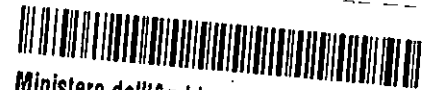


DGpostacertificata



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

E. prot DVA - 2014 - 0021616 del 01/07/2014

Da: augusta@actaliscertymail.it
Inviato: lunedì 30 giugno 2014 14:54
A: aia@pec.minambiente.it; protocollo.ispra@ispra.legalmail.it
Oggetto: CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - RELAZIONE - Invio DAP Giugno-2014
Allegati: DAP ESSO Augusta SR_30_06_14.PDF

In riferimento a quanto indicato nella nota ISPRA prot. 7656 del 03/03/2011, si trasmette in allegato il relativo Documento di Aggiornamento Periodico (D.A.P.).

Si coglie l'occasione per informare che la medesima documentazione segue via raccomandata A/R.

Allegato:

- 1) DAP ESSO Augusta SR_30_06_14

Distinti Saluti



Esso Italiana S.r.l.
Raffineria di Augusta
C.P. 101 - 96011 Augusta - Siracusa
+39 0931 987 111 Telefono
+39 0931 987 391 Fax

ExxonMobil
Refining & Supply

Augusta, 30 Giugno 2014

Spett.le

**MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA
TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE**
Direzione Generale Valutazioni Ambientali
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA

ISPRA
Via Vitaliano Brancati, 48
00144 ROMA

Raccomandata A/R
(anticipata all'ISPRA via PEC – protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)
(anticipata al Ministero via PEC – Aia@pec.minambiente.it)

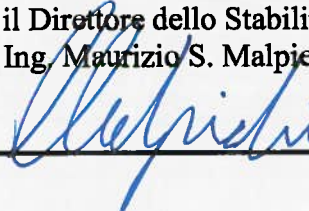
**OGGETTO: CONTROLLI AIA – ESSO – SR – AUGUSTA – RELAZIONE – Invio
Documento di Aggiornamento Periodico**

In riferimento a quanto indicato nella nota ISPRA prot. 7656 del 03/03/2011, si trasmette in allegato il Documento di Aggiornamento Periodico (D.A.P.) aggiornato al 30/04/2014.

Restando a disposizione per eventuali ulteriori dettagli, si coglie l'occasione per porgerVi i più cordiali saluti.

Elenco allegati
Allegato – Documento di Aggiornamento Periodico

Esso Italiana S.r.l.
Raffineria di Augusta
Per il Direttore dello Stabilimento
Ing. Maurizio S. Malpiedi



Esso Italiana S.r.l.
Sede: Viale Castello della Magliana, 25
00148 Roma
Capitale Euro 134.464.202 int.vers.
C.F. e Iscr. Reg. Imprese di Roma
N. 00473410587
Partita IVA: IT 00902231000

**DOCUMENTO DI AGGIORNAMENTO PERIODICO
PER DOCUMENTARE L'ATTUAZIONE DELLE PRESCRIZIONI
DELL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE**

COMMA 10 DELL'ART. 29-DECIES DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/06 E SMI

**GESTORE
COMUNE SEDE IMPIANTO
ULTERIORE DENOMINAZIONE IMPIANTO
DATA DI EMISSIONE DAP
NUMERO TOTALE DI PAGINE**

**ESSO ITALIANA S.R.L.
AUGUSTA (SR)
RAFFINERIA DI AUGUSTA
30/06/2014
71**

INDICE

1. Inquadramento generale	3
2. Principali obblighi a carico del gestore nel periodo di validità dell'AIA	4
3. Documentazione ad esito del rilascio dell'AIA	47
4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti.....	66
5. Prevedibili criticità per l'attuazione dell'AIA, nel periodo successivo a quello di riferimento	70
6. Pianificazione delle azioni a breve, nel periodo successivo a quello di riferimento (allegare eventuale crono programma) ...	71

1. Inquadramento generale

Ragione sociale	Esso Italiana S.r.l. - Raffineria di Augusta
Sede legale	Viale Castello della Magliana 25, 00100 Roma (RM)
Sede operativa	Contrada Marcellino - Augusta
Denominazione impianto	Raffineria di Augusta
Tipo di impianto	Esistente - Prima Autorizzazione
Codice e attività IPPC	Codice 1.2 - Raffinerie di Petrolio
Gestore	<i>Completare con nome, cognome, fax, telefono, email</i> André Haus, fax 0931-987499, tel 0931-987200, andre.haus@exxonmobil.com <i>Completare con nome, cognome, fax, telefono, email</i> Carmelo Gargano, fax 0931-987499, tel 0931-987298, cell 3484098277, carmelo.gargano@exxonmobil.com
Referente controlli AIA	SI / NO
Impianto a rischio di incidente rilevante	SI
Sistema di gestione ambientale	SI / NO (<i>Estremi e durata</i>) SI - Certificazione ISO 14001 - Certificato n° 8431 - scadenza 10/03/2014 (<i>solo se disponibile</i>) 640
Numero di addetti	DVA_DEC-2011-0000519 (Aggiornamento AIA: DVA DEC-MIN-0000103)
Decreto di AIA	16/09/2011 (Aggiornamento AIA: 27/03/2013)
Data di emissione del decreto	03/10/2011 (Aggiornamento AIA: 16/04/2013)
Data di pubblicazione dell'avviso in GU	230 (Aggiornamento AIA: GU n°89)
Numero della GU in cui è pubblicato l'avviso	6
Durata dell'AIA (in anni)	

2. Principali obblighi a carico del gestore nel periodo di validità dell'AIA

(Questa sezione include obblighi non espliciti in AIA ma derivanti da norme ambientali vigenti, tipicamente l'avvio dell'esercizio)

Obblighi temporanei

(Questa sezione include tutti gli obblighi che non vige entro ... mesi dal rilascio dell'AIA il gestore dovrà ...)

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Base DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC	ATTUALITÀ SI / NO	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità
T1	13/10/2011	Riportare testo prescrizione Comunicazione ai sensi art.29-decies comma 1 D. Lgs. 152/06 e ss.mm.ii.	DEC (16)	SI	Comunicazione inviata il 20/10/2011, raccomandata A/R (anticipata via fax).
T2	03/10/2012	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, uno studio finalizzato all'adozione delle migliori tecniche disponibili di settore.	DEC (10) PI (64)	SI	Documento "Studio finalizzato all'adozione delle migliori tecniche disponibili di settore per l'unità FCC-CO", inviato il 27/09/2012. Nel verbale della riunione convocata dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, si evidenzia di tenere conto delle future BAT Conclusion nella definizione delle modifiche da apportare all'impianto FCC. Il Ministero dell'Ambiente, con nota prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013, ha trasmesso il Parere Istruttorio Conclusivo reso dalla Commissione IPPC, acquisito con prot. DVA-2013-0014515 del 21/06/2013, che ritiene ottemperata la prescrizione. Si prescrive di presentare un progetto per la realizzazione di un sistema di riduzione delle emissioni sull'unità FCC-CO adottando le MTD, prima del rinnovo AIA.
T3	03/10/2017	Il Gestore dovrà trasmettere, entro il rilascio della prossima autorizzazione integrata ambientale, un progetto di fattibilità per adozione delle MTD di settore per minimizzare le emissioni in aria dell'impianto FCC-CO.	DEC (10) PI (64)	-	-

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T4	03/01/2012	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 3 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, il cronoprogramma dettagliato degli interventi di adeguamento sulla caldaia SG-151, con l'installazione di bruciatori LowNOx e la sua conversione al solo utilizzo di gas, nonché la realizzazione del nuovo gruppo cogenerativo di tecnologia avanzata.	DEC (10) PI (66)	SI	Documento "Trasmissione cronoprogramma dettagliato degli interventi di adeguamento sulla caldaia SG151 e di realizzazione del nuovo gruppo cogenerativo", inviato il 22/12/2011. Il Ministero dell'Ambiente, con nota prot. N. DVA-2012-0023034 del 26/09/2012, ha trasmesso il Parere Istruttorio Conclusivo reso dalla Commissione IPPC, acquisito con prot. DVA-2012-0022064 del 17/09/2012, che ritiene ottemperata la prescrizione.
T5	03/10/2014	Tali modifiche impiantistiche dovranno entrare in esercizio entro 36 mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5	DEC (10) PI (66)	SI	Progetto completato in linea con cronoprogrammi inviati e a regime dal 24 dicembre 2013.
T6	03/10/2012	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, una relazione tecnica, comprensiva di cronoprogramma degli interventi, che riporti in dettaglio, anche in termini di valutazione delle prestazioni di contenimento e recupero ottenute in atmosfera, che sono stati inviati dalla Raffineria il 17/05/2013.	DEC (10) PI (70)	SI	Documento "Relazione tecnica comprensiva di cronoprogramma degli interventi, che riporti in dettaglio, anche in termini di valutazione delle prestazioni di contenimento e recupero ottenute o ottenibili, il sistema di bilanciamento e recupero vapori eventualmente già adottato o da adottare", inviato il 27/09/2012. Nel verbale della riunione convocata dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, viene riportato che il Gestore ha adempiuto alla prescrizione. Tuttavia nel corso delle riunioni convocata dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti sulle emissioni non convogliate in atmosfera, che sono stati inviati dalla Raffineria il 17/05/2013. Il Ministero dell'Ambiente, con nota prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013, ha trasmesso il Parere Istruttorio Conclusivo reso

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag)</i> <i>PI (pag)</i> <i>PMC (pag)</i> <i>ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T7	03/10/2012	già adottato o il sistema che intenderà adottare. Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, un progetto esecutivo al fine di attenersi alle prescrizioni operative e gestionale di cui ai punti da a a k riportate a pag. 70 del parere istruttorio, relative al terminale di caricazione via terra ed al terminale marittimo", inviato il 27/09/2012. Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 28/01/2013. Il Ministero dell'Ambiente, con nota prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013, ha trasmesso il Parere Istruttorio Conclusivo reso dalla Commissione IPPC, acquisito con prot. DVA-2013-0014515 del 21/06/2013, che ritiene ottemperata la prescrizione. Si prescrive che l'attuale soglia di intervento (10000 ppm) dovrà essere abbassata nel corso del prossimo ciclo di rilevazioni a 5000 ppmv per le pompe ed i compressori e 3000 ppmv per le valvole e le flange, in linea con quanto riportato nel Piano di Monitoraggio e Controllo. Documento "Progetto esecutivo, al fine di attenersi alle prescrizioni operative e gestionale di cui ai punti da a a k riportate a pag. 70 del parere istruttorio, relative al terminale di caricazione via terra ed al terminale marittimo", inviato il 27/09/2012. Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 28/01/2013. Il Ministero dell'Ambiente, con nota prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013, ha trasmesso il Parere Istruttorio Conclusivo reso dalla Commissione IPPC, acquisito con prot. DVA-2013-0014515 del 21/06/2013, che ritiene ottemperata la prescrizione. Si prescrive che la non applicabilità sia documentata da un soggetto terzo qualificato in materia. In data 08/04/2014, il Gestore ha trasmesso la comunicazione "CONTROLLI AIA - ESO-SR-AUGUSTA - OTTEMPERANZA - Documentazione redatta da un soggetto terzo per l'inapplicabilità dei punti da a) a k) riportate a pag.70 del Parere Istruttorio in cui la prescrizione non è attuabile, relativamente al terminale di caricazione via terra e al terminale marittimo"	SI	dalla Commissione IPPC, acquisito con prot. DVA-2013-0014515 del 21/06/2013, che ritiene ottemperata la prescrizione. Si prescrive che l'attuale soglia di intervento (10000 ppm) dovrà essere abbassata nel corso del prossimo ciclo di rilevazioni a 5000 ppmv per le pompe ed i compressori e 3000 ppmv per le valvole e le flange, in linea con quanto riportato nel Piano di Monitoraggio e Controllo. Documento "Progetto esecutivo, al fine di attenersi alle prescrizioni operative e gestionale di cui ai punti da a a k riportate a pag. 70 del parere istruttorio, relative al terminale di caricazione via terra ed al terminale marittimo", inviato il 27/09/2012. Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 28/01/2013. Il Ministero dell'Ambiente, con nota prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013, ha trasmesso il Parere Istruttorio Conclusivo reso dalla Commissione IPPC, acquisito con prot. DVA-2013-0014515 del 21/06/2013, che ritiene ottemperata la prescrizione. Si prescrive che la non applicabilità sia documentata da un soggetto terzo qualificato in materia. In data 08/04/2014, il Gestore ha trasmesso la comunicazione "CONTROLLI AIA - ESO-SR-AUGUSTA - OTTEMPERANZA - Documentazione redatta da un soggetto terzo per l'inapplicabilità dei punti da a) a k) riportate a pag.70 del Parere Istruttorio in cui la prescrizione non è attuabile, relativamente al terminale di caricazione via terra e al terminale marittimo"	
T8	03/04/2012	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 6 mesi a partire dalla data di	DEC (11) PI (72)	SI	Documento "Trasmissione Studio di fattibilità per l'installazione di bruciatori LowNOx o Ultra Low NOx di ultima generazione sui forni di raffineria di potenza termica superiore ai 50 MW", inviato il 30/03/2012. In data 07/02/2013 la Raffineria ha ricevuto una comunicazione

EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA					
Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	
T9	03/10/2012	<p>pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, uno studio di fattibilità per l'installazione di bruciatori LowNOx sui forni di Raffineria di potenza termica superiore ai 50 MW che ne sono oggi sprovvisti o bruciatori Ultra Low NOx di ultima generazione, in funzione delle prestazioni conseguibili.</p> <p>Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, uno studio di fattibilità circa l'installazione di sistemi di doppia tenuta su tutte le pompe che movimentano prodotti con tensione di vapore 1 bar a 38°C ed in caso di movimento di vapore 1 bar a 38°C ed in caso di sostanze contenenti componenti nocivi/volatili o sostanze movimentate ad alta T o sostanze volatili come previsto dalle linee guida interne.</p> <p>Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 28/01/2013.</p> <p>Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPRA, sono stati richiesti ulteriori approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 17/05/2013.</p> <p>Il Ministero dell'Ambiente, con nota prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013, ha trasmesso il Parere Istruttore Conclusivo reso dalla Commissione IPPC, acquisito con prot. DVA-2013-0014515 del 21/06/2013, che ritiene ottemperata la prescrizione.</p> <p>Il Gestore deve trasmettere ad ISPRA, a fine di ogni anno, la documentazione inerente l'avvenuta installazione delle doppie tenute sulle pompe riportate secondo il cronoprogramma comunicato e quantificare la variazione delle emissioni diffuse a seguito degli interventi.</p> <p>Le attività di installazione delle doppie tenute del 2013 sono state</p>	DEC (11) PI (73)	SI	<p>da parte del Ministero dell'Ambiente (prot. DVA-2013-0003130 del 06/02/2013) che chiedeva l'invio del cronoprogramma di installazione.</p> <p>La Raffineria ha inviato il cronoprogramma in data 07/03/2013.</p> <p>Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti sul cronoprogramma, che sono stati inviati dalla Raffineria il 17/05/2013.</p> <p>Documento "Trasmissione studio fattibilità circa l'installazione di sistemi di doppia tenuta su tutte le pompe che movimentano prodotti con tensione di vapore 1 bar a 38°C ed in caso di sostanze contenenti componenti nocivi/volatili o sostanze movimentate ad alta T o sostanze volatili come previsto dalle linee guida interne", inviato il 27/09/2012.</p> <p>Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 28/01/2013.</p> <p>Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPRA, sono stati richiesti ulteriori approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 17/05/2013.</p> <p>Il Ministero dell'Ambiente, con nota prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013, ha trasmesso il Parere Istruttore Conclusivo reso dalla Commissione IPPC, acquisito con prot. DVA-2013-0014515 del 21/06/2013, che ritiene ottemperata la prescrizione.</p> <p>Il Gestore deve trasmettere ad ISPRA, a fine di ogni anno, la documentazione inerente l'avvenuta installazione delle doppie tenute sulle pompe riportate secondo il cronoprogramma comunicato e quantificare la variazione delle emissioni diffuse a seguito degli interventi.</p> <p>Le attività di installazione delle doppie tenute del 2013 sono state</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag)</i> <i>PI (pag)</i> <i>PMC (pag)</i> <i>ISPR - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T10	03/10/2012	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, un progetto per l'installazione di un impianto di recupero vapori presso i pontili della Raffineria.	DEC (11) PI (73)	SI	documentate nel Reporting Annuale 2013 inviato via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014. Documento "Progetto per l'installazione di un impianto di recupero vapori presso i pontili della raffineria", inviato il 27/09/2012. Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPR, è stata richiesta la localizzazione sul sito dell'impianto VRU (planimetria), che è stata inviata dalla Raffineria il 28/01/2013. Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPR, sono stati richiesti ulteriori approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 17/05/2013. Il Ministero dell'Ambiente, con nota prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013, ha trasmesso il Parere Istruttorio Conclusivo reso dalla Commissione IPPC, acquisito con prot. DVA-2013-0014515 del 21/06/2013, che ritiene ottemperata la prescrizione. Si prescrive la presentazione dello studio di fattibilità entro 6 mesi dal suddetto parere volto alla scelta della soluzione più efficace, entro i successivi 6 mesi l'approfondimento del progetto fino alla cantierabilità. In data 08/04/2014 è stato inviato lo studio di fattibilità volto alla scelta della soluzione tecnologicamente più efficace per l'impianto recupero vapori.
T11	03/10/2012	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, uno studio di fattibilità che preveda per lo stoccaggio di petrolio greggio e di prodotti della raffinazione aventi una tensione di vapore superiore a 13 mbar alla temperatura di 20°C, l'utilizzo di serbatoi a tetto galleggiante, serbatoi a tetto fisso con membrana galleggiante, serbatoi a tetto fisso polmonati con emissioni convogliate opportunamente ad un sistema di abbattimento o altro sistema idoneo ad evitare la diffusione delle emissioni", inviato il 27/09/2012. Nel verbale della riunione convocata dal Gruppo Istruttore.	DEC (11) PI (74)	SI	Documento "Trasmissione studio fattibilità che preveda per lo stoccaggio di petrolio greggio e di prodotti della raffinazione aventi una tensione di vapore superiore a 13 mbar alla temperatura di 20°C, l'utilizzo di serbatoi a tetto galleggiante, serbatoi a tetto fisso con membrana galleggiante, serbatoi a tetto fisso polmonati con emissioni convogliate opportunamente ad un sistema di abbattimento o altro sistema idoneo ad evitare la diffusione delle emissioni", inviato il 27/09/2012. Nel verbale della riunione convocata dal Gruppo Istruttore.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T12	03/10/2012	prodotti della raffinazione aventi una tensione di vapore superiore a 13 mbar alla temperatura di 20°C, l'utilizzo di serbatoi a tetto galleggiante, serbatoi a membrana galleggiante, serbatoi a tetto fisso con congegnate con emissioni convogliate opportunamente ad un sistema di abbattimento o altro sistema idoneo ad evitare la diffusione delle emissioni. Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, un piano per l'ottimizzazione del bilancio idrico di Raffineria, volto a minimizzare i prelievi d'acqua pozzi ed i flussi inviati ad impianto di trattamento IAS.	DEC (12) PI (75)	SI	effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, viene riportato che il Gestore ha adempiuto alla prescrizione. Il Ministero dell'Ambiente, con nota prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013, ha trasmesso il Parere Istruttorio Conclusivo reso dalla Commissione IPPC, acquisito con prot. DVA-2013-0014515 del 21/06/2013, che ritiene ottemperata la prescrizione. Documento "Trasmissione piano per l'ottimizzazione del bilancio idrico di Raffineria, volto a minimizzare i prelievi d'acqua pozzi ed i flussi inviati ad impianto di trattamento IAS", inviato il 27/09/2012. In data 09/01/2013 la Raffineria ha ricevuto una comunicazione da parte del Ministero dell'Ambiente (prot. DVA-2013-0000435 del 08/01/2013) che chiedeva alcuni chiarimenti. I chiarimenti richiesti sono stati inviati in data 01/02/2013. Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 17/05/2013. Il Ministero dell'Ambiente, con nota prot. N. DVA-2013-0016667 del 15/07/2013, ha trasmesso il Parere Istruttorio Conclusivo reso dalla Commissione IPPC, acquisito con prot. DVA-2013-0014517 del 21/06/2013, che ritiene ottemperata la prescrizione.
T13	03/10/2013	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 24 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui	DEC (12) PI (76)	SI	Documento "Trasmissione piano esecutivo per l'adozione delle MTD su tutti i serbatoi della raffineria", inviato il 30/09/2013.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag)</i> <i>PI (pag)</i> <i>PMC (pag)</i> <i>ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T14	24 mesi prima data cessazione definitiva delle attività	all'art. 8 comma 5, un piano esecutivo per l'adozione delle MTD su tutti i serbatoi della raffineria. Il piano dovrà essere finalizzato alla successiva messa in opera degli interventi identificati in tempi congrui con la fattibilità tecnica. Il piano dovrà contenere un programma di lavoro che tenga conto e dia precedenza ai lavori inerenti gli aspetti più critici. Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, 24 mesi prima della prevista cessazione definitiva delle attività, un piano di dismissione del sito che tratti gli argomenti riportati a pag.84 del parere istruttorio.	DEC (12) PI (84)	-	-
T15	03/10/2012	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, uno studio volto a rafforzare i sistemi di gestione dei serbatoi attualmente installati, in base all'utilizzo delle migliori tecnologie avanzate di controllo esistenti	DEC (12) PI (77)	SI	Documento "Trasmissione studio volto a rafforzare i sistemi di gestione dei serbatoi attualmente installati, in base all'utilizzo delle migliori tecnologie avanzate di controllo esistenti", inviato il 27/09/2012.
T16	all'occorrenza	All'atto della presentazione dei documenti di cui ai commi da 3 a 13, il Gestore dovrà allegare apposita	DEC (13)	SI	Quietanza di versamento allegata ad ogni presentazione di documentazione, secondo quanto riportato al comma 15 dell'articolo 1 del decreto AIA "DVA DEC-2011-0000519".

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	SI / NO	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T17	-	<p>quietanza di versamento della prescritta tariffa di cui al decreto interministeriale 24 aprile 2008, di cui all'avviso sulla Gazzetta Ufficiale del 22 settembre 2008, con cui sono state disciplinate le modalità, anche contabili, e le tariffe da applicare in relazione alle istruttorie ed ai controlli previsti dal decreto legislativo 18 febbraio 2005.</p> <p>Si prescrive la Georeferenzazione informatica di tutti i punti di emissione in atmosfera, nonché degli scarichi idrici, ai fini dei relativi ai censimenti su base regionale e nazionale (<i>omissis</i>).</p>	DEC (13)	SI	Georeferenzazione punti emissione atmosfera e scarichi idrici allegati al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 7).
T18	03/01/2012	<p>(<i>omissis</i>) il Gestore dovrà definire una Procedura Operativa che stabilisca, sulla base dei valori limite a terra rilevati dalle stazioni di monitoraggio (di cui al PMC), per il parametro SO₂, su tutte le attività responsabili del superamento del livello di attenzione rilevato a terra, che sarà concordato con l'AC e le Autorità locali, come indicato nel PMC. Tale procedura dovrà essere definita ed inviata alla Autorità Competente entro 3 mesi dal rilascio dell'autorizzazione AIA.</p>	PI (62)	SI	Procedura operativa PS50 inviata in allegato al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 3.1, Allegato 1).
T19	03/10/2013	<p>Il Gestore si impegna a presentare entro 24 mesi dal rilascio dell'AIA uno studio di fattibilità volto a</p>	PI (65)	SI	Documento "Studio di fattibilità volto a traguardare valori limite inferiori a 450 mg/Nm ³ per la caldaia SG1170.", inviato il 30/09/2013.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag)</i> <i>PI (pag)</i> <i>PMC (pag)</i> <i>ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T20	03/10/2015	raggiungere valori limite inferiori (N.d.r. di NOx al camino n°34 SG-1170) entro il periodo di validità della presente autorizzazione. Per l'unità SG-1200 è prevista la sostituzione dei bruciatori con Low NOx Burners che verrà completata entro 48 mesi dal rilascio dell'AIA.	PI (65)	-	-
T21	03/10/2013	I 6 camini di cui sopra (N.d.r. GTG-101, GTG-102, SG-1170, SG-1180, SG-151 e SG-1200) sono soggetti al monitoraggio in continuo delle emissioni nelle modalità definite dal Piano di Monitoraggio e Controllo. Il Gestore dovrà adeguare in tal senso il sistema esistente entro 24 mesi dal rilascio dell'AIA per i camini C39 e C40 (N.d.r. SG-1200 e SG-151)...(omissis)	PI (66)	SI	In linea con il documento "Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni", inviato il 30/03/2012. In data 17/05/2013 ISPRA ha inviato una comunicazione (lettera Prot. n. 0020618 del 17/05/2013, ricevuta via fax in data 20/05/2013) di richiesta di approfondimenti in merito alla documentazione inviata. Tali approfondimenti sono stati inviati ad ISPRA in data 11/09/2013. Ulteriore documentazione è stata fornita durante la visita ISPRA del 3/6 marzo 2014.
T22	03/10/2014	(omissis)... entro 36 mesi per i camini C34, C35, C36 e C37 (N.d.r. GTG-101, GTG-102, SG-1170, SG-1180); nel Piano di Monitoraggio e Controllo vengono definite le modalità e le frequenze di controllo delle emissioni prodotte per la durata del transitorio.	PI (66)	-	-
T23	03/10/2012	Il Gestore monitorerà i PCDD e PCDF durante il primo anno di validità della presente autorizzazione, campionando tutte le partite di olio utilizzate.	PI (66)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
T24	03/04/2012	Detto monitoraggio (N.d.r.: microinquinanti monitorati su base semestrale per mezzo di	PI (66)	SI	Le campagne semestrali di analisi dei fumi di Raffineria sono state effettuate regolarmente. Documentazione disponibile in impianto.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
Sigla	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T25	31/03/2014	<i>campionamenti manuali degli effluenti gassosi dai camini) dovrà essere messo in opera entro 6 mesi dal rilascio dell'AIA.</i> Il Gestore dovrà adeguarsi a tali limiti (N.d.r. resa complessiva di conversione $H_2S=S$ degli impianti di recupero zolfo $\geq 99\%$ e concentrazione minima residua di $H_2S < 5 \text{ mg/Nm}^3$) durante la prossima fermata impianti ed in ogni caso entro e non oltre il primo trimestre del 2014.	PI (67)	-	Progetto completato durante le fermate impianti iniziate rispettivamente il 10, il 24 e il 29 Marzo 2014.
T26	03/10/2014	Le torce devono essere attrezzate per l'analisi in continuo del gas nonché dotate di misuratore di flusso, peso molecolare del gas in ingresso e temperatura dei fumi, qualora non ancora presente, e devono effettuare in continuo la misura entro e non oltre 36 mesi dal rilascio della presente autorizzazione.	PI (68)	-	-
T27	03/10/2013	Il Gestore, entro 24 mesi dal rilascio della presente autorizzazione, dovrà presentare uno studio di fattibilità di installazione di misuratori della temperatura di fiamma della torcia, il quale dovrà essere approvato dall'autorità di controllo.	PI (68)	SI	La lettera ISPRA Nr 0018712 del 01/06/2011 (Seconda Emanazione) riporta al punto L) una modalità equivalente per il monitoraggio e la valutazione dell'efficienza di combustione, basata sulla misurazione delle caratteristiche di portata e potere calorifico inferiore del gas inviato in torcia. Si veda a tal scopo l'obbligo P67. Documento "Studio sulla fattibilità di installazione di misuratori della temperatura di fiamma della torcia.", inviato il 30/09/2013.
T28	03/01/2012	Entro tre mesi dal rilascio dell'AIA il Gestore dovrà definire, di concerto con l'Ente di controllo, una quantità giornaliera di gas inviata in torcia	PI (68)	SI	Quantità giornaliera proposta ad ISPRA, come riportato all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 11.1).

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag)</i> <i>PI (pag)</i> <i>PMC (pag)</i> <i>ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T29	03/10/2013	superata la quale dovrà: - ricercare la causa ed i fattori che hanno contribuito a tale evento; - adottare le necessarie misure per evitare il ripetersi dell'evento; - riportare all'Auorità competente... (omissis) Il Gestore dovrà mantenere, od adeguare il sistema esistente ove necessario entro 24 mesi dal rilascio dell'AIA, un sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni di SO2, NOx, CO, Polveri, O2, temperature e portate dei seguenti camini: ... (omissis)	PI (68)	SI	In linea con il documento "Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni", inviato il 30/03/2012. In data 17/05/2013 ISPRA ha inviato una comunicazione (lettera Prot. n. 0020618 del 17/05/2013, ricevuta via fax in data 20/05/2013) di richiesta di approfondimenti in merito alla documentazione inviata. Tali approfondimenti sono stati inviati ad ISPRA in data 11/09/2013.
T30	03/04/2012	Pertanto il Gestore, entro 6 mesi dal rilascio dell'AIA, dovrà presentare un piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni ... (omissis)	PI (69)	SI	Documento "Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni", inviato il 30/03/2012. In data 17/05/2013 ISPRA ha inviato una comunicazione (lettera Prot. n. 0020618 del 17/05/2013, ricevuta via fax in data 20/05/2013) di richiesta di approfondimenti in merito alla documentazione inviata. Tali approfondimenti sono stati inviati ad ISPRA in data 11/09/2013.
T31	03/10/2013	(omissis) ... affinché esso vada a coprire eventuali punti critici ancora non monitorati in continuo e comunque almeno il 98% delle emissioni totali della raffineria entro 24 mesi dal rilascio dell'AIA.	PI (69)	SI	In linea con il documento "Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni", inviato il 30/03/2012.
T32	03/10/2012	Il Gestore entro dodici mesi dal rilascio dell'AIA, dovrà implementare un programma di monitoraggio degli odori per la stima, il controllo e	PI (71)	SI	Impostazione ed implementazione del programma di monitoraggio di odori trasmesso all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Capitolo 8).

