



Centrale termoelettrica ENEL di Priolo Gargallo

Autorizzazione Integrata Ambientale:

Rif. DEC-0000358 (G.U. n° 153 del 03/07/2010)

Piano di Monitoraggio e di Controllo

Comunicazione dei risultati del PMC – Dati anno 2019

Il Gestore

Michele Vinci

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Michele Vinci", is placed over the printed name.

INDICE

RIFERIMENTI.....	3
1. NOME DELL'IMPIANTO PER CUI SI TRASMETTE IL RAPPORTO	5
2. DICHIARAZIONE DI CONFORMITÀ ALL'AIA	5
3. EVENTUALI PROBLEMI GESTIONE DEL PIANO	6
4. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO (OGNUNO DEI CAMINI): ARIA.....	6
5. IMMISSIONI (DA RETE RILEVAMENTO TERRITORIALE): ARIA	9
6. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: ACQUA	9
7. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RIFIUTI	12
8. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RUMORE	12
9. CONTROLLO DELLA FALDA SUPERFICIALE	13
10. CONSUMI DI RISORSE E CONSUMI SPECIFICI PER MWH	13
11. UNITÀ DI RAFFREDDAMENTO.....	14
12. EFFETTI AMBIENTALI PER MANUTENZIONE E MALFUNZIONAMENTI	15
13. EMISSIONI FUGGITIVE.....	16
14. ULTERIORE DOCUMENTAZIONE DA INVIARE CON LA COMUNICAZIONE ANNUALE	17

Riferimenti

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

Il **Decreto AIA** prevede altresì al comma 7 dell'art. 3 *"Monitoraggio vigilanza e controllo"* che il Gestore *"In aggiunta agli obblighi recati dall'articolo 29 – decies, comma 2, del D.lgs. 152/06. Trasmetta gli esiti dei monitoraggi e controlli eseguiti in attuazione del presente provvedimento anche all'ISPRA, alla ASL territorialmente competente"*.

Il **Parere Istruttorio**, allegato al Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale della centrale di Priolo Gargallo (AIA), al paragrafo denominato *"Piano di Monitoraggio e Controllo e obblighi di notifica"*, richiede la *"trasmissione delle relazioni periodiche di cui al PMC ad ISPRA, ARPA, alla Provincia e ai Comuni interessati"*, con le modalità che *"sono contenute nel PMC allegato al presente parere"*.

In relazione a tale obbligo, il **Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC)** al paragrafo *"Comunicazione dei risultati del PMC"* specifica:

"Entro il 30 aprile di ogni anno, il Gestore è tenuto alla trasmissione all'Autorità Competente (Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare), all'Ente di controllo (ISPRA), alla Regione, alla Provincia, al Comune interessato, all'ARPA territorialmente competente di un rapporto annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente...", secondo e con i contenuti minimi previsti a seguire (da pag. 31 a pag. 32).

La presente relazione è redatta in ottemperanza ai suddetti obblighi.

I risultati delle azioni di monitoraggio e controllo, attestanti il rispetto dei limiti prescritti dalle previgenti autorizzazioni e attualmente delle condizioni stabilite dall'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), comprensivi di tutti i documenti attinenti e rilevanti per la generazione dei dati stessi, a disposizione dell'Autorità Competente e dell'Ente di Controllo.

I dati rappresentati nella presente relazione derivano dall'elaborazione di tali dati per la trasmissione delle informazioni richieste.

In ogni caso è precisata, come richiesto, la modalità di definizione e mediazione dei dati elementari.

Con riferimento alla pubblicazione dei dati riferiti con la presente relazione, disposta dal citato art. 29 – decies, comma 2 del D.lgs. 152/06, laddove si tratti di dati sensibili ed attinenti il mercato

¹ A far data dal ricevimento della comunicazione di cui al comma 1, il gestore trasmette all'Autorità competente e ai Comuni interessati i dati relativi ai controlli delle emissioni richiesti dall'autorizzazione integrata ambientale, secondo modalità e frequenze stabilite nell'autorizzazione stessa. L'autorità competente provvede a mettere tali dati a disposizione del pubblico tramite gli uffici individuati ai sensi dell'articolo 29-quater, comma 3.

