



Enel Produzione S.p.A.

Centrale Turbogas Larino

Strada SS 480, km 1 + 500 ; Larino (CB)

---

## **Centrale Termoelettrica ENEL di Larino**

**Autorizzazione Integrata Ambientale:**

**DEC-MIN-0000259 del 11/12/2020 (GU n. 45 del 23/02/2021)**

### **Piano di Monitoraggio e di Controllo**

**Comunicazione dei risultati del PMC – Dati anno 2023**

---

<b>Introduzione .....</b>	<b>3</b>
<b>Contenuti del rapporto .....</b>	<b>3</b>
<b>Lista di distribuzione .....</b>	<b>4</b>
<b>Procedure ambientali .....</b>	<b>4</b>
<b>1 Informazioni generali .....</b>	<b>5</b>
<b>2 Dichiarazione di conformità dell'autorizzazione integrata ambientale .....</b>	<b>6</b>
<b>3 Produzione dalle varie attività .....</b>	<b>7</b>
<b>4 Consumi .....</b>	<b>7</b>
<b>5 Emissioni – ARIA .....</b>	<b>9</b>
<b>6 Immissioni – ARIA .....</b>	<b>12</b>
<b>7 Emissioni per l'intero impianto – ACQUA .....</b>	<b>12</b>
<b>8 Emissioni per l'intero impianto – RIFIUTI .....</b>	<b>13</b>
<b>9 Emissioni per l'intero impianto – RUMORE .....</b>	<b>16</b>
<b>10 Indicazioni di prestazione .....</b>	<b>17</b>
<b>11 Effetti ambientali per manutenzioni o malfunzionamenti .....</b>	<b>17</b>
<b>12 Ulteriori informazioni .....</b>	<b>17</b>
<b>13 Informazioni PRTR .....</b>	<b>19</b>
<b>14 Eventuali problemi di gestione del piano .....</b>	<b>19</b>

<b>ELENCO TABELLE ALLEGATE</b>	
Tabella 01	Informazioni generali
Tabella 02	Produzione dalle varie attività
Tabella 03	Consumi e forniture materie prime e ausiliarie
Tabella 04	Consumi e utilizzi combustibile
Tabella 05	Consumo risorse idriche
Tabella 06	Produzione e consumo di energia
Tabella 07	Transitori
Tabella 08	Emissioni ARIA
Tabella 09	Emissioni per intero impianto ACQUA
Tabella 10	Emissioni per intero impianto RIFIUTI
Tabella 11	Monitoraggio degli indicatori di performance
Tabella 12	PRTR2024_EnelProduzioneSpA_CB

<b>ELENCO ALLEGATI</b>	
Allegato 1	Caratteristiche combustibili
Allegato 2	Prove emissioni aria
Allegato 3	Esiti monitoraggio falda 2023
Allegato 4	Impianti ed apparecchiature critiche

## Introduzione

La Società Enel Produzione S.p.A. (di seguito Enel) è autorizzata all'esercizio della Centrale Termoelettrica di Larino con Autorizzazione Integrata Ambientale (in seguito Decreto AIA) rilasciata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, DM.49 del 23/02/2011 (GU n.70 del 26/03/2011) e successivamente con DM 259 del 11/12/2020 (GU n. 45 del 23/02/2021).

L'art.29 – decies del D.Lgs. 152/06, richiede la trasmissione dei *"risultati del controllo delle emissioni, richiesti dalle condizioni dell'AIA"*.<sup>1</sup>

Il Decreto AIA prevede altresì al comma 7 dell'art. 4 il *"Monitoraggio, vigilanza e controllo"* che *"in aggiunta agli obblighi recati dall'articolo 29 – decies, comma 2, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n.152, il Gestore trasmette gli esiti dei monitoraggi e controlli eseguiti in attuazione del presente provvedimento anche alla ASL territorialmente competente"*.

In relazione a tale obbligo, il **Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC)** al paragrafo 11.8 *"Obbligo di comunicazione annuale"* (da pag. 60 a pag. 70) specifica che *"entro il 30 aprile di ogni anno il Gestore è tenuto alla trasmissione all'Autorità Competente (Ministero della Transizione Ecologica), all'Ente di controllo (ISPRA), alla Regione, alla Provincia, al Comune interessato e all'ARPA territorialmente competente, di un Rapporto annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente"*.

