuseppe Lo Presti)

All. c.s.



*Ministero dell' Ambiente  
e della Tutela del Territorio e del Mare*  
Commissione Istruttoria per l'Autorizzazione Integrata  
Ambientale - IPPC

CIPPC-00-2008-0000198  
DEL 11/03/2008

Pratica N. ....

Ref. Ufficiale: .....

**Al Ministero dell' Ambiente e  
della Tutela del Territorio e del Mare  
DSA-MATTM  
Via C. Colombo, 44  
00147 ROMA**

e.p.c

**All' Ing. Alfredo Pini  
Responsabile APAT dell'accordo per il  
supporto alla Commissione AIA-IPPC  
Via Vitaliano Brancati, 48  
00144 ROMA**

**Oggetto: Richiesta integrazioni alla documentazione presentata dalla Società Eni Spa -  
Raffineria di Porto Marghera (VE).**

Ai sensi e per gli effetti di cui al comma 13 dell'art. 5 del decreto legislativo n. 59 del 2005, nonché della lettera b, comma secondo, art 2 del D.M. n. 153 del 2007, si propone alla DSA la richiesta di integrazione alla documentazione presentata per il rilascio dell'autorizzazione integrata ambientale relativa all'impianto in oggetto, secondo quanto riportato nell'allegata scheda. Si propone altresì di assegnare al gestore il termine di 30 giorni per la presentazione della stessa.

Sulla richiesta di incontro con il gestore, formulata dal gruppo istruttore unitamente alla richiesta di integrazione documentale, provvederà direttamente questa commissione secondo quanto stabilito nella nota della DSA del 15.11.2007 (n. prot. dsa-2007-0029).

Il Presidente  
Avv. Maurizio Rizzo Striano

Allegato: nota Prot. CIPPC-00\_2008-0000198 del 10/03/2008

Ufficio Mittente:  
Funzionario responsabile:

**Raffineria ENI di Porto Marghera - Incarico CIPPC-00-2008-000018 del 11/01/2008****Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008****Completezza della domanda di AIA<sup>1</sup>**

Nelle tabelle seguenti viene valutata la completezza della domanda di AIA sulla base di un confronto puntuale con quanto indicato e richiesto dalla modulistica. La domanda è risultata essere particolarmente lacunosa e spesso volutamente poco chiara nelle informazioni fornite.

<b>Confronto modulistica</b>			
<b>Scheda/Allegato</b>	<b>Tipologia di informazione</b>	<b>Assente/parziale/da approfondire</b>	<b>Commenti (eventuali)</b>
A4- Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		Informazione parziale	Si richiede di rivedere la suddivisione per fasi considerando un dettaglio a livello di singola unità (es. è opportuno seguire e completare meglio la classificazione interna di raffineria già riportata).
A7- Quadro normativo attuale	Standardi di qualità ambientale laguna	Informazione assente	Si richiede di completare la tabella con l'indicazione degli SQA quantomeno relativi agli inquinanti presenti negli scarichi.
A7- Quadro normativo attuale	Standardi di qualità ambientale aria regionale	Informazione assente	Si richiede di completare la tabella con l'indicazione degli SQA quantomeno relativi agli inquinanti presenti negli scarichi (vedi Piano Regionale...).
A9- Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	Gestore Classificazione aroa	Informazione assente	
A12- Certificazione Sistema di gestione ambientale	Rinnovo Registrazione EMAS	Informazione da approfondire	Si richiede di fornire informazioni circa l'avvenuto rinnovo della Registrazione EMAS o, in caso negativo, comunque dei tempi che si prevedono per il rinnovo.
A13- Estratto Topografico	Coordinate geografiche	Informazione da approfondire	Si richiede di presentare l'Estratto topografico su supporto IGM o CTR dotato coordinate geografiche che consentano la georeferenziazione del sito.
A15- Stralcio del PRG		Informazione da approfondire	Si richiede uno stralcio del Piano Regolatore Generale in scala e formato idonei a garantire: -la lettura d'insieme dell'area industriale; -l'interpretazione delle interconnessioni esistenti tra le destinazioni d'uso delle diverse

<sup>1</sup> Il contenuto del capitolo "Completezza della domanda di AIA" è solo ed esclusivamente espressione di APAT sulla base di quello che ha presentato il gestore e del confronto con il modello APAT di presentazione della domanda di AIA.