elettrico, ai sensi della normativa applicabile in materia di trasparenza dei procedimenti amministrativi (L.241/90 e s.m.i), è specificato:

“Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi”

In virtù delle indicazioni sopra dette, i destinatari della presente relazione, sono:

- Ministero dell’Ambiente – Direzione Generale Valutazioni Ambientali (ex divisione VI RIS)
- ISPRA – Servizio Interdipartimentale per indirizzo coordinamento e controllo delle attività ispettive
- Regione Sicilia - Assessorato Territorio ed Ambiente Dipartimento Territorio ed Ambiente;
- ARPA Sicilia – struttura territoriale di Siracusa
- Provincia di Siracusa - X Settore Territorio ed Ambiente
- Comune di Priolo Gargallo
- ASL n°8

La presente relazione è inviata via PEC completa degli allegati (supporto informatico compatibile con lo standard "Open Office Word Processor" per le parti testo, "Open Office - Foglio di Calcolo" per le tabelle collegate, e “PDF - Portable Document Format” per gli altri allegati).

Procedure ambientali

Le procedure ambientali relative al Sistema di Gestione Integrato, sono state revisionate in sintonia a quanto contenuto nel Decreto AIA, in particolare per l’attuazione del PMC.

Le stesse sono conservate, in accordo con lo stesso SGI, presso l’impianto e sono a disposizione dell'Autorità Competente e dell'Ente di Controllo.

1. Nome dell'impianto per cui si trasmette il rapporto

- Nome del gestore e della società che controlla l'impianto

ENEL Produzione S.p.A. – Power Plant South Centrale “Archimede” di Priolo Gargallo, nella persona del delegato Ing. Michele Antonio Vinci

- N° di ore di effettivo funzionamento dei gruppi (Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

- Rendimento elettrico medio effettivo su base temporale mensile, per ogni gruppo. (Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

- Energia generata in MWh, su base temporale settimanale e mensile, per ogni gruppo (Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

2. Dichiarazione di conformità all'AIA

Il Gestore dichiara che l'esercizio dell'impianto, nel periodo di riferimento del rapporto, è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'AIA.

- Non conformità rilevate e trasmesse all'Autorità Competente e all'Ente di controllo / elenco di tutte le comunicazioni prodotte per effetto di ciascuna non conformità

Nessuna non conformità rilevata nell'anno di riferimento

- Eventi incidentali di cui si è data comunicazione all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo / elenco di tutte le comunicazioni prodotte per effetto di ciascun evento

Nessun evento incidentale rilevato nel periodo di riferimento

3. Eventuali problemi gestione del piano

- Indicare le problematiche che afferiscono al periodo di comunicazione

Nessuna problematica rilevata.

4. Emissioni per l'intero impianto (ognuno dei camini): ARIA

- Tonnellate emesse per anno per SO₂, NO_x, CO, polveri

Il valore è calcolato sulla base delle concentrazioni medie, su base mensile, misurate nelle ore di normale funzionamento dal sistema di monitoraggio in continuo, e del volume dei fumi emessi, sulla base dei combustibili utilizzati nel medesimo periodo.

Parametro	Camino C1	Camino C2	Totale Impianto	Nota
SO ₂	2,72	1,25	3,98	Microinquinanti - Misura Semestrale
NO _x	61,23	34,09	95,32	Macroinquinanti - SME
CO	9,59	15,22	24,81	Macroinquinanti - SME
Polveri	0,48	0,15	0,63	Microinquinanti - Misura Semestrale
COV	11,97	6,90	18,87	Microinquinanti - Misura Semestrale

- Tonnellate emesse per anno per tutte le altre sostanze regolamentate nell'autorizzazione in termini di emissioni in aria

Il valore è calcolato sulla base dei dati di concentrazione sotto riferiti; laddove le concentrazioni misurate sono risultate < limite rilevabilità del metodo, il valore si è considerato pari a ½ di quest'ultimo.

N° misure microinquinanti eseguite nell'anno 2019 = 2 per TG

- data esecuzione misure **TGA** = 03/aprile/2019; 09/ottobre/2019
- rif. Rapporto di misura: B9014159 – C0001519
- data esecuzione misure **TGC** = 09/aprile/2019; 22/ottobre/2019
- rif. Rapporto di misura: B9013713 – C0001520

- Concentrazione media mensile e quadrimestrale di NO_x e CO

La media mensile è elaborata dal sistema di monitoraggio in continuo sulla base delle medie orarie del mese solare, secondo le indicazioni dell'Allegato VI alla parte V D.lgs. 152/06 (criteri di validazione e significatività delle medie).