Il presente documento, pertanto, costituisce il **Rapporto 2024** (anno di esercizio 2023) e contiene le informazioni necessarie a descrivere l'esercizio dell'impianto in riferimento all'anno 2023.

## Contenuti del rapporto

I risultati delle azioni di monitoraggio e controllo, attestanti il rispetto dei limiti prescritti e delle condizioni stabilite nel Decreto AIA, sono conservati in impianto per un periodo di almeno dieci anni su supporto cartaceo o idoneo supporto informatico (Rapporti di prova emessi, risultati completi dei controlli analitici, registrazione delle misure eseguite in continuo, ecc.), comprendono tutti i documenti attinenti e rilevanti per la generazione dei dati stessi, e sono a disposizione dell'Autorità Competente e dell'Ente di Controllo.

---

<sup>1</sup> *A far data dall'invio della comunicazione di cui al comma 1, il gestore trasmette all'autorità competente e ai comuni interessati, nonché all'ente responsabile degli accertamenti di cui al comma 3, i dati relativi ai controlli delle emissioni richiesti dall'autorizzazione integrata ambientale, secondo modalità e frequenze stabilite nell'autorizzazione stessa...(omissis)...*

Le informazioni contenute nel presente Rapporto, pertanto, derivano dall'elaborazione di tali dati.

All'interno del Rapporto, come richiesto nel PMC, è sempre precisata la modalità di definizione e mediazione dei dati elementari.

Si precisa, infine, che i dati sensibili ed attinenti il mercato elettrico, ai sensi della normativa applicabile in materia di trasparenza dei procedimenti amministrativi (L.241/90 e s.m.i.), sono stati esclusi dalla versione del Rapporto messa a disposizione per la pubblicazione e sono stati evidenziati nel testo con la seguente didascalia:

**“Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi”.**

## **Lista di distribuzione**

Il Rapporto 2024 (anno di esercizio 2023) sarà distribuito a:

- Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica,
- ISPRA – Servizio per i rischi e la sostenibilità ambientale delle tecnologie, delle sostanze chimiche, dei cicli produttivi e dei servizi idrici e per le attività ispettive;
- ARPA Molise – Direzione Generale
- ARPA Molise – Dipartimento provinciale di Campobasso;
- Regione Molise – Area Politiche per la riqualificazione, la tutela e la sicurezza ambientale e per l'attuazione delle opere pubbliche;
- Provincia di Campobasso – Servizio Ambiente;
- Comune di Larino– Servizio Edilizia Sostenibile e Ambiente;
- ASL Termoli.

La presente relazione, completa degli allegati, è inviata via PEC e, come richiesto da PMC punto D.2 a pag 12, si provvede a trasmetterli su supporto informatico editabile e compatibile con lo standard “Open Office Word Processor” per le parti di testo e “Open Office – Foglio di Calcolo” per o fogli di calcolo e i diagrammi riassuntivi.

## **Procedure ambientali**

Le procedure ambientali risultano conformi al contenuto del Decreto AIA, in particolare per l'attuazione del PMC. Le stesse sono conservate nel sistema di archiviazione di centrale e sono a disposizione dell'Autorità Competente e dell'Ente di Controllo.

## 1 Informazioni generali

Informazioni generali di cui al PMC, paragrafo 11.8 - punto 1 - pagina 61

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Tabella 1-1 – Informazioni generali

Nome dell’Impianto	Centrale Turbogas di Larino
Nome del Gestore	Vincenzo De Maio
Nome della Società che controlla l’impianto	Enel Produzione S.p.A.

Tabella riassuntiva dei dati di impianto nell’attuale assetto autorizzato (alla massima capacità produttiva)

(riferimento - PMC, paragrafo 11.8, punto 1, pagina 61÷63)

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

I dati di impianto nell’attuale assetto autorizzato (alla massima capacità produttiva), sintetizzati secondo le modalità riportate al paragrafo 11.8 del PMC, sono riportati nel seguente file:

- Vedi **Tabella 01 Informazioni generali**
  - Foglio: *Tabella riassuntiva dati impianto*
  - Foglio: *Informazioni generali*
  - Foglio: *Rendimento elettrico*
  - Foglio: *Consumo totale combustibile*

## 2 Dichiarazione di conformità dell'autorizzazione integrata ambientale

Il Gestore deve formalmente dichiarare che l'esercizio dell'impianto, nel periodo di riferimento del rapporto, è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'autorizzazione integrata ambientale.

