

Centrale Termoelettrica Piacenza
Prot. 0004335/DVA del 19/02/2016Via N. Bixio, 27/D
29121 Piacenza
Tel. +39 0523 668111
Fax +39 06 64255183
www.edipower.itSpett.le **MINISTERO dell'AMBIENTE e della
TUTELA del TERRITORIO e del
MARE**
Direzione Generale per la Salvaguardia
Ambientale
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA**ISPRA**
Via Vitaliano Brancati, 47
00144 ROMA
(Lettera inviata anche via PEC)**REGIONE EMILIA ROMAGNA**
Direzione Generale Ambiente e Difesa
del Suolo e della Costa
Servizio Valutazione impatto e
Promozione Sostenibilità Ambientale
Via dei Mille, 21
40121 BOLOGNA**REGIONE EMILIA ROMAGNA**
Direzione Generale Attività Produttive,
Commercio, Turismo
Servizio politiche energetiche
Via Aldo Moro 44
40127 - Bologna**PROVINCIA di PIACENZA**
S.A.C. Struttura Autorizzazioni
Concessioni
Via Garibaldi, 50
29121 PIACENZA**COMUNE di PIACENZA**
Ufficio sig. Sindaco
Piazza Cavalli, 2
29121 PIACENZA**ARPAE EMILIA ROMAGNA**
Via Po, 5
40139 BOLOGNA**ARPAE**
Sezione Provinciale di Piacenza
Servizio Territoriale
Via XXI Aprile, 48
29121 PIACENZA**AUSL**
di Piacenza
Piazza Milano, 2
29121 PIACENZARACCOMANDATA A/R**Edipower S.p.A.**

Sede legale: Corso di Porta Vittoria 4 - 20122 Milano

Capitale sociale EURO 1.139.311.954 i.v.

Iscrizione al Registro delle Imprese di Milano - C.F. e P.I. 13442230150 -

REA di Milano 1651649

Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di A2A S.p.A.



Piacenza, li 2-2-16

Prot. 320

OGGETTO: CENTRALE EDIPOWER DI PIACENZA**“Rapporto annuale di esercizio relativo all' anno 2015”**

Con riferimento a quanto prescritto dai Decreti Autorizzativi vigenti per la centrale Edipower di Piacenza, in particolare dal **Decreto AIA n° DSA-DEC-2009-0000974 del 03/08/2009 “Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della centrale termoelettrica della società EDIPOWER S.p.A. sita in Piacenza (PC)”** rilasciata dal **Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare**, dal decreto n° **DVA-DEC-2010-0000208 del 26/04/2010 “Modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale”** e dal decreto n° **DVA-DEC-2012-0000493 del 24/9/2012 e s.m.i.**, si invia la relazione relativa ai dati di esercizio ed ambientali per l'anno 2015.

Si segnala inoltre che gli allegati contenenti i dati relativi al Piano di Monitoraggio e Controllo, in ottemperanza alle prescrizioni, sono inviati esclusivamente sull'allegato supporto informatico.

Il gestore dichiara che nel corso dell'anno 2015 l'esercizio della Centrale termoelettrica di Piacenza è avvenuto nel pieno rispetto dei vincoli prescritti nei Decreti Autorizzativi vigenti

Distinti saluti

Edipower SpA
Centrale Termoelettrica Piacenza



Allegati:

- relazione anno 2015 per la Centrale Edipower di Piacenza
- supporto informatico con i dati

Edipower S.p.A.

Sede legale: Corso di Porta Vittoria 4 - 20122 Milano

Capitale sociale EURO 1.139.311.954 i.v.

Iscrizione al Registro delle Imprese di Milano · C.F. e P.I. 13442230150

REA di Milano 1651649

Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di A2A S.p.A.