**Raffineria ENI di Porto Marghera - Incarico CIPPC-00-2008-0000018 del 11/01/2008**  
**Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008**

			pertinenze (da rappresentare con indicazione della sigla di classificazione e/o dell'articolo di piano).
A16- Zonizzazione Acustica Comunale		Informazione da approfondire	Si richiede lo stralcio cartografico della zonizzazione acustica comunale con l'indicazione dell'orientamento e della scala di rappresentazione, della legenda di piano, della localizzazione dei ricettori sensibili. Lo stralcio dovrà essere corredato di relazione sintetica sulle disposizioni di piano relativamente al clima acustico dell'area, sul livello di integrazione con il contesto nel quale è inserito il sito, sulle eventuali misure di mitigazione ed abbattimento del clima acustico con particolare riferimento alle aree dei ricettori sensibili.
A19- Autorizzazione scarico acque	Istanza di rinnovo	Informazione da approfondire	Si richiede di allegare l'istanza di rinnovo dell'autorizzazione allo scarico n. 1345 in scadenza al 31.12.2007 e di fornire indicazioni in merito all'iter in corso.
A19- Autorizzazione scarico acque	Rapporti di prova	Informazione da approfondire	Si richiede di allegare copia dei rapporti di prova trasmessi al Magistrato alle Acque di cui all'art. 7 dell'autorizzazione n. 1345.
A19- Autorizzazione scarico acque	Rapporti di prova	Informazione da approfondire	Si richiede di allegare copia del piano di introduzione delle MTD trasmesso al Magistrato alle Acque di cui all'art. 8 delle autorizzazioni n. 1345 e n. 2934..
A21- Autorizzazioni inerenti la gestione dei rifiuti		Informazione assente	Si richiedono chiarimenti o un'indicazione esplicita sull'esistenza o meno di autorizzazioni inerenti la gestione dei rifiuti.
A22- Certificato Prevenzione Incendi	Istanza di rinnovo	Informazione da approfondire	Si richiede di fornire indicazioni in merito all'iter in corso e ai tempi previsti di ottenimento del CPI
A 23- Parere di compatibilità ambientale		Informazione assente	Si richiede di indicare per ogni impianto riportato nel capitolo della Relazione tecnica dei processi produttivi "Evoluzione strutturale del sito", a partire dal 1988, se questi sono stati oggetto di VIA o di esclusione di VIA allegandone la relativa documentazione tecnica e

**Raffineria ENI di Porto Marghera - Incarico CIPPC-00-2008-0000018 del 11/01/2008**  
**Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008**

			amministrativa.
A24- Relazioni sui vincoli urbanistici		Informazione da approfondire	Si richiede di integrare il documento con una relazione descrittiva del contesto urbano nel quale si inserisce l'area, al fine di consentire un inquadramento territoriale generale non fondato esclusivamente sulle disposizioni normative di piano. A tal fine sarà ritenuta pertinente una ricostruzione dell'evoluzione delle politiche territoriali del sito industriale attraverso la lettura degli strumenti programmatici (così come evolutisi) e che ad oggi hanno portato alla necessità di individuare un indirizzo per la riqualificazione dell'intera area di Porto Marghera.
A25- Schema a blocchi	Indicazione qualitativa e quantitativa dei flussi in entrata e in uscita	Documento parziale	Lo schema a blocchi non è conforme alle indicazioni riportate nella guida alla compilazione della domanda di AIA in quanto le indicazioni riportate sono relative a macroflussi. Il complesso della suddivisione in fasi delle attività e della loro rappresentazione grafica tramite schema a blocchi quantificati consente la costruzione di un "modello concettuale" dell'impianto che pone in relazione cause (di consumi ed emissioni) e loro effetti. Ciò aiuta nella valutazione dell'impatto ambientale complessivo. Si chiede di riportare schemi a blocchi conformi alle indicazioni contenute nella guida alla compilazione della domanda (vedi indicazioni).
A26- Altro		Informazione da approfondire	Rispetto alla documentazione già presentata (caratterizzazione ambientale) si richiede di fornire anche tutta l'eventuale documentazione successiva al Gennaio 2005.
A26- Altro		Informazione da approfondire	Come A26-altro si richiede inoltre di fornire la documentazione tecnica prodotto in sede di Accordo sulla Chimica

**Raffineria ENI di Porto Marghera - Incarico CIPPC-00-2008-0000018 del 11/01/2008**  
**Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008**