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8, punto 2, pagina 64)*

Come previsto dal punto P) della lettera ISPRA prot. n. 0013053 del 28/03/2012, la Dichiarazione di Conformità del Gestore è contenuta nella lettera di trasmissione della presente Relazione.

- Il Gestore deve riportare il riassunto delle eventuali non conformità rilevate e trasmesse ad Autorità Competente ed ISPRA, assieme all'elenco di tutte le comunicazioni prodotte per effetto di ciascuna non conformità.

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8, punto 2, pagina 64)*

Come previsto dal punto P) della lettera ISPRA prot. n. 0013053 del 28/03/2012, la Dichiarazione di Conformità del Gestore è contenuta nella lettera di trasmissione della presente Relazione.

- Il Gestore deve riportare il riassunto degli eventi incidentali di cui si è data comunicazione ad Autorità Competente ed ISPRA, corredato dall'elenco di tutte le comunicazioni prodotte per effetto di ciascun evento.

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8, punto 2, pagina 64)*

Come previsto dal punto P) della lettera ISPRA prot. n. 0013053 del 28/03/2012, la Dichiarazione di Conformità del Gestore è contenuta nella lettera di trasmissione della presente Relazione.

Il Gestore dichiara che durante il periodo di riferimento (anno 2023) non sono avvenuti eventi incidentali di particolare rilievo e impatto sull'ambiente.

### 3 Produzione dalle varie attività

Quantità di prodotti – anno 2023

(riferimento - PMC, paragrafo 1.1, pagina 15 e paragrafo 11.8, punto 2, pagina 64)

**(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)**

La centrale di Larino produce energia elettrica.

I dati richiesti sono riportati nel seguente file:

- Vedi **Tabella 02 Produzione dalle varie attività**
  - Foglio: *Produzione attività IPPC*

Produzione di energia elettrica e termica – anno 2023

(riferimento - PMC, paragrafo 2.2, pagina 20 e paragrafo 11.8, punto 3, pagina 64)

**(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)**

I dati richiesti sono riportati nel seguente file:

- Vedi **Tabella 02 Produzione dalle varie attività**
  - Foglio: *Produzione attività IPPC*

### 4 Consumi

Con cadenza annuale deve essere compilato e trasmesso all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo il rapporto sugli approvvigionamenti di combustibili e materie prime e ausiliarie

(riferimento - PMC, paragrafo 1, punto 3, pagina 15)

Gli approvvigionamenti di materie prime ed ausiliarie, registrati secondo le modalità riportate al paragrafo 1, punto 3, pagina 15 del PMC, sono riportati nel seguente file:

- Vedi **Tabella 03 Consumi e forniture materie prime e ausiliari**
  - Foglio: *Fornitura materie prime*



Consumo di materie prime e materie ausiliarie – anno 2023

*(riferimento - PMC, paragrafo 1.2, punto 1, pagina 15 e 16 e paragrafo 11.8, punto 4, pagina 64)*

I consumi di materie prime e materie ausiliarie, registrati secondo le modalità riportate al paragrafo 1.2 del PMC, sono riportati nel seguente file:

- Vedi **Tabella 03 Consumi materie prime e ausiliari**
  - Foglio: *Consumo materie prime*

Materie prime e ausiliarie: comunicare eventuali variazioni – anno 2023

*(riferimento PMC, paragrafo 1.2, punto 2, pagina 16)*

Nessuna variazione nel 2023.

Consumo combustibili (gas naturale e gasolio) – anno 2023

*(riferimento: PMC, paragrafo 1.3, pagina 16 e 17 e paragrafo 11.8, punto 4, pagina 64)*

I dati richiesti sono riportati nel file indicato di seguito.

