



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

Prot. RAFSNZ/DIR/FL/cb/099
Sannazzaro de' Burgondi, 28 Aprile 2023

Spett.le Ministero dell'Ambiente e della
Sicurezza Energetica
Direzione Generale per le
Valutazioni Ambientali - Divisione
II Rischio Rilevante e
Autorizzazione Integrata
Ambientale
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA
VA@pec.mite.gov.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

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)

f



Spett.le

Regione Lombardia
Piazza Città di Lombardia, 1
20124 Milano
ambiente_clima@pec.regione.lombardia.it

Oggetto: D.M. n. 74 del 07.03.2018 di riesame del l'Autorizzazione integrata ambientale per l'esercizio della Raffineria ENI S.p.A., sita nei Comuni di Sannazzaro de' Burgondi e Ferrera Erbognone (PV), D.M. 259 del 23/06/2021 e D.M. 468 del 17/11/2021 di riesame parziale dell'AIA - 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 D.M. n. 74 del 07.03.2018 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 2022 - nota informativa" sono state inserite nella "stanza di lavoro Controlli AIA".

Nella cartella "4. Emissioni - ARIA" sono presenti i dati mensili di monitoraggio delle emissioni riferiti all'anno 2022 relativi all'applicazione delle BAT57 e BAT58.

Distinti saluti


Eni Spa
Energy Evolution and Transformation
Raffineria
Eni SpA
Ufficio Legale

Allegati: cs



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

Sannazzaro de' Burgondi, 28 aprile 2023

Rapporto annuale anno 2022 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 Fabrizio Loddo

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).
- rendimento elettrico medio effettivo su base temporale mensile, per ciascuna unità.
- consumo totale netto su base temporale mensile di combustibile (vd file Consumo di combustibili nell'anno).
- produzione di energia elettrica e termica nell'anno (vd file Consumo e Produzione di EE 2022).

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

2 - Dichiarazione di conformità all'Autorizzazione Integrata ambientale

L'esercizio dell'impianto nel corso del 2022 è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'autorizzazione integrata ambientale e del cronoprogramma di attuazione del PMC.

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



Come previsto al par.11.6 del PMC del D.M. 74 del 7/03/2018, 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/FL/334 del 27 dicembre 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/323 del 16 dicembre 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/321 del 15 dicembre 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/318 del 13 dicembre 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/305 del 14 novembre 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/302 del 8 novembre 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/296 del 31 ottobre 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/169 del 21 ottobre 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/168 del 15 ottobre 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/159 del 27 settembre 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/158 del 26 settembre 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/145 del 24 agosto 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/143 del 11 agosto 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/121 del 27 giugno 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/120 del 22 giugno 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/119 del 21 giugno 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/114 del 7 giugno 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/94 del 14 aprile 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/79 del 29 marzo 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/78 del 28 marzo 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/71 del 18 marzo 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/68 del 14 marzo 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/59 del 28 febbraio 2022
- Comunicazione Prot. RAFSNZ/DIR/FL/53 del 22 febbraio 2022

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.
 - Modalità utilizzo e destinazione d'uso (rif. verbale visita ispettiva ordinaria del 30/09/2019 - 03/10/2019).
 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. Dati mensili di monitoraggio delle emissioni riferiti all'anno 2022 relativi all'applicazione delle BAT57 e BAT58.
3. Risultati delle analisi di controllo previste dal § 3 del PMC di tutti gli inquinanti in tutte le emissioni (Tabella 20)
4. 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.
5. Emissione specifica annuale dei forni, per GJ di energia utilizzata di SO₂, NO_x, CO e polveri (in g/GJ).
6. Emissione specifica annuale per tonnellata di greggio trattato di SO₂, NO_x, CO e polveri (in g/ton greggio).
7. Resa di conversione delle unità di recupero zolfo.
8. Risultati del programma LDAR.
9. Stima delle tonnellate di VOC emesse per anno.
10. 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 e valutazione su accertamenti effettuati sui rifiuti prodotti (rif DM 259 del 23/06/2021 e DM 468 del 17/11/2021)
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.
6. Tabella codici EER esitati
7. Tabella operazioni recupero smaltimento

Le informazioni sono contenute nel file ***"Emissioni - RIFIUTI"***



7. Emissioni - RUMORE

Con Prot. RAFSNZ/DIR/FL/009 del 19 gennaio 2022 è stata trasmessa la relazione tecnica dell'aggiornamento periodico della valutazione dell'impatto acustico nei confronti dell'esterno del recinto fiscale, relativa alla campagna monitoraggi emissione acustiche perimetrali avviata a fine settembre 2021 (Prot. RAFSNZ/DIR/RL/156 del 9 Settembre 2021).

La prescrizione contenuta nel 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.

La prossima campagna sarà condotta nel corso dell'anno 2023.

8. Ulteriori informazioni

1. Risultati dei controlli effettuati su impianti, apparecchiature e linee di distribuzione, come previsto al § 8 del PMC.
2. L'elenco di tutti i serbatoi, con la tipologia e la data dei controlli effettuati, e la tipologia e la data dei controlli pianificati come previsto dal § 8 del PMC del DM 468 del 17/11/2021
3. Risultati del monitoraggio delle emissioni odorigene previste dal § 7 del PMC.
4. Rapporti di prova sulle verifiche degli SME come previsto al § 9.1 del PMC.
5. Registrazioni dei dati di utilizzo in riferimento ai camini S01 e S13 (rif. § 7.3 punto 7) del PIC).
6. 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 2022 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*"

9. Indicatori di prestazione

Indicatori di performance (Rif Tabella 26 dei D.M. 259 del 23/06/2021 e D.M. 468 del 17/11/2021)

Le informazioni sono contenute nel file "*Indicatori di prestazione*"

10. Informazioni dichiarazione PRTR

Rif D.M. 259 del 23/06/2021 e D.M. 468 del 17/11/2021

a) codice PRTR attività principale (cfr. tabella 1, Appendice 1 del DPR 157/2011);



N. Attività PRTR	codice PRTR (selezionare)	codice IPPC (selezionare)	codice NOSE-P code (selezionare)
1 (Principale)	1.a	1.2	105.08

b) nota calcoli effettuati per l'inserimento dei dati contenuti nella dichiarazione trasmessa ad ISPRA in data 28/04/2023

Le informazioni sono contenute nel file “*Informazioni PRTR*”

Eni Spa
olution and Transformation
raorizio I