



Raffineria di Roma



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e
del Mare – D.G. Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali

E. prot. DVA-2015-0001814 del 21/01/2015

Roma, 19 Gennaio 2015

Prot. FS/EA 05/7303/125

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



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

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.l..

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).

Mediante nota prot.AA-05/7303-100 del 06/06/2012, la Società ha comunicato l'intenzione di trasformare, a decorrere dal 30/09/2012, lo stabilimento di lavorazione e di stoccaggio di oli minerali in mero Deposito di oli minerali e di mantenere attiva l'AIA fino alla naturale scadenza, così come previsto dal D.L. 9 febbraio 2012, n.5 (convertito con L.4 aprile 2012, n.35). In seguito, in data 10/09/2012, la Società ha comunicato, mediante prot. SG/sm - 05/7303-150, la fermata definitiva degli impianti di raffinazione a partire dal giorno 11/09/2012.

TOTALERG

Raffineria di Roma SpA

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 855981; F +39 06 85090277
Cap. Soc. euro 22.000.000,00 I.V. - C.C.I.A.A. Roma 201709
Cancelleria Tribunale Roma 2296/58 - C.F. 00480660583 - P.IVA 00898461009
raffineria.roma@totalerg.it



Raffineria di Roma

In data 04/07/2013 la Società è stata infine autorizzata, con Decreto n°17375 del Ministero dello Sviluppo Economico, di concerto con il Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti, alla dismissione degli impianti di lavorazione del petrolio grezzo e alla conversione in Deposito.

Con la presente si informa codesto spettabile Ministero che la scrivente, nell'ambito degli interventi relativi al processo di trasformazione del complesso industriale da stabilimento di lavorazione e di stoccaggio di oli minerali in deposito, intende procedere con il cambio di destinazione d'uso dei serbatoi S11 ed S18. Tali serbatoi sono attualmente adibiti allo stoccaggio, rispettivamente, di petrolio greggio e di olio combustibile. A valle della modifica, il serbatoio S11 sarà destinato allo stoccaggio di jet-fuel ed il serbatoio S18 sarà destinato allo stoccaggio di jet fuel/gasolio.

La scrivente ritiene che le modifiche proposte siano da considerarsi non sostanziali ai sensi dell'art.5, comma 1, lettera l-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 la contabile di versamento di 2.000 €, previsto dall'art. 2 comma 5 del DM 24 aprile 2008.

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

Distinti Saluti

Raffineria di Roma S.p.A.

Il Direttore

Ing. Francesco Sommariva

All./c.s.

Nota Allegati alla presente:

- Relazione Tecnica - Cambio destinazione d'uso dei serbatoi S11 da petrolio greggio a jet fuel (o kerosene) e S18 da olio combustibile a jet fuel-gasolio
- Contabile di versamento della tariffa istruttoria

TOTALERG

Raffineria di Roma SpA

www.totalerg.it

Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di TotalErg SpA
Società con unico azionista TotalErg
Via di Mialagrotta 226, 00100 Roma
T +39 06 855981, F +39 06 85600977
Cap. Soc. euro 22.000.000,00 I.v. - C.C.I.A.A. Roma 201709
Cancellaria Tribunale Roma 2269756 - C.F. 00460660683 - P.IVA 00698461000
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

TOTALERG

Raffineria di Roma SpA

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



Raffineria di Roma

INDICE

INTRODUZIONE.....	1
1. INFORMAZIONI SULLO STABILIMENTO - ELEMENTI IDENTIFICATIVI	3
2. DESCRIZIONE DELLO STATO DI FATTO E DELLE MODIFICHE	4
3. VALUTAZIONE DELLA NON SOSTANZIALITÀ DELLA MODIFICA	7
4. CRONOPROGRAMMA	9
5. ASSOGGETTABILITÀ A VIA	10

ALLEGATI

Allegato 1: Planimetria Generale del Deposito

Allegato 2: Aggiornamento Schede AIA

Allegato 3: Relazione Tecnica a supporto della Dichiarazione di Non Aggravio di Rischio

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).

Mediante nota prot.AA-05/7303-100 del 06/06/2012, la Società ha comunicato l'intenzione di trasformare, a decorrere dal 30/09/2012, lo stabilimento di lavorazione e di stoccaggio di oli minerali in mero Deposito di oli minerali e di mantenere attiva l'AIA fino alla naturale scadenza, così come previsto dal D.L. 9 febbraio 2012, n.5 (convertito con L.4 aprile 2012, n.35). In seguito, in data 10/09/2012, la Società ha comunicato, mediante prot. SG/sm - 05/7303-150, la fermata definitiva degli impianti di raffinazione a partire dal giorno 11/09/2012.