- Vedi **Tabella 04 Consumi e utilizzi combustibile**
  - Foglio: *Consumo combustibili*
  - Fogli: *Consumo giornaliero\_gen-dic*

Caratteristiche combustibili – anno 2023

La qualità del gas naturale viene controllata e registrata in continuo mediante gascromatografo presso il nodo di smistamento del fornitore (SNAM). Per il gas naturale deve essere prodotta una scheda tecnica che riporti quanto indicato nella tabella 4 del paragrafo 1.4 del PMC. Per il gasolio, la qualità viene controllata alla consegna e deve essere prodotta mensilmente (o in alternativa a lotti) una scheda tecnica (elaborata dal fornitore o redatta dal Gestore tramite campionamento e analisi di laboratorio) che riporti quanto indicato nella tabella 5 del paragrafo 1.4 del PMC.

*(riferimento: PMC, paragrafo 1.4, pagina 17 e 18 e paragrafo 11.8 - punto 4 - pagina 64)*

Le caratteristiche dei combustibili autorizzati (gas naturale e gasolio), verificate secondo le modalità previste nel PMC, sono riportate nel file indicato di seguito.

- Vedi **Allegato 1 - Caratteristiche combustibili**

- *Analisi Gas Naturale*
- *Analisi Gasolio*

Consumo risorse idriche – anno 2023

*(riferimento: PMC, paragrafo 2.1, pagina 19 e 20 e paragrafo 11.8, punto 4, pagina 64)*

I dati richiesti sono riportati nel file indicato di seguito.

- Vedi **Tabella 05 Consumo risorse idriche**

- Foglio: *Consumo risorse idriche*

Si precisa che per quanto riguarda i consumi della risorsa acqua sono stati riportati i consumi di acqua potabile da acquedotto civile comunale e di acqua industriale da acquedotto consortile (Consorzio di Bonifica Integrale Larinese).

Consumo di energia – anno 2023

*(riferimento: PMC, paragrafo 2.2, pagina 20 e paragrafo 11.8, punto 4, pagina 64)*

**(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)**

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella 06 Consumo di energia**

- Foglio: *Consumo energia*
- Foglio: *Ore funzionamento*

## 5 Emissioni – ARIA

Il Gestore deve compilare il Rapporto riassuntivo con cadenza annuale da inviare agli Enti locali e alle Autorità di Controllo competenti, contenente i dati relativi al funzionamento dei due turbogas e alle relative emissioni rilevate.

*(riferimento - PMC, paragrafo 3.1, pagina 22)*

**(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)**

Il Gestore ha provveduto a trasmettere con nota ENEL-PRO-31/01/2024-0001592 i dati di funzionamento e delle relative emissioni per la centrale di Larino per l'anno 2023. Si precisa che con nota ENEL-PRO-30/04/2024-0006957, si è provveduto alla correzione dei dati per il mese di dicembre, a causa di un piccolo refuso nell'elaborazione dei dati.

Il Gestore deve compilare, per ogni tipologia di avviamento eventualmente eseguito la seguente Tabella 13 con le informazioni da inserire nel report annuale. Il Gestore deve attuare il monitoraggio dei transitori con il quale accertare i valori di concentrazione medi orari degli inquinanti, i volumi dei fumi calcolati stechiometricamente, le rispettive emissioni massiche, il tipo e consumo dei combustibili utilizzati, gli eventuali apporti di vapore ausiliario.

*(riferimento - PMC, paragrafo 3.3, pagine 25 e 26)*

**(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)**

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella 07 Transitori**

– Foglio: *Transitori*

Le emissioni sono state calcolate, come prodotto della portata oraria dei gas di combustione alla massima capacità produttiva per la durata totale dell'evento per la concentrazione media oraria misurata nel corso delle prove effettuate dal laboratorio certificato.

Per il dettaglio delle concentrazioni utilizzate per il calcolo si rimanda al punto successivo.

Si riportano nell'**Allegato 2 – Prove emissioni aria 2023**

- Quantità emessa nell'anno di ogni inquinante monitorati per ogni punto di emissione;
- Risultati (in formato xls) delle analisi di controllo previste nel PMC di tutti gli inquinanti in tutte le emissioni, secondo lo schema di pagina 64 del PMC;
- Quantità emessa nell'anno di inquinante (tonnellate/anno) ai camini autorizzati;
- Quantità specifica di inquinante emessa ai camini autorizzati (espressa come kg di inquinante/MWh anno generato).