La media quadrimestrale è la media aritmetica dei valori medi mensili computati come sopra.

NO _x		
Periodo	Camino C1	Camino C2
GEN	20,55	20,98
FEB	17,53	21,07
MAR	21,45	0,00
APR	16,34	18,92
MAG	18,35	21,26
GIU	0,00	20,58
LUG	20,15	21,38
AGO	18,66	20,48
SET	16,83	18,63
OTT	16,67	18,67
NOV	20,79	20,07
DIC	18,63	16,57

NO _x		
Periodo	Camino C1	Camino C2
GEN÷APR	18,97	15,24
MAG÷AGO	14,29	20,93
SET÷DIC	18,23	18,48

CO		
Periodo	Camino C1	Camino C2
GEN	6,35	11,25
FEB	4,28	27,57
MAR	5,95	0,00
APR	6,05	6,80
MAG	2,79	11,28
GIU	0,00	8,33
LUG	2,46	6,41
AGO	2,32	14,65
SET	6,18	16,87
OTT	3,50	11,30
NOV	5,88	20,85
DIC	1,62	14,72

CO		
Periodo	Camino C1	Camino C2
GEN÷APR	5,66	11,41
MAG÷AGO	1,89	10,17
SET÷DIC	4,30	15,93

- *Emissione specifica annuale per MWh di energia generata di SO₂, NO_x, CO, polveri (in kg/MWh)*

Parametro	Camino C1	Camino C2
SO ₂	0,0048	0,0042
NO _x	0,1080	0,1152
CO	0,0169	0,0515
Polveri	0,0008	0,0005

- *Emissione specifica annuale per kSm³ di metano bruciato di SO₂, NO_x, CO e polveri (in kg/1000Sm³)*

Parametro	Camino C1	Camino C2
SO ₂	0,022	0,020
NO _x	0,494	0,542
CO	0,077	0,242
Polveri	0,004	0,002

- *n° di avvii e spegnimenti per anno differenziando per tipologia*
- *durata (numero di ore) dei transitori per tipologia*

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

- *Emissioni in tonnellate per tutti gli eventi di avvio/spegnimento di NO_x e CO*

Il valore a consuntivo è calcolato sulla base dell'algoritmo e/o del piano di monitoraggio richiesto da ISPRA.

→ **Vedi file**



Avviamenti

2019_AIA_TGA_emissic



Avviamenti

2019_AIA_TGC_emissic

- *Risultati dei controlli delle attività di QA/QC sul sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in aria*

In riferimento alla comunicazione ISPRA del 14 aprile 2010 prot. ISPRA n° 012868 "Definizione delle modalità tecniche per l'attuazione della norma UNI EN 14181 relativa all'esecuzione della procedura di QAL2 prevista nei piani di monitoraggio e controllo (PMC) delle Autorizzazioni Integrate Ambientali (AIA) concesse a impianti di competenza statale" ed al punto A) della comunicazione prot. ISPRA n°0018712 del 01/06/2011, oltre che agli obblighi previsti al riguardo dal Piano di Monitoraggio e Controllo, in particolare pag. 26 "Attività di QA/QC - Sistema di Monitoraggio in Continuo (SME) del Decreto Autorizzativo in oggetto, si riportano i risultati delle procedure di assicurazione di qualità della misura cui lo SME è stato sottoposto secondo quanto previsto dalla norma UNI EN 14181:2005.

- Calibrazione e validazione delle misure (QAL2)

Le prove QAL2 sono state eseguite sul gruppo 2 (TGC) relativamente al sensore CO ed H2O (rapporto di prova C0001518).

- Test di verifica annuale (AST)

Le prove AST sono state eseguite sulla fase 1 (TGA) in data 03÷04/04/2019 (B9013303)

Le prove AST sono state eseguite sulla fase 2 (TGC) in data 09÷10/04/2019 (B9013503)



B9013303 AST PGA
Aprile 2019.PDF



B9013503 AST PGC
Aprile 2019.PDF

- Verifica ordinaria dell'assicurazione di qualità (QAL3)

I grafici di controllo CUSUM dei procedimenti QAL3 sono disponibili presso l'impianto.