In data 04/07/2013 la Società è stata infine autorizzata, con Decreto n°17375 del Ministero dello Sviluppo Economico, di concerto con il Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti, alla dismissione degli impianti di lavorazione del petrolio grezzo e alla conversione in Deposito.

Il Parco Serbatoi 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, la Società intende apportare una variazione al Parco Serbatoi di Stoccaggio Idrocarburi.

In particolare, la Società ha in programma il cambio di destinazione d'uso dei serbatoi S11 e S18, attualmente utilizzati rispettivamente per lo stoccaggio di petrolio greggio e di olio combustibile, che saranno destinati rispettivamente allo stoccaggio di jet fuel (o kerosene) e di jet fuel-gasolio. Nel nuovo assetto impiantistico la capacità di stoccaggio 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.



Raffineria di Roma

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.



Raffineria di Roma

1. INFORMAZIONI SULLO STABILIMENTO - ELEMENTI IDENTIFICATIVI

Ragione Sociale: Raffineria di Roma S.p.A.;

Sede operativa: Via di Malagrotta 226 – 00166 Roma;

Sede legale: Via di Malagrotta 226 – 00166 Roma;

Gestore: Ing. Francesco Sommariva
Tel. 06.655981
e-mail: francesco.sommariva@totalerg.it

Referente IPPC: Ing. Savino Garavana
Tel. 06.65598630
e-mail: savino.garavana@totalerg.it

Definizione modifica richiesta: Cambio destinazione d'uso dei serbatoi S11 da petrolio greggio a jet fuel (o kerosene) e S18 da olio combustibile a jet fuel-gasolio.

TOTALERG

Raffineria di Roma SpA

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 65598.1, 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

2. DESCRIZIONE DELLO STATO DI FATTO E DELLE MODIFICHE

Il deposito di Pantano di Grano è costituito da serbatoi destinati allo stoccaggio di prodotti petroliferi in attesa di essere caricati su autobotti per mezzo di pensiline di carico dedicate.

I serbatoi vengono alimentati mediante un oleodotto collegato al vicino Terminale Marittimo di Fiumicino e alle piattaforme marine, denominate R1 ed R2, utilizzate per le operazioni di carico/scarico delle navi cisterna collegate con il terminale a mezzo di sea-line.

I serbatoi di stoccaggio S11 e S18 sono serbatoi atmosferici e a tetto galleggiante, di capacità rispettivamente pari a 110.000 m³ e 6.000 m³, attualmente adibiti allo stoccaggio, rispettivamente, di petrolio greggio e di olio combustibile.

A valle della modifica, il serbatoio S11 sarà destinato allo stoccaggio di jet-fuel ed il serbatoio S18 sarà destinato allo stoccaggio di jet fuel/gasolio. La capacità di stoccaggio complessiva del Parco Serbatoi rimarrà comunque invariata rispetto a quella attuale, come evidenziato in Tabella 1.

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

Tipologia	Assetto attuale (m ³)	A valle della modifica (m ³)
Greggio	262.000	152.000
GPL	8.600	8.600
Prodotti finiti e semilavorati	983.000	1.093.000
TOTALE	1.253.600	1.253.600

Il quantitativo massimo complessivo detenuto per ciascuna sostanza subirà invece delle variazioni. In particolare nella tabella 2 si riporta il quantitativo complessivo detenuto per ciascuna sostanza nella situazione attuale.

Tabella 2. Quantitativi detenuti all'interno del Parco di Stoccaggio Atmosferico – situazione attuale

Prodotto	Quantità (tonnellate) - Situazione attuale
Petrolio Greggio	235.800
Gasolio	306.644
Benzina	135.150
Kerosene, Jet-fuel	176.640

Bioetanolo	5.177
Olio combustibile	193.358
Totale	1.052.769

A valle del cambio di destinazione d'uso dei serbatoi, il quantitativo massimo di jet fuel che sarà presente nel serbatoio S11 sarà pari a 94.600 t, mentre il quantitativo di petrolio greggio attualmente stoccato nel medesimo serbatoio è pari a 111.100 t. Per quanto concerne il serbatoio S18, il quantitativo massimo stoccato di jet fuel a valle della modifica sarà di 5.160 t, a fronte di un quantitativo di olio combustibile attualmente presente pari a 6.600 t.