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	SI / NO	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T33	03/02/2012	L'analisi dell'impatto olfattivo indotto dai processi produttivi secondo una procedura articolata nelle seguenti fasi:... (omissis) Il Gestore entro 4 mesi dal rilascio dell'AIA, dovrà trasmettere all'Autorità Competente una relazione relativa al sistema adottato alle vasche API, al fine di ridurre il quantitativo di idrocarburi sulla superficie e conseguentemente le emissioni diffuse.	PI (71)	SI	Risultati riportati in Reporting Annuale 2013 inviato via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014. Documento "Trasmissione relazione tecnica e piano di monitoraggio relativo alle vasche API", inviato il 31/01/2012.
T34	03/10/2012	Durante i primi 12 mesi dal rilascio della presente Autorizzazione, il Gestore dovrà portare avanti un piano di monitoraggio che evidenzii la bontà di detto sistema.	PI (71)	SI	Documento "Trasmissione relazione tecnica e piano di monitoraggio relativo alle vasche API", inviato il 31/01/2012. Documentazione disponibile in impianto.
T35	03/04/2012	Il Gestore entro 6 mesi dal rilascio dell'AIA, dovrà presentare un programma di Leak detection and Repair su tutti i componenti accessibili (pompe, compressori valvole, scambiatori, flange, connettori) in tutte le unità di Raffineria che possono essere oggetto di emissioni fuggitive di COV secondo i protocolli EPA 453/95 e riconosciuta dall'Ente di Controllo con indicazione della sequenza di censimento degli impianti, delle tempistiche stimate per il completamento della prima fase di	PI (71)	SI	Documento "Trasmissione programma LDAR", inviato il 30/03/2012. Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 17/05/2013.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T36	03/10/2012	monitoraggio estensivo e delle metodologie e strumenti da adottare. Entro 12 mesi dal rilascio dell'AIA il Gestore completerà il censimento delle sorgenti di emissioni fuggitive ed avvierà le attività di monitoraggio ed intervento.	PI (71)	SI	Censimento completato nel 2012. Avviate le attività di monitoraggio ed intervento. Documentazione disponibile in impianto.
T37	-	A seguito dell'implementazione del programma di monitoraggio e valutazione odori, di cui a seguito, il Gestore deve provvedere ad installare idonee apparecchiature a segnalare l'insorgere di fenomeni odorigeni.	PI (73)	SI	Impostazione ed implementazione del programma di monitoraggio di odori trasmesso all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Capitolo 8). Prima campagna di monitoraggio odori completata, in corso l'elaborazione dei risultati della seconda campagna di monitoraggio odori.
T38	03/04/2012	Relativamente alle fermate programmate, il Gestore dovrà predisporre un piano, da presentare all'AC entro 6 mesi dal rilascio della presente autorizzazione, che riporti l'elenco degli additivi utilizzati, identificandoli qualitativamente e quantitativamente, necessari alla bonifica e alla manutenzione degli impianti.	PI (74)	SI	Documento "Trasmissione elenco additivi utilizzati per la bonifica e la manutenzione degli impianti relativamente alle fermate programmate", inviato il 30/03/2012. Documentazione per additivi utilizzati durante la fermata marzo-aprile 2014 disponibile in impianto.
T39	03/10/2012	Lo scarico idrico 2, inviato al trattamento presso il depuratore consortile IAS, dovrà rispettare i limiti prescrittivi derivanti dalle specifiche di accettabilità dell'impianto di trattamento definite tra Esso Augusta e IAS. A tale scopo, il gestore, entro 1 mese dal rilascio della AIA, dovrà trasmettere all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo copia del	PI (74)	SI	Documento "Trasmissione contratto in vigore tra IAS S.p.a. e Esso Italiana S.r.l.", inviato il 06/01/2011. Ulteriore documentazione fornita durante visita ISPRA del 3/6 marzo 2014.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T40	03/10/2012	<p>contratto o del protocollo d'intesa: dovrà trasmettere inoltre tutti i successivi aggiornamenti, ove ce ne fossero, entro un mese dalla data di accordo.</p> <p>Deve essere previsto un piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie presenti presso lo stabilimento, le quali devono essere mantenute in buona efficienza al fine di evitare ogni contaminazione delle acque superficiali e sotterranee. Entro dodici mesi dal rilascio dell'AIA il Gestore deve comunicare i contenuti del piano all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo.</p>	PI (75)	SI	Documento "Trasmissione piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie presenti nello stabilimento", inviato il 27/09/2012.
T41	03/10/2012	Entro 12 mesi dal rilascio della presente autorizzazione il Gestore dovrà completare le opere di arginazione del fiume Cantera al fine di evitare straripamenti durante i periodi di pioggia intensi all'interno della raffineria.	PI (75)	SI	Opere di arginazione del fiume Cantera completate nel giugno 2012. Documentazione disponibile in impianto.
T42	-	(omissis) ... un piano di installazione di bacini di contenimento dei serbatoi, in base alla categoria, nel rispetto della normativa vigente (decreto legislativo n. 334 del 1999 e s.m.i.);	PI (76)	SI	-
T43	03/10/2012	Entro 12 mesi dal rilascio dell'AIA, il Gestore dovrà effettuare un'attività di verifica delle condizioni strutturali dei muri dei bacini di contenimento ... (omissis)	PI (76)	SI	La verifica è stata effettuata, gli argini sono stati classificati in funzione delle condizioni strutturali rilevate ed è stato predisposto un programma di interventi.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T44	03/10/2014	(omissis)... finalizzato a completare gli idonei interventi entro il successivo periodo di 24 mesi;	PI (76)	-	-
T45	-	l'installazione, su tutti i serbatoi provvisti di tetto galleggiante, della strumentazione idonea alla lettura di livello con indicazioni locali e in remoto presso la sala controllo.	PI (76)	SI	Documento "Trasmissione studio volto a rafforzare i sistemi di gestione dei serbatoi attualmente installati, in base all'utilizzo delle migliori tecnologie avanzate di controllo esistenti", inviato il 27/09/2012.
T46	-	Dovranno essere installati, inoltre, sistemi di allarme indipendenti di livello.	PI (76)	SI	Documento "Trasmissione studio volto a rafforzare i sistemi di gestione dei serbatoi attualmente installati, in base all'utilizzo delle migliori tecnologie avanzate di controllo esistenti", inviato il 27/09/2012.
T47	03/04/2012	Il Gestore dovrà inoltre, entro 6 mesi dal rilascio della presente autorizzazione, definire con l'Autorità di Controllo un programma di ispezione preventiva che consenta di valutare e prevedere specifici interventi da realizzare sul sistema pipe-way di stabilimento basato sul sistema RBI (Risk Based Inspection) già adottato dalla Raffineria o su sistema similare concordato con l'autorità di controllo.	PI (76)	SI	In data 30/03/2012 è stato inviato il documento "Trasmissione: 1. Programma di controllo e verifica del parco serbatoi di stoccaggio di Raffineria. 2. Programma di ispezioni visive dei bacini di contenimento serbatoi e pipeway". A completamento di tale documento è stato inviato il programma ispettivo delle pipeway di Raffineria, allegandolo al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 5). Attività 2013 riportate nel Reporting Annuale 2013 inviato via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014.
T48	03/04/2012	Il Gestore dovrà comunicare all'Autorità di Controllo, entro 6 mesi dal rilascio della presente autorizzazione, un programma di ispezione che preveda ispezioni visive giornaliere ed un programma di ispezione di dettaglio con frequenza	PI (77)	SI	Documento "Trasmissione: 1. Programma di controllo e verifica del parco serbatoi di stoccaggio di Raffineria. 2. Programma di ispezioni visive dei bacini di contenimento serbatoi e pipeway", inviato il 30/03/2012.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag)</i> <i>PI (pag)</i> <i>PMC (pag)</i> <i>ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T49	03/10/2012	trimestrale e con reporting giornaliero reso disponibile dall'AC ed inviato almeno trimestralmente all'AC. Entro 12 mesi dal rilascio dell'AIA, il Gestore dovrà inoltre predisporre un piano indicante tutte le parti di impianto, o parti accessorie, non attualmente in uso... (omissis)	PI (84)	SI	Piano predisposto. Documentazione disponibile in impianto.
T50	03/10/2017	(omissis)... prevedendone lo smantellamento, demolizione e la bonifica dell'area entro la scadenza della presente Autorizzazione Integrata Ambientale.	PI (84)	-	-
T51	-	Prima dell'avvio delle attività di controllo e monitoraggio il gestore dovrà fornire l'elenco dettagliato di tutta la strumentazione operante in continuo, della strumentazione utilizzata ai fini del campionamento ed i metodi per le analisi in discontinuo, in accordo a quanto previsto nel presente documento nelle sezioni specifiche.	PMC (4)	SI	L'elenco è stato allegato al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 8).
T52	03/04/2012	In ogni caso il Gestore deve presentare entro 6 mesi dal rilascio dell'AIA un idoneo piano di fattibilità delle misure sulle singole utenze ... (omissis)	PMC (7)	SI	Il piano di installazione delle misure sulle singole utenze è stato allegato al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 9.2).
T53	03/10/2017	(omissis)... da attuare entro i termini di validità dell'AIA, con indicazione dei punti di misura e tipologie dei contatori/sistemi di misura.	PMC (7)	-	-
T54	03/10/2012	(omissis)... e per il primo anno dal	PMC (7)	SI	Documentazione disponibile in impianto.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag)</i> <i>PI (pag)</i> <i>PMC (pag)</i> <i>ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T55	03/01/2012	rilascio dell'AIA, anche di PCDD/PCDF. (N.d.r.: analisi anche sulla nafta, T23 considera solo sull'olio combustibile) Il Gestore deve sottoporre per approvazione all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo, entro 3 mesi dal rilascio dell'AIA, la procedura che intende adottare per il calcolo della Bolla di Raffineria (mensile e giornaliera) e delle emissioni in massa annue.	PMC (10)	SI	Documento "Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni", inviato il 30/03/2012. In data 17/05/2013 ISPRA ha inviato una comunicazione (lettera Prot. n. 0020618 del 17/05/2013, ricevuta via fax in data 20/05/2013) di richiesta di approfondimenti in merito alla documentazione inviata. Tali approfondimenti sono stati inviati ad ISPRA in data 11/09/2013.
T56	1° Rapporto annuale	Il Gestore dovrà indicare nel 1° Rapporto annuale le coordinate geografiche U.T.M. del cammino n. 1.	PMC (10)	SI	Georeferenziazione cammino n°1 allegata al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 7).
T57	03/10/2015	Il Gestore dovrà adeguare in tal senso il sistema esistente entro 24 mesi dal rilascio dell'AIA (N.d.r.: si veda T29), ad eccezione dell'impianto recupero zolfo entro 48 mesi.	PMC (13)	-	-
T58	-	Il monitoraggio in opera della durata di un anno per il sistema carroponete e skimmer operante in continuo per ridurre il quantitativo di idrocarburi sulla superficie delle vasche API e conseguentemente le emissioni diffuse, per verificarne l'efficacia in alternativa all'installazione di sistemi DISCOIL.	PMC (17)	SI	Documento "Trasmissione relazione tecnica e piano di monitoraggio relativo alle vasche API", inviato il 31/01/2012. Documentazione disponibile in impianto.
T59	fermata 2014	Al fine di determinare il rendimento di desolfurazione come sopra descritto, il Gestore ha proposto di installare un analizzatore di H2S in ingresso	PMC (36)	-	Progetto completato durante la fermata impianto di marzo-aprile 2014.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T60	03/01/2012	all'impianto recupero Zolfo durante la prossima fermata del 2014. La Raffineria provvisoriamente determina il rendimento di desolfurazione mediante una specifica procedura di calcolo (basata su misurazione dello zolfo puro prodotto insieme ai dati a camino) che verrà presentata per dimostrarne la maggiore affidabilità entro 3 mesi dal rilascio dell'AIA ad ISPRA, per l'approvazione.	PMC (36)	SI	Documento "Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni", inviato il 30/03/2012. In data 17/05/2013 ISPRA ha inviato una comunicazione (lettera Prot. n. 0020618 del 17/05/2013, ricevuta via fax in data 20/05/2013) di richiesta di approfondimenti in merito alla documentazione inviata. Tali approfondimenti sono stati inviati ad ISPRA in data 11/09/2013.
T61	Prima trasmissione e di una relazione all'AC	Il piano relativo alla cessazione definitiva dell'attività deve essere presentato in occasione della prima trasmissione di una relazione all'AC, in attuazione del presente PMC.	PMC (52)	-	Quanto riportato all'interno del PMC è palesemente in contrasto con quanto prescritto all'interno del Decreto e del Parere Istruttorio (si veda T14). Si ritiene pertanto valida la prescrizione riportata in questi ultimi due documenti che prevede la trasmissione del piano di cessazione definitiva della attività 24 mesi prima della data di cessazione definitiva delle attività.
T62	26/04/2013	Comunicazione ai sensi art.29- <i>decies</i> comma 1 D. Lgs. 152/06 e ss.mm.ii. relativa alla trasmissione del Decreto, prot. n. DEC-MIN-0000103 del 27/03/2011, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale n°89 del 16/04/2013, e alla lettera di trasmissione protocollo DVA-2013-0007986 del 03/04/2013, di aggiornamento dell'AIA in seguito alle modifiche apportate alla Centrale Termoelettrica (adeguamento caldaia SG151 e nuovo impianto di cogenerazione).	AC (Prot. n. DVA-2013-0007986 del 03/04/2013)	SI	Comunicazione inviata il 24/04/2013, raccomandata A/R (anticipata via PEC).