CONFINDUSTRIA
PER LA SOSTENIBILITÀ

CENTRALE TERMOELETTRICA DI PIACENZA

RELAZIONE ANNUALE SUI DATI DI ESERCIZIO ED AMBIENTALI DELL'ANNO 2015

INDICE

1. Premessa	pag. 3
2. L'impianto di Piacenza	pag. 4
3. Funzionamento delle sezioni turbogas	pag. 5
4. Verifiche eseguite	pag. 5
5. Presentazione dei dati di esercizio ed ambientali	pag. 6
6. Conclusioni e Conformità	pag. 8

CENTRALE TERMOELETTRICA DI PIACENZA

1. PREMESSA

La Centrale termoelettrica di Piacenza è entrata in servizio commerciale nell'anno 2006 nella nuova configurazione impiantistica a ciclo combinato dopo la conclusione dei lavori di trasformazione del vecchio impianto costituito da due unità termoelettriche tradizionali alimentate ad olio combustibile/gas.

Nel corso del 2015, anno a cui si riferisce la presente documentazione, è proseguito l'esercizio regolare dell'impianto a ciclo combinato per la produzione di energia elettrica il quale è avvenuto nel pieno rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite dalle vigenti autorizzazioni ed in particolare dalla Autorizzazione Integrata Ambientale e dal decreto MSE 55/01/2009.

Per il rispetto della prescrizione contenuta nei decreti autorizzativi, a partire dal 31/8/2013 le emissioni di NOx degli impianti di produzione sono state ridotte a seguito dell'installazione di due sistemi di denitrificazione catalitica ad ammoniaca.

La presente relazione, che riassume i dati ambientali e di esercizio disponibili per l'anno 2015, viene redatta ai sensi dei Decreti Autorizzativi vigenti in particolare dal **Decreto AIA n° DSA-DEC-2009-0000974 del 03/08/2009 aggiornato dal DVA-DEC-2010-0000208 "Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della centrale termoelettrica della società EDIPOWER S.p.A. sita in Piacenza (PC)" del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – Direzione Salvaguardia Ambientale e ulteriormente aggiornato dal DVA-DEC-2012-0000493 del 24/9/2012** che prevedono che il gestore dell'impianto provveda a stilare una relazione annuale che documenti quanto segue :

- emissioni in ARIA;
- emissioni in ACQUA;
- produzione e smaltimento dei RIFIUTI;
- i principali dati di esercizio dell'impianto e gli indicatori di prestazione ambientale;
- l'utilizzo dei sistemi di post-combustione e teleriscaldamento;

- note relative al rispetto delle prescrizioni, ad eventuali problemi di esercizio o di attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo.

2. L'IMPIANTO EDIPOWER DI PIACENZA

Il moderno impianto di produzione di Piacenza si compone di due gruppi di produzione di energia elettrica con turbine alimentate a gas naturale e di un gruppo con turbina a vapore. I gas di scarico delle turbine a gas, prima di confluire nelle ciminiere, attraversano i generatori di vapore per il recupero del calore ancora disponibile, con conseguente produzione di vapore poi utilizzato da una turbina a vapore per la produzione di energia elettrica. L'impianto è dotato di un sistema di monitoraggio delle emissioni in continuo relativo agli scarichi delle turbine a gas.

L'impianto Edipower fornisce inoltre calore ad un sistema di teleriscaldamento della città di Piacenza, in collaborazione con la Società IREN SpA.

Nel 2015 è proseguita l'alimentazione di tale impianto di teleriscaldamento (messo in servizio nell'ottobre 2008). Una parte del calore residuo prodotto dalla centrale Edipower, dopo aver contribuito alla produzione di energia elettrica, viene sfruttato per il riscaldamento delle utenze domestiche e commerciali della città.

A tal proposito si evidenzia che, con centrale in produzione, il servizio di teleriscaldamento è di norma sempre in servizio corrispondentemente alla richiesta di calore della rete IREN.

L'impianto di Piacenza, nella sezione destinata alla produzione di vapore, è inoltre dotato di un sistema di post combustione alimentato a gas naturale il cui funzionamento è autorizzato senza vincoli nel periodo aprile – settembre mentre nei restanti mesi può essere esercito a supporto al sistema di teleriscaldamento.

Per quanto riguarda il sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni, questo è assicurato da quattro sistemi (due per ogni camino) di costruzione Environnement per il prelievo e l'analisi del gas di scarico delle turbine a gas. Dei quattro sistemi due sono considerati i sistemi "principali", che consentono la misura dei dati emissivi di normal funzionamento e di transitorio, mentre i rimanenti due consentono la misura dei dati emissivi di normal funzionamento nel caso di indisponibilità o di manutenzione del sistema principale. Questa architettura consente una elevatissima affidabilità del sistema di misura e riduce al minimo la probabilità di indisponibilità del monitoraggio.