In relazione alle considerazioni sopra descritte, nella tabella 3 si riporta il quantitativo complessivo detenuto per ciascuna sostanza nella situazione futura.

Tabella 3. Quantitativi detenuti all'interno del Parco di Stoccaggio Atmosferico – situazione futura

Prodotto	Quantità (tonnellate) - Situazione futura
Petrolio Greggio	124.700
Gasolio	306.644
Benzina	135.150
Kerosene, Jet-fuel	276.340
Bioetanolo	5.177
Olio combustibile	186.758
Totale	1.034.769

In aggiunta, 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 334/99 e s.m.i., nella situazione attuale e futura:

Tabella 4. Situazione attuale e futura - Parco Serbatoi e intera Raffineria (ora Deposito)

Sostanza	Quantità massima presente nel Parco Serbatoi (tonnellate)		Variazione Percentuale
	Situazione Attuale	A valle della modifica	
Prodotti petroliferi (All. I parte 1 del D.Lgs. 334/99): a) benzine e nafta; b) cheroseni (compresi i jet fuel);	618.434	718.134	+16%



c) gasoli.			
7.b) Liquidi facilmente infiammabili (All. I parte 2 del D.Lgs. 334/99). <i>Petrolio grezzo, MTBE</i>	5.177	5.177	-
8) Estremamente infiammabili (All. I parte 2 del D.Lgs. 334/99) <i>Petrolio grezzo</i>	235.800	124.700	-47%
9i) Sostanze pericolose per l'ambiente, frasi R50/53 (All. A parte 2 del D.Lgs. 334/99). <i>Olio combustibile</i>	193.358	186.758	-47%
9ii) Sostanze pericolose per l'ambiente, frasi R51/53 (All. A parte 2 del D.Lgs. 334/99). <i>Petrolio grezzo</i>	235.800	124.700	-3%

In Allegato 1 alla presente relazione si riporta la planimetria generale del Deposito in cui viene evidenziata l'ubicazione dei due serbatoi S11 e S18.

L'attività prevista nei serbatoi consiste esclusivamente nello stoccaggio dei prodotti, pertanto non sono previste lavorazioni specifiche ma solo il carico e scarico delle sostanze durante le operazioni di movimentazione dello stesso mediante condotte esistenti. La movimentazione avviene per mezzo di gruppi di pompe poste sui circuiti di collegamento e ubicati all'interno del Deposito di Pantano di Grano. Le modifiche in progetto comporteranno interventi di adeguamento delle linee di alimentazione/scarico dei serbatoi per complessivi 10 m circa.

Il Jet Fuel ricevuto dall'oleodotto 30" sarà indirizzato verso i serbatoi S11 e S18 tramite le linee esistenti, precedentemente dedicate all'introduzione del petrolio greggio. Il prodotto sarà quindi movimentato verso altri serbatoi mediante le pompe dedicate in passato all'invio di greggio in carica al Topping (P-0805 A/B/C/D), attraverso collegamenti minori tra le linee esistenti.

Il cambio di destinazione d'uso dei serbatoi comporta pertanto limitate modifiche alle tubazioni esistenti e la realizzazione di nuovi tratti per la connessione della rete di trasferimento dei prodotti petroliferi ai serbatoi stessi.

3. VALUTAZIONE DELLA NON SOSTANZIALITÀ DELLA MODIFICA

Gli interventi di modifica di destinazione d'uso dei serbatoi S11 ed S18 non introdurranno variazioni con effetti significativi sull'ambiente rispetto alla configurazione attuale. La modifica prevista si inserisce, infatti, nell'ambito degli interventi relativi al processo di trasformazione del complesso industriale da stabilimento di lavorazione e di stoccaggio di oli minerali in deposito di oli minerali e non comporta variazioni della capacità di stoccaggio complessiva del Parco Serbatoi.

Rispetto alla configurazione attuale, le uniche variazioni legate al cambio di destinazione d'uso dei serbatoi riguarderanno:

- emissioni diffuse di VOC da tali serbatoi;
- produzione di morchie da fondami di serbatoi come rifiuto.

