



**Raffineria di Roma**

Roma, 7/03/2013

Prot. 05-7303-019



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali

E. prot DVA - 2013 - 0006628 del 15/03/2013

**Spett: Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare**

**Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali. Divisione IV - Rischio Rilevante e Autorizzazione Integrata Ambientale**

**Via Cristoforo Colombo, 44  
00147 Roma RM**

**e-mail: [aia@pec.minambiente.it](mailto:aia@pec.minambiente.it)**

**E.p.c. Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)**

**Via Vitaliano Brancati, 48  
00144 Roma RM**

**e-mail: [protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)**



**Oggetto: DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010 - Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Raffineria di Roma e Impianto Tecnicamente connesso al Reparto Costiero di Fiumicino - Istanza ai sensi art.29-nonies, comma 1 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.**

La Società Raffineria di Roma S.p.A. è stata autorizzata all'esercizio del complesso IPPC, costituito dalla Raffineria, sita nel Comune di Roma, e dal Reparto Costiero di Fiumicino, con Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, con Decreto DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010 (di seguito Decreto AIA).

**TOTALERG**

**Raffineria di Roma SpA**

**[www.totalerg.it](http://www.totalerg.it)**

Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di TotalErg SpA  
Società con socio unico TotalErg  
Via di Mellagratta 226 - 00186 Roma  
T +39 06 655931, F +39 06 6500977  
Cap. Soc. euro 22.000.000,00 I.v. - C.C.I.A.A. Roma 201709  
Cancelleria Tribunale Roma 2296/56 - C.F. 00460650633 - P.IVA 00898461009  
[raffineria.roma@totalerg.it](mailto:raffineria.roma@totalerg.it)



## Raffineria di Roma

Con la presente si informa codesto spettabile Ministero che la scrivente intende apportare una variazione di destinazione d'uso dei serbatoi S05 e S06 presenti in Raffineria.

La scrivente ritiene che le modifiche proposte siano da considerarsi non sostanziali ai sensi dell'art.5, comma 1, lettera I-bis) del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. e che pertanto ne sia consentita la realizzazione in assenza di diverse comunicazioni da parte di Codesto Spett. Ministero entro i termini previsti dall'art. 29 nonies, comma 1 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.

Si allega alla presente comunicazione l'originale del bollettino di versamento di 2.000 €, come indicato nell'Allegato III del Decreto Ministeriale del 24 aprile 2008.

Rimanendo a disposizione per eventuali ulteriori informazioni, porgiamo cordiali saluti.

Il Gestore dell'Impianto

Ing. Francesco Sommariva

Nota Allegata alla presente:

- Relazione Tecnica - Modifica nella destinazione prodotto dei serbatoi S05 e S06 (con Allegati)
- Attestato di pagamento su conto corrente postale n. 871012

TOTALERG

Raffineria di Roma SpA

[www.totalerg.it](http://www.totalerg.it)

Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di TotalErg SpA :  
Società con socio unico TotalErg  
Via di Malagrotta 226, 00166 Roma  
T +39 06 655981, F +39 06 65000977  
Cap. Soc. euro 22.000.000,00 i.v. - C.C.I.A.A. Roma 201709  
Cancelleria Tribunale Roma 2296/56 - C.F. 00450650583 - P.N.A 00898461009  
[raffineria.roma@totalerg.it](mailto:raffineria.roma@totalerg.it)



**Raffineria di Roma**

**Relazione Tecnica a supporto della Richiesta di Modifica Non Sostanziale del provvedimento di Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010.**



## INDICE

INTRODUZIONE.....	1
1. INFORMAZIONI SULLO STABILIMENTO - ELEMENTI IDENTIFICATIVI .....	2
2. DESCRIZIONE DELLO STATO DI FATTO E DELLE MODIFICHE .....	3
3. VALUTAZIONE DELLA NON SOSTANZIALITÀ DELLA MODIFICA .....	5
4. CRONOPROGRAMMA .....	7
5. ASSOGGETTABILITÀ A VIA .....	8

## ALLEGATI

Allegato 1: Planimetria Generale della Raffineria

Allegato 2: Schemi generali delle modifiche delle tubazioni di collegamento

Allegato 3: Aggiornamento Schede AIA



## INTRODUZIONE

La Società Raffineria di Roma S.p.A. è stata autorizzata all'esercizio del complesso IPPC, costituito dalla Raffineria, sita nel Comune di Roma, e dal Reparto Costiero di Fiumicino, con Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, con Decreto DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010 (di seguito Decreto AIA).

Il Parco Serbatoi della Raffineria è adibito allo stoccaggio di materie prime (greggio ed MTBE), di prodotti intermedi di lavorazione e di prodotti petroliferi (GPL, benzina, jet-kero, diesel, gasolio per riscaldamento, olio combustibile, carica cracking e bitume). Nell'ambito degli interventi relativi al processo di trasformazione del complesso industriale da stabilimento di lavorazione e di stoccaggio di oli minerali in mero deposito di oli minerali, comunicato alle autorità mediante istanza prot. n. AA - 05/7303 100 del 06/06/2012, la Raffineria intende apportare una variazione al Parco Serbatoi di Stoccaggio Idrocarburi al fine di far fronte alle richieste di gasolio non più assolte dalla produzione della Raffineria stessa ma che saranno coperte da attività di import dall'esterno.

In particolare, la Raffineria ha in programma il cambio di destinazione d'uso dei serbatoi S05 e S06, attualmente utilizzati per lo stoccaggio di petrolio grezzo, che saranno destinati allo stoccaggio di gasolio importato. Nel nuovo assetto impiantistico la capacità complessiva del Parco Serbatoi rimarrà pertanto la medesima.