B1- Consumo di materie prime	Semilavorati	Informazione da approfondire	Si richiede di dettagliare meglio la tipologia e le caratteristiche dei semilavorati impiegati.
B6- Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato  B7- Emissioni in atmosfera di tipo convogliato	Camino 18 COGE-DP3	Informazione da approfondire	Il camino in questione potrebbe presentare una criticità sostanziale e normativa in quanto convoglia assieme emissioni di differenti impianti. Si richiede di caratterizzare qualitativamente e quantitativamente i singoli flussi provenienti dal COGE e dal DP3 e si richiede di indicare se si intende separare i due flussi (in caso positivo questo intervento ambientale migliorativo andrebbe indicato nelle Schede C con relativo progetto).
B8- Emissioni in atmosfera di tipo non convogliato	Metodologia di stima	Informazione da approfondire	Si richiede di allegare il Manuale aziendale di reporting ambientale (2003) indicato in nota e di indicare la metodologia di stima dei COV e del benzene e/o quello che dovrebbe essere utilizzata previo monitoraggio.
B10- Emissioni in acqua	Unità di misura	Informazione da approfondire	Si richiede di confermare che l'unità di misura indicata per i microinquinanti è il microgrammo su metro cubo ( $\mu\text{g}/\text{mc}$ )
B.18- Relazione tecnica dei processi produttivi	Bilancio di materia ed energia	Informazione da approfondire	Per ciascuna unità di processo mancano i dati quantitativi schematici in termini di materie prime, consumi energetici, consumi idrici, prodotti, emissioni (aria, acqua, rifiuti). Si richiede di predisporre i bilanci di materia ed energia per singola fase/processo (non è infatti corretto considerare la raffinazione come un'unica fase) seguendo la suddivisione per singole unità così come indicato al paragrafo 2.4.
B.18- Relazione tecnica dei processi produttivi	Caratterizzazione quantitativa delle sostanze inquinanti emesse	Informazione parziale	Si richiede una caratterizzazione quantitativa delle emissioni (aria/acqua/rifiuti) per singola fase/processo (non è infatti corretto considerare la raffinazione come un'unica fase). Si richiede di esplicitare chiaramente come vengono determinati i quantitativi e, nel caso di utilizzo di metodi di calcolo e stima, vanno indicati i singoli fattori/parametri considerati e l'algoritmo.

**Raffineria ENI di Porto Marghera - Incarico CIPPC-00-2008-000018 del 11/01/2008**  
**Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008**

B.18- Relazione tecnica dei processi produttivi	Emissioni in atmosfera	Informazione da approfondire	Si richiede di riportare un elenco e una breve descrizione delle eventuali emissioni in aria che non hanno richiesto e che non richiedono di essere autorizzate con l'indicazione del motivo per il quale ricadono in tale ambito.
B.18- Relazione tecnica dei processi produttivi	Impianto COGE	Informazione parziale	Si richiede di dettagliare molto bene la descrizione dell'impianto di cogenerazione, le tipologie, la variabilità e i quantitativi di combustibile impiegato, le prestazioni in termini di emissioni inquinanti atmosferiche.
B.18- Relazione tecnica dei processi produttivi	Caratterizzazione quantitativa delle sostanze inquinanti emesse	Informazione parziale	Si richiede di considerare nelle fasi del processo e nella relativa caratterizzazione quantitativa e qualitativa delle emissioni anche la fase di scarico e ricezione del greggio presso il terminale di San Leonardo e la Darsena di Raffineria.
B.18- Relazione tecnica dei processi produttivi	Bruciatori a bassa emissione di NOx	Informazione assente	Si richiede di indicare in modo puntuale le caratteristiche dei bruciatori presenti nei singoli forni di processo e nella centrale di cogenerazione e le prestazioni in termini di emissioni di NOx.
B.18- Relazione tecnica dei processi produttivi	Serbatoi di stoccaggio	Informazione assente	Si richiede una descrizione dettagliata (tabella o singole schede) dei singoli serbatoi di stoccaggio delle materie prime, dei semilavorati e dei prodotti per quanto attiene le caratteristiche tecniche e la dotazione di tecniche di prevenzione e controllo delle emissioni fuggitive e delle emissioni al suolo (si faccia riferimento all'elenco MTD per stoccaggio e movimentazione prodotti riportato nella linea guida).
B.18- Relazione tecnica dei processi produttivi	Impianto DEMI	Informazione da approfondire	Si richiedono chiarimenti sulla quantità di acque acide-alcaline provenienti dalla rigenerazione delle resine a scambio ionico.
B.18 - Relazione tecnica dei processi produttivi	Schema a blocchi	Informazione da approfondire	Si richiede di produrre un puntuale e completo bilancio idrico che dettagli e quantifichi tutte le singole voci idriche in ingresso ed in uscita. Il bilancio IN-OUT dovrà comunque chiudere in pari indicando a cosa sono dovuti gli eventuali delta (es. produzione di vapore).