5. Immissioni (da rete rilevamento territoriale): ARIA

- *Andamento della concentrazione media settimanale e mensile rilevata al suolo dalla rete di monitoraggio con riferimento a SO₂, NO_x, CO, polveri, IPA.*

Il gestore dichiara che dispone di una rete di rilevamento qualità aria (SO₂) in corso di ammodernamento, giuste le intese intercorse con Provincia Regionale di Siracusa e ARPA Siracusa.

6. Emissioni per l'intero impianto: ACQUA

Se non altrimenti specificato si riportano le emissioni relative a tutti i punti di controllo tabellati nel PMC ad esclusione di quelle relative allo scarico dell'acqua di raffreddamento, derivante dal ciclo condensatore, che non risulta alterata qualitativamente.

- *Chilogrammi emessi per anno di tutti gli inquinanti regolamentati in acqua (kg)*

Il valore è calcolato sulla base delle concentrazioni misurate, come sotto riferito, e della portata allo scarico misurata nel periodo di gennaio ÷ dicembre.

Laddove le concentrazioni misurate sono risultate < limite rilevabilità del metodo, il valore si è considerato pari a ½ di quest'ultimo.

Punto di campionamento C1

- N° misure eseguite nell'anno 2019 = 4

1. Data esecuzione misure = 20/03/2019

Rif. Rapporti di misura 101.81_19

2. Data esecuzione misure 27/06/2019

Rif. Rapporti di misura: 82.182_19

3. Data esecuzione misure 26/09/2019

Rif. Rapporti di misura: 33.270_19

4. Data esecuzione misure 16/12/2019

Rif. Rapporti di misura: 0132852

Punto di campionamento C2

- N° misure eseguite nell'anno 2019 = 1

1. Data esecuzione misure = 10/10/2019

Rif. Rapporti di misura: 0132097

→ **Vedi file**



Quantità emessa per
anno di tutti gli inquin

- *Concentrazioni medie mensili di tutti gli inquinanti regolamentati in acqua (mg/l)*

Il valore è calcolato come media aritmetica delle n concentrazioni misurate nel mese di riferimento, come indicato al punto precedente.

→ **Vedi file**



Concentrazioni medie
mensili di tutti gli inqu

- *Emissione specifica annuale per m3 di refluo trattato, di tutti gli inquinanti regolamentati (Kg /m3)*

→ **Vedi file**



Emissione specifica
annuale per m3 di ref

- *Risultati degli interventi di taratura sul sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in acqua*

In riferimento agli obblighi previsti dal Piano di Monitoraggio e Controllo, in particolare pag. 20 “Metodi di misura degli inquinanti nelle acque di scarico e sotterranee” del Decreto Autorizzativo in oggetto, si allegano i risultati degli interventi di taratura eseguiti sulla strumentazione di monitoraggio in continuo degli scarichi idrici:

- Misuratore di torbidità allo scarico C1

Si allega il rapporto relativo all'intervento di taratura rilasciato dal laboratorio certificato



- Misuratore di pH allo scarico C1

Si allega il rapporto relativo all'intervento di taratura rilasciato dal laboratorio certificato



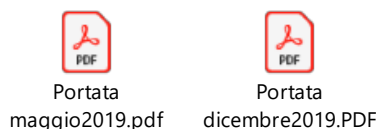
- Misuratore di conducibilità allo scarico C1

Si allega il rapporto relativo all'intervento di taratura rilasciato dal laboratorio certificato



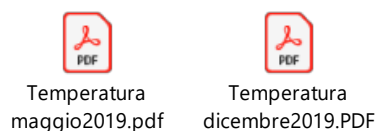
- Misuratore di portata allo Scarico C1

Si allega il rapporto relativo all'intervento di taratura rilasciato dal laboratorio certificato



- Misuratore di temperatura allo scarico SF1

La taratura viene eseguita per confronto con strumento di riferimento ad opera di Ditta Specializzata



7. Emissioni per l'intero impianto: RIFIUTI

- *Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti prodotti, loro destino*
- *Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti pericolosi prodotti, loro destino*
- *Produzione specifica di rifiuti pericolosi in kg/t di combustibile utilizzato, kg/kSm³ di metano, ed in kg/MWh generato*
- *Tonnellate di rifiuti avviate a recupero*

→ **Vedi file**



Rifiuti 2019 PG.pdf

- *Criterio di gestione del deposito temporaneo di rifiuti adottato per l'anno in corso (2019)*

Il criterio di gestione attualmente adottato è quello temporale (all'art. 183 lett. bb) del D.lgs. 152/06 e s.m.i.).