Le modifiche previste vengono illustrate nel presente documento redatto secondo quanto descritto nella Nota prot. DVA-2011-0031502 del 19/12/2011 "Contenuti minimi delle istanza di modifica non sostanziale alle Autorizzazioni Integrate Ambientali – Chiarimenti" del MATTM.

La relazione è stata articolata come segue:

- Capitolo 1: Informazioni sullo stabilimento - elementi identificativi;
- Capitolo 2: Descrizione dello stato di fatto e delle modifiche;
- Capitolo 3: Valutazione della non sostanzialità della modifica;
- Capitolo 4: Cronoprogramma;
- Capitolo 5: Assoggettabilità a VIA.



## 1. INFORMAZIONI SULLO STABILIMENTO - ELEMENTI IDENTIFICATIVI

<b>Ragione Sociale:</b>	Raffineria di Roma S.p.A.;
<b>Sede operativa:</b>	Via di Malagrotta 226 – 00166 Roma;
<b>Sede legale:</b>	Via di Malagrotta 226 – 00166 Roma;
<b>Gestore:</b>	Ing. Francesco Sommariva Tel. 06.655981 e-mail: francesco.sommariva@totalerg.it
<b>Referente IPPC:</b>	Ing. Savino Garavana Tel. 06.65598630 e-mail: savino.garavana@totalerg.it
<b>Definizione modifica richiesta:</b>	Cambio destinazione d'uso dei serbatoi S05 e S06 da petrolio grezzo a gasolio.



## 2. DESCRIZIONE DELLO STATO DI FATTO E DELLE MODIFICHE

I serbatoi di stoccaggio a tetto galleggiante S05 ed S06, di capacità pari a 42.000 m<sup>3</sup> ciascuno, sono attualmente adibiti allo stoccaggio di petrolio grezzo.

A valle della modifica, tali serbatoi saranno destinati allo stoccaggio di gasolio importato e destinato alla spedizione via oleodotto, via mare e via autobotti; la capacità complessiva del Parco Serbatoi rimarrà pertanto invariata rispetto alla configurazione attuale. Le capacità di stoccaggio del Parco Serbatoi nell'assetto attuale e a valle della modifica sono così suddivise:

**Tabella 1. Capacità di stoccaggio del Parco Serbatoi nell'assetto attuale e a valle della modifica**

Tipologia	Assetto attuale (m <sup>3</sup> )	A valle della modifica (m <sup>3</sup> )
Greggio	346.000	262.000
GPL	8.600	8.600
Prodotti finiti e semilavorati	899.000	983.000
<b>TOTALE</b>	<b>1.253.600</b>	<b>1.253.600</b>

Il quantitativo massimo di gasolio che sarà presente nei serbatoi S05 ed S06 sarà pari a 69.720 t, mentre il quantitativo di grezzo attualmente stoccato negli stessi serbatoi è pari a 75.600 t.

Nella Tabella che segue si riportano i quantitativi massimi presenti nel Parco Serbatoi per le sostanze pericolose, comprese nell'Allegato A parti 1 e 2 del Decreto Legislativo 238/05, nella situazione attuale e a valle della modifica:

**Tabella 2. Situazione attuale e futura - Parco Serbatoi e intera Raffineria**

Sostanza	Quantità massima presente nel Parco Serbatoi (tonnellate)		Variazione Percentuale
	Situazione Attuale	A valle della modifica	
Prodotti petroliferi (All. A parte 1 del D.Lgs. 238/05): a) benzine e nafte; b) cheroseni (compresi i jet fuel); c) gasoli.	488.939	558.659	<b>+ 14,3%</b>
7.b) Liquidi facilmente infiammabili (All. A parte 2 del D.Lgs. 238/05). <i>Petrolio grezzo, MTBE</i>	317.542	241.942	<b>- 23,8 %</b>



9 i) Sostanze pericolose per l'ambiente, frasi R50/53 (All. A parte 2 del D.Lgs.238/05). <i>Olio combustibile</i>	261.038	261.038	-
--	---------	---------	---

In Allegato 1 alla presente relazione si riporta la planimetria generale della Raffineria in cui viene evidenziata l'ubicazione dei due serbatoi S05 e S06 e quella delle aree di intervento.

Il cambio di destinazione d'uso dei serbatoio S05 ed S06 da Petrolio Grezzo a Gasolio comporta infatti alcune limitate modifiche alle tubazioni di collegamento, quali:

- Tie-in n°06-07-08: sezionamento collettore 30" ex-grezzo a serbatoi S-05, S-06 - si veda schema generale tubazioni dis. n°101-P-1001 fg.1 riportato in Allegato 2 alla presente relazione;
- Tie-in n°10-11-12-13: collegamento linea aspirazione pompa P-1025 con collettore aspirazione pompe P-0805C/D (lunghezza tubazione circa 5 metri) - si veda schema generale tubazioni dis. n°101-P-1001 fg.1 riportato in Allegato 2 alla presente relazione;
- Tie-in n°14-15-16-17-18: collegamento 16" oleodotto neri con 12" dorsale neri (lunghezza tubazione circa 20 metri) - si veda schema generale tubazioni dis. n°101-P-1001 fg.1 riportato in Allegato 2 alla presente relazione;
- Tie-in n°09-19: sezionamento collettore 16" aspirazione pompe P-0805C/D verso oleodotto neri - si veda schema generale tubazioni dis. n°101-P-1001 fg.2 riportato in Allegato 2 alla presente relazione;
- Tie-in n°01-02-03-04-05: collegamento 16" oleodotto neri e 12"/16" dorsale neri con 12" dorsale gasolio 2 (lunghezza tubazione circa 15 metri) - si veda schema generale tubazioni dis. n°101-P-1019-L riportato in Allegato 2 alla presente relazione.



