



Raffineria di Livorno
Via Aurelia, 7
57017 Stagno Livorno
Tel. Centralino +39 0586 948 111
eni.com

Livorno, 30 aprile 2017
RAFLI DIR 61/116-2017 FL/fm

Trasmissione a mezzo PEC

**Ministero dell'Ambiente e della Tutela del
Territorio e del Mare - Direzione Generale
per la Salvaguardia Ambientale
DVA - Div III**

Via Cristoforo Colombo, 44 - 00147 Roma
aia@pec.minambiente.it

**Istituto Superiore per la
Ricerca e la Protezione Ambientale**

Via Vitaliano Brancati, 48 - 00144 Roma
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Presidente della Regione Toscana

Piazza Duomo, 10 - 50122 Firenze
regionetoscana@postacert.toscana.it

Signor Sindaco del Comune di Livorno

Piazza del Municipio, 1 - 57123 Livorno
comune.livorno@postacert.toscana.it

**Signor Sindaco del Comune di
Collesalvetti**

Via Umberto I, 1 - 57014 Collesalvetti (LI)
comune.collesalvetti@postacert.toscana.it

ARPA Toscana

Settore Rischio Industriale - AVC

Via Ponte alle Mosse, 211 - 50144 Firenze
Dipartimento Provinciale di Livorno
Via Marradi, 144 - 57126 Livorno
arp.at.protocollo@postacert.toscana.it

Oggetto: Decreto DVA-DEC-2010-0000498 del 06/08/2010 - Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Raffineria eni s.p.a. sita nei Comuni di Livorno e Collesalvetti - Trasmissione Reporting annuale anno di riferimento 2016

Con riferimento all'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Raffineria Eni di Livorno, si inoltra la documentazione predisposta in osservanza alle prescrizioni indicate al par. 17.3 del Piano di Monitoraggio e Controllo del Decreto DVA-DEC-2010-0000498 del 06/08/2010 (Reporting annuale).

1 di 7

eni spa
Capitale sociale € 4.005.358.876,00 i.v.
Registro Imprese di Roma, Codice Fiscale 00484960588
Partita Iva 00905811006, R.E.A. Roma n.756453
Sede legale:
Piazzale Enrico Mattei, 1 - 00144 Roma
Sedi Secondarie:
Via Emilia, 1 - Piazza Ezio Vanoni, 1
20097 San Donato Milanese (MI)



GESTIONE AMBIENTALE
VERIFICATA
Reg. n° IT-000241

Raffineria di
Livorno



I contenuti del rapporto sono riferiti all'esercizio dell'intero anno 2016 e riportati secondo lo schema del PMC.

Distinti saluti

Il Gestore


Eni SpA
Marketing & Marketing
Ufficio di Livorno
Vice President
Giovanni Loddo



**ENI S.P.A.
RAFFINERIA DI LIVORNO**

**DECRETO DVA-DEC-2010-0000498
DEL 06/08/2010**

**REPORTING ANNUALE
ANNO DI RIFERIMENTO 2016**



Identificazione dell'impianto

Impianto: Eni S.p.A. - Raffineria di Livorno
Via Aurelia , 7 - 57017
Stagno - Collesalveti (LI)

Gestore: Ing. Fabrizio Loddo

Dichiarazione di conformità

Il Gestore dichiara che nel corso dell'anno di riferimento 2016 l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e delle prescrizioni stabilite dall'AIA e di quanto concordato con l'Ente di Controllo in materia di cronoprogramma per l'adeguamento e completamento del sistema di monitoraggio prescritto, ai sensi dell'art. 4 c.1 del Decreto AIA.

Nel periodo suddetto non sono state rilevate non conformità comunicate all'Autorità Competente e/o all'Ente di Controllo.

Nel corso del 2016 non si sono verificati eventi incidentali comunicati all'Autorità Competente e/o all'Ente di Controllo.

Il Gestore


Eni SpA
Refining & Marketing
Raffineria di Livorno
Senior Vice President
Fabrizio Loddo



Emissioni per l'intero impianto: ARIA

Vedi tabelle e documenti di Allegato 1

- Emissioni annuali di SO₂, NO_x, CO e Polveri in Ton e mg/Nm³;
- Concentrazione media mensile dei parametri di bolla in mg/Nm³;
- Percentuale di superamento delle medie giornaliere della bolla di SO₂ rispetto al 125% del VLE;
- Emissioni annuali di VOC (convogliate e non convogliate);
- Misure ai camini anno 2016;
- Emissione specifica annuale ai camini, per Gj di energia utilizzata di SO₂, NO_x, CO e Polveri (g/Gj);
- Emissione specifica annuale per tonnellata di greggio trattato di SO₂, NO_x, CO e Polveri (g/ton greggio);
- Metodologie di stima delle emissioni convogliate in assenza di strumenti in continuo;
- Metodologie di stima delle emissioni non convogliate.