8. Emissioni per l'intero impianto: RUMORE

- *Risultati delle campagne di misura al perimetro suddivise in misure diurne e misure notturne*

Risultanze: valori conformi ai limiti vigenti

Rilievi fonometrici interni 17AMBRT057-00;

→ **Vedi file**



17AMBRT057-00.pdf

Con lettera ENEL-PRO-27/11/2019-0018631 è stato comunicato che per l'anno 2019 non è stato possibile effettuare l'attività di monitoraggio dei livelli sonori, così come prescritto al par.4 del PMC, in quanto le misure non potranno essere effettuate *“nel corso di una giornata tipo, con tutte le sorgenti normalmente in funzione ed ad una potenza minima erogata in rete pari all'80%”* poiché l'assetto impiantistico (limitazioni tecniche sull'unità PG2) non ha permesso il verificarsi delle condizioni operative prescritte per l'esecuzione delle misure.

La campagna di misura dei livelli sonori sarà effettuata nel 2020, non appena saranno risolte le limitazioni tecniche sopracitate e gli impianti saranno esercibili alle condizioni operative richieste dalle prove.

9. Controllo della falda superficiale

- *Risultati delle campagne di monitoraggio della falda; valutazione su eventuali differenze significative tra i punti a monte e a valle della centrale termoelettrica*

Nel periodo di riferimento non si sono evidenziate variazioni significative delle concentrazioni rilevate, adducibili ad una contaminazione intervenuta nell'area di impianto.

→ **Vedi file**



Piezometri Priolo
GIUGNO_2019.xls



Piezometro Priolo
Dicembre_2019.pdf

L'area industriale in cui insiste la Centrale è compresa nel SIN (Sito di Interesse Nazionale), è quindi oggetto di attività di controllo, messa in sicurezza e di bonifica, sulla base delle valutazioni della competente Divisione del Ministero dell'Ambiente.

10. Consumi di risorse e consumi specifici per MWh

- *Acqua (m3), carbone (t), CDR (t), OCD (t)*
- *Tonnellate di combustibili bruciati su base mensile con indicazione, per il carbone, del contenuto medio di zolfo nell'anno e della concentrazione di metalli, cloro, fluoro in mg/Kg su base mensile)*
- *Energia per autoconsumi (MWh)*

→ **Vedi file**



Consumi e Risorse
2019.pdf

- *Quantitativo di OCD residuo*

Residuo al 31/12/2019 = 1510,19 t

11. Unità di raffreddamento

- *Stima del Calore (GJ) introdotto in acqua, su base mensile (deve essere riportata anche la metodologia di stima comprensiva dello sviluppo di eventuali calcoli)*

Il calore ceduto in acqua è stato stimato sulla base dell'algoritmo sotto riferito.

$$Q = M \cdot c_p \cdot \Delta T \text{ [GJ]}$$

$$c_p = 4,186 \left[\frac{\text{kJ}}{\text{kg} \cdot \text{K}} \right]$$

$$M = m \cdot \rho \text{ [kg]}$$

$$m = \text{volume acqua scaricata} \left[\frac{\text{m}^3}{\text{mese}} \right]$$

$$\rho = \text{densità acqua} = 1,03 \left[\frac{\text{kg}}{\text{dm}^3} \right]$$

$$\Delta T = T_{\text{in,condensatore}} - T_{\text{out,scarico finale}}$$

Periodo	Calore ceduto al corpo recettore [GJ]
GEN	333.724,63
FEB	62.902,37
MAR	39.060,56
APR	32.403,12
MAG	104.467,04
GIU	280.913,94
LUG	243.190,84
AGO	366.775,23
SET	222.264,88
OTT	270.220,87
NOV	174.487,57
DIC	260.319,44