### 3. VALUTAZIONE DELLA NON SOSTANZIALITÀ DELLA MODIFICA

Gli interventi di modifica di destinazione d'uso dei serbatoi S05 ed S06 non introdurranno variazioni con effetti negativi sull'ambiente rispetto alla configurazione attuale della Raffineria, ma al contrario garantiranno:

- una riduzione delle emissioni diffuse di VOC da tali serbatoi;
- una riduzione nella produzione di morchie da fondami di serbatoi come rifiuto;
- una riduzione nel quantitativo di acqua inviato all'impianto di trattamento acque industriali.

Per quanto riguarda le emissioni diffuse di VOC generate dai serbatoi S05 e S06, a valle della presente modifica, se ne prevede una riduzione, in quanto il petrolio grezzo possiede una tensione di vapore molto maggiore rispetto a quella del gasolio risultando pertanto più volatile di quest'ultimo.

**Tabella 3. Tensione di vapore del petrolio grezzo e del jet fuel .**

Sostanza	Tensione di vapore a 37,5 °C [kPa]
Petrolio grezzo	30 - 50
Gasolio	0,4

Si sottolinea che, in accordo a quanto previsto dalle Linee Guida MTD nazionali di settore, i serbatoi S05 ed S06 sono dotati di tetto galleggiante con guarnizioni di tenuta doppie sul tetto.

I serbatoi sono inoltre sottoposti alle seguenti attività di controllo al fine di verificarne la corretta operatività:

- ispezione completa interna ed esterna - effettuata con una frequenza di 15 anni;
- ispezione completa esterna - effettuata con una frequenza di 36 mesi; tale frequenza può essere aumentata o diminuita in funzione delle condizioni riscontrate durante le ispezioni;
- ispezione visiva esterna - effettuata con una frequenza di 18 mesi, secondo le modalità previste da una specifica check-list di ispezione serbatoi.

Per quanto riguarda la produzione di rifiuti, il cambio di destinazione d'uso consentirà una riduzione nella produzione di morchie da fondami di serbatoi (codice CER: 05.01.03\*), generalmente associabili allo stoccaggio di petrolio grezzo e non a quello dei prodotti finiti. Tale

riduzione, sebbene non rilevante rispetto ai quantitativi di rifiuti prodotti complessivamente dalla Raffineria, rappresenta un impatto positivo rispetto alla configurazione attuale.

La modifica in oggetto consentirà, inoltre, una riduzione dei quantitativi di acqua di processo prodotti. I dreni di acqua tipici dello stoccaggio di petrolio greggio, che attualmente vengono convogliati nell'impianto di trattamento acque della Raffineria e quindi scaricati in corpo idrico superficiale, a valle della modifica della destinazione verranno infatti totalmente eliminati. Tale riduzione, sebbene estremamente esigua rispetto ai quantitativi di acque di processo complessivamente prodotti dalla Raffineria, rappresenta un impatto positivo rispetto alla configurazione attuale.

Per maggiori dettagli in merito a quanto sopra illustrato, si rimanda alle Schede AIA aggiornate riportate nell'Allegato 3 alla presente relazione. Le modifiche previste rispetto alla configurazione attuale della Raffineria sono state opportunamente evidenziate.

Si evidenzia infine che il cambio di destinazione d'uso dei serbatoi S05 ed S06 non introdurrà un aggravio del preesistente livello di rischio in quanto:

- a) comporterà un incremento relativamente alla categoria di sostanze pericolose *Prodotti petroliferi* (Allegato I parte 1 del D.Lgs. 334/99) compreso tra il 10 ed il 25% (incremento prossimo al 14,3%);
- b) comporterà una riduzione relativamente alla categoria di sostanze pericolose *Liquidi facilmente infiammabili* (Allegato I parte 2 del D.Lgs. 334/99) pari a circa il 23,8%;
- c) non comporterà l'introduzione di una sostanza pericolosa o categoria di sostanze o preparati pericolosi al di sopra delle soglie previste nell'Allegato A al D.Lgs. 238/05;
- d) non comporterà l'introduzione di nuove tipologie o modalità di accadimento di incidenti ipotizzabili, che risultino maggiormente gravose per probabilità di accadimento e/o per distanze di danno associate;
- e) non comporterà smantellamento o riduzione della funzionalità o capacità di stoccaggio di apparecchiature e/o sistemi ausiliari o di sicurezza critici.

Sulla base di quanto sopra esposto, le modifiche introdotte nella variazione di destinazione d'uso dei serbatoi S05 e S06 possono essere considerate come non sostanziali, ai sensi dell'art. 5 comma 1, lettera I-bis) del D.Lgs 152/06 e s.m.i..



## 4. CRONOPROGRAMMA

Il Gestore intende realizzare la modifica presentata nella presente istanza entro il mese di Maggio 2013.

## 5. ASSOGGETTABILITA' A VIA

In relazione a quanto esposto in precedenza, si sottolinea che la modifica proposta:

- non comporta incrementi di potenzialità della Raffineria;
- non provoca effetti negativi sull'ambiente;

pertanto in accordo all'art.20 comma1 lettera b) del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. non risulta soggetta alla procedura di verifica di assoggettabilità a Valutazione di Impatto Ambientale (VIA).