**Raffineria ENI di Porto Marghera - Incarico CIPPC-00-2008-0000018 del 11/01/2008**  
**Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008**

B.18 - Relazione tecnica dei processi produttivi	Schema a blocchi quantificato degli scarichi idrici	Informazione da approfondire	Si richiede di predisporre un dettagliato schema a blocchi quantificato con tutti gli scarichi idrici in ingresso e in uscita dai sistemi di trattamento. Lo schema dovrà chiaramente indicare le unità di processo di provenienza e di destino dei singoli scarichi, la tipologia e le caratteristiche chimico-fisiche.
B.18- Relazione tecnica dei processi produttivi	Impianto trattamento acque reflue	Informazione assente	Si richiedono maggiori informazioni sui due impianti di trattamento acque reflue indicati nella relazione: mancano le portate e le caratteristiche chimico fisiche dei reflui in ingresso al trattamento, il rendimento in uscita dai singoli moduli/ l'efficienza di depurazione dell'impianto.
B.18- Relazione tecnica dei processi produttivi	Scarichi idrici	Informazione da approfondire	Si richiedono maggiori informazioni in merito al rispetto dei limiti di Tabella A, Sezione 4 del DM 30.07.99 ed in particolare se i risultati dei controlli interni (SGA Raffineria) od esterni (Magistrato alle Acque) hanno mai evidenziato dei superamenti e nel qual caso allegare la documentazione inerente alla gestione delle azioni correttive, alla loro attuazione e verifica dell'efficacia così come indicato nell'autorizzazione n. 1345 in essere.
B.18- Relazione tecnica dei processi produttivi	Riciclo e riutilizzo interno scarico idrico in uscita dall'impianto chimico-fisico	Informazione da approfondire	Nella relazione tecnica non viene fatto riferimento al riciclo e riutilizzo interno dello scarico idrico in uscita dall'impianto chimico-fisico comunicato e autorizzato dal Magistrato alle Acque in data 21 ottobre 2005. Si richiede di fornire indicazioni dettagliate sui riciccoli e riutilizzi interni effettuati.
B.21 - Planimetria rete fognaria, sistemi di trattamento, punti di emissione		Informazione da approfondire	L'allegato non risulta sufficientemente esaustivo. Si richiede di riportare in una planimetria in scala idonea: > Le reti fognarie principali dell'impianto (con tratto differenziato anche mediante colori delle reti per il convogliamento degli scarichi: acque domestiche, acque meteoriche non inquinate, acque meteoriche potenzialmente inquinate,

**Raffineria ENI di Porto Marghera - Incarico CIPPC-00-2008-0000018 del 11/01/2008**  
**Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008**

			<p>scarichi industriali, acque di raffreddamento), riportando le principali caratteristiche tecniche; indicare con tratto differenziato le eventuali parti della rete a ciclo aperto.</p> <p>➤ I sistemi di depurazione anche parziali per i vari tipi di scarico, con relativa localizzazione dei pozzetti per l'ispezione fiscale da parte dell'autorità competente;</p> <p>L'ubicazione fisica dei punti di scarico dell'impianto nell'ambiente, attribuendo ad essi un numero progressivo corrispondente a quello delle tabelle di cui alla scheda B ed indicando per ciascuno di essi le coordinate geografiche; gli scarichi devono essere georeferenziati sia nel punto in cui escono dal confine di stabilimento, sia nel punto in cui raggiungono il corpo recettore.</p>
<p>C.1- Impianto da autorizzare</p> <p>C5- Programma degli interventi di adeguamento</p>	<p>Studio copertura vasche di disoleazione</p> <p>Studio di interventi di recupero energetico</p>	<p>Informazione da approfondire</p>	<p>Sia come tecnica proposta sia come intervento di adeguamento non può essere indicato genericamente uno studio di fattibilità ma vanno quantomeno prodotti e riportati, già in sede di domanda di AIA, una valutazione preliminare degli interventi proposti e un progetto di massima per la loro realizzazione. Si richiede di correggere la scheda C e di produrre la relazione tecnica C6 come da indicazioni ai punti successivi.</p>
<p>C.3- Consumi ed emissioni dell'impianto da autorizzare</p>	<p>Unificazione scarico biologico SM2 con scarico chimico-fisico SM3 in un unico punto di campionamento</p>	<p>Informazione da approfondire</p>	<p>Viene indicato un intervento che non trova evidenza nelle schede C1 e C5 e nell'allegato C6. Viene indicata una situazione emissiva globale immutata che non trova riscontro: infatti unificando i due scarichi in un unico punto di campionamento si miscelano flussi di caratteristiche chimico-fisiche diverse apportando quindi di fatto una diluizione delle concentrazioni inquinanti che consentirebbe uno scarico di quantitativi complessivi maggiori. Si richiede di completare le indicazioni sull'intervento proposto anche nelle schede C1 e</p>