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8, punto 5, pagina 64 e 65)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella 08 Emissioni aria**

– Foglio: *Emissioni in atmosfera*

- Foglio: *Quantità totale emessa*
- Foglio: *Quantità specifica emessa*

Si rappresenta che, come comunicato nelle note Enel-PRO-27/04/2023-0007168 e Enel-PRO-27/07/2023-0012782:

- le emissioni relative ai Gruppi Turbogas LR1 e LR2 sono state calcolate:
  - per il I trimestre utilizzando la concentrazione media oraria misurata in occasione delle prove eseguite nel mese di luglio 2022;
  - per II, III e IV trimestre utilizzando la concentrazione media oraria misurata in occasione delle prove eseguite nel mese di febbraio 2023 per LR1 e marzo 2023 LR2.

Si riportano in **Allegato 2** i report 23EMIRP022, 23EMIRP023 relativi ai monitoraggi delle fasi di transitorio e di normale funzionamento effettuati nel 2023 sui due Turbogas ed il report 23EMIRP024 relativo al monitoraggio per l'anno 2023 della nuova caldaia ausiliaria.

- Concentrazione media annuale, valore minimo, valore massimo, 95° percentile e in  $\text{mg}/\text{Nm}^3$  di tutte le sostanze regolamentate nell'autorizzazione in termini di emissioni in aria;

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8, punto 5, pagina 65)*

**(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)**

Non applicabile per la Centrale di Larino.

- Controlli da eseguire presso i sistemi di trattamento fumi

*(riferimento – PMC paragrafo 11.8, punto 5, pagina 65)*

Presso l'impianto non sono presenti sistemi di trattamento fumi.

Emissioni Fuggitive:

Risultati del programma LDAR come previsto nel PMC che riporti anche:

- Risultati del monitoraggio delle emissioni fuggitive (espresso in t/a o kg/a o mc/a) compreso il confronto con gli anni precedenti

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8, punto 5, pagina 65)*

Non applicabile per la centrale di Larino, come previsto al punto 3.4 del PMC.

Emissioni Diffuse:

- Risultati del monitoraggio delle emissioni diffuse

*(riferimento – PMC, paragrafo 11.8, punto 5, pagina 65)*

Non applicabile per la centrale di Larino, come previsto al punto 3.4 del PMC.

## 6 Immissioni – ARIA

*Acquisizione dei dati relativi alle concentrazioni medie mensili ed annuali delle centraline di monitoraggio della qualità dell'aria più rappresentative e/o eventualmente rilevate al suolo da soggetti anche diversi dal gestore mediante reti o campagne di monitoraggio, con riferimento agli inquinanti da queste monitorati.*

*(riferimento – PMC, paragrafo 11.8, punto 6, pagina 65)*

Non sono previste acquisizioni di dati da centraline di monitoraggio della qualità dell'aria per la Centrale di Larino.

## 7 Emissioni per l'intero impianto – ACQUA

*Quantità emessa nell'anno di ogni inquinante monitorato*

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8 - punto 7, pagina 65)*

I dati richiesti per gli scarichi SF1 e SF2 sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella 09 Emissioni per intero impianto ACQUA**
  - Foglio: *Emissioni acqua*

Si precisa che:

- Il valore è calcolato sulla base delle concentrazioni misurate e della portata allo scarico stimata. Laddove le concentrazioni misurate sono risultate < limite di quantificazione del metodo, il valore si è considerato pari a ½ di quest'ultimo.

*Risultati (in formato excel) delle analisi di controllo di tutti gli inquinanti in tutti gli scarichi, come previsto dal PMC, secondo gli schemi riportati a pagina 65 e 66.*

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8 - punto 7, pagina 65 e 66)*

I dati richiesti per gli scarichi SF1 e SF2 sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella 09 Emissioni per intero impianto ACQUA**
  - Foglio: *Emissioni acqua*

*Controlli da eseguire presso l'impianto di trattamento acque*

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8 - punto 7, pagina 66)*

Nell'ambito del Sistema di Gestione Ambientale, è stata implementata la procedura di impianto PO 8.1-07 "Gestione manutenzione e controllo apparecchiature critiche" che prevede, mensilmente, a cura del personale di centrale, l'effettuazione di un'ispezione visiva atta a identificare eventuali non conformità. Per l'anno in oggetto non si sono rilevate criticità.