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag)</i> <i>PI (pag)</i> <i>PMC (pag)</i> <i>ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T63	03/04/2017	Si prescrive di presentare un progetto per la realizzazione di un sistema di riduzione delle emissioni sull'unità FCC-CO adottando le MTD, prima del rinnovo AIA.	AC (Prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013)	-	-
T64	nel corso del prossimo ciclo di rilevazioni	Si prescrive che l'attuale soglia di intervento (10000 ppm) dovrà essere abbassata nel corso del prossimo ciclo di rilevazioni a 5000 ppmv per le pompe ed i compressori e 3000 ppmv per le valvole e le flange, in linea con quanto riportato nel Piano di Monitoraggio e Controllo.	AC (Prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013)	-	-
T65	-	Si prescrive che la non applicabilità sia documentata da un soggetto terzo qualificato in materia.	AC (Prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013)	-	In data 08/04/2014 il Gestore ha trasmesso la comunicazione "CONTROLLI AIA - ESO-SR-AUGUSTA - OTTEMPERANZA - Documentazione redatta da un soggetto terzo per l'inapplicabilità dei punti da a) a k) riportate a pag.70 del Parere Istruttorio in cui la prescrizione non è attuabile, relativamente al terminale di caricazione via terra e al terminale marittimo"
T66	08/04/2014	Si prescrive la presentazione dello studio di fattibilità entro 6 mesi dal Parere Istruttorio Conclusivo (Prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013) volto alla scelta della soluzione più efficace... (omissis)	AC (Prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013)	-	Relazione tecnica inviata in data 8 aprile 2014.
T67	08/10/2014	... (omissis) entro i successivi 6 mesi l'approfondimento del progetto fino alla cantierabilità.	AC (Prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013)	-	-

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag)</i> <i>PI (pag)</i> <i>PMC (pag)</i> <i>ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T68	08/12/2013	<p>...(omissis) prescrive alla società Esso Italiana s.r.l., di presentare:</p> <ul style="list-style-type: none"> - entro 45 giorni dalla data di ricevimento del presente decreto, la quietanza in originale di avvenuto pagamento della tariffa istruttoria, nonchè conferma della avvenuta pubblicazione a mezzo stampa di notizia dell'avvio del procedimento... (omissis); - entro 45 giorni dalla data di ricevimento del presente decreto, la documentazione necessaria a procedere al riesame, e in particolare eventuali elementi integrativi della domanda di autorizzazione integrata ambientale a suo tempo presentata. 	AC (DVA-DEC-2013-0000344 del 17/10/2013)	SI	<p>In data 02/12/2013 viene inviata l'istanza di annullamento in autotutela/revoca del provvedimento di cui al decreto DVA-DEC-2013-0000344 del 17/10/2013 ("Vs. nota prot. DVADEC-2013-0000344 del 17/10/2013 "Avvio del riesame dell'autorizzazione integrata ambientale rilasciata alla società Esso Italiana S.r.l." - ISTANZA DI ANNULLAMENTO IN AUTOTUTELA/ REVOCA").</p> <p>In data 05/12/2013 viene comunque trasmessa la documentazione prevista dal decreto suddetto ("Trasmissione documentazione prescritta dal decreto DVA-DEC-2013-0000344 del 17/10/2013") al solo fine di non incorrere in eventuali sanzioni, non intendendo prestare pertanto acquiescenza a tale decreto.</p>
T69	08/12/2013	<p>...(omissis) si rinnova la richiesta di provvedere al versamento della prevista tariffa istruttoria, nonchè di fornire eventuali ulteriori elementi istruttori oltre a quelli contenuti nella nota ce si riscontra, entro il termine già fissato....(omissis)</p>	U. Prot DVA-2013-0029279 del 13/12/2013	SI	<p>In data 18/12/2013 la Società fa presente di aver già provveduto alla trasmissione, in data 05/12/2013, alla documentazione attestante l'adempimento delle prescrizioni (T68) di cui alla nota prot. DVADEC-2013-0000344 del 17/10/2013</p> <p>In data 14/03/2014 ed in riferimento al verbale di Riunione Supporto ISPRA - Gruppo Istruttore - Gestore del 06/02/14, la Società trasmette, senza con ciò prestare acquiescenza alla nota prot. DVA-DEC-2013-0000344 del 17/10/2013, l'aggiornamento delle schede AIA D 11 e D 3.2.</p>

Nota: nella tabella sopra riportata le pagine di riferimento del PMC si riferiscono al Protocollo di Monitoraggio e Controllo incluso all'interno del decreto prot. DVA_DEC-2011-0000519 del 16/09/2011.

Obblighi permanenti

(Questa sezione include gli obblighi vigenti per l'intero periodo di vita dell'AIA nonché gli obblighi la cui coerenza è subordinata ad uno specifico accadimento, quali ad esempio le comunicazioni in caso di malfunzionamenti o eventi incidentali o indisponibilità della strumentazione)

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
Sigla	Data	Riportare testo prescrizione	DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC	SI / NO	Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità
P1	giornaliera	(omissis)... si prescrive la registrazione giornaliera delle potenze termiche fornite da ciascun combustibile utilizzato secondo quanto previsto dal PMC.	PI (66)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P2	mensile	Il Gestore dovrà monitorare su base mensile il contenuto di OCD e della nafta dei seguenti microinquinanti, secondo quanto specificato nel PMC: arsenico, cadmio, cobalto, cromo, mercurio, piombo, nichel, rame, selenio, vanadio, zinco.	PI (66)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P3	semestrale	Gli stessi microinquinanti (N.d.r.: PCDD, PCDF) andranno monitorati su base semestrale per mezzo di campionamenti manuali degli effluenti gassosi dai camini al fine di verificare il rispetto dei limiti normativi di settore contenuti nel DLgs 152/06.	PI (66)	SI	Le campagne semestrali di analisi dei fumi di Raffineria sono state effettuate regolarmente. Documentazione disponibile in impianto.
P4	mensile	A tal fine il Gestore su base mensile determinerà il rendimento di recupero dello zolfo.	PI (67)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P5	annuale	I risultati del programma (N.d.r.: LDAR) dovranno essere registrati su file elettronico e cartaceo e fanno parte del report periodico che il Gestore	PI (72)	SI	Documentazione disponibile in impianto. Risultati del programma inviati nell'ambito del Reporting Annuale 2013 inviato via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P6	annuale	invierà all'Autorità di controllo secondo le frequenze e le modalità specificate nel Piano di Monitoraggio e Controllo allegato all'AIA. Il Gestore deve garantire che l'impianto di recupero dello zolfo abbia, su base annuale, un fattore di utilizzo superiore a 96%, a meno del periodo di fermata programmata.	PI (72)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P7	-	Il Gestore deve garantire che il sistema di recupero e compressione dei gas avviati alla torcia idrocarburica sia sempre in perfetta efficienza ed in funzione. (omissis)... Il gestore dovrà rendere disponibile apposita documentazione che attesti il rispetto di tale prescrizione.	PI (72)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P8	-	Il Gestore deve garantire che il sistema di torcia di raffineria - che deve intendersi un sistema di sicurezza - costituito dalla torcia idrocarburica sia mantenuto in perfetta efficienza tramite un controllo operativo costante e una manutenzione programmata secondo gli standard previsti da tali sistemi. In particolare il Gestore dovrà provvedere a mantenere in efficienza e perfettamente funzionanti, nelle condizioni di progetto, i misuratori di portata di gas in torcia, le pompe di trasferimento condense dal blow-down	PI (73)	SI	Documentazione disponibile in impianto.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
		e tutte le apparecchiature di controllo dei vari loop. (omissis)... Il gestore dovrà rendere disponibile la documentazione che attesti il rispetto della precedente prescrizione.			
P9	mensile	Si prescrive un monitoraggio mensile dei seguenti parametri: delta T oltre i 1000 m dallo scarico, carico termico su corpo idrico ricevente, cloro attivo libero, come specificato nel PMC. (N.d.r.: scarico idrico n. 1 - mare)	PI (74)	SI	Documentazione disponibile in impianto. Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 4.3).
P10	semestrale	Inoltre si prescrive un monitoraggio semestrale delle acque prelevate ed immerse per i seguenti parametri e come specificato nel PMC. (N.d.r.: scarico idrico n. 1 - mare)	PI (74)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P11	variabile per parametro	Il rispetto di tali limiti dovrà essere assicurato al pozzetto 1 di conferimento al sistema IAS e monitorato secondo frequenze e modalità riportate nel PMC.	PI (74)	SI	Documentazione disponibile in impianto. Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 4.2).
P12	-	I pozzetti di prelievo fiscale o comunque i punti di campionamento devono essere in ogni momento accessibili ed attrezzati per consentire il campionamento per caduta delle acque reflue da parte dell'Autorità di controllo.	PI (74)	SI	-
P13	-	I singoli scarichi ed i relativi punti di campionamento devono mantenere in buono stato la segnalazione con	PI (74)	SI	-

EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA						
Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità	
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>		
P14	-	<p>apposita cartellonistica riportante il numero dello scarico ed il numero del punto di campionamento con la dicitura "Punto di prelievo campioni".</p> <p>L'immissione dello scarico nel corpo idrico recettore non devono creare nel medesimo condizioni di erosione o di ristagno per difficoltà di deflusso; a tale fine deve essere costantemente verificata e mantenuta una corretta pendenza del tratto di restituzione al corpo idrico superficiale nel quale si immette lo scarico medesimo.</p>	PI (74)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 4.4).	
P15	-	<p>Deve essere costantemente monitorato e garantito il corretto funzionamento degli impianti di trattamento in tutte le loro fasi nonché la corretta gestione e manutenzione di tutte le strutture e delle infrastrutture annesse dotate di sistemi atti a garantire il rispetto delle misure di sicurezza.</p>	PI (75)	SI	Documentazione disponibile in impianto.	
P16	annuale	<p>Nel report periodico che il Gestore invierà all'Autorità di controllo secondo le frequenze e le modalità specificate nel Piano di Monitoraggio e Controllo allegato all'AIA dovranno essere indicati (e di volta in volta aggiornati in un elenco e in planimetria) i serbatoi che alla data di trasmissione del report: sono già dotati di doppio fondo e i serbatoi che ne</p>	PI (76)	SI	<p>Documentazione disponibile in impianto.</p> <p>Elenco dei serbatoi dotati di doppio fondo o tecnica equivalente trasmesso nell'ambito del Reporting Annuale 2013 inviato via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014.</p>	

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P17	semestrale	saranno oggetto di installazione nei successivi 8 semestri, ... (omissis) di un programma di controllo e verifica a rotazione del fondo del parco serbatoi di stoccaggio dei liquidi idrocarburi tale per cui, a partire dalla data di rilascio dell'autorizzazione integrata ambientale, ogni semestre debba risultare: 1- una verifica e misura dello spessore del fondo di ogni singolo serbatoio che non sia datata per più di cinque anni; o, in alternativa: 2- un monitoraggio mediante emissioni acustiche dell'attività di corrosione del fondo di ogni singolo serbatoio che non sia datata più delle possibilità di ulteriore esercizio risultante dal monitoraggio e comunque che non sia datata più di cinque anni; 3- laddove esistessero serbatoi che non sono mai stati oggetto di verifica, tale verifica dovrà essere effettuata entro sei mesi dall'AIA; 4- in alternativa il Gestore dovrà produrre documentazione tecnica idonea a dimostrare lo stato di integrità dei fondi dei serbatoi in esercizio e l'efficacia del programma in uso per la prevenzione delle perdite.	PI (76)	SI	Documento "Trasmissione: 1. Programma di controllo e verifica del parco serbatoi di stoccaggio di Raffineria. 2. Programma di ispezioni visive dei bacini di contenimento serbatoi e pipeway", inviato il 30/03/2012. La documentazione relativa alle attività effettuate è disponibile in impianto.

EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA		ATTUATA	Sorgente	Descrizione della prescrizione	Scadenza	Obbligo
<i>Sigla</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>	SI / NO	DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPR - AC	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>Data</i>	
P18	Documento "Trasmissione: 1. Programma di controllo e verifica del parco serbatoi di stoccaggio di Raffineria. 2. Programma di ispezioni visive dei bacini di contenimento serbatoi e pipeway", inviato il 30/03/2012. La documentazione relativa alle attività effettuate è disponibile in impianto.	SI	PI (77)	Il Gestore dovrà comunicare all'Autorità di Controllo, entro 6 mesi dal rilascio della presente autorizzazione, un programma di ispezione che preveda ispezioni visive giornaliere ed un programma di ispezione di dettaglio con frequenza trimestrale e con reporting giornaliero reso disponibile dall'AC ed inviato almeno trimestralmente all'AC.	variabile secondo tipologia di ispezione	
P19	Risultati allegati al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 5) ed aggiornati con il Reporting Annuale 2013 inviato via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014. La documentazione relativa alle attività effettuate è disponibile in impianto.	SI	PI (77)	I risultati del programma (<i>N.d.r.</i> : <i>monitoraggio serbatoi e pipeway</i>) dovranno essere registrati su file elettronico e cartaceo e faranno parte del report periodico che il Gestore invierà all'Autorità competente e all'Ente di controllo secondo le frequenze e le modalità specificate nel Piano di monitoraggio e controllo allegato all'AIA.	annuale	
P20	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 5).	SI	PI (77)	Per quanto riguarda i serbatoi interrati presenti in raffineria il Gestore dovrà effettuare ogni 6 mesi prove di tenuta idraulica dell'intercapedine.	semestrale	
P21	Valutazione dell'impatto acustico effettuata dal tecnico abilitato nel corso dell'anno 2013 ed aggiornata nel 2014 (Reporting Annuale 2013 via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014). La documentazione è disponibile in impianto.	SI	PI (78)	Al fine di monitorare nel tempo la situazione di rumorosità di tipo continuo prodotta dai vari impianti, il gestore deve comunque effettuare campagne di misura del rumore con la frequenza indicata nel Piano di Monitoraggio e controllo. Le	biennale	

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P22	quindicinal e	campagne di misure del rumore dovranno essere effettuate con tutti gli impianti in funzione e a pieno regime. Il gestore dovrà verificare, nell'ambito degli obblighi di monitoraggio e controllo, ogni 15 giorni lo stato di giacenza dei depositi temporanei, sia come somma delle quantità dei rifiuti pericolosi e somma delle quantità di rifiuti non pericolosi, sia in termini di mantenimento delle caratteristiche tecniche dei depositi stessi.	PI (80)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P23	-	La strumentazione utilizzata per il monitoraggio deve essere idonea allo scopo a cui è destinata ed accompagnata da opportuna documentazione che ne identifica il campo di misura, la linearità, la stabilità, le incertezze nonché le modalità e le condizioni di utilizzo. (omissis) ... a tale scopo il Gestore deve stabilire delle "norme di sorveglianza" e le relative procedure documentate che, attraverso controlli funzionali periodici registrati, verifichino la continua idoneità all'utilizzo e quindi all'affidabilità del rilievo.	PMC (5)	SI	Documentazione disponibile in impianto.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
Sigla	Data	<i>Riportare testo prescrizione</i>	DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC	SI / NO	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P24	variabile in funzione del prodotto	Devono essere registrati almeno i consumi di greggio, semilavorati, idrogeno, additivi blending, chemicals ... (omissis)	PMC (6)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P25	giornaliera	Devono essere registrati almeno i consumi di (omissis)... metano, gas e olio combustibile (omissis)... In assenza di un sistema di contatori volumetrici del consumo di combustibili sulle singole utenze il Gestore può prevedere, in prima applicazione, la misura dei singoli flussi di combustibile aggregati per sorgenti, come da piano di monitoraggio per le emissioni di CO ₂ , effettuando invece un calcolo o una stima dei consumi dei diversi combustibili sulle singole utenze.	PMC (6)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P26	-	Il Gestore deve utilizzare combustibili di caratteristiche qualitative conformi a quanto riportato nel DLgs 152/06 e s.m.i. e pertanto deve produrre documentazione sulle analisi delle caratteristiche dei combustibili per ciascun lotto venduto sul territorio nazionale, come specificato nel seguito, con campionamenti significativi dei combustibili bruciati in caso di miscele di diverse tipologie.	PMC (7)	SI	Documentazione disponibile in impianto.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P27	mensile	Mensilmente deve essere effettuata l'analisi elementare secondo una Scheda Tecnica (evidenziandone in particolare la percentuale di zolfo) del greggio e dei combustibili (metano, gas di Raffineria, nafta, olio combustibile) indicati in Tabella 1 ed il Gestore deve indicare nel Rapporto analitico la provenienza (unità di processo) del campione analizzato e le ragioni della sua rappresentatività.	PMC (7)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P28	settimanale	Le registrazioni dei consumi (<i>N.d.r.: consumi idrici</i>) devono essere fatte settimanalmente specificando la funzione di utilizzo dell'acqua prelevata (uso domestico, industriale, raffreddamento, ecc.) e le fasi di utilizzo secondo le modalità di massima riportate nella seguente Tabella 2.	PMC (7)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 9.1).
P29	giornaliera	Si devono registrare, con cadenza giornaliera, i consumi di energia elettrica ricevuta (assorbita) da rete di trasmissione nazionale e i consumi di energia elettrica e termica autoprodotta secondo le modalità di massima riportate nella seguente Tabella 3.	PMC (8)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P30	mensile	Sulla base dei monitoraggi effettuati si deve registrare, con cadenza mensile, il bilancio di massa (input vs output)	PMC (8)	SI	Documentazione disponibile in impianto.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P31	-	dello zolfo nel quale dovrà essere chiaramente indicato se il singolo dato riportato è derivante da una misura/stima/calcolo e il corrispondente sistema di misura o stima/calcolo. Il Gestore dovrà rendere disponibile apposita documentazione che attesti il rispetto delle prescrizioni imposte per l'impiego di: - olio combustibile e nafta a basso tenore di zolfo (<1% peso);	PMC (13)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P32	giornaliero	Il Gestore dovrà rendere disponibile apposita documentazione che attesti il rispetto delle prescrizioni imposte per l'impiego di: - (omissis, obbligo P31); - gas di Raffineria (combustibile gassoso considerato complessivamente come insieme del gas autoprodotta e del gas naturale importato) con contenuto massimo di zolfo, espresso come H ₂ S, inferiore a 200 mg/Nm ³ (gas secco) come valore medio giornaliero.	PMC (13)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P33	-	Il Gestore dovrà rendere disponibile apposita documentazione che attesti il rispetto delle prescrizioni imposte per l'impiego di: - (omissis, obbligo P31); - (omissis, obbligo P32);	PMC (13)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 2.6).