I sistemi di misura, che consentono la determinazione delle concentrazioni di NO_x (ossidi d'azoto), di CO (ossido di carbonio), di NH₃, il tenore di ossigeno e altri dati di funzionamento sono di tipo estrattivo e concettualmente articolati nei seguenti sottosistemi:

- un apparato di prelievo, condizionamento e trasporto del gas;
- un apparato di analisi e misura costituito da analizzatori, sonde ed altri strumenti;
- un sistema di acquisizione ed archiviazione dati.

Conseguentemente alla emanazione del citato Decreto prot. n. DVA-10-2012-0000493 del 24/9/2012 ed all'installazione di un impianto di denitrificazione catalitica per la riduzione degli NO_x, la Centrale ha installato un sistema aggiuntivo di misura delle emissioni di ammoniaca al camino.

3. FUNZIONAMENTO DELLE SEZIONI TURBOGAS

Le sezioni turbogas hanno avuto un funzionamento regolare per tutto il 2015 con cicli di produzione corrispondenti alla richiesta della Rete Elettrica Nazionale, con combustione a gas naturale e rispettando i limiti di emissione autorizzati dal decreto AIA.

Si evidenzia che nel corso del 2015 l'intero impianto della Centrale di Piacenza è stato fermo per una regolare manutenzione programmata per 3 settimane.

Per il 2016 è prevista una fermata di 7 settimane per la manutenzione dei gruppi.

4. VERIFICHE ESEGUITE

Nel corso del 2015 il sistema di monitoraggio delle emissioni ha funzionato in modo soddisfacente e non si sono manifestati malfunzionamenti di rilievo sulla strumentazione.

Il sistema è stato tecnicamente verificato ai sensi del DLgs 152/2006 dalla Società CESI su incarico di Edipower e con la supervisione dell'Arpa di Piacenza eseguendo le verifiche annuali AST, di accuratezza relativa, linearità, QAL2 e QAL3.

Le prove hanno avuto esito positivo ed i risultati delle verifiche sono in corso di trasmissione all'Autorità di Controllo con posta elettronica certificata.

Sono inoltre state eseguite le misure ai camini per gli altri inquinanti per i quali non è previsto un monitoraggio in continuo.

Anche per l'anno 2016, considerato lo scarso funzionamento della caldaia ausiliaria (nel 2014 e nel 2015 sempre ferma, nel 2013 15 ore di servizio), il dato emissivo di tale caldaia nel caso di eventuale esercizio sarà determinato mediante stima come previsto dal piano di monitoraggio e controllo anziché analisi.

Per gli scarichi idrici, tutte le misure eseguite da laboratori esterni certificati in ottemperanza alle prescrizioni riportate nel Piano di Monitoraggio e Controllo hanno dato risultati conformi e rispondenti ai limiti di legge. I valori misurati sono riportati con le modalità previste dal PMC nei documenti allegati.

5. PRESENTAZIONE DEI DATI DI ESERCIZIO ED AMBIENTALI

Il Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC), inserito nell'Autorizzazione Integrata Ambientale, prevede che il Gestore entro il 30/4 di ogni anno trasmetta agli Enti in indirizzo una comunicazione contenente i principali dati di esercizio ed ambientali della Centrale con l'evidenza delle eventuali problematiche connesse alla gestione dell'impianto.

La presente comunicazione contiene i dati di esercizio del 2015 e risponde pienamente a quanto richiesto nel Piano di Monitoraggio e Controllo.

I dati ambientali, secondo quanto previsto nello stesso PMC, devono essere trasmessi unicamente su supporto informatico. Allegato alla presente comunicazione è quindi inviato un supporto informatico (chiavetta USB) contenente i files relativi ai dati disponibili.

I dati, corrispondentemente a quanto previsto dal PMC e dalle prescrizioni autorizzative, sono organizzati secondo il seguente schema:

- **File n° 1 - Dati di esercizio :**
- nome del gestore e della società che controlla l'impianto;
- n° di ore di effettivo funzionamento di ciascun gruppo;
- rendimento elettrico medio effettivo su base temporale mensile, per ciascun gruppo;
- energia generata in MWh, su base temporale settimanale e mensile, per ciascun gruppo.