*Database del Piano di sorveglianza ed ispezione della rete fognaria*

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8 - punto 7, pagina 66)*

Il controllo della rete fognaria viene eseguito dal personale del sito secondo le istruzioni operative di centrale. Tutte le attività di manutenzione ordinaria e straordinaria, comprese quelle potenzialmente derivanti da tali controlli, vengono gestite e archiviate da apposito sistema informatizzato aziendale definito SAP. Per l'anno in oggetto non si sono rilevate criticità.

## 8 Emissioni per l'intero impianto – RIFIUTI

Vanno definite le eventuali quantità recuperate, le relative finalità di recupero, e la produzione specifica di rifiuti relativi all'anno precedente. Per i rifiuti non recuperati devono essere specificate le modalità di smaltimento. Le informazioni di cui sopra devono essere specificate per ogni mese solare con relativo raffronto allo stesso mese dell'anno precedente.

*(riferimento - PMC, paragrafo 5, pagina 30 e paragrafo 11.8 - punto 7, pagina 66)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella 10 Emissioni per intero impianto RIFIUTI**

– Foglio: *Confronto 2023-2022*

Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti (pericolosi e non pericolosi) prodotti nell'anno, attività di origine, destino finale.

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8 - punto 8, pagina 66)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella 10 Emissioni per intero impianto RIFIUTI**

– Foglio: *Complessivo*

- Produzione specifica di rifiuti di processo: kg annui rifiuti processo prodotti / t annue di prodotto principale (kg/MWht generato);
- Produzione specifica di rifiuti: kg annui rifiuti prodotti / t di combustibile utilizzato ed in kg annui rifiuti prodotti / MWh generato;
- Indice annuo di recupero rifiuti (%): kg annui rifiuti inviati a recupero / kg annui rifiuti prodotti
- % di rifiuti inviati a discarica / recupero interno / recupero esterno sul totale prodotto.

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8 - punto 8, pagina 66)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella 10 Emissioni per intero impianto RIFIUTI**

– Foglio: *Complessivo*

– Foglio: *Produzione specifica e indici*

Conferma del criterio di deposito temporaneo adottato per l'anno in corso (temporale o quantitativo)

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8 - punto 7, pagina 66)*

Il Gestore conferma la gestione dei rifiuti prodotti in regime di Deposito Temporaneo (D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii., art. 183, comma 1, lettera bb)) – criterio Quantitativo.

Piano di riduzione dei rifiuti speciali di processo con quantificazione degli indicatori eventualmente definiti dal gestore

*(riferimento – PMC, paragrafo 11.8 - punto 7, pagina 66)*

In linea con gli indirizzi aziendali, il Gestore da sempre considera la corretta gestione dei residui di lavorazione, dei depositi, degli stoccaggi e delle modalità di invio a recupero o smaltimento dei rifiuti come un punto fondamentale alla base della propria attività. In piena coerenza sia con le priorità aziendali che, ovviamente, con la normativa vigente, la gestione operativa del Power Plant è quindi tesa a:

- ridurre le quantità di rifiuti prodotti, siano essi generati da attività di manutenzione o dall'esercizio dei gruppi termoelettrici;
- massimizzare il recupero degli stessi;
- prediligerne il conferimento, ove possibile, a consorzi per operazioni di recupero e/o rigenerazione;
- qualora possibile, conferire i rifiuti a soggetti che gestiscono un servizio pubblico di raccolta, previa apposita convenzione.

Pertanto, il Gestore privilegia le operazioni di recupero come destinazione finale dei propri rifiuti, considerando l'invio a smaltimento come l'ultima alternativa possibile.

Nel caso in cui la tipologia di rifiuti prodotta subisca delle variazioni rispetto a quanto riportato/dichiarato in sede di riesame/rilascio di AIA sarà cura dell'Azienda evidenziarlo nel report annuale e durante i controlli dell'Ente Competente.