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
		- nonché per il controllo della presenza di diossine (PCDD/PCDF) attraverso il campionamento e l'analisi del gas di rigenerazione nel punto di prelievo idoneo (punto di rilascio in atmosfera dei gas di rigenerazione) durante la rigenerazione del catalizzatore dell'impianto reforming.			
P34	-	Parametri operativi (1): Misura e annotazione sul registro d'impianto e database su formato elettronico delle tipologie e delle quantità processate (cariche, soluzioni, etc.) nelle singole unità di processo.	PMC (14)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P35	-	Parametri operativi (2): Misura e annotazione sul registro d'impianto e database su formato elettronico della tipologia e quantità di combustibile impiegato nei processi di combustione.	PMC (14)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P36	-	Parametri operativi (3): Annotazione su registro d'impianto e database elettronico delle medie orarie superiori ai valori soglia di bolla.	PMC (14)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P37	variabile in funzione del tipo di component e	Per raggiungere gli obiettivi del programma LDAR deve essere eseguito il monitoraggio con la frequenza indicata nella successiva tabella. I tempi di intervento e le modalità di registrazione dei risultati	PMC (15)	SI	Documento "Trasmissione programma LDAR", inviato il 30/03/2012.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
Sigla	Data	Riportare testo prescrizione	DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC	SI / NO	Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità
P38	mensile	sia del monitoraggio sia dei tempi di riparazione sono anche essi indicati nella Tabella 5. Il Gestore deve garantire, mantenendo una frequenza di taratura non inferiore a una volta al mese, una accuratezza di misura del $\pm 20\%$ (<u>N.d.r.</u> : <i>Flussimetro torcia</i>).	PMC (18)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 11.2). Documentazione disponibile in impianto.
P39	continuo	Per lo Scarico 1 a mare (acque di raffreddamento e neutralizzate impianti DEMI) nella baia di Augusta, viene fissata una frequenza degli autocontrolli al pozzetto fiscale, come la Tabella seguente, ... (<i>omissis</i>)... - Temperatura: verifica in continuo	PMC (19)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 4.3).
P40	-	Per lo Scarico 1 a mare (acque di raffreddamento e neutralizzate impianti DEMI) nella baia di Augusta, viene fissata una frequenza degli autocontrolli al pozzetto fiscale, come la Tabella seguente, (<i>omissis</i>)... - Procedura operativa: quantità di eventuale antifouling iniettato, verifica con registrazione mensile della tipologia e quantità immessa, campione medio ponderale su 3 ore. Registrazione su file.	PMC (20)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 4.5). Additivo antifouling non utilizzato nel periodo sin dalla fine del 2012.
P41	trimestrale	In riferimento alle acque di prima pioggia e di lavaggio delle aree esterne potenzialmente inquinate ai sensi della direttiva 2000/60/CE, è previsto il	PMC (20)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Capitolo 4).

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P42	semestrale	monitoraggio delle sostanze pericolose con frequenza trimestrale durante il periodo umido di funzionamento dello scarico. In riferimento alle acque di seconda pioggia e di lavaggio delle aree esterne non potenzialmente inquinate, è previsto ai fini conoscitivi il monitoraggio delle sostanze pericolose con frequenza semestrale durante il periodo umido di funzionamento degli scarichi.	PMC (20)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Capitolo 4).
P43	giornaliera	Con frequenza giornaliera devono essere rilevati e registrati (su file e quaderni di impianto) i valori medi giornalieri, rilevati su base oraria, del TOC monitorati dai misuratori in continuo posti sullo scarico 2.	PMC (24)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 4.2). Ulteriore documentazione fornita durante visita Ispra del 3/6 marzo 2014. Non sussiste monitoraggio in continuo di TOC sullo scarico a IAS.
P44	-	Durante la rigenerazione del catalizzatore dell'impianto di reforming è prescritto di procedere al controllo per eventuale presenza di PCDD e PCDF sul refluio chimico (soluzione di lavaggio di NaOH) nel punto di prelievo adatto (punto di scarico 2 finale a trattamento IAS).	PMC (24)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 2.6). Nel periodo Gennaio-Aprile 2014 sono disponibili i dati per la rigenerazione R4 (Gennaio) e R5 (Marzo).
P45	mensile	In aggiunta a quanto sopra, qualora non sia già previsto nell'ambito degli interventi di cui sopra, è richiesto un monitoraggio conoscitivo delle acque di falda nei piezometri, ubicati	PMC (24)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 6)

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P46	annuale	internamente al perimetro di Raffineria a ridosso del parco serbatoi, per i seguenti parametri: (omissis)... In un documento allegato al Reporting che il Gestore dovrà inviare all'Autorità competente e all'Ente di controllo, devono essere indicati i risultati del monitoraggio delle acque sotterranee.	PMC (25)	SI	Risultati allegati al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 6). Risultati allegati al Reporting Annuale 2013 via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014
P47	semestrale	Il Gestore deve realizzare un database elettronico con indicati i tratti di fognatura da collaudare, la data di collaudo presunta, le date di inizio e fine prova di collaudo, l'indicazione del nome della Ditta o il nominativo del personale interno incaricato della prova ed il relativo esito, (omissis)... il database deve essere conservato dal Gestore per il periodo di validità del presente piano di monitoraggio e controllo ed aggiornato con una cadenza temporale minima di sei mesi (omissis)...	PMC (27)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P48	-	Il gestore deve, quindici giorni prima dell'effettuazione della campagna di misura, comunicare all'Ente di controllo gli eventuali nuovi punti di misura selezionati dal tecnico competente in acustica.	PMC (28)	SI	La valutazione dell'impatto acustico effettuata dal tecnico abilitato nel corso dell'anno 2011 è stata allegata al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 2). La valutazione effettuata nel 2014 è stata allegata al Reporting Annuale 2013 trasmesso via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P49	annuale	Il Gestore deve effettuare le opportune analisi sui rifiuti prodotti al fine di una corretta caratterizzazione chimico-fisica e corretta classificazione in riferimento al catalogo CER e deve altresì gestire correttamente tutti i flussi di rifiuti generati... (omissis)... con relativa archiviazione e segnalazione sul MUD con cadenza annuale.	PMC (28)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P50	annuale	Il Gestore deve trasmettere annualmente all'Ente di controllo un rapporto in cui siano indicate le sorgenti individuate di sostanze odorigene e le contromisure implementate per il contenimento degli odori (tenute stoccaggi, copertura trattamento reflui, sostituzione sostanze, convogliamento, abbattimento).	PMC (29)	SI	Impostazione ed implementazione del programma di monitoraggio di odori trasmesso all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Capitolo 8). Documentazione disponibile in impianto. Aggiornamento attività in allegato al Reporting Annuale 2013 via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014.
P51	-	Attività di QA/QC (laboratorio).	PMC (43-44)	SI	Relazione inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 8). Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013.
P52	annuale	Entro il 30 aprile di ogni anno, il Gestore è tenuto alla trasmissione, all'Autorità competente (oggi il Ministero dell'ambiente e della salvaguardia del territorio e del mare - Direzione Salvaguardia Ambientale, all'Ente di controllo (oggi ISPRA), alla Regione, alla Provincia, al comune interessato e all'ARPA	PMC (48)	SI	Reporting Annuale 2013 trasmesso via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
		territorialmente competente, di un rapporto annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente.			
P53	mensile	Reporting mensile Raffineria	PMC (49)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P54	-	Il Gestore deve provvedere a conservare su supporto informatico tutti i risultati dei dati di monitoraggio e controllo per un periodo di almeno 10 (dieci) anni, includendo anche le informazioni relative alla generazione dei dati.	PMC (52)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P55	ad evento	Il Gestore è tenuto a comunicare tempestivamente qualsiasi variazione intervenga nell'ambito della certificazione ISO14001.	DEC (13)	SI	Certificazione ISO 14001 sospesa con comunicazione del 11/03/2014, già comunicata al Gruppo Ispettivo e verbalizzata in occasione del verbale di controllo ordinario del 06/03/2014. Verifica per procedere al rinnovo già programmata per luglio 2014.
P56	ad evento	Si prescrive al Gestore di comunicare al Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio e del mare ogni modifica progettata all'impianto prima della sua realizzazione. Si prescrive, inoltre, al Gestore l'obbligo di comunicare al Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio e del mare ogni variazione di utilizzo di materie prime, nonché di modalità di gestione e di controllo, prima di darvi attuazione.	DEC (15)	SI	-"Progetto Grezzi a Punta Cugno - Comunicazione di modifiche non sostanziali ai sensi dell'art.29 nonies del DLgs. 152/06": comunicazione del 21/02/2012. -"Comunicazione ai sensi dell'art.29 nonies del D.Lgs. 152/06 in relazione all'esistente centrale termica sita presso la Raffineria di Augusta (SR) autorizzata con AIA n° DVA_DEC-2011-0000519 del 16 settembre 2011": comunicazione del 04/06/2012.
P57	ad evento	(omissis) il Gestore dovrà definire, di concerto con l'Ente di controllo, una	PI (68)	SI	Quantità giornaliera proposta ad ISPRA, come riportato all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P58	ad evento	<p>quantità giornaliera di gas inviata in torcia superata la quale dovrà: - ricercare la causa ed i fattori che hanno contribuito a tale evento; - adottare le necessarie misure per evitare il ripetersi dell'evento; - riportare all'Autorità competente e all'Ente di controllo e agli enti locali competenti (comuni e province)...</p> <p><i>(omissis)</i></p> <p>A tal fine il Gestore registra e comunica all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo, secondo le regole stabilite nel Piano di Monitoraggio e Controllo, gli eventi di fermata per manutenzione o per malfunzionamenti e una valutazione della loro rilevanza dal punto di vista degli effetti ambientali.</p>	PI (83)	SI	<p>29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 11.1). Comunicazione "CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - FERMATA - Evento del 5 settembre 2013.", inviata il 09/09/2013.</p> <p>- Comunicazione "Manutenzione programmata degli impianti F-502 (CO Boiler) e Precipitatori Elettrostatici (ESP)", inviata il 21/02/2012.</p> <p>- Comunicazione "CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - FERMATA - Manutenzione programmata dell'unità F-502 (CO Boiler)", inviata il 21/03/2013.</p> <p>- Comunicazione "CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - FERMATA - Manutenzione dell'unità TGCU", inviata il 31/07/2013.</p> <p>- Comunicazione "Controlli AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - OTTEMPERANZA - Superamento limite orario NOx al camino caldaia SG-151" del 31/01/2014</p> <p>- Comunicazione "CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - FERMATA - Manutenzione straordinaria impianti anno 2014" del 10/02/2014</p> <p>- Comunicazione "CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - OTTEMPERANZA - Superamento limite orario NOx al camino caldaia SG-151" del 14/02/2014</p> <p>- Comunicazione "CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - OTTEMPERANZA - Eventuale superamento del limite orario SO2 al camino della caldaia SG-151" del 17/02/2014</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	SI / NO	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P59		A) Modalità di applicazione della norma UNI EN 14181 e conservazione dei dati provenienti dal sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni.	Lettera ISPRA, Prima/Seconda/Terza/Quarta Emanazione	SI	- Comunicazione "CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - FERMATA - Manutenzione straordinaria impianti anno 2014 - aggiornamento" del 14/03/2014 Documentazione disponibile in impianto.
P60		B) Criteri di monitoraggio per la conformità ai limiti in quantità.	Lettera ISPRA, Prima/Seconda/Terza Emanazione	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P61		C) Garanzia e controllo di qualità (QA/QC) e utilizzo di laboratori.	Lettera ISPRA, Prima/Seconda Emanazione	SI	Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 8).
P62		D) Gestione informatizzata di tutta la documentazione inerente l'AIA.	Lettera ISPRA, Prima/Seconda/Quarta/Quinta Emanazione	SI	
P63		E) Registro delle scadenze autorizzate e trasmissione ad ISPRA.	Lettera ISPRA, Prima/Seconda/Quarta Emanazione	SI	

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTIMPERANZA
Sigla	Data	Riportare testo prescrizione	DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC	SI / NO	<p>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</p> <p>atmosfera dei camini n° 40, 23, 24, 25 parametri O2, CO, SOx, NOx e PTS, inviata il 10/02/2014</p> <p>- INDISPONIBILITÀ –Strumentazione di misura in continuo delle emissioni in atmosfera del camino N° 39 parametri O2, CO, inviata il 25/02/2014</p> <p>- INDISPONIBILITÀ –Estensione della comunicazione strumentazione di misura in continuo delle emissioni in atmosfera del camino N° 39 parametri O2, CO, inviata il 13/03/2014</p> <p>- INDISPONIBILITÀ –Strumentazione di misura in continuo delle emissioni in atmosfera del camino N°26 parametro O2, inviata il 14/03/2014</p> <p>- INDISPONIBILITÀ – in relazione alla manutenzione straordinaria impianti della strumentazione di misura in continuo, inviata il 27/03/2014.</p>
P65		G) Metodi di riferimento.	Lettera ISPRA, Seconda/Te rza/Quarta/ Quinta Emanazione	SI	L'elenco dei metodi di riferimento e le tabelle di equivalenza sono stati allegati al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 9).
P66		H) LDAR per le raffinerie e chimiche.	Lettera ISPRA, Seconda/Te rza/ Emanazione	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P67		L) Monitoraggio delle torce.	Lettera ISPRA, Seconda Emanazione	SI	Documento "Studio sulla fattibilità di installazione di misuratori della temperatura di fiamma della torcia.", inviato il 30/09/2013 (si veda a tal scopo l'obbligo T27).

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P68		M) Monitoraggio del rendimento di recupero zolfo nelle raffinerie.	Lettera ISPRA, Seconda Emanazione	SI	Documento "Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni", inviato il 30/03/2012. In data 17/05/2013 ISPRA ha inviato una comunicazione (lettera Prot. n. 0020618 del 17/05/2013, ricevuta via fax in data 20/05/2013) di richiesta di approfondimenti in merito alla documentazione inviata. Tali approfondimenti sono stati inviati ad ISPRA in data 11/09/2013.
P69		N) Metodi di misurazione delle caratteristiche dei combustibili.	Lettera ISPRA, Terza Emanazione	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P70		O) Esecuzione delle campagne di misura per impianti a esercizio ridotto.	Lettera ISPRA, Terza Emanazione	-	Non applicabile. La Raffineria allo stato attuale non è un impianto ad esercizio ridotto.
P71		P) Contenuti della relazione annuale.	Lettera ISPRA, Terza Emanazione	SI	Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013. Reporting Annuale 2013 trasmesso via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014
P72		Q) Criteri di conformità in caso di monitoraggio in continuo.	Lettera ISPRA, Quarta/Quinta Emanazione	SI	
P73		R) Criteri per l'individuazione di apparecchiature critiche.	Lettera ISPRA, Quarta Emanazione	-	Non applicabile. Il decreto AIA non riporta alcuna prescrizione relativa alle "apparecchiature critiche".
P74		S) Dati relativi all'attivazione dei sistemi di torcia.	Lettera ISPRA, Quarta	SI	Registro Attivazione torce 2012 allegato al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 10).