**Raffineria di Roma**

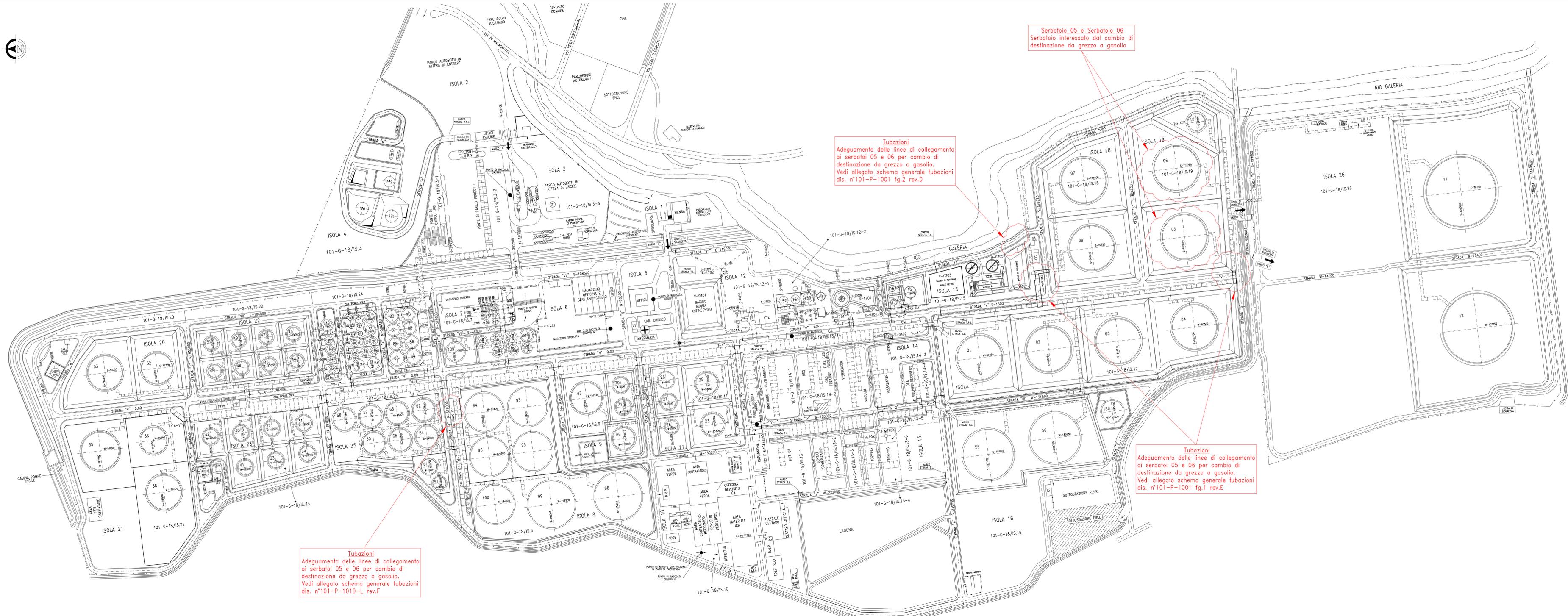
## **ALLEGATO 1**

**TOTALERG**

**Raffineria di Roma SpA**

[www.totalerg.it](http://www.totalerg.it)

Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di TotalErg SpA  
Società con socio unico TotalErg  
Via di Malagrotta 226, 00166 Roma  
T +39 06 655981, F +39 06 65000977  
Cap. Soc. euro 22.000.000,00 i.v. - C.C.I.A.A. Roma 201709  
Cancelleria Tribunale Roma 2296/56 - C.F. 00460650583 - P.IVA 00898461009  
[raffineria.roma@totalerg.it](mailto:raffineria.roma@totalerg.it)



**Tubazioni**  
 Adeguamento delle linee di collegamento ai serbatoi 05 e 06 per cambio di destinazione da grezzo a gasolio.  
 Vedi allegato schema generale tubazioni dis. n°101-P-1001 fg.2 rev.D

Serbatoio\_05 e Serbatoio\_06  
 Serbatoio interessato dal cambio di destinazione da grezzo a gasolio

**Tubazioni**  
 Adeguamento delle linee di collegamento ai serbatoi 05 e 06 per cambio di destinazione da grezzo a gasolio.  
 Vedi allegato schema generale tubazioni dis. n°101-P-1001 fg.1 rev.E

**Tubazioni**  
 Adeguamento delle linee di collegamento ai serbatoi 05 e 06 per cambio di destinazione da grezzo a gasolio.  
 Vedi allegato schema generale tubazioni dis. n°101-P-1019-L rev.F

W	19.05.11/PERPELLICOLELLA	REVISIONATA ISOLA 7
L	25.04.10/SANTUCCI FELICI	AGGIUNTA NUOVA AREA LAVAGGIO SCAMBIATORI
I	01.07.08/SANTUCCI FELICI	PROSEGNATO
H	16.12.04/OPPER GIOIELLI	PROSEGNATA PER NUOVA DIVISIONE ISOLE
G	05.04.04/APS MATTEI	EMESSO PER INSERIMENTO NUOVI FILTRI JET FUEL
F	31.03.02/OPPER PORFANO	ASSIGNATE AREA CANTIERE/PARCHEGGIO (P.G. 029)
B	25.09.01/FELICI SALVATINI	ASSIGNATA UNITA' FISICHE E METEORICHE
C	27.6.94/FELICI SALVATINI	ASSIGNATA UNITA' CAUSTICHE FREE MEROX
LETTORE	DATA	DESCRIZIONE
		MODIFICHE

PLANIMETRIA GENERALE - KEY PLAN

RAFFINERIA DI ROMA S.p.A.	INGEGNERE	FELICI	DATA	05/04/11	SCALA
	CONFERMATO	SALVATINI	DATA	08/04/11	SCALA
	APPROVATO	DATA	08/04/11	SCALA	
	DES. N.	APP. 363			REV.



