



Raffineria di Sannazzaro
Via E. Mattei, 46
27039 Sannazzaro de' Burgondi (PV)
Tel. Centralino +39 0382 900.1
eni.com

Prot. RAFSNZ/DIR/LA/098
Sannazzaro de' Burgondi, 29 APRILE 2019

Spett.le Ministero dell'Ambiente e della
Tutela del Territorio e del Mare
Dir. Generale per la Salvaguardia
Ambientale
Via. C. Colombo, 44
00147 R O M A
aia@PEC.minambiente.it

Spett.le Istituto Superiore per la
Ricerca Ambientale
Via Vitaliano Brancati, 48
00185 ROMA
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Spett.le ARPA Lombardia Dip. Di Pavia
Via Nino Bixio,13
27100 PAVIA
dipartimentopavia.arpa@pec.regione.lombardia.it

Spett.le ARPA Lombardia
Settore Attività Produttive e
Laboratori
Viale Francesco Restelli, 3/1
20124 MILANO
arpa@pec.regione.lombardia.it

Spett.le Amministrazione Comunale di
Sannazzaro de' Burgondi
Via Cavour
27039 Sannazzaro de'
Burgondi(PV)
protocollo.comunesannazzarodeburgondi@pec.it

Spett.le Amministrazione Comunale di
Ferrera Erbognone
Piazza Bartellini, 18
27032 Ferrera Erbognone (PV)
comune.ferrera@pec.regione.lombardia.it

Spett.le Provincia di Pavia
Piazza Italia,2
27100 PAVIA
provincia.pavia@pec.provincia.pv.it

Spett.le Regione Lombardia
Piazza Città di Lombardia, 1
20124 Milano
ambiente@pec.regione.lombardia.it

Eni SpA

Capitale sociale Euro 4.005.358.876,00 i.v.
Registro Imprese di Roma, Codice Fiscale 00484960588
Part. 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)



Oggetto: Decreto Ministro Registrazione n. 0000074 del 07/03/2018 pubblicato il 17 marzo 2018 di riesame dell'Autorizzazione integrata ambientale Decreto AIA n. DEC-2009-1803 del 26/11/2009, aggiornata con provvedimento DVA-DEC-2010-1014 del 31/12/2010 e D.M. n.319 del 30/12/2015 e dal D.M. n.349 del 05/12/2016 rilasciata alla società Eni Spa per l'esercizio della Raffineria ubicata nei Comuni di Sannazzaro de' Burgondi e Ferrera Erbognone - Trasmissione reporting annuale.

Con la presente si inoltra la documentazione predisposta in osservanza alla prescrizione indicata al par. 11.7 del Piano di Monitoraggio e Controllo (Reporting Annuale) del Decreto in oggetto.

I contenuti del rapporto sono compatibili con lo standard "Open Office Word Processor" e "Open Office - Fogli di calcolo" per i fogli di calcolo ed i diagrammi riassuntivi.

Le informazioni di cui ai punti "6. *Emissioni - RIFIUTI*" e "*Ulteriori informazioni -Rapporti di prova verifiche SME*" del *Rapporto annuale anno 2018 - nota informativa*" sono state inserite nella "stanza di lavoro Controlli AIA".

Alla presente si allega inoltre il "*Quadro sinottico di ispezione e manutenzione fondi serbatoi*" come richiesto nel verbale di visita ispettiva ordinaria del 15 maggio 2018.