**Raffineria ENI di Porto Marghera – Incarico CIPPC-00-2008-0000018 del 11/01/2008**  
**Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008**

			C5 e nell'allegato C6 e comunque di rivedere l'effettiva utilità e validità dell'intervento proposto.
C.6- Nuova relazione tecnica dei processi produttivi dell'impianto da autorizzare	Descrizione dettagliata dagli interventi proposti	Informazione assente	<p>La nuova relazione tecnica prodotta è sostanzialmente identica a quella riportata nell'allegato B18 con alcune piccole modifiche sul testo difficilmente identificabili. Un esame comparato con la relazione B18 le uniche differenze sembrerebbero essere a pag. 9 (paragrafo sull'installazione di un nuovo serbatoio di stoccaggio bitumi), a pag 13 (paragrafo sul collegamento con la rete SNAM di gas metano) e a pag. 28-29 (revamping unità di isomerizzazioni benzine). Il revamping delle unità di isomerizzazione delle benzine non andava incluso perché non trova riscontro nelle tecniche e negli interventi proposti nelle schede C1 e C5 e comunque deve ancora passare per un iter di VIA. Inoltre i bilanci di materia e di energia (pag. 33-39) sono identici a quelli della relazione B18 mentre nella scheda C3 vengono indicate delle variazioni nei consumi e nelle emissioni. Si richiede di dettagliare lo stato di avanzamento degli interventi proposti e di produrre nel documento C6 una relazione tecnica di dettaglio per ognuno degli interventi in atto indicati nelle schede C1 e C5. La descrizione di dettaglio dei singoli interventi deve essere comunque facilmente e chiaramente identificabile in un capitolo specifico del documento C6 e dovranno essere bene indicate e spiegate le variazioni di consumi ed emissioni derivanti così come i nuovi punti di omissione eventualmente da autorizzare (non va quindi prodotto un addendum scheda C). Relativamente al programma di ispezione e manutenzione della rete fognaria si richiede di dettagliare in cosa questo consiste effettivamente specificando il numero e le tempistiche di</p>

**Raffineria ENI di Porto Marghera – Incarico CIPPC-00-2008-0000018 del 11/01/2008**  
**Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008**

			intervento, le sezioni di impianto interessate, etc..
D.1- Informazioni di tipo climatologico	Altezza dello strato rimescolato	Informazione da approfondire	L'Ente della Zona Industriale di Porto Marghera mette a disposizione i dati orari del profilo termico di temperatura nei primi 1000 metri dal suolo con i quali è possibile determinare l'altezza dello strato rimescolato. Senza il dato di altezza dello strato rimescolato le simulazioni delle ricadute al suolo short-term risultano necessariamente essere sottostimate.
D.3.1- Confronto fasi rilevanti – LG nazionali	Miglioramento dell'efficienza energetica	Informazione da approfondire	Si richiede di indicare l'efficienza termica rilevata con il monitoraggio citato per ognuno dei forni installati.
D.3.1- Confronto fasi rilevanti – LG nazionali	Brucciatori Low NOx	Informazione da approfondire	Si richiede di riportare l'elenco completo dei forni presenti con l'indicazione della potenzialità, della presenza o meno di bruciatori Low NOx e delle relative prestazioni.
D.3.1- Confronto fasi rilevanti – LG nazionali	Studio di water reuse Studio recupero acque di falda	Informazione da approfondire	Si richiede di riportare le conclusioni dello studio di water reuse e di recupero delle acque di falda citato.
D.3.1- Confronto fasi rilevanti – LG nazionali	Stima emissioni fuggitive di VOC	Informazione da approfondire	Si richiede di produrre una relazione che dettagli la metodologia, gli algoritmi e i calcoli effettuati per la stima delle emissioni fuggitive di VOC. Si richiede inoltre di specificare dell'emissione di VOC stimata sempre la quota parte di sostanze cancerogene e/o teratogene e/o mutagene (es. benzene).
D.3.1- Confronto fasi rilevanti – LG nazionali	Programma di rilevazione qualità dell'aria e emissioni VOC	Informazione da approfondire	Si richiede di allegare i risultati del programma di rilevazione dei dati sulla qualità dell'aria e delle emissioni fuggitive citato. Si richiede di allegare lo studio citato dei criteri base in base ai quali formulare un programma di monitoraggio e controllo delle emissioni fuggitive di VOC. Si richiede inoltre di considerare di applicare totalmente la tecnica "implementazione di un adeguato programma di rilevamento e riparazione delle perdite" nelle nuove tecniche proposte (scheda C1) e nei relativi interventi di adeguamento (scheda C5).