- **File n° 2 – Emissioni in ARIA :**
- Dati di normal funzionamento : data, ora, potenza generata, NO_x tal quale, CO tal quale, %O₂, temperatura fumi, NO_x@ 15% di O₂, CO @ 15% di O₂, flusso di massa di NO_x (kg/h), flusso di massa di

CO (kg/h), portata dei fumi in Nm³/h @15% O₂, consumo orario di metano (Sm³/h), NH₃, condizioni di marcia per ciascun gruppo

- tonnellate emesse nell'anno per NO_x e CO;
 - concentrazione media mensile e quadrimestrale in mg/Nm³ di NO_x e di CO;
 - emissione specifica annuale per MWh di energia generata di NO_x e di CO (in kg/MWhg);
 - emissione specifica annuale per 1.000Sm³ di metano bruciato di NO_x e di CO (in kg/1.000Sm³);
 - n° di avvii e spegnimenti nell'anno, dati emissivi relativi ai transitori;
-
- **File n° 3 – Dati di produzione**
 - energia elettrica prodotta ed energia termica fornita al teleriscaldamento;
 - energia elettrica prodotta calcolata con specifico riferimento all'incremento di potenza derivante dalla post- combustione;
 - energia elettrica utilizzata per il funzionamento dell'impianto (prelievi dalla rete a 15 kV e 380 kV);
 - dati di esercizio in assetto di post combustione con e senza servizio di teleriscaldamento allacciato.
-
- **File n° 4 - Emissioni in ACQUA:**
 - kg emessi per anno di tutti gli inquinanti regolamentati in acqua;
 - concentrazioni medie mensili di tutti gli inquinanti
 - emissione specifica annuale in pubblica fognatura, per m³ di refluo trattato, di tutti gli inquinanti regolamentati.
-
- **File n° 5 – Produzione e smaltimento dei RIFIUTI :**
 - codici, descrizione qualitativa e quantitativa dei rifiuti non pericolosi prodotti e loro destinazione;
 - codici, descrizione qualitativa e quantitativa dei rifiuti pericolosi prodotti e loro destinazione;
 - produzione specifica di rifiuti in kg/1.000Sm³ di metano ed in kg/MWh generato;
 - tonnellate dei rifiuti avviate a recupero
 - Per quanto riguarda la gestione del deposito temporaneo dei rifiuti, il criterio adottato è quello **temporaneo**.
-
- **File n° 6 – Indicatori di esercizio:**
 - acqua (m³/MWh prodotti);
 - gasolio (kg/MWh prodotti);
 - energia elettrica degli autoconsumi (kWh/MWh prodotti)(prelievo dalla rete 15 kV e 380kV);
 - metano (Sm³/MWh prodotti).
-
- **File n° 7 – Calore per il raffreddamento in acqua :**
 - calore (in GJ ed utilizzando la notazione scientifica 10^x) introdotto in acqua, su base mensile riportando anche la metodologia di stima comprensiva dello sviluppo dei calcoli.

- **File n° 8 – Caratteristiche dei combustibili principali :**
- copia dei verbali mensili di misura relativo al gas naturale prelevato nel corso dell'anno.

- **File n° 9 – Dati relativi al funzionamento della caldaia ausiliaria :**
- numero degli avviamenti in ciascun mese;
- quantità del combustibile impiegato (metano);
- tempo di impiego;
- emissioni di NO_x CO (rilevate nella campagna di misura annuale).

- **File n° 10 – Dati relativi alla campagna di misura degli inquinanti previsti nel PMC (microinquinanti):**
- Le prove sono state condotte dalla Società CESI.

6. CONCLUSIONI e CONFORMITA'

La presente relazione, redatta in base a quanto prescritto dai Decreti autorizzativi vigenti, descrive il funzionamento dell'impianto Edipower di Piacenza e riassume i dati principali di esercizio ed ambientali dell'impianto per l'anno 2015. Nel corso dell'anno l'esercizio della Centrale termoelettrica di Piacenza è avvenuto nel pieno rispetto dei vincoli prescritti nei Decreti Autorizzativi vigenti.