**Raffineria di Roma**

## **ALLEGATO 2**

**TOTALERG**

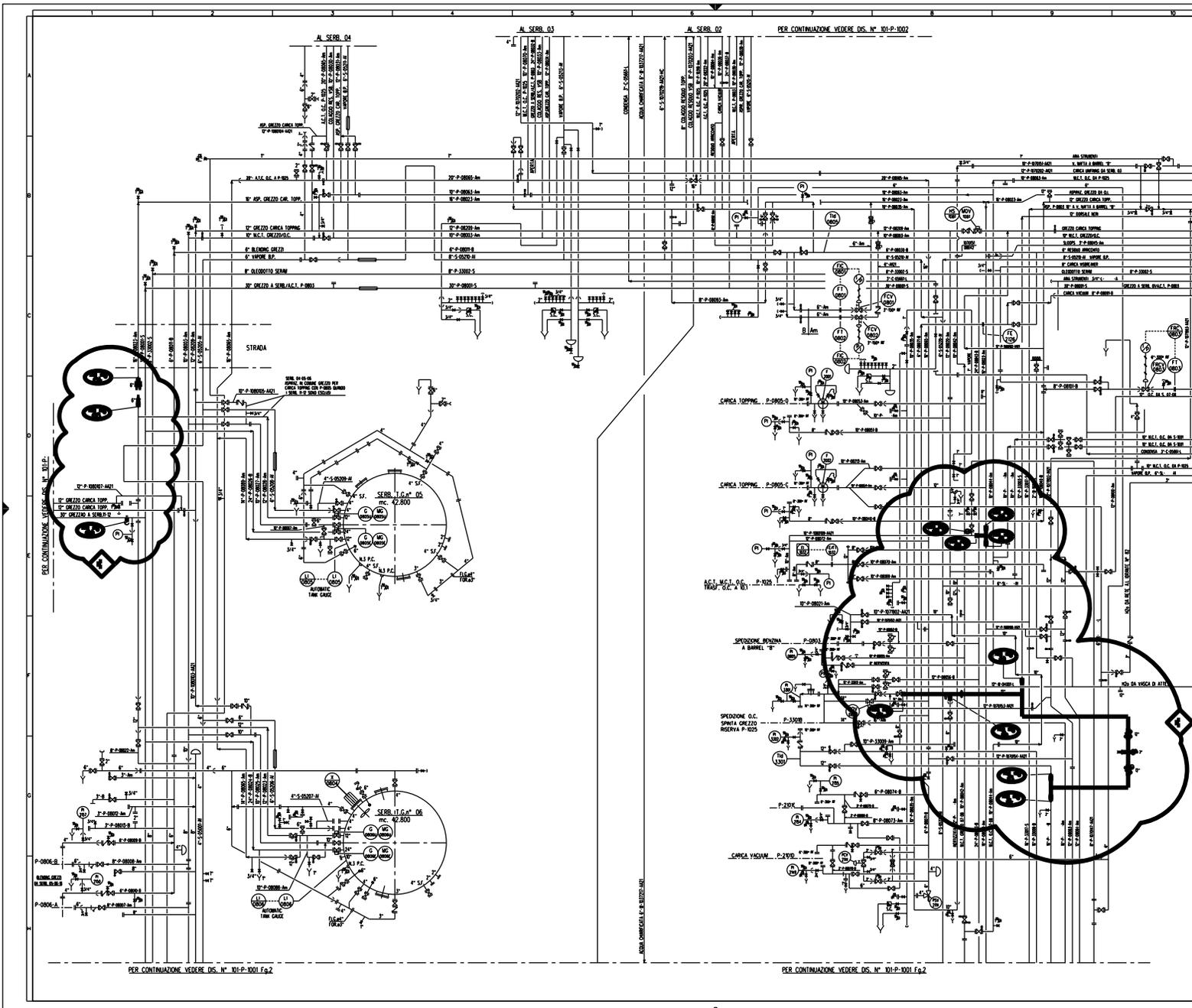
**Raffineria di Roma SpA**

[www.totalerg.it](http://www.totalerg.it)

Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di TotalErg SpA  
Società con socio unico TotalErg  
Via di Malagrotta 226, 00166 Roma  
T +39 06 655981, F +39 06 65000977  
Cap. Soc. euro 22.000.000,00 i.v. - C.C.I.A.A. Roma 201709  
Cancelleria Tribunale Roma 2296/56 - C.F. 00460650583 - P.IVA 00898461009  
[raffineria.roma@totalerg.it](mailto:raffineria.roma@totalerg.it)

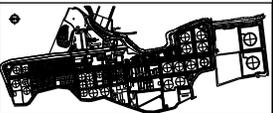






- NOTE GENERALI**
- TUBAZ. COBERTI E TRACCIATA
  - TUBAZIONE COBERTATA
  - D. F. - DRENO DI FONDO
  - D. T. - DRENO DEL TETTO

- LEGENDA:**
- INDICA TE-W



LETTERA	DESCRIZIONE	PRODOTTORE
E	STRUTTORE PER CONTINGENTE	PIRELLA
D	STRUTTORE PER CONTINGENTE	PIRELLA
C	STRUTTORE PER CONTINGENTE	PIRELLA
B	STRUTTORE PER CONTINGENTE	PIRELLA
A	STRUTTORE PER CONTINGENTE	PIRELLA

**MODIFICHE**

**SCHEMA GENERALE TUBAZIONI**  
ISOLA 18-19 AREA "GREZZO"

RAFFINERIA DI ROMA S.p.A.	REVISIONE	DATA	CAUSA

101-P-1001 Fg.1





**Raffineria di Roma**

## **ALLEGATO 3**

**TOTALERG**

**Raffineria di Roma SpA**

[www.totalerg.it](http://www.totalerg.it)

Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di TotalErg SpA  
Società con socio unico TotalErg  
Via di Malagrotta 226, 00166 Roma  
T +39 06 655981, F +39 06 65000977  
Cap. Soc. euro 22.000.000,00 i.v. - C.C.I.A.A. Roma 201709  
Cancelleria Tribunale Roma 2296/56 - C.F. 00460650583 - P.IVA 00898461009  
[raffineria.roma@totalerg.it](mailto:raffineria.roma@totalerg.it)