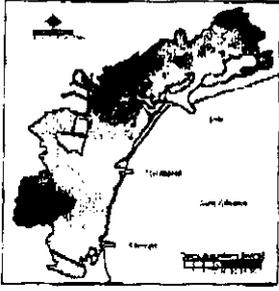
**Raffineria ENI di Porto Marghera – Incarico CIPPC-00-2008-000018 del 11/01/2008**  
**Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008**

D.3.1- Confronto fasi rilevanti – LG nazionali	Efficienza di recupero dello zolfo	Informazione da approfondire	Si richiede di riportare i risultati dei monitoraggi effettuati negli ultimi 5 anni per la valutazione dell'efficienza di recupero dello zolfo nelle unità RZ1, RZ2 e HCR.
D.3.1- Confronto fasi rilevanti – LG nazionali	Doppie tenute su serbatoi galleggianti	Informazione da approfondire	Si richiede di dettagliare (tipologia e sigle di identificazione) l'elenco dei singoli serbatoi a tetto galleggiante non dotati di doppia tenuta indicandone i motivi.
D.3.1- Confronto fasi rilevanti – LG nazionali	Installazione di manicotti di guarnizione attorno ai punti di campionamento e di wipers dei fori dei tubi sonda di misurazione	Informazione da approfondire	Per quanto indicato dal gestore la tecnica non può intendersi "applicata" ma "da applicare" in quanto tutti i serbatoi a tetto galleggiante non ne sono dotati. Si richiede di indicare il motivo per cui ne è prevista l'adozione per i soli due serbatoi a tetto galleggiante S516 e S509.
D.3.1- Confronto fasi rilevanti – LG nazionali	Impermeabilizzazione bacino di contenimento e installazione doppi fondi	Informazione da approfondire	Per quanto indicato dal gestore la tecnica non può intendersi "applicata" ma "da applicare" in quanto tutti i serbatoi non sono dotati di bacino di contenimento impermeabilizzato e solo un numero ridotto di serbatoi (11 su 73) è dotato di doppio fondo. Si richiede inoltre di considerare di applicare totalmente la tecnica "Impermeabilizzazione bacino di contenimento e installazione doppi fondi" nelle nuove tecniche proposte (scheda C1) e nei relativi interventi di adeguamento (scheda C5).
D.3.2- Verifica di conformità dei criteri di soddisfazione	Conformità ai livelli di soddisfazione	Informazione da approfondire	Per quanto indicato dal gestore le MTD non sono completamente applicate e allo stesso tempo le immissioni inquinanti risultano essere significative ove valutate (contributi >5% per SO2 e NO2) o non risultano essere state valutate (COV, scarichi idrici). Si richiede di riconsiderare la proposta di adeguamento alle MTD verificandone in toto la conformità dei criteri di soddisfazione.
D.5- Relazione tecnica sui dati meteo climatici e modello di calcolo utilizzato	Altezze di inversione	Informazione da approfondire	La valutazione semplificata delle altezze di inversione (pg. 16) sottostima necessariamente i valori di concentrazione al suolo. Si richiede di considerare l'opportunità di determinare puntualmente le altezze di inversione attraverso i dati orari