*(riferimento - PMC, paragrafo 5, pagina 30)*

Si riportano di seguito i nuovi codici EER, attualmente non dichiarati in AIA, dei rifiuti prodotti nel corso del 2023:

- **EER 120112\***: Cere e grassi esauriti



Qualsiasi variazione delle aree e dei locali in cui si svolge l'attività di deposito temporaneo dovrà essere comunicata nel report annuale.

*(riferimento - PMC, paragrafo 5, pagina 30)*

Le aree e i locali del deposito temporaneo non hanno subito variazioni nel corso del 2023 rispetto a quanto riportato dal Gestore per il Riesame AIA nell'allegato B.12.1 "Aree di deposito temporaneo di rifiuti".

## 9 Emissioni per l'intero impianto – RUMORE

Il Gestore deve effettuare un aggiornamento della valutazione di impatto acustico nei confronti dell'ambiente, anche effettuando una misura dei limiti emissivi, nei casi di modifiche impiantistiche che possano comportare impatto acustico della Centrale nei confronti dell'esterno e comunque ogni 4 anni, per verificare non solo il rispetto dei limiti, ma anche il raggiungimento degli obiettivi di qualità del rumore di cui alla vigente pianificazione territoriale in materia.

il Gestore deve comunicare:

- Risultanze delle campagne di misura al perimetro suddivise in misure diurne e misure notturne;
- Risultanze delle campagne di misura presso eventuali ricettori (misure o simulazioni) diurne e notturne;
- Tabella di confronto delle campagne di misura e/o simulazione con gli obiettivi di qualità nelle aree limitrofe e/o presso eventuali ricettori, e il 90° percentile (L90), in foglio di calcolo ad es. Excel editabile

*(riferimento -PIC paragrafo 13.8, pagina 50 e PMC, paragrafo 6, pagina 32 e paragrafo 11.8, punto 9, pagina 67)*

Con nota Enel-PRO22/08/2023, il Gestore ha trasmesso gli esiti della campagna acustica: in particolare, il Rapporto di Prova 22AMBRT041-00, nel quale sono riportate le misurazioni eseguite e relative valutazioni nel periodo diurno, ed il Rapporto di Prova C3008124, nel quale è riportata la ricostruzione modellistica, calibrata con dati sperimentali, della rumorosità prodotta dalla centrale in periodo notturno e la relativa verifica di conformità ai limiti di legge.

## 10 Indicazioni di prestazione

Indicatori di performance (consumi e/o emissioni riferiti all'unità di produzione annua o all'unità di materia prima, o altri indicatori individuati).

In particolare, è opportuno che ciascun indicatore prenda a riferimento al numeratore il consumo di risorsa / inquinante emesso / rifiuto generato mentre al denominatore la quantità di prodotto principale dell'attività IPPC dell'impianto.

*(riferimento – PMC, paragrafo 11.8, punto 10, pagina 67 e 68)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella 11 Monitoraggio degli indicatori di performance**

## 11 Effetti ambientali per manutenzioni o malfunzionamenti

Il Gestore deve comunicare quanto previsto al paragrafo 8 del PMC

*(riferimento - PMC, paragrafo 8, pagina 35-37 e paragrafo 11.8, punto 11, pagina 68 e 69)*

Gli esiti delle verifiche effettuate nel corso dell'anno di riferimento sono riportati nell'Allegato 4.

Tutte le attività di manutenzione ordinaria e straordinaria, comprese quelle potenzialmente derivanti da tali controlli, vengono gestite e archiviate da apposito sistema informatizzato aziendale definito SAP. Per l'anno in oggetto non si sono rilevate criticità.

Il Gestore deve comunicare quanto previsto al paragrafo 11.7 del PMC - Comunicazioni in caso di incidente o eventi imprevisti che incidano in modo significativo sull'ambiente.

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.7, pagina 58 e 59 e paragrafo 11.8, punto 11, pagina 69)*

Nulla da segnalare.