## **AGGIORNAMENTO SCHEDE AIA**

*RAFFINERIA DI ROMA S.P.A.*



**AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE**  
**PARTE CSEXIES: DATI E NOTIZIE**  
**SULL'IMPIANTO DA AUTORIZZARE**

*RAFFINERIA DI ROMA S.P.A.*

## **SCHEDA C sexies - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO DA AUTORIZZARE**

C sexies.1 Impianto da autorizzare.....	2
C sexies.2 Sintesi delle variazioni.....	3
C sexies.3 Consumi ed emissioni (alla capacità produttiva) dell'impianto da autorizzare.....	4

## SCHEDA C *sexies* - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO DA AUTORIZZARE

### C *sexies*.1 Impianto da autorizzare

Indicare se l'impianto da autorizzare:

- Coincide con l'assetto attuale → non compilare la scheda C
  
- Nuovo assetto → compilare tutte le sezioni seguenti

La Raffineria ha in programma il cambio di destinazione d'uso dei serbatoi S05 ed S06. Tali serbatoi, attualmente dedicati allo stoccaggio di petrolio grezzo, verranno utilizzati per lo stoccaggio di gasolio importato.

<b>C sexies.2 Sintesi delle variazioni</b>	
<b>Temi ambientali</b>	<b>Variazioni</b>
Consumo di materie prime	<b>NO</b>
Consumo di risorse idriche	<b>NO</b>
Produzione di energia	<b>NO</b>
Consumo di energia	<b>NO</b>
Combustibili utilizzati	<b>NO</b>
Fonti di emissioni in atmosfera di tipo convogliato	<b>NO</b>
Emissioni in atmosfera di tipo convogliato	<b>NO</b>
Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato	<b>SI</b>
Scarichi idrici	<b>SI</b>
Emissioni in acqua	<b>NO</b>
Produzione di rifiuti	<b>SI</b>
Aree di stoccaggio di rifiuti	<b>NO</b>
Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi	<b>SI</b>
Rumore	<b>NO</b>
Odori	<b>NO</b>
Altre tipologie di inquinamento	<b>NO</b>



<b>C sexies.3 Consumi ed emissioni (alla capacità produttiva) dell'impianto da autorizzare</b>		
<b>Riferimento alla scheda B, Addendum Cbis, Cter, Cquater e Cquinques</b>	<b>Variazioni</b>	<b>Descrizione delle variazioni</b>
<b>B.1.2</b>	<b>NO</b>	La modifica non comporta una variazione rispetto all'assetto autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010.
<b>B.2.2</b>	<b>NO</b>	La modifica non comporta una variazione rispetto all'assetto autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010.
<b>B.3.2</b>	<b>NO</b>	La modifica non comporta una variazione rispetto all'assetto autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010.
<b>B.4.2</b>	<b>NO</b>	La modifica non comporta una variazione rispetto all'assetto autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010.
<b>Addendum Cquater.5</b>	<b>NO</b>	La modifica non comporta una variazione rispetto all'assetto autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010.
<b>Addendum Cquater.6</b>	<b>NO</b>	La modifica non comporta una variazione rispetto all'assetto autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010.
<b>Addendum Cquater.7</b>	<b>NO</b>	La modifica non comporta una variazione rispetto all'assetto autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010.
<b>B.8.2</b>	<b>SI</b>	La modifica comporta una riduzione trascurabile nelle emissioni diffuse rispetto all'assetto autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010.
<b>B.9.2</b>	<b>SI</b>	La modifica comporta una riduzione trascurabile del quantitativo di acqua scaricata allo scarico SF1 rispetto all'assetto mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010.
<b>B.10.2</b>	<b>NO</b>	La modifica non comporta una variazione rispetto all'assetto di Raffineria autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010
<b>B.11.2</b>	<b>SI</b>	La modifica comporta una riduzione trascurabile della produzione di rifiuti rispetto all'assetto di Raffineria autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010.
<b>B.12</b>	<b>NO</b>	La modifica non comporta una variazione rispetto all'assetto di Raffineria autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010
<b>Addendum Cquinques.13</b>	<b>SI</b>	La modifica comporta una variazione rispetto all'assetto di Raffineria autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010. Il prodotto stoccato nei serbatoi S05 ed S06 passerà da Grezzo a Gasolio. Si veda l'Addendum Csexies.13.
<b>B.14</b>	<b>NO</b>	La modifica non comporta una variazione rispetto all'assetto di Raffineria autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010

<b>B.15</b>	<b>NO</b>	La modifica non comporta una variazione rispetto all'assetto di Raffineria autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010
<b>B.16</b>	<b>NO</b>	La modifica non comporta una variazione rispetto all'assetto di Raffineria autorizzato mediante decreto AIA DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010