**Raffineria ENI di Porto Marghera - Incarico CIPPC-00-2008-0000018 del 11/01/2008**  
**Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008**

			del profilo termico di temperatura nei primi 1000 metri dal suolo disponibili anche direttamente sul sito internet dell'Ente Zona.
D.6- Identificazione e quantificazione degli effetti delle emissioni in aria	Valutazione effetti rispetto al contributo aggiuntivo massimo	Informazione da approfondire	Non si ritiene sia corretta la valutazione della significatività in termini di contributo aggiuntivo dato dalla differenza tra l'assetto alla max capacità produttiva o la situazione emissiva effettiva misurata nell'anno 2005. Si richiede di effettuare le valutazioni di significatività del contributo immissivo in termini di concentrazioni al suolo (% rispetto al misurato e rispetto al SQA) con le emissioni inquinanti all'assetto emissivo 31.10.2007 e all'assetto emissivo 2005.
D.6- Identificazione e quantificazione degli effetti delle emissioni in aria	Identificazione e valutazione degli effetti cumulativi	Informazione da approfondire	Tenuto conto della particolare collocazione territoriale dell'impianto, che è parte di un grande complesso industriale, e della significatività degli effetti delle emissioni in aria nell'assetto emissivo proposto dal gestore, ai fini dell'apprezzamento dell'influenza esercitata sull'ambiente, si richiede di: - identificare, attraverso una analisi di screening, i potenziali effetti cumulativi, dovuti cioè alla combinazione delle proprie emissioni e delle emissioni del medesimo tipo nell'area vasta in cui sono ubicate le maggiori attività industriali ed infrastrutture, sulla componente ambientale aria; - valutare gli effetti determinati dagli impatti identificati, con particolare riferimento ad effetti "acuti", e la loro compatibilità con le condizioni circostanti; - spiegare le assunzioni esercitate, le limitazioni ed il grado di confidenza dell'analisi eseguita; - valutare i risultati rispetto alle eventuali soluzioni di mitigazione predisposte.
D.6- Identificazione e quantificazione degli effetti delle emissioni in aria	Modello di calcolo utilizzato delle dispersioni atmosferiche	Informazione da approfondire	Tenuto conto della particolare collocazione territoriale dell'impianto e della significatività degli effetti delle emissioni in aria nell'assetto emissivo proposto dal gestore, ai fini dell'apprezzamento dell'influenza esercitata

**Raffineria ENI di Porto Marghera – Incarico CIPPC-00-2008-0000018 del 11/01/2008**  
**Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008**

			sull'ambiente, si richiede di effettuare le simulazioni modellistiche tenendo conto dell'altezza dello strato rimescolato in modo puntuale.
D.6- Identificazione e quantificazione degli effetti delle emissioni in aria	Valutazione degli effetti delle emissioni di COV	Informazione assente	Si richiede di estendere la identificazione e quantificazione degli effetti alle emissioni di COV e alle emissioni di benzene.
D.7- Identificazione e quantificazione degli effetti delle emissioni in acqua e confronto con SQA		Documento assente	<p>Si richiede di produrre lo studio in oggetto secondo le indicazioni riportate nella guida alla compilazione della domanda. Per una valutazione di massima delle dispersioni delle emissioni in acqua si considerino anche le velocità di dispersione tipiche della gronda lagunare e non solo della laguna nel complesso (vedi figura).</p>  <p>Per una valutazione più puntuale delle dispersioni delle emissioni inquinanti in acqua risultano anche essere disponibili modelli specificatamente formulati per la laguna di Venezia (es. modelli CNR-ISDGM).</p>
E.4- Piano di monitoraggio e controllo		Informazione da approfondire	Per la redazione del piano di monitoraggio è disponibile la Linea Guida Nazionale "Monitoraggio e controllo" a cui il gestore può fare riferimento, per formulare la sua proposta di piano. E' disponibile inoltre ulteriore documentazione predisposta da APAT, ad oggi disponibile in bozza sul sito "dsa.minambiente.it", ed in particolare una linea guida alla compilazione del piano di monitoraggio e controllo. Si richiede di predisporre il Piano di monitoraggio e controllo

**Raffineria ENI di Porto Marghera - Incarico CIPPC-00-2008-0000018 del 11/01/2008**  
**Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008**

			secondo le indicazioni riportate nei documenti citati.
--	--	--	--

Nel sottoparagrafo successivo si riportano le indicazioni puntuali della guida alla compilazioni della domanda di AIA relative all'allegato A25 che sono rimaste disattese nella documentazione prodotta dal Gestore.