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
Sigla	Data	Riportare testo prescrizione	DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC Emanazione	SI / NO	Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità Registro Attivazione torce 2013 allegato al Reporting Annuale 2013 trasmesso via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014. Registro attivazione torce 2013 e 2014 disponibile in impianto. Calcolo Ta in corso di elaborazione.
P75		T) Criteri per il calcolo delle tariffe per i controlli.	Lettera ISPRA, Quinta Emanazione	SI	
P76	annuale	Il Gestore deve trasmettere ad ISPRA, a fine di ogni anno, la documentazione inerente l'avvenuta installazione delle doppie tenute sulle pompe riportate secondo il cronoprogramma comunicato e quantificare la variazione delle emissioni diffuse a seguito degli interventi.	AC (Prot. n. DVA-2013- 0022864 del 08/10/2013)	-	Documentazione inviata nell'ambito del Reporting Annuale 2013 inviato via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014.
P77	ad evento	Ai sensi dell'art. 29-octies, comma 4, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n.152, la presente autorizzazione può essere comunque soggetta a riesame. A tale riguardo si prescrive che, su specifica richiesta di riesame da parte del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, il Gestore presenti, entro i tempi e le modalità fissati dalla stessa richiesta, la documentazione necessaria a procedere al riesame.	DEC (15)	SI	In data 24/10/2013 la Raffineria ha ricevuto via PEC la nota del Ministero dell'Ambiente n. Prot. DVA-2013-0024314 del 23/10/2013 che comunica, tramite l'allegato decreto n. DVA-DEC-2013-0000344 del 17/10/2013, l'avvio del procedimento di riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata alla Raffineria con decreto n. DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2013. Viene richiesto di presentare, entro 45 giorni dalla data di ricevimento del suddetto decreto, la quietanza in originale di avvenuto pagamento della tariffa istruttoria, la conferma della avvenuta pubblicazione a mezzo stampa di notizia dell'avvio del procedimento e la documentazione necessaria a procedere al riesame. Si veda a tal proposito l'obbligo T68. In data 02/12/2013 viene inviata l'istanza di annullamento in autotutela/revoca del provvedimento stesso ("Vs. nota prot.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
Sigla	Data	Riportare testo prescrizione	DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC	SI / NO	Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità
P78	ad evento	Nel caso di malfunzionamenti di unità di raffinaria che possano determinare emissioni di anidride solforosa superiori a 5 tonnellate nelle ventiquattro ore alla torcia idrocarbureca ed acida il Gestore ha l'obbligo di comunicazione all'Ente di controllo. Il Gestore al termine dell'evento produrrà un rapporto sulle cause che hanno generato tale inconveniente e indicherà le azioni necessarie per evitare che si verifichi nuovamente la situazione di emergenza.	PI (73)	SI	DVADEC-2013-0000344 del 17/10/2013 "Avvio del riesame dell'autorizzazione integrata ambientale rilasciata alla società Esso Italiana S.r.l." - ISTANZA DI ANNULLAMENTO IN AUTOTUTELA/ REVOCA". In data 05/12/2013 viene comunque trasmessa la documentazione prevista dal decreto suddetto ("Trasmissione documentazione prescritta dal decreto DVA-DEC-2013-0000344 del 17/10/2013"), al solo fine di non incorrere in eventuali sanzioni, non intendendo prestare pertanto acquiescenza a tale decreto. - Comunicazione "CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - OTTEMPERANZA - Comunicazione malfunzionamento di unità che hanno determinato emissioni di anidride solforosa dalla torcia superiore alle 5 tonnellate nelle 24 ore.

Nota: nella tabella sopra riportata le pagine di riferimento del PMC si riferiscono al Protocollo di Monitoraggio e Controllo incluso all'interno del decreto prot. DVA_DEC-2011-0000519 del 16/09/2011.

3. Documentazione ad esito del rilascio dell'AIA

Documenti emessi dal Gestore

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
20/10/2011	Ministero Ambiente e per conoscenza ad ISPRA	Comunicazione ai sensi art.29-decies comma 1 D. Lgs. 152/06 e ss.mm.ii.	T1	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento relativo alle tariffe dei controlli ed il metodo utilizzato per calcolarla.
06/12/2011	Ministero Ambiente e ISPRA	Trasmissione contratto in vigore tra IAS S.p.a. e Esso Italiana S.r.l.	T39	
22/12/2011	ISPRA e per conoscenza a Ministero Ambiente	Trasmissione cronoprogramma dettagliato degli interventi di adeguamento sulla caldaia SG151 e di realizzazione del nuovo gruppo cogenerativo.	T4	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa.
31/01/2012	Ministero Ambiente e per conoscenza ad ISPRA	Trasmissione relazione tecnica e piano di monitoraggio relativo alle vasche API.	T33	
21/02/2012	Ministero Ambiente ed ISPRA e per conoscenza ad Assessorato Territorio e Ambiente Regione Sicilia	Comunicazione ex art. 271 d.lgs 152/06 ss.mm.ii. e punto 8.9 Parere Istruttorio Conclusivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata alla Raffineria di Augusta. Manutenzione programmata degli impianti F-502 (CO Boiler) e Precipitatori Elettrostatici (ESP)	P58	Comunicazione relativa ad attività di manutenzione degli impianti "F-502 (CO Boiler)" e "Precipitatori Elettrostatici (ESP)" al fine di continuare ad assicurarne un'elevata affidabilità.
21/02/2012	Ministero Ambiente (Divisione IV) e per conoscenza Ministero Ambiente (Divisione II)	"Progetto Grezzi a Punta Cugno - Comunicazione di modifiche non sostanziali ai sensi dell'art.29 nonies del DLgs. 152/06	P56	

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
30/03/2012	ISPRA e per conoscenza a Ministero Ambiente	Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni.	T30	.
30/03/2012	Ministero Ambiente e ISPRA	Trasmissione elenco additivi utilizzati per la bonifica e la manutenzione degli impianti relativamente alle fermate programmate.	T38	
30/03/2012	Ministero Ambiente e ISPRA	Trasmissione: 1. Programma di controllo e verifica del parco serbatoi di stoccaggio di Raffineria. 2. Programma di ispezioni visive dei bacini di contenimento serbatoi e pipeline di Raffineria.	T48 P17 P18	
30/03/2012	ISPRA e per conoscenza a Ministero Ambiente	Trasmissione programma LDAR.	T35	Documento "Trasmissione programma LDAR", inviato il 30/03/2012.
30/03/2012	ISPRA e per conoscenza a Ministero Ambiente	Trasmissione Studio di fattibilità per l'installazione di bruciatori LowNOx o Ultra Low NOx di ultima generazione sui forni di raffineria di potenza termica superiore ai 50 MW.	T8	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa.
04/06/2012	Ministero Ambiente (Divisione IV) e per conoscenza Regione Siciliana Assessorato Regionale dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità	Comunicazione ai sensi dell'art.29 nomies del D.Lgs. 152/06 in relazione all'esistente centrale termica sita presso la Raffineria di Augusta (SR) autorizzata con AIA n° DVA_DEC-2011-0000519 del 16 settembre 2011	P56	

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	Trasmissione studio volto a rafforzare i sistemi di gestione dei serbatoi attualmente installati, in base all'utilizzo delle migliori tecnologie avanzate di controllo esistenti.	T15	
27/09/2012	Ministero Ambiente e ISPRA	Trasmissione piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie presenti presso lo stabilimento.	T40	
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	Trasmissione piano per l'ottimizzazione del bilancio idrico di Raffineria, volto a minimizzare i prelievi d'acqua pozzi ed i flussi inviati ad impianto di trattamento IAS.	T12	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	Trasmissione studio fattibilità che preveda per lo stoccaggio di petrolio greggio e di prodotti della raffinazione aventi una tensione di vapore superiore a 13 mbar alla temperatura di 20°C, l'utilizzo di serbatoi a tetto galleggiante, serbatoi a tetto fisso con membrana galleggiante, serbatoi a tetto fisso polmonati con emissioni convogliate opportunamente ad un sistema di abbattimento o altro sistema idoneo ad evitare la diffusione delle emissioni.	T11	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	Progetto per l'installazione di un impianto di recupero vapori presso i pontili della raffineria	T10	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	Trasmisione studio fattibilità circa l'installazione di sistemi di doppia tenuta su tutte le pompe che movimentano prodotti con tensione di vapore 1 bar a 38°C ed in caso di sostanze contenenti componenti nocivi/volatili o sostanze movimentate ad alta T o sostanze volatili come previsto dalle linee guida interne.	T9	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	Progetto esecutivo, al fine di attenersi alle prescrizioni operative e gestionale di cui ai punti da a k riportate a pag. 70 del parere istruttorio, relative al terminale di caricazione via terra ed al terminale marittimo.	T7	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	Relazione tecnica comprensiva di cronoprogramma degli interventi, che riporti in dettaglio, anche in termini di valutazione delle prestazioni di contenimento e recupero ottenute o ottenibili, il sistema di bilanciamento e recupero vapori eventualmente già adottato o da adottare	T6	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa
27/09/2012	Ministero Ambiente e per conoscenza ISPRA	Studio finalizzato all'adozione delle migliori tecniche disponibili di settore per l'unità FCC-CO	T2	Alla comunicazione è stata allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa.

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
28/01/2013	Referente Gruppo Istruttore AIA e per conoscenza Presidente Commissione Istruttoria AIA-IPPC	Risposta in merito agli approfondimenti richiesti nel corso dell'incontro Gruppo Istruttore - Gestore del 18/12/2012 presso ISPRA.	T2 T6 T7 T9 T10 T11	La comunicazione contiene i chiarimenti richiesti dal Gruppo Istruttore nel corso della riunione convocata dal Referente del Gruppo Istruttore ed effettuata presso la sede dell'ISPRA in data 18 dicembre 2012.
01/02/2013	Ministero Ambiente e per conoscenza ad ISPRA	Trasmissione chiarimenti relativi al piano di ottimizzazione del bilancio idrico di Raffineria.	T12	La comunicazione contiene i chiarimenti richiesti dalla Commissione Istruttoria e trasmessi dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con nota prot. DVA-2013-0000435 del 08/01/2013.
21/02/2013	Ministero Ambiente e per conoscenza ad Assessorato Territorio e Ambiente Regione Sicilia	Manutenzione programmata dell'unità F-502 (CO Boiler)	P58	Comunicazione relativa ad attività di manutenzione necessarie al fine di effettuare le verifiche periodiche legali previste dall'Allegato B del D.M. n. 329 del 1 Dicembre 2004.
07/03/2013	Ministero Ambiente e per conoscenza a Presidente Commissione Istruttoria AIA-IPPC.	Trasmissione cronoprogramma installazione bruciatori Low NOx sui forni di Raffineria di potenza termica superiore a 50 MW	T8	La comunicazione contiene i chiarimenti richiesti dalla Commissione Istruttoria e trasmesso dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con nota prot. DVA-2013-0003130 del 06/02/2013.
24/04/2013	Ministero Ambiente e per conoscenza a Commissione Istruttoria AIA-IPPC.	Richiesta proroga in merito agli approfondimenti richiesti nel corso dell'incontro Gruppo Istruttore - Gestore del 04/04/2013.	T8 T9 T10 T12	La comunicazione contiene la richiesta di proroga di 15 giorni, rispetto al termine richiesto dal verbale della riunione del 04/04/2013, al fine di produrre tutta la documentazione necessaria a rispondere adeguatamente agli approfondimenti tecnici richiesti.

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
24/04/2013	Ministero Ambiente e per conoscenza ad ISPRA.	Decreto prot. n. DEC-MIN-0000103 del 27/03/2011 di Aggiornamento dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della raffineria della Società ESSO ITALIANA S.r.l. sita nel Comune di Augusta (SR). Comunicazione ai sensi art. 29-decies, comma 1 del D. Lgs. 3 Aprile 2006, 152 e ss. mm. ii.	T62	Comunicazione ai sensi art.29-decies comma 1 D. Lgs. 152/06 e ss.mm.ii.
29/04/2013	Ministero Ambiente, ISPRA, Regione Siciliana, Provincia Regionale di Siracusa, Comune di Melilli, Comune di Augusta, Dipartimento ARPA Provinciale SR.	Trasmissione Reporting Annuale 2012.	P52	Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013.
17/05/2013	Ministero Ambiente e per conoscenza a Commissione Istruttorie AIA-IPPC.	Risposta in merito agli approfondimenti richiesti nel corso dell'incontro Gruppo Istruttore - Gestore del 04/04/2013 presso ISPRA.	T8 T9 T10 T12	Facendo seguito a quanto richiesto dal Gruppo Istruttore nel corso della riunione convocata dal Referente del Gruppo Istruttore ed effettuata presso la sede dell'ISPRA in data 4 aprile 2013, sono stati forniti gli approfondimenti tecnici richiesti.
31/07/2013	Ministero Ambiente ed ISPRA	Manutenzione dell'unità TGCU	P58	Comunicazione relativa ad alcuni interventi di manutenzione da effettuare sull'unità TGCU.
11/09/2013	ISPRA e per conoscenza ARPA Sicilia (Palermo), ed ARPA Sicilia (Dipartimento Provinciale di Siracusa)	CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - RISCONTRO - Risposta in merito ai chiarimenti richiesti nella lettera ISPRA Prot. N. 0020618 del 17/05/2013	T30 T55 T60 P68	Facendo seguito a quanto riportato nella comunicazione ISPRA Prot. N. 0020618 del 17/05/2013, in data 11/09/2013 sono stati forniti gli approfondimenti tecnici richiesti.

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
30/09/2013	ISPRA e per conoscenza a Ministero Ambiente	CONTROLLI AIA - ESSO-SR-AUGUSTA OTTEMPERANZA Trasmissione piano esecutivo per l'adozione delle MID su tutti i serbatoi della raffineria.	T13	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa.
30/09/2013	ISPRA e per conoscenza a Ministero Ambiente	CONTROLLI AIA - ESSO-SR-AUGUSTA OTTEMPERANZA Studio di fattibilità volto a traguardare valori limite inferiori a 450 mg/Nm3 per la caldaia SG1170.	T19	
30/09/2013	ISPRA e per conoscenza a Ministero Ambiente	CONTROLLI AIA - ESSO-SR-AUGUSTA OTTEMPERANZA Studio sulla fattibilità di installazione di misuratori della temperatura di fiamma della torcia.	T27	
02/12/2013	Ministero Ambiente - Direttore Generale Valutazioni Ambientali	“Vs. nota prot. DVADEC-2013-0000344 del 17/10/2013 “Avvio del riesame dell'autorizzazione integrata ambientale rilasciata alla società Esso Italiana S.r.l.” - DI ISTANZA ANNULLAMENTO IN AUTOTUTELA/REVOCA“	T68	In data 02/12/2013 viene inviata l'istanza di annullamento in autotutela/revoca del provvedimento di avvio del riesame DVADEC-2013-0000344 del 17/10/2013.
05/12/2013	Ministero Ambiente - Direzione Generale Valutazioni Ambientali Divisione IV	Trasmissione documentazione prescritta dal decreto DVA-DEC-2013-0000344 del 17/10/2013	T68	In data 05/12/2013 viene trasmessa la documentazione prevista dal decreto prot. n. DVA-DEC-2013-0000344 del 17/10/2013 al solo fine di non incorrere in eventuali sanzioni, non intendendo prestare pertanto acquiescenza a tale decreto.