Distinti saluti

Allegati: cs


Eni SpA
Direzione Asset Management
Refining & Marketing
Raffineria di Sannazzaro
Il Direttore
Ing. Luca Amoruso



Raffineria di Sannazzaro
Via E. Mattei, 46
27039 Sannazzaro de' Burgondi (PV)
Tel. Centralino +39 0382 900.1
eni.com

Sannazzaro de' Burgondi, 29 Aprile 2019

Rapporto annuale anno 2018

nota informativa

1 - Informazioni generali

Nome dell'impianto Eni S.p.A. Raffineria di Sannazzaro Via E. Mattei, 46
Sannazzaro de' Burgondi (PV)

Nome del Gestore Ing Luca Amoruso

N° ore effettivo funzionamento della raffineria: 8760

Principali prodotti e relative quantità prodotte mensilmente

Le informazioni sono contenute nella cartella ***"Informazioni generali"***

Per la centrale elettrica:

- N° ore di normale funzionamento: 8760
- N° di avvii e spegnimenti anno differenziando per tipologia (caldo/freddo):
- Durata (n. di ore) dei transitori per tipologia (caldo/freddo)

Le informazioni sono contenute nella cartella ***"Informazioni generali"***

2 - Dichiarazione di conformità all'Autorizzazione Integrata ambientale

L'esercizio dell'impianto nel corso del 2018 è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'autorizzazione integrata ambientale.

L'avvio del sistema di monitoraggio prescritto è stato completato nei termini previsti dal Decreto Autorizzativo Decreto Ministro Registrazione n. 0000074 del 07/03/2018 pubblicato il 17 marzo 2018.

Nello specifico si rimanda alle note inserite nelle cartelle appositamente predisposte.

Eni SpA
Capitale sociale Euro 4.005.358.876,00 i.v.
Registro Imprese di Roma, Codice Fiscale 00484960588
Part. 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)



Nel corso del 2018 non si sono rilevate Non Conformità e non si sono verificati eventi incidentali comunicati all'Autorità Competente e agli Enti di controllo.

Come previsto al par.11.6 del PMC, di seguito si elencano le comunicazioni inviate all'Autorità Competente e agli Enti di controllo relative agli eventi di fermata per manutenzione impianti:

- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/188 del 18 dicembre 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/182 del 30 novembre 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/168 del 6 novembre 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/166 del 31 ottobre 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/153 del 1 ottobre 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/152 del 28 settembre 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/150 del 25 settembre 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/143 del 12 settembre 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/137 del 24 agosto 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/136 del 21 agosto 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/130 del 31 luglio 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/124 del 10 luglio 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/123 del 6 luglio 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/101 del 29 giugno 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/98 del 21 giugno 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/089 del 13 giugno 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/084 del 11 giugno 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/069 del 17 maggio 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/067 del 15 maggio 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/063 del 9 maggio 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/060 del 4 maggio 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/057 del 2 maggio 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/056 del 27 aprile 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/054 del 26 aprile 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/052 del 23 aprile 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/050 del 9 aprile 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/042 del 28 marzo 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/032 del 12 marzo 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/031 del 8 marzo 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/027 del 5 marzo 2018,
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/021 del 13 febbraio 2018
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/LA/019 del 6 febbraio 2018

3. Consumi

1. Consumo di materie prime e materie ausiliarie nell'anno.
2. Consumo di combustibili nell'anno.
3. Caratteristiche dei combustibili.
4. Consumo di risorse idriche nell'anno.



5. Consumo e produzione di energia nell'anno.

Tutte le informazioni sono contenute nella cartella ***“Consumi”***

4. Emissioni - ARIA

1. Informazioni contenute nell'Appendice A del PMC;
2. Risultati delle analisi di controllo previste dal § 3 del PMC di tutti gli inquinanti in tutte le emissioni (Tabella 20)
3. Quantità emessa nell'anno di SO₂, NO_x, polveri e CO calcolata considerando i camini S01, S02, S03, S05 new, S05 old, S06, S07, S10, S12, S13, S14, S15, S16, S32, S35, S36 e S37;
4. Emissione specifica annuale dei forni, per GJ di energia utilizzata di SO₂, NO_x, CO e polveri (in g/GJ).
5. Emissione specifica annuale per tonnellata di greggio trattato di SO₂, NO_x, CO e polveri (in g/ton greggio).
6. Resa di conversione delle unità di recupero zolfo.
7. Risultati del programma LDAR.
8. Stima delle tonnellate di VOC emesse per anno.
9. Torce

Tutte le informazioni sono contenute nella cartella ***“Emissioni - ARIA”***.