Il gestore dichiara che sono state regolarmente condotte le attività di sorveglianza e monitoraggio secondo la ex PAMB 14 del SGA adottato, ora ricompresa nella opi sg HSE 37 del SGI.

Il gestore dichiara che il VRU afferente al punto di emissione E16/a è da tempo fuori servizio e mantenuto in stato di conservazione e, pertanto, su tale punto di emissione non vengono effettuati gli autocontrolli semestrali.

Emissioni per l'intero impianto: ACQUA

Vedi tabelle di Allegato 2

- Chilogrammi emessi per mese di BOD₅, COD, Azoto ammoniacale, Solidi Sospesi, Cr tot, Cr VI, Cianuri, Solfuri, BTEX e Fenoli
- Concentrazioni mensili/trimestrali di BOD₅, COD, Azoto ammoniacale, Solidi Sospesi, Cr tot, Cr VI, Cianuri, Solfuri, BTEX e Fenoli in mg/l
- Emissione specifica annuale di BOD₅, COD, Azoto ammoniacale, Solidi Sospesi, Cr tot, Cr VI, Cianuri, Solfuri, BTEX e Fenoli per m³ di refluo trattato in g/m³
- Quantità emunte mensilmente dai sistemi di MISE
- Estratto dal database del piano di sorveglianza ed ispezioni della rete fognaria oleosa aggiornato al 31 Dicembre 2016

Emissioni per l'intero impianto: RIFIUTI

Vedi tabella di Allegato 3

- Produzione rifiuti anno 2016



Emissioni per l'intero impianto: RUMORE

Vedi tabelle di allegato 4.

- Misure rumore al perimetro anno 2016

La prossima campagna di misura rumore al perimetro sarà effettuata nel corso dell'anno 2018.

Programma LDAR

Vedi tabelle di allegato 5.

Nel corso del 2016 è stato effettuato un periodo di monitoraggio completo con frequenza di monitoraggio annuale con percentuale di componenti fuori soglia inferiore al 2%.

Nel 2017, confermata la percentuale di componenti fuori soglia inferiore al 2%, il programma proseguirà con frequenza di monitoraggio annuale.

Programma sorveglianza serbatoi e pipe-way

Vedi tabelle di allegato 6.

- Risultati delle attività di ispezione e controllo eseguite sui serbatoi di materie prime e combustibili, in conformità al protocollo e programma elaborato dal gestore
- Tabella serbatoi dotati di doppio fondo al 31/12/2016
- Programma installazione doppi fondi 2017-2020 diviso in semestri
- Planimetria serbatoi dotati di doppio fondo al 31/12/2016
- Tabella serbatoi dotati di pavimentazione dei bacini
- Planimetria serbatoi dotati di pavimentazione bacini al 31/12/2016
- Planimetria riportante le pipe-way dotate di pavimentazione secondo il programma di pavimentazioni o interventi di contenimento previsti, suddivisi in semestri, completato nel corso dell'anno 2016

Il gestore dichiara che non sono previsti ulteriori interventi di pavimentazione dei bacini dei serbatoi.

Programma per il contenimento degli Odori

Con nota prot. RAFLI DIR 61/330-2016 FL/ff del 07/12/2016 è stata trasmessa agli Enti competenti la valutazione dell'impatto delle potenziali emissioni odorigene.

Sono state inoltre effettuate le attività volte al contenimento delle emissioni odorigene riportate nelle comunicazioni prot. RAFLI DIR 61/033-2016 FL/ff del 23/02/2016, prot. RAFLI DIR 61/187-2016 IR/ff del 23/06/2016, prot. RAFLI DIR 61/287-2016 FL/ff del 22/10/2016.



Consumi specifici per tonnellata di petrolio

Vedi tabella di allegato 7

- Consumi specifici per tonnellata di petrolio lavorato

Caldaje

Non applicabile per la Raffineria in quanto non presenti.

Torce

Vedi tabelle di allegato 8

- Quantità giornaliera di gas inviato in torcia in ton/g per mese
- Registro eventi di attivazione torce anno 2016 formato .pdf
- Registro eventi di attivazione torce anno 2016 formato .xls

Unità Recupero Zolfo

Vedi tabelle di allegato 9

- N. ore di funzionamento anno;
- Rendimento mensile medio di desolforazione;
- Produzione specifica di zolfo su base mensile (g di zolfo prodotto per t di greggio lavorato)

Materiali contenenti amianto

In relazione a quanto prescritto al punto 15.1 del Piano di Monitoraggio e Controllo, si riporta in Allegato 10 la tabella riepilogativa della situazione amianto in Raffineria.

Apparecchiature contenenti oli isolanti PCB

In relazione a quanto prescritto al punto 15.2 del Piano di Monitoraggio e Controllo, il Gestore dichiara che non sono presenti apparecchiature contenenti oli isolanti PCB in quantitativo superiore a 50 ppm, come da documentazione presentata con i report annuali precedenti.