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
18/12/2013	Ministero Ambiente - Direttore Generale Direzione Generale Valutazioni Ambientali e per conoscenza al Presidente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC	Rif. Vs. nota prot. DVADEC- 2013-0029279 del 13/12/2013 "nota prot. DVADEC-2013- 0000344 del 17/10/2013 "Avvio del riesame dell'autorizzazione integrata ambientale rilasciata alla società Esso Italiana S.r.l." - ISTANZA DI ANNULLAMENTO IN AUTOTUTELA/REVOCA"	T69 T68	In data 18/12/2013 la Società fa presentedi aver già provveduto alla trasmissione, in data 05/12/2013, alla documentazione attestante l'adempimento delle prescrizioni di cui alla nota prot. DVADEC- 2013-0000344 del 17/10/2013
20/01/2014	ISPRA	CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - INDISPONIBILITÀ strumentazione di misura in continuo delle emissioni in atmosfera dei camini n° 40, 23, 24, 25 parametri O2, CO, SOx, NOx e PTS	P64	In data 20/01/2014 la Società informa che dal 20/01/2014 il sistema di misurazione in continuo per i parametri di O2, CO, SOx, NOx e PTS del camino n°40 SG151 non è disponibile, nell'ambito dell'attuazione delle prescrizioni AIA (Progetto CEMS), per la durata prevista di circa 5 giorni. A seguire non saranno disponibili consecutivamente, per i medesimi parametri ed intervalli temporali, i sistemi di misurazione in continuo dei camini n°23-24 F-101 dell'impianto T5 e del camino n°25 F-151x dell'impianto T5HF.
31/01/2014		Controlli AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - OTTEMPERANZA Superamento limite orario NOx al camino caldaia SG-151	P58	In data 31/01/2014 la Società informa che in data 30/01/2014 si è verificato un malfunzionamento all'unità Centrale Termoelettrica che ha determinato l'emissione di NOx superiore al limite orario del camino della caldaia SG-151.
10/02/2014	ISPRA	CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - INDISPONIBILITÀ Estensione della comunicazione strumentazione di misura in continuo delle emissioni in atmosfera dei camini n° 40, 23, 24, 25 parametri O2, CO, SOx, NOx e PTS	P64	In data 10/02/2014, con riferimento alla comunicazione del 20 gennaio 2014, nell'ambito dell'attuazione delle prescrizioni AIA (Progetto CEMS), la Società informa che il sistema di misurazione in continuo relativo ai parametri O2, CO, SOx, NOx e PTS dei camini n°40 SG151 e n°23-24 F-101 dell'impianto T5 è stato ripristinato. In aggiunta la Società informa dell'indisponibilità del sistema di misurazione in continuo relativo ai parametri O2, CO, SOx, NOx e PTS del camino n°25 F-151x dell'impianto T5HF per un'ulteriore durata di circa 7 giorni.

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
10/02/2014	Ministero Ambiente - Direzione Generale Valutazioni Ambientali e ISPRA	CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - FERMATA - Manutenzione straordinaria impianti anno 2014	P58	La Società comunica che in data 01/03/2014 avrà inizio la manutenzione straordinaria impianti 2014 e l'elenco degli impianti oggetto di manutenzione.
11/02/2014	Ministero Ambiente - Direzione Generale Valutazioni Ambientali e ISPRA	Controlli di competenza statale ai sensi del D.Lgs. 152/06, art.29 decies - Programmazione anno 2014 - revisione	P75	In riferimento alla comunicazione prot. 2014-0001974 del 27/01/2014 il Gestore ha richiesto il posticipo dell'attività di controllo dovuto al fatto che la Raffineria avrebbe effettuato la manutenzione straordinaria della maggior parte degli impianti
14/02/2014	Ministero Ambiente	CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - OTTEMPERANZA Superamento limite orario NOx al camino caldaia SG-151	P58	In data 14/02/2014 e con riferimento alla comunicazione del 31/01/2014, la Società informa che a partire dal 04/02/2014 e' stata ripristinata la situazione di normale funzionamento all'unità Centrale Termoelettrica, illustra la causa individuata per il malfunzionamento, le azioni intraprese e la valutazione quantitativa dei superamenti del limite orario di NOx (150 mg/Nm3) al camino.
17/02/2014	Ministero Ambiente	CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - OTTEMPERANZA Eventuale superamento del limite orario SO2 al camino della caldaia SG-151	P58	In data 17/02/2014, la Società informa che in data 14/02/2014 si è verificato un probabile superamento del limite orario di SO2 per un'ora al camino della caldaia SG 151.
25/02/2014	ISPRA	CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - INDISPONIBILITÀ Strumentazione di misura in continuo delle emissioni in atmosfera del camino N° 39 parametri O2, CO	P64	In data 25/02/2014, la Società informa che a partire dal giorno 26 Febbraio 2014 il sistema di misurazione in continuo relativo ai parametri O2, CO del camino n°39 SG1200 non è disponibile, nell'ambito dell'attuazione delle prescrizioni AIA (Progetto CEMS), per la durata prevista di circa 15 giorni.
27/02/2014	Ministero Ambiente - Direzione Generale Valutazioni Ambientali, ISPRA e per conoscenza ARPA Sicilia	Avvio attività di controllo ordinario ai sensi del D.Lgs. 152/06, art.29-decies comma 3	P75	In data 27/02/2014 e con riferimento alla comunicazione prot. 8080 del 21/02/2014 con cui ISPRA comunica la data d'inizio attività di controllo ordinario, il Gestore evidenzia quanto già esposto in data 11/02/2014 con comunicazione "Controlli di competenza statale ai sensi del D.Lgs. 152/06, art.29 decies - Programmazione anno 2014 - revisione" in cui veniva richiesto un posticipo delle attività di controllo.

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
13/03/2014	ISPRA	CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - INDISPONIBILITÀ Estensione della comunicazione di misurazione di misura in continuo delle emissioni in atmosfera del camino N° 39 parametri O2, CO	P64	In data 13/03/2014 e con riferimento alla comunicazione del 25/02/2014, nell'ambito dell'attuazione delle prescrizioni AIA (Progetto CEMS), la Società informa che l'indisponibilità del sistema di misurazione in continuo relativo ai parametri O2, CO del camino n°39 SG1200 è prolungata per un'ulteriore durata di circa 5 giorni.
14/03/2014	Commissione Istruttoria AIA-IPPC e Ministero Ambiente - Direzione Generale Valutazioni Ambientali	Verbale di Riunione Supporto ISPRA - Gruppo Istruttore - Gruppo Istruttore Gestore del 06.02.14 Trasmissione aggiornamento scheda D 11 (Analisi di rischio per la proposta impiantistica AIA) e scheda D 3.2 (Verifica di conformità dei criteri di soddisfazione) con riferimento specifico all'H2S	T69	In riferimento al verbale di Riunione Supporto ISPRA - Gruppo Istruttore - Gestore del 06/02/14, la Società trasmette, senza ciò prestare acquiescenza alla nota prot. DVA-DEC-2013-0000344 del 17/10/2013, l'aggiornamento delle schede AIA D 11 e D 3.2
14/03/2014	ISPRA	CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - INDISPONIBILITÀ Strumentazione di misura in continuo delle emissioni in atmosfera del camino N°26 parametro O2	P64	In data 14/03/2014, la Società informa che in tale data si è verificata l'indisponibilità del sistema di misurazione in continuo relativo al parametro di O2 del camino n°26 F-854 e il sistema non sarà disponibile per la durata prevista di circa 12 giorni.
14/03/2014	Ministero Ambiente - Direzione Generale Valutazioni Ambientali e ISPRA	CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - FERMATA - Manutenzione straordinaria impianti anno 2014 - aggiornamento	P58	La Società trasmette un aggiornamento della precedente comunicazione del 10/02/2014.

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
27/03/2014	ISPRA	CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - in INDISPONIBILITÀ - in relazione alla manutenzione straordinaria impianti della strumentazione di misura in continuo	P64	In data 27/03/2014 e con riferimento alle comunicazioni per manutenzione straordinaria impianti del 10/02/2014 e 14/03/2014 la Società informa che dal giorno 25 marzo 2014 il sistema di misurazione in continuo relativo ai parametri SO2, NOx, Polveri, CO, O2 dei camini n°39 SG1200, n°40 SG151, n°23 e 24 T5 nonché il sistema di misurazione in continuo di zolfo per la rete fuel gas 45# non sono disponibili, per evitare problemi alle attrezzature, per la durata prevista di circa 20 giorni.
08/04/2014	Ministero Ambiente - Direzione Generale Valutazioni Ambientali e per conoscenza ISPRA	CONTROLLI AIA - ESSO - SR-AUGUSTA OTTEMPERANZA Presentazione studio di fattibilità relativo al progetto per l'installazione di un impianto recupero vapori presso i pontili della Raffineria	T10 T66	In ottemperanza a quanto richiesto dalla prescrizione n° 5 riportata nel PIC (DVA-2013-0022864 del 08/10/2013), relativa all'art.1 comma 9 del Decreto AIA (DVA DEC-2011-0000519 del 19/09/2011), il Gestore ha trasmesso, nei termini previsti, lo studio di fattibilità volto alla scelta della soluzione più efficace.
08/04/2014	Ministero Ambiente - Direzione Generale Valutazioni Ambientali e per conoscenza ISPRA	CONTROLLI AIA - ESSO - SR-AUGUSTA OTTEMPERANZA Documentazione redatta da un soggetto terzo per l'inapplicabilità dei punti da a) a k) riportate a pag.70 del Parere Istruttorio in cui la prescrizione non è attuabile, relativamente al terminale di caricazione via terra e al terminale marittimo	T7 T65	In ottemperanza a quanto richiesto dalla prescrizione n° 3 riportata nel PIC (DVA-2013-0022864 del 08/10/2013), relativa all'art.1 comma 6 del Decreto AIA (DVA DEC-2011-0000519 del 19/09/2011), il Gestore ha trasmesso quanto richiesto.

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
30/04/2014	Ministero Ambiente, ISPRA, Regione Siciliana, Provincia Regionale di Siracusa, Comune di Melilli, Comune di Augusta, Dipartimento ARPA Provinciale SR.	Trasmisione Annuale 2013. Reporting	P52	Reporting Annuale 2013 inviato via PEC il 30/04/2014 e via Racc. A/R il 02/05/2014.

Documenti emessi dall'Autorità Competente e dagli Enti di Controllo, nel periodo di riferimento

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
27/09/2011	Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l., per conoscenza ad ISPR, Regione Sicilia, Provincia di Siracusa, Comune di Augusta, Ministero Interno, Ministero Salute, Ministero Sviluppo Economico	Trasmissione del decreto prot. n. DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 di Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della raffineria della società Esso Italiana s.r.l. sita nel comune di Augusta (SR).	T1	Prot. n. DVA-2011-0024344 del 27/09/2011 Trasmissione del decreto di AIA.
31/01/2012	Da Ministero dell'Ambiente a Commissione IPRC, Istruttoria IPPC, ISPR e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	Comunicazioni ottemperanza alle prescrizioni di cui all'art. 1, comma 4 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 dell'Esso Italiana s.r.l. di Augusta.	T4	Prot. n. DVA-2012-002403 del 31/01/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente agli interventi di adeguamento sulla caldaia SG-151.
28/03/2012	Da ISPRA a gestori impianti soggetti ad AIA statale	Definizione di modalità per l'attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo (PMC). TERZA EMANAZIONE.	P59 P60 P62 P63 P65 P66 P69 P70 P71	Prot. n. 0013053 del 28/03/2012 A) - Modalità di applicazione della norma UNI EN 14181 e conservazione dei dati provenienti dal sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni (ulteriori precisazioni). B) - Criteri di monitoraggio per la conformità a limiti in quantità (ulteriori precisazioni e correzione). D) - Definizione delle modalità di comunicazione tra gestori e enti di controllo (integrazioni). E) - Registro delle scadenze autorizzative e trasmissione a ISPRA (ulteriori precisazioni). G) - Metodi di riferimento (integrazione - formato per la presentazione delle relazioni di equivalenza sui metodi). H) - LDAR per le raffinerie chimiche (precisazioni). N) - Metodi di misurazione delle caratteristiche dei combustibili

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
11/05/2012	Da ISPRA a Ministero dell'Ambiente e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.	Trasmissione documentazione in originale.	T8	(nuova). O) – Esecuzione delle campagne di misura per impianti a esercizio ridotto (nuova). P) – Contenuti della relazione annuale (nuova). Prot. n. 0018490 del 11/05/2012
19/06/2012	Da Ministero dell'Ambiente a ISPRA e per conoscenza a Commissione Istruttoria IPPC e Esso Italiana S.r.l.	Esso Raffineria di Augusta – modifica non sostanziale al parco serbatoi	P56	Trasmissione al Ministero dell'Ambiente del bollettino in originale del versamento della tariffa allegata alla documentazione relativa allo studio di fattibilità per l'installazione di bruciatori Low NOx sui forni di potenza termica superiore a 50 MW. Nota di presa d'atto della modifica non sostanziale al parco serbatoi.
22/06/2012	Da Ministero dell'Ambiente a Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 7 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 dell'Esso Italiana s.r.l.	T8	Prot. n. DVA-2012-0015132 del 22/06/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente allo studio di fattibilità per l'installazione di bruciatori Low NOx sui forni di potenza termica superiore a 50 MW.
26/09/2012	Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l. e per conoscenza ad ISPRA	Trasmissione Parere Istruttorio Conclusivo prot. CIPPC-00_2012-001032 del 13/09/2012.	T4	Prot. n. DVA-2012-0023034 del 26/09/2012 Trasmissione Parere Istruttorio Conclusivo relativo agli interventi di adeguamento sulla caldaia SG-151. La prescrizione di cui all'art. 1, comma 4 del Decreto DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 si ritiene ottemperata.
29/10/2012	Da Ministero dell'Ambiente a Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 8 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 (ID 84/438)	T9	Prot. n. DVA-2012-0026099 del 29/10/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente allo studio di fattibilità per l'installazione di sistemi di doppia tenuta sulle pompe.