12. Effetti ambientali per manutenzione e malfunzionamenti

- *Elenco dei malfunzionamenti e degli eventi incidentali, tipologia e loro durata, con stima delle emissioni di inquinanti nell'ambiente, interventi e tempi di ripristino, eventuale produzione di rifiuti*

Per gli eventi incidentali si veda l'elenco riportato al secondo punto del paragrafo 2.
Dichiarazione di conformità all'AIA

- *Riassunto degli eventi di fermata per manutenzione ed eventuali malfunzionamenti con valutazione della loro rilevanza dal punto di vista ambientale*

✓ **Fermata per attività di manutenzione programmata del gruppo PG1:**

- da 16 Maggio 2019 a 22 Maggio 2019
- da 23 Maggio 2019 a 11 Luglio 2019

Elenco dei transitori per l'anno di riferimento, data e orari di inizio e fine, durata complessiva in ore, emissioni totali in massa (kg) in aria e acqua misurate o stimate durante ciascun transitorio
(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Emissioni totali in massa (kg) in aria per l'esercizio della caldaia ausiliaria

Il valore è calcolato sulla base delle concentrazioni misurate e del volume dei fumi emessi calcolato sulla base dei combustibili utilizzati.

- N° misure eseguite nell'anno = 1
- Data esecuzione misure: 23/07/2019
- Rif. Rapporti di misura: B9023212

Parametro	Caldaia Ausiliaria [t]
NOx	18,01
SO2	0,37
CO	0,51

13. Emissioni fuggitive

In riferimento agli obblighi previsti dal Piano di Monitoraggio e Controllo, in particolare pag. 16 “Emissioni fuggitive” del Decreto Autorizzativo in oggetto e al punto I) della comunicazione ISPRA n°0018712 del 01/06/2011 “Definizione di modalità per l’attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo (PMC). Seconda Emanazione” si riportano i risultati del programma di manutenzione periodica finalizzata all’individuazione e riparazione delle perdite.

Di seguito vengono fornite le stime delle emissioni fuggitive massiche annuali secondo il programma di monitoraggio.

Durante la campagna di monitoraggio sono state individuate e censite **2.675** sorgenti di cui:

- **2.223 sorgenti accessibili** con perdita complessiva misurata pari a **681,23 Kg/anno**
- **108 sorgenti non accessibili** con perdita complessiva di **7,16 Kg/anno**.

Il flusso totale di emissioni fuggitive è pari a 688,39 Kg/anno.

La tabella di seguito riporta un riepilogo dei risultati sopra esposti.

STATO SORGENTE	Q.tà	Perdita kg/anno	% Q.tà
Accessibili misurate	2.223	681.23	83.10
Non accessibili in servizio	108	7,16	4.04
Fuori Servizio	344	0,000	12.86
TOTALE	2.675	688.39	100,00

COMPONENTE	ACCESSIBILI MISURATE	NON ACCESSIBILI	FUORI SERVIZIO	TOTALE
Agitatore	1	0	0	1
Connettore	912	23	214	1.149
Fine Linea	343	6	45	394
Flangia	581	73	54	708
Pompa	4	0	0	4
Valvola	373	3	31	407
Valvola sicurezza	9	3	0	12
Totale	2.223	108	344	2.675

Per completezza di informazione, di seguito si riporta la distribuzione delle Sorgenti di Emissione in funzione del range di emissione

Componente	Range emissivo in ppmv						Totale
	0≤S≤10	10<S≤10 ²	10 ² <S≤10 ³	10 ³ <S≤10 ⁴	10 ⁴ <S<99.999	S≥99.999	
Agitatore	1	0	0	0	0	0	1
Connettore	819	37	33	19	3	1	912
Fine Linea	327	12	3	0	1	0	343
Flangia	555	13	9	4	0	0	581
Pompa	4	0	0	0	0	0	4
Valvola	355	8	6	4	0	0	373
Valvola sicurezza	9	0	0	0	0	0	9
Totale	2.070	70	51	27	4	1	2.223

I quantitativi riportati in tabella mostrano il contributo non significativo delle emissioni fuggitive della centrale.

14. Ulteriore documentazione da inviare con la Comunicazione annuale

Non c'è alcuna ulteriore documentazione da inviare

Firma

Il Gestore

Michele Vinci