## 12 Ulteriori informazioni

Il Gestore deve fornire in fase di reporting i risultati delle campagne di monitoraggio della falda nell'anno precedente, corredati da una valutazione su eventuali differenze significative nei parametri monitorati ai piezometri individuati a monte ed a valle dello stabilimento.

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8, punto 12 pagina 69)*

Risultati dei controlli previsti dal PMC ed effettuati sulle matrici suolo, sottosuolo e acque sotterranee.

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8, punto 12 pagina 69)*

Nei giorni 20-21 Giugno 2023 è stata eseguita la campagna di monitoraggio delle acque sotterranee presso la C.le di Larino. Il livello del piezometro S05 non era risultato sufficiente per eseguire il campionamento. Il livello delle acque nel piezometro S05 è stato monitorato anche nei mesi successivi ed è risultato ancora secco anche nelle misure eseguite a settembre e dicembre 2023. Il piezometro S05 è rappresentativo della qualità delle acque in ingresso all'impianto (di monte idrogeologico rispetto al flusso di falda) e, come evidenziato nel Rapporto C3011271 del 08/04/2024, ha manifestato la presenza di un livello piezometrico con dinamicità assente della circolazione idrica sotterranea, quindi una bassa trasmissività idraulica con mancanza di ricarica successiva allo svuotamento, tale da non consentire il campionamento.

Pertanto, per l'anno 2023 sono state eseguite le analisi chimiche sui campioni di acqua sotterranea prelevati nei piezometri PZ01, PZ02 e PZ03 (punti di valle idrogeologico rispetto al flusso di falda), **i quali sono risultati conformi alle CSC previste dal D.Lgs. 152/2006** (Tabella 2, Allegato 5, Titolo V, Parte Quarta) per ognuno dei parametri monitorati.

- Vedi **Allegato 3 Esiti monitoraggio falda 2023**

- Risultati dei controlli effettuati su impianti, apparecchiature, linee di distribuzione, come previsto da PMC.

*(riferimento - PMC, paragrafo 8, pagina 35-37 e 11.8, punto 12 pagina 69)*

- Risultati dei controlli effettuati sui serbatoi: risultati delle attività di ispezione e controllo eseguite sui serbatoi di materie prime e combustibili, come previsto da PMC.

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8, punto 12, pagina 69 e paragrafo 8, pagina 36)*

L'ispezione visiva su impianti, apparecchiature e linee di distribuzione viene eseguita mensilmente dal personale di centrale. Tutte le attività di manutenzione ordinaria e straordinaria, comprese quelle potenzialmente derivanti da tali controlli, vengono gestite e archiviate da apposito sistema informatizzato aziendale definito SAP. Per l'anno in oggetto non si sono rilevate criticità.

- Vedi **Allegato 4 Impianti ed apparecchiature critiche**

## 13 Informazioni PRTR

In applicazione al DPR 157/2011, a commento finale del report annuale il Gestore trasmetta anche una sintetica relazione inerente all'adempimento a tale disposizione, secondo uno dei due seguenti schemi di seguito elencati:

- nel caso il complesso sia escluso dall'obbligo di presentazione della dichiarazione PRTR il Gestore dovrà indicare in allegato al report:
  - a) codice PRTR attività principale
  - b) motivo di esclusione dalla dichiarazione
- nel caso il Gestore abbia effettuato la dichiarazione PRTR:
  - a) codice PRTR attività principale
  - b) esplicitazione dei calcoli effettuati per l'inserimento dei dati contenuti nella dichiarazione trasmessa ad ISPRA entro il 30 aprile.

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8, punto 13, pagina 69)*

Il Gestore è soggetto all'obbligo di dichiarazione PRTR 2024 (dati anno esercizio 2023).

Di seguito si forniscono le informazioni richieste.

Il codice PRTR attività principale è **1 c - Centrali termiche ed altri impianti di combustione con potenza termica di 50 MW**

Il Gestore ha provveduto ad inviare la dichiarazione per l'anno 2023 entro il 30 aprile (vedi **Tabella 12 PRTR 2024 EnelProduzioneSpA**).

## 14 Eventuali problemi di gestione del piano

Indicare le problematiche che afferiscono al periodo in esame.

*(riferimento - PMC, paragrafo 11.8, punto 14, pagina 69 e 70)*

Nulla da segnalare.