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
29/10/2012	Da Ministero dell'Ambiente Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 10 del Decreto DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 (ID 84/440)	T11	Prot. n. DVA-2012-0026096 del 29/10/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente allo studio fattibilità sullo stoccaggio di petrolio greggio e di prodotti della raffinazione aventi una tensione di vapore superiore a 13 mbar alla temperatura di 20°C.
29/10/2012	Da Ministero dell'Ambiente Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 9 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 (ID 84/439)	T10	Prot. n. DVA-2012-0026098 del 29/10/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente al progetto per l'installazione di un impianto di recupero vapori presso i pontili della raffineria.
29/10/2012	Da Ministero dell'Ambiente Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 6 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 (ID 84/437)	T7	Prot. n. DVA-2012-0026105 del 29/10/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente al "Progetto esecutivo, al fine di attenersi alle prescrizioni operative e gestionale di cui ai punti da a a k riportate a pag. 70 del parere istruttorio, relative al terminale di caricazione via terra ed al terminale marittimo".
29/10/2012	Da Ministero dell'Ambiente Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 5 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 (ID 84/436)	T6	Prot. n. DVA-2012-0026101 del 29/10/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente al "Relazione tecnica comprensiva di cronoprogramma degli interventi, inerente il sistema di bilanciamento e recupero vapori eventualmente già adottato o da adottare".
29/10/2012	Da Ministero dell'Ambiente Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 3 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 (ID 84/435)	T2	Prot. n. DVA-2012-0026102 del 29/10/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente al "Studio finalizzato all'adozione delle migliori tecniche disponibili di settore per l'unità FCC-CO".

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
08/01/2013	Italiana S.r.l., Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l. e per conoscenza al Presidente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC.	Trasmissione Parere Istruttorio Conclusivo adempimento ID84/441 del decreto DVA-DEC-2011-519 del 16/09/2011 di AIA rilasciato alla Esso Italiana s.r.l. - Raffineria di Augusta (SR).	T12	Prot. n. DVA-2013-0000435 del 08/01/2013 Il Ministero chiede di fornire ulteriori chiarimenti relativamente al piano per l'ottimizzazione del bilancio idrico di Raffineria, al fine di approfondire l'analisi del piano già presentato in data 27/09/2012.
06/02/2013	Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l. e per conoscenza ad ISPRA.	Trasmissione Parere Istruttorio Conclusivo prot. CIPPC-00_2013-0003130 del 25/01/2013.	T8	Prot. n. DVA-2013-0003130 del 06/02/2013 Il Ministero chiede di presentare un cronoprogramma che preveda l'installazione di bruciatori Low NOx sui forni di potenza termica superiore a 50 MW.
22/03/2013	Da Ministero dell'Ambiente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.	Trasmissione cronoprogramma installazione bruciatori Low NOx sui forni di Raffineria di potenza termica superiore a 50 MW.	T8	Prot. n. DVA-2013-0007215 del 22/03/2013 Il Ministero suggerisce alla Commissione Istruttoria di contattare il gestore al fine di procedere ad una esaustiva valutazione della documentazione trasmessa.
28/02/2013	Da ISPRA a gestori impianti soggetti ad AIA statale	Definizione di modalità per l'attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo (PMC). QUARTA EMANAZIONE.	P62 P65 P72 P73 P74	Prot. n. 0009611 del 28/02/2013 A) - Modalità di applicazione della norma UNI EN 14181 (integrazioni). D) - Definizione delle modalità di comunicazione tra gestori e enti di controllo (integrazioni e precisazione). G) - Metodi di riferimento (precisazione). Q) - Criteri di conformità in caso di monitoraggio in continuo (nuova). R) - Criteri per l'individuazione di apparecchiature critiche (nuova). S) - Dati relativi all'attivazione dei sistemi di torcia (nuova).
03/04/2013	Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l. e per conoscenza a Ministero Interno,	Trasmissione del decreto prot. n. DEC-MIN-0000103 del 27/03/2013 di aggiornamento dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata per	P56 T62	Prot. n. DVA-2013-0007986 del 03/04/2013 Trasmissione del decreto di aggiornamento dell'AIA in seguito alle modifiche apportate alla Centrale Termoelettrica (adeguamento caldaia SG151 e nuovo impianto di cogenerazione).

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
	Ministero Lavoro e Politiche Sociali, Ministero Salute, Ministero Sviluppo economico, Regione Siciliana, Presidente Provincia Siracusa, Commissione Straordinaria del Comune di Augusta, Sindaco Comune di Melilli, Direttore Generale dell'ISPRA.	l'esercizio della raffineria della Società Esso Italiana s.r.l. sita nel Comune di Augusta (SR).		
19/04/2013	Da ISPRA a gestori impianti soggetti ad AIA statale	Definizione di modalità per l'attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo (PMC). QUINTA EMANAZIONE.	P62 P65 P72 P75	Prot. n. 0016760 del 19/04/2013 D) - Definizione delle modalità di comunicazione tra gestori e enti di controllo (precisazione). G) - Metodi di riferimento (ulteriore precisazione). Q) - Criteri di conformità in caso di monitoraggio in continuo (precisazioni sostanziali). T) - Criteri per il calcolo delle tariffe per i controlli (nuova).
17/05/2013	Da ISPRA a Raffineria, ARPA conoscenza Sicilia ed ARPA Siracusa	Richieste di informazioni per l'attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC).	T30 T55 T60 P68	Prot. n. 0020618 del 17/05/2013; comunicazione ricevuta via fax in data 20/05/2013. La comunicazione chiede alcuni approfondimenti relativi al calcolo della bolla, al sistema di recupero zolfo, al calcolo delle portate dei fumi da FCC, al calcolo dei fattori di emissione (NOx, Polveri, CO), alla torcia ed allo scarico acque.
15/07/2013	Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l. e per conoscenza ad ISPRA	Trasmissione Parere Istruttorio Conclusivo prot. CIPPC-00_2013-1185 del 17/06/2013.	T12	Prot. n. DVA-2013-0016667 del 15/07/2013 Trasmissione Parere Istruttorio Conclusivo relativo al piano di ottimizzazione del bilancio idrico di Raffineria, all'interno del quale il Gruppo Istruttore ritiene ottemperata la prescrizione di cui all'art. 1, comma 11 del Decreto DVA-DEC-2011-0000519.
08/10/2013	Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l. e	Trasmissione parere istruttorio conclusivo della domanda AIA presentata da Esso Italiana s.r.l.	T2 T6 T7	Prot. n. DVA-2013-0022864 del 08/10/2013 (ricevuto via PEC il 08/10/2013). Trasmissione Parere Istruttorio Conclusivo relativo alle prescrizioni

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
09/10/2013	per conoscenza ad ISPRA Da Ministero dell'Ambiente alla Commissione Istruttoria IPPC ed ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.	- Raffineria di Augusta (SR) - ottemperanza prescrizioni ID84/435, ID84/436, ID84/43, ID84/438, ID84/439, ID84/440. Esso Italiana s.r.l. - Raffineria di Augusta (SR) - Ottemperanza al decreto AIA DVA-DEC-2011-0000519 Prescrizione art.1 comma 12 (ID85/626).	T9 T10 T11 T13	di cui all'art. 1, comma 3, 5, 6, 8, 9 e 10 del Decreto AIA del 16/09/2011 n. DVA-DEC-2011-0000519. Prot. n. DVA-2013-0023097 del 09/10/2013 (ricevuto via PEC il 10/10/2013). Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente al "Piano esecutivo per l'adozione delle MTID su tutti i serbatoi della Raffineria".
23/10/2013	Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l. e per conoscenza a Commissione Istruttoria AIA-IPPC, ISPRA, Comune di Melilli, Direzione Generale per la tutela del Territorio e delle Risorse Idriche, Comune di Augusta, Regione Siciliana, Provincia di Siracusa, Ministero dello Sviluppo economico, Ministero della Salute, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero delle Politiche	Esso Italiana s.r.l. - avvio del procedimento di riesame del provvedimento di AIA 519 del 16 settembre 2011 ai sensi dell'articolo 29-octies, comma 4, del D.Lgs. 152/06.	P77 T68	In data 24/10/2013 la Raffineria ha ricevuto via PEC la nota del Ministero dell'Ambiente n. Prot. DVA-2013-0024314 del 23/10/2013 che comunica, tramite l'allegato decreto n. DVA-DEC-2013-0000344 del 17/10/2013, l'avvio del procedimento di riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata alla Raffineria con decreto n. DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2013.

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
13/12/2013	Agricole, Alimentari e Forestali. Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l. e per conoscenza a Commissione Istruttorie AIA-IPPC	Nota prot. DVADEC-2013-0000344 del 17/10/2013 "Avvio del riesame dell'autorizzazione ambientale rilasciata alla società Esso Italiana Srl" - ISTANZA DI ANNULLAMENTO IN AUTOTUTELA/REVOCA	T69	In data 17/12/2013 la Raffineria ha ricevuto via PEC la nota del Ministero dell'Ambiente n. Prot. DVA-2013-0029279 del 13/12/2013 in cui oltre a rispondere alla nota inviata dalla Esso Italiana S.r.l. in data 2 dicembre 2013 si rinnova la richiesta di provvedere al versamento della tariffa istruttorie, nonché di fornire eventuali ulteriori elementi istruttori oltre a quelli contenuti nella nota che si riscontra.
21/01/2014	Da Ministero dell'Ambiente a Raffineria di Milazzo S.C.p.A. e per conoscenza ad ISPRA, Commissione Istruttorie AIA-IPPC e Esso Italiana S.r.l.	Decreto di AIA DVA-DEC-2011-00042 del 14.02.2011 per l'esercizio della raffineria di Milazzo S.C.p.A. sita nei comuni di Milazzo e San Filippo del Mela. Registrazione dati durante le operazioni di movimentazione grezzo da navi cisterna.	-	Prot. n. DVA-2014-0001303 del 21/01/2014 (ricevuto via PEC il 15/01/2014). Il Ministero invita i Gestori che leggono per conoscenza a valutare l'opportunità di implementare analoghe registrazioni per i propri terminali marittimi.
11/03/2014	Da Certiquality a Raffineria	Sospensione della certificazione n. 8431/2	P55	Sospensione della certificazione in attesa della verifica per procedere al rinnovo, già programmata per luglio 2014. Tale sospensione è già stata comunicata al Gruppo Ispettivo e verbalizzata in occasione del verbale di controllo ordinario del 06/03/2014.

4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti

Attività che si esauriscono in una singola data nel periodo di riferimento

Data	Tipologia	Soggetti coinvolti	Oggetto	Note
18/12/2012	Riunione , intervento impiantistico, autocontrollo, altro	Gestore, Arpa, Ispra, AC Supporto ISPRA - Gestore - Gruppo Istruttore	Il giorno 18 dicembre 2012, presso la sede dell'ISPRA si è svolta una riunione tra il Gruppo Istruttore ed il Gestore, convocata su richiesta del Referente del Gruppo Istruttore, in merito alla verifica di n.6 adempimenti di AIA di cui all'art. 1 comma 3,5,6,8,9,10. Il verbale di riunione riporta alcune richieste di chiarimento al Gestore.	Risposta in merito agli approfondimenti richiesti nel corso dell'incontro inviata il 28/01/2013 (si veda il precedente Paragrafo 3).
14/02/2013	Conferenza di Servizi	Ministero dell' Ambiente - Ministero dell'interno - Ministero del lavoro e delle politiche sociali - Ministero della Salute - Ministero dello sviluppo economico - Regione Sicilia - Provincia di Siracusa - Comune di Augusta - Comune di Melilli - ISPRA - Commissione IPPC - Gestore	Il giorno 14 febbraio 2013, presso la sede del Ministero dell'Ambiente si è tenuta la riunione della conferenza di servizi convocata ai fini dell'aggiornamento dell'autorizzazione integrata ambientale, rilasciata alla raffineria con decreto prot. n. DEC-2011-0000519 del 16/09/2011, in seguito all'istanza di modifica non sostanziale della centrale termica presentata dalla Raffineria il 04/06/2012.	La Conferenza delibera di dare mandato alla Commissione IPPC e ad ISPRA di aggiornare il parere istruttorio conclusivo adeguando il Piano di Monitoraggio e controllo.
04/04/2013	Riunione	Supporto ISPRA - Gestore - Gruppo Istruttore	Il giorno 4 aprile 2013, presso la sede dell'ISPRA si è svolta una riunione tra il Gruppo Istruttore ed il Gestore, convocata su richiesta del Referente del Gruppo Istruttore, in merito ai pareri istruttori relativi agli adempimenti di AIA di cui all'art. 1 comma 3, 5, 6, 8, 9, 10, 11. Il verbale di riunione riporta alcune richieste di chiarimento al Gestore.	Il Gestore in data 24/04/2013 ha chiesto una proroga di 15 giorni, al fine di produrre tutta la documentazione necessaria a rispondere adeguatamente agli approfondimenti tecnici richiesti. Tali approfondimenti sono stati trasmessi in data 17/05/2013 (si veda paragrafo precedente).

Data	Tipologia	Soggetti coinvolti	Oggetto	Note
06/02/2014	<p>Riunione , intervento impiantistico, autocontrollo, altro</p> <p>Riunione</p>	<p>Gestore, Arpa, Ispra, AC</p> <p>Supporto ISPRA - Gestore - Gruppo Istruttore</p>	<p>Il giorno 5 febbraio 2014, presso la sede dell'Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, si è svolta una riunione tra il Gruppo Istruttore ed il Gestore, convocata su richiesta del Referente del Gruppo Istruttore, in merito alla definizione degli obiettivi della procedura di Riesame.</p> <p>Il verbale di riunione riporta alcune richieste del Gruppo Istruttore al Gestore.</p>	<p>Il Gestore trasmette gli aggiornamenti richiesti in data 14/03/2014 (si veda il precedente Paragrafo 3).</p>
03.04.05.06 /03/2014	<p>Controlli ordinari</p>	<p>ISPRA - Gestore</p>	<p>In data 03 marzo 2014 il Gruppo Ispettivo ha iniziato le attività di controllo ordinario ai sensi del comma 3 art. 29-decies del D.Lgs 152/06.</p>	<p>Il Gestore consegna la documentazione richiesta nel corso dell'attività e riportata nel verbale di chiusura del 06/03/2014</p>
12/03/2014	<p>Comunicazione</p>	<p>Ministero Ambiente - Direzione Generale Valutazioni Ambientali, Gestore</p> <p>ARPA SICILIA Dipartimento ARPA Provinciale SR e per conoscenza ISPRA</p>	<p>Autorizzazione Integrata Ambientale ai sensi del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. - Comunicazione di variazione del gestore</p>	<p>In data 12/03/2014 viene comunicata la variazione del Gestore da Fernando Gabriel Salazar a André Haus</p>
30/04/2014	<p>Comunicazione</p> <p>"CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AGUSTA - Trasmissione documentazione richiesta con verbale di svolgimento di singola attività del 05/03/2014"</p>	<p>ARPA SICILIA Dipartimento ARPA Provinciale SR e per conoscenza ISPRA</p>	<p>In riferimento a quanto riportato nel "Verbale di svolgimento di singola attività" del 05/03/2014, redatto da ISPRA nel corso delle attività di controllo ordinario, il Gestore ha trasmesso in data 30/04/2014 quanto richiesto nella sezione "Emissioni in aria" del suddetto verbale.</p>	

Attività che si estendono su un lasso di tempo superiore al giorno nel periodo di riferimento

Data Data inizio - Data fine	Tipologia Riunione , intervento impiantistico, autocontrollo, altro	Soggetti coinvolti Gestore, Arpa, Ispra, AC	Oggetto	Note
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				

5. Prevedibili criticità per l'attuazione dell'AIA, nel periodo successivo a quello di riferimento

Testo

6. Pianificazione delle azioni a breve, nel periodo successivo a quello di riferimento (allegare eventuale crono programma)

Testo