Per quanto riguarda le emissioni diffuse di VOC, si evidenzia che a valle del cambio di destinazione d'uso:

- il serbatoio S11 sarà dedicato allo stoccaggio di una sostanza (94.600 t di Jet-Fuel) meno volatile rispetto a quella a cui è attualmente dedicato (111.100 t di Petrolio Greggio);
- il serbatoio S18 sarà dedicato allo stoccaggio di una sostanza (5.160 t di Jet-Fuel/Gasolio) più volatile rispetto a quella a cui è attualmente dedicato (6.600 t di Olio Combustibile).

In considerazione della variazione quantitativa delle sostanze stoccate e della relativa volatilità, si stima che il cambio di destinazione d'uso dei due serbatoi porterà ad una complessiva riduzione delle emissioni diffuse rispetto alla configurazione attuale.

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*), in quanto maggiormente associabili allo stoccaggio di Petrolio Greggio. Tale riduzione, sebbene non rilevante rispetto ai quantitativi di rifiuti complessivamente prodotti, rappresenta un impatto positivo rispetto alla configurazione attuale.



Si evidenzia, inoltre, che i serbatoi sono 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.

Si sottolinea inoltre che, in accordo a quanto previsto dalle Linee Guida MTD nazionali di settore, entrambi i serbatoi sono atmosferici e a tetto galleggiante e dotati di bacini di contenimento mediante argini in terra battuta.

Per maggiori dettagli in merito a quanto sopra illustrato, si rimanda alle Schede AIA aggiornate riportate nell'Allegato 2 alla presente relazione. Le modifiche previste rispetto alla configurazione attuale sono state opportunamente evidenziate.

Per quanto riguarda gli adempimenti relativi al D.Lgs. 334/99 e s.m.i., si sottolinea che il cambio di destinazione d'uso dei serbatoi S11 ed S18 non comporterà un aggravio dell'attuale livello di rischio. A tal proposito si veda la Relazione Tecnica di supporto alla Dichiarazione di Non Aggravio del Rischio riportata in Allegato 3 alla presente relazione.

Sulla base di quanto sopra esposto, le modifiche introdotte nella variazione di destinazione d'uso dei serbatoi S11 e S18 possono essere considerate come non sostanziali, ai sensi dell'art. 5 comma 1, lettera l-bis) del D.Lgs 152/06 e s.m.i..



Raffineria di Roma

4. CRONOPROGRAMMA

Il Gestore intende realizzare la modifica presentata nella presente istanza entro la prima settimana di Marzo 2015.

TOTALERG

Raffineria di Roma SpA

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 65598.1, 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



5. ASSOGGETTABILITA' A VIA

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

- non comporta incrementi dell'attuale capacità di stoccaggio;
- 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

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 655983, 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. 00460650583 - P.IVA 00698461009
raffineria.roma@totalerg.it



Raffineria di Roma

ALLEGATO 2

TOTALERG

Raffineria di Roma SpA

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 65598.1, 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



Raffineria di Roma

ALLEGATO 3

TOTALERG

Raffineria di Roma SpA

www.totalerg.it

Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di TotalErg SpA
Società con socio unico TotalErg
Via di Matagrotta 226, 00166 Roma
T +39 06 655981, F +39 06 85000977
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



Raffineria di Roma

TOTALERG

Raffineria di Roma SpA

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

Pec Direzione

Da: raffineriadiromaspa@pec.it
Inviato: martedì 20 gennaio 2015 16:19
A: aia@pec.minambiente.it
Cc: protocollo.ispra@ispra.legalmail.it; francesco.sommariva@totalerg.it;
giorgio.angeli@totalerg.it; elena.alessandra@totalerg.it;
viviana.mignanti@totalerg.it
Oggetto: DVA-DEC-2010-0001006 del 28/12/2010 - Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Raffineria di Roma e Impianto Tecnicam ente connesso al Reparto Costiero di Fiumicino - Istanza ai sensi art.29-nonies, comma 1 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i..
Allegati: Lettera di trasmissione Istanza di modifica non sostanziale S11 e S18_.pdf; Contabile bonifico cambio destinazione uso serbatoi.pdf; Istanza di modifica non sostanziale_SERBATOI 11_18.pdf

Con la presente si inoltra l'istanza ai sensi art.29-nonies, comma 1 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. relativa al cambio di destinazione d'uso dei serbatoi S11 e S18.

Distinti saluti.

Referente AIA per la Raffineria di Roma

Elena Alessandra
Responsabile Ambiente - Direzione HSEQ
Raffineria di Roma
Via di Malagrotta, 226 - 00166 Roma (IT)
Tel: +39/06 65598325
Mobile: +39/349 1865552
E-mail: elena.alessandra@totalerg.it