5. Emissioni – ACQUA

1. Quantità emessa nell'anno di ogni inquinante monitorato.
2. Risultati delle analisi di controllo di tutti gli inquinanti in tutti gli scarichi come previsto dal § 4 del PMC (Tabella 21 e Tabella 22).
3. Emissione specifica annuale di BOD₅, COD, Azoto ammoniacale (espresso come N), Solidi Sospesi, Cr_{tot}, Cr (VI), Cianuri, Solfuri, BTEX e Fenoli per m³ di refluo trattato (in g/ m³).
4. Risultati dei campionamenti sulle acque di falda sottostanti la discarica interna. Le modalità di monitoraggio seguite hanno rispecchiato quanto previsto al § 4.2 del PMC.

Le informazioni sono contenute nel file ***“Emissioni -ACQUA”***

6. Emissioni – RIFIUTI

1. Esiti dei controlli previsti dal § 5.
2. Produzione specifica di rifiuti pericolosi in kg/ton di greggio.
3. Indice annuo di recupero rifiuti (%).
4. Tonnellate di rifiuti smaltite internamente alla Raffineria.
5. Criterio di gestione del deposito temporaneo di rifiuti adottato per l'anno in corso.



Le informazioni sono contenute nel file “*Emissioni - RIFIUTI*”

7. Emissioni - RUMORE

La prescrizione contenuta nel *Decreto del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Mare* prot. n. exDSA-DEC-2009-0001803 del 26/11/2009 (Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Raffineria ENI S.p.A. sita nei Comuni di Sannazzaro de' Burgondi e Ferrera Erbognone) e nel successivo *Decreto di riesame del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Mare* n. 0000074 del 07/03/2018 prevede l'esecuzione di tale attività con cadenza biennale e ogni qualvolta intervengano modifiche che possano influire sulle emissioni acustiche.

I risultati dell'ultima campagna effettuata nel periodo Aprile-Maggio 2017 sono stati trasmessi agli Enti di Controllo competenti in data 02/08/2017.

Le emissioni sonore rilevate presso i punti perimetrali considerati sono risultate compatibili con quanto indicato dalla zonizzazione acustica.

Il valore delle immissioni sonore rilevate presso i recettori sensibili esterni individuati è risultato compatibile con quanto prescritto dai regolamenti comunali in vigore nei Comuni di Sannazzaro de' Burgondi e Ferrera Erbognone.

La prossima campagna sarà condotta nel corso dell'anno 2019.

8. Ulteriori informazioni

1. Risultati dei controlli effettuati su impianti, apparecchiature e linee di distribuzione, come previsto al § 8 del PMC.
2. Risultati del monitoraggio delle emissioni odorigene previste dal § 7 del PMC.
3. Rapporti di prova sulle verifiche degli SME come previsto al § 9.1 del PMC.
4. RegISTRAZIONI dei dati di utilizzo in riferimento ai camini S01 e S13 (rif. § 7.3 punto 7) del PIC).
5. Criteri di monitoraggio per la conformità a limiti in quantità (rif. Par. 11.3 del PMC):

Le informazioni sono contenute nel “Manuale di gestione dello SME” e nelle OPI HSE del Sistema di Gestione Integrato di Raffineria.

Nel corso del 2018 non vi sono state variazioni nelle modalità di monitoraggio delle emissioni in termini di gestione/controllo/validazione dei dati forniti dallo SME né nel calcolo delle emissioni di “Bolla” di Raffineria.

Le informazioni sono contenute nel file “*Ulteriori informazioni*”


Eni SpA
Direzione Asset Management
Refining & Marketing
Raffineria di Sannazzaro
Il Direttore
Ing. Luca Amoruso