<b>Addendum C sexies.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi</b>						
N° serbatoio	Id. area (1)	Capacità di stoccaggio (m <sup>3</sup> )	Superficie	Caratteristiche		
				Modalità	Categoria	Materiale stoccato
01	MP	42.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Grezzo
02	I	42.000		Serbatoio a Tetto Flottante	C	Residuo vsb/ carica vacuum
03	F	42.000		Serbatoio a Tetto Flottante	B	Jet A-1
04	F	42.000		Serbatoio a Tetto Flottante	C	Olio comb. Denso x n/c
05	F	42.000		Serbatoio a Tetto Flottante	C	Gasolio
06	F	42.000		Serbatoio a Tetto Flottante	C	Gasolio
07	F	42.000		Serbatoio a Tetto Flottante	B	Jet-Fuel
08	F	42.000		Serbatoio a Tetto Flottante	B	Jet Fuel
11	MP	110.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Grezzo
12	MP	110.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Grezzo
15	I	2.300		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Slops impianti
16	I	500		Serbatoio a Tetto Fisso	A	Slop: recupero olio api
17	I	500		Serbatoio a Tetto Fisso	A	Slop: benz. Vsb/rec.b.d.
18	I	6.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Res. Topp. A t z/carica vacuum
23	I	10.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Virgin naphta topping
25	I	10.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Virgin naphta topping
26	I	3.300		Serbatoio a Tetto Flottante	B	Kero topping
27	I	5.000		Serbatoio a Tetto Flottante	B	Kero topping
28	I	5.000		Serbatoio a Tetto Fisso	B	Gas 1 topp - carica hds
30	I	500		Serbatoio a Tetto Fisso	B	Petrolio di risulta dal tratt. Acque nafteniche
31	I	5.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Benzina isomerata

<b>Addendum C sexies.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi</b>						
N° serbatoio	Id. area (1)	Capacità di stoccaggio (m <sup>3</sup> )	Superficie	Caratteristiche		
				Modalità	Categoria	Materiale stoccato
32	I	5.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Benzina platformata
33	I	5.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Benzina platformata
34	I	5.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Benzina da mare (semilav.)
35	F	27.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	B. Verde pdc/d.c./de.ol.e da mare
36	I	15.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Manutenzione per benzine finte
38	F	25.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	B. Verde pdc/d.c./de.ol.e da mare
40	I	5.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Blun carica t.i.p.
41	I	5.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Blun carica t.i.p.
42	I	5.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Benzina da mare o semilav.
44	I	3.300		Serbatoio a Tetto Flottante	A	M t b e
45	I	3.300		Serbatoio a Tetto Flottante	A	M t b e
46	I	3.300		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Virgin n.desolf.car.platf.
47	I	3.300		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Virgin n.desolf.car.platf.
48	I	3.300		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Manutenzione
49	I	3.300		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Acqua naftenica
50	I	3.300		Serbatoio a Tetto Flottante	A	B. Verde da mare o semilav.
51	I	3.300		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Benzina da mare semilav.
52	F	20.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	B. Verde pdc/d.c./de.ol.e da mare
53	F	25.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	B. Verde pdc/d.c./de.ol.e da mare
55	I	50.000		Serbatoio a Tetto Fisso	C	Residuo top. Car. Vsb
56	F	50.000		Serbatoio a Tetto Fisso	C	O.c.d. Btz/mtz/atx n/c
58	F	10.000		Serbatoio a Tetto Fisso	C	Gasolio domestico pdc

<b>Addendum C sexies.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi</b>						
N° serbatoio	Id. area (1)	Capacità di stoccaggio (m <sup>3</sup> )	Superficie	Caratteristiche		
				Modalità	Categoria	Materiale stoccato
59	F	10.000		Serbatoio a Tetto Fisso	C	Gasolio domestico pdc
61	F	5.000		Serbatoio a Tetto Fisso	C	Manutenzione
62	F	10.000		Serbatoio a Tetto Fisso	C	Gas. Des./gas. Carb. Pdc/de.ol.
63	F	10.000		Serbatoio a Tetto Fisso	C	Manutenzione
64	I	10.000		Serbatoio a Tetto Fisso	C	Gas.2 topp. Atz i btz (car hds)
65	F	10.000		Serbatoio a Tetto Fisso	C	O.c.d. Btz a pdc
66	F	10.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Jet a1 prod. Rdr+mare/pdc/seram
67	F	20.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Jet a1 prod. Rdr+mare/pdc/seram
68	F	1.000		Serbatoio a Tetto Fisso	B	Jet a1 prod rdr+mare x pdc
69	I	1.000		Serbatoio a Tetto Fisso	B	Jet a1 prod rdr+ jp1 mare x gasoli
70	F	5.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Jet a1 prod. Rdr+mare/pdc/seram
71	F	5.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A	Jet a1 prod. Rdr+mare/pdc/seram
72	I	250		Serbatoio a Tetto Fisso	B	Sovraccarichi p.d.c.
73	F	2.300		Serbatoio a Tetto Fisso	C	Gasolio agevol. Agricolo
74	F	2.300		Serbatoio a Tetto Fisso	C	Gasolio agevol. Agricolo
75	I	250		Serbatoio a Tetto Fisso	B	Vuoto
76	F	250		Serbatoio a Tetto Fisso	B	Petrolio domestico pdc
77	F	250		Serbatoio a Tetto Fisso	B	Petrolio domestico pdc
78	F	250		Serbatoio a Tetto Fisso	B	Petrolio domestico pdc
79	I	500		Serbatoio a Tetto Fisso	B	Inertizzato, in attesa nuova destinazione
80	I	500		Serbatoio a Tetto Fisso	B	Inertizzato, in attesa nuova destinazione
81	I	250		Serbatoio a tetto fisso	B	Meroxato per trattamento acque nafteniche da merox