*Indicazioni modulistica domanda AIA per allegato A25*

Negli schemi a blocchi (o diagrammi di flussi) dell'impianto devono essere rappresentate tutte le attività d'impianto e le fasi che le compongono; per ogni blocco devono essere riportati, con relative portate, temperature e composizioni, tutti i flussi in entrata ed in uscita:

- flussi di processo,
- ausiliari (additivi, catalizzatori etc.)
- utilities (combustibili, fluidi termovettori etc.)
- emissioni in aria,
- scarichi idrici,
- rifiuti prodotti.

I valori di portata, temperatura e composizione devono essere riferiti alla capacità produttiva; deve essere inoltre indicato se le informazioni riportate sono misurate (M), calcolate (C) o stimate (S), con indicazione delle fonti e delle metodologie di calcolo o stima. (...)

Il complesso della suddivisione in fasi delle attività e della loro rappresentazione grafica tramite schemi a blocchi quantificati consentirà la costruzione di un "modello concettuale" dell'impianto che consenta di porre in relazione cause (di consumi ed emissioni) e loro effetti, al fine della minimizzazione dell'impatto ambientale complessivo.

**Ulteriori informazioni**

Il decreto legislativo n. 59 del 2005, nell'allegato III, prescrive l'obbligatorietà di tener conto, se pertinenti, di una lista di sostanze definite "principali". Il gestore, pertanto, deve esplicitamente dichiarare se le sostanze inquinanti in allegato III sono pertinenti o meno, nella fattispecie trattate, e, nel caso di sostanza pertinente, deve valutarne la significatività dell'emissione, attraverso la valutazione degli effetti ambientali, così come illustrato nella guida alla compilazione della domanda di AIA disponibile sul sito "dsa.minambiente.it".

Il gestore, peraltro, non deve limitarsi ai soli inquinanti dell'allegato III, qualora risulti evidente la pertinenza con il caso trattato di una sostanza non elencata nell'allegato III.

Ad esempio, è opportuna una valutazione di tutte le sostanze classificate "pericolose" ai sensi della normativa ambientale vigente e' inoltre opportuna una valutazione sulle emissioni di PM10 e di PM2.5.

La pertinenza di una sostanza al caso trattato può essere stabilita dal gestore sulla base di considerazioni tecnologiche e di processo, ovvero ad esito di controlli analitici sui flussi di processo e sui reflui. In questo secondo caso, la non pertinenza è data dal fatto che qualsivoglia metodo analitico ufficiale non è in grado di determinare la presenza della sostanza negli scarichi.

***Raffineria ENI di Porto Marghera - Incarico CIPPC-00-2008-0000018 del 11/01/2008******Richieste di integrazioni a seguito della riunione del Gruppo Istruttore del 26 febbraio 2008***

Per quanto riguarda la proposta di piano di monitoraggio e controllo (allegato E4), sarebbe opportuno che venisse rielaborato tendendo maggiormente in conto i principi dell'IPPC anziché le pratiche che hanno ispirato il monitoraggio fino ad oggi. Le misure dovrebbero riguardare tutti gli inquinanti dell'allegato III del D.Lgs. 59/2005 per cui è stata ammessa la pertinenza e significatività e potrebbero essere realizzate anche con metodi non chimici. I metodi utilizzati per la misura dovrebbero essere indicati nella proposta di piano e nel caso di metodi di misura non ufficiali dovrebbe essere data la descrizione della procedura adottata e della precisione ottenibile. Le frequenze proposte per il monitoraggio degli inquinanti misurati in discontinuo dovrebbero essere concepite con l'intento di una verifica che prenda in considerazione sia il rispetto dei limiti che verranno imposti con le prestazioni delle BAT adottate nelle varie fasi del processo. Altresì sono da considerare i consumi di acqua, combustibili ed energia ed inoltre dovrà essere delineato un piano di QA/QC che faccia intendere come vengano garantite la qualità dei dati e delle informazioni che si forniranno. A tal riguardo, per la redazione del piano di monitoraggio è disponibile la Linea Guida Nazionale "Monitoraggio e controllo" a cui il Gestore può fare riferimento, per formulare la sua proposta di piano. E' disponibile inoltre ulteriore documentazione predisposta da APAT, ad oggi disponibile in bozza sul sito "dsa.minambiente.it", ed in particolare una linea guida alla compilazione del piano di monitoraggio e controllo.