<b>Addendum C sexies.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi</b>						
N° serbatoio	Id. area (1)	Capacità di stoccaggio (m <sup>3</sup> )	Superficie	Caratteristiche		
				Modalità	Categoria	Materiale stoccato
83	F	3.300		Serbatoio a tetto fisso	C	O.c.d. Atz a pdc
85	I	2.300		Serbatoio a tetto fisso	C	Acqua incile
86	I	2.300		Serbatoio a tetto fisso	C	Biodiesel
87	I	2.300		Serbatoio a tetto fisso	C	Biodiesel
88	I	2.300		Serbatoio a tetto fisso	C	H g o v s b
89	I	2.300		Serbatoio a tetto fisso	C	H g o v s b /waxy distillato
90	I	2.300		Serbatoio a tetto fisso	C	O.c. Semilavorato
91	I	3.300		Serbatoio a tetto fisso	C	O.c atz/btz per rifornim. Cons. Interni di raffineria
93	I-F	30.000		Serbatoio a tetto fisso	C	Waxy distillate g2v/g3t
94	F	30.000		Serbatoio a tetto fisso	C	Manutenzione
95	I	30.000		Serbatoio a tetto fisso	C	Gas.1 topping btz car.hds
96	F	30.000		Serbatoio a tetto fisso	C	Manutenzione
98	F	45.000		Serbatoio a tetto fisso	C	Gas.carb.pdc./mare/deco/deol
99	F	45.000		Serbatoio a tetto fisso	C	Gas.carb.pdc./mare/deco/deol
100	I	30.000		Serbatoio a tetto fisso	C	Gasolio 2 topping7carica hds
101	F	1.000		Serbatoio a tetto fisso	C	Bitume b.r.t.a. (300-500)
102	F	1.000		Serbatoio a tetto fisso	C	Bitume vsb (50-70)
103	F	2.300		Serbatoio a tetto fisso	C	Bitume vsb (70-100)
104	F	1.000		Serbatoio a tetto fisso	C	Bitume vsb (50-70)
106	F	1.000		Serbatoio a tetto fisso	C	Bitume vsb (180-200)
107	F	500		Serbatoio a tetto fisso	C	Bit. (180-200) base emulsion.

<b>Addendum C sexies.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi</b>						
N° serbatoio	Id. area (1)	Capacità di stoccaggio (m <sup>3</sup> )	Superficie	Caratteristiche		
				Modalità	Categoria	Materiale stoccato
108	F	500		Serbatoio a tetto fisso	C	Bitume sr (180 - 200)
111		100		Serbatoio a tetto fisso	C	Fuori servizio
112		100		Serbatoio a tetto fisso	C	Fuori servizio
113		100		Serbatoio a tetto fisso	C	Fuori servizio
114		100		Serbatoio a tetto fisso	C	Fuori servizio
115		100		Serbatoio a tetto fisso	C	Fuori servizio
116		100		Serbatoio a tetto fisso	C	Fuori servizio
117		100		Serbatoio a tetto fisso	C	Fuori servizio
118		100		Serbatoio a tetto fisso	C	Fuori servizio
119		100		Serbatoio a tetto fisso	C	Fuori servizio
120	I	100		Serbatoio a tetto fisso	C	Hot oil
121	I	70		Serbatoio a tetto fisso	C	Hot oil
2651	F	80		Serbatoio a tetto fisso	C	80-100 s.r. Base p.m.b.
2652	F	80		Serbatoio a tetto fisso	C	80-100 s.r. Base p.m.b.
2653	F	90		Serbatoio a tetto fisso	C	Bitume p.m.b.
2654	F	90		Serbatoio a tetto fisso	C	Bitume p.m.b.
127	F	1.000		Serbatoio a tetto fisso	C	Bitume s.r. (80-100)
149	I	2.700		Serbatoio Senza Tetto	C	H2O tratt. * 16" bianchi (2,5 kg di caoh x 10 mc di h2o)
150	I	1.500		Serbatoio a tetto fisso	C	Acqua demineralizzata
151	I	1.500		Serbatoio a tetto fisso	C	Acqua demineralizzata
152	I	1.500		Serbatoio a tetto fisso	C	Olio combus. Cons. Int.

<b>Addendum C sexies.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi</b>						
N° serbatoio	Id. area (1)	Capacità di stoccaggio (m <sup>3</sup> )	Superficie	Caratteristiche		
				Modalità	Categoria	Materiale stoccato
153	I	500		Serbatoio a tetto fisso	B	Slops acque desalter
154	I	500		Serbatoio a tetto fisso	B	Acqua naftenica merox
155	I	500		Serbatoio a tetto fisso	B	Acqua naftenica merox
156	I	500		Serbatoio a tetto fisso	A	Manutenzione.
157	I	500		Serbatoio a tetto fisso	B	H2O desalter e rig. Plt
158	I	500		Serbatoio a tetto fisso	B	Inertizzato, in attesa nuova destinazione
159	I	500		Serbatoio a tetto fisso	B	Inertizzato, in attesa nuova destinazione
170	F	2.500		Serbatoio Sferico	A	GPL
171	F	2.500		Serbatoio Sferico	A	GPL
172	F	1.500		Serbatoio Sferico	A	Propano/GPL
174	I	100		Serbatoio Cilindrico orizz.	A	Inertizzato
174/a	I	100		Serbatoio Cilindrico orizz.tumulato		Slops GPL
180	I	202		Serbatoio Cilindrico orizz.		Accumulo acqua potabile
185	I	1.000		Sferico	A	Butano
186	F	1.000		Sferico	A	Propano
188	I	6.000		Senza tetto	=	Acqua a p i
2F <sup>1</sup>	I	12.000		Serbatoio a Tetto Flottante	A/-	Grezzo/Acqua
3F	I	12.000		Serbatoio a Tetto Flottante	-	Acqua

Categoria A: Serbatoi per stoccaggio liquidi con punto di infiammabilità < 21°C

<sup>1</sup> Il Serbatoio 2F può contenere grezzo durante l'assetto petrolio grezzo, oppure acqua di spiazzamento durante l'assetto gasolio.



Categoria B: Serbatoi per stoccaggio liquidi con punto di infiammabilità compreso tra 21°C e 65°C

Categoria C: Serbatoi per stoccaggio liquidi con punto di infiammabilità >65°C

**(1) I = prodotto intermedio F = prodotto finito MP = materia prima**