



viale Italia, 592
20099 Sesto San Giovanni (MI)
Tel. 02 890391
Fax 02 89039351
www.edipower.it

RACCOMANDATA R.R.

Spettabile

**Ministero dell'Ambiente e della Tutela del
Territorio e del Mare**
Direzione Generale per la Salvaguardia Ambientale
Servizio III - VIA
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA
Att.ne Dott. M.Grillo

E, p.c. **Regione Emilia Romagna**

Direzione Generale Ambiente e Difesa del Suolo e
della Costa
Servizio Valutazione e Promozione Sostenibilità
Ambientale
Via dei Mille, n. 21
40121 - BOLOGNA
att.ne Arch. Di Stefano

Provincia di Piacenza

Area Ambiente
Via Garibaldi, n. 50
29100 - PIACENZA

Comune di Piacenza

Piazza Cavalli, 2
29100 - PIACENZA

Sesto San Giovanni, 28 maggio 2008 - prot. nr. 005796

**Oggetto: Centrale di Piacenza - Decreto di compatibilità ambientale concernente l'assetto di
funzionamento del ciclo combinato con post-combustione non vincolata al teleriscaldamento
(DSA-DEC-2008-000263 del 30.04.08) - Limite di emissione per il monossido di carbonio**

Il decreto di compatibilità ambientale del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare n.
DSA-DEC-2008-000263 del 30.04.08, notificato con comunicazione DSA-2008-0012180 del 6.05.2008.

riporta, relativamente al limite di emissione per il monossido di carbonio, due prescrizioni con indicazioni contrastanti.

Le prescrizioni cui ci si riferisce sono:

- Prescrizione a) 3): *“Limiti di emissione in atmosfera per le due sezioni turbogas in tutte le condizioni di funzionamento escluse le fasi di avviamento e arresto: Monossido di carbonio = 30 mg/Nm³”;*
- Prescrizione e): *“Tutte le prescrizioni di cui al decreto n.9 del 23 aprile 2001 sono da intendersi integralmente confermate”.*

Le prescrizioni sono in contrasto poiché il decreto n.9 del 23 Aprile 2001, all'art.2, precisa che *“il titolare della presente autorizzazione è tenuto ad osservare le seguenti prescrizioni: ogni sezione turbogas deve rispettare nella condizione di funzionamento a carico nominale i seguenti valori limite alle emissioni, riferiti ad un tenore volumetrico di ossigeno libero pari al 15% CO (monossido di carbonio) = 30 mg/Nm³. Per tutte le altre condizioni di funzionamento, escluse le fasi di avviamento ed arresto, il suddetto valore limite del CO è fissato a 50 mg/Nm³”.*

In data 17/11/2006 con lettera prot. 17-059 (in allegato), Edipower inviava alla Provincia di Piacenza e ad Arpa Piacenza il manuale di gestione del sistema di monitoraggio emissioni di Centrale contenente tra l'altro, in accordo al decreto n.9 del 23 Aprile 2001, i seguenti limiti per il monossido di carbonio:

- 50 mg/Nm³ (vd 15%O₂) dal minimo tecnico del turbogas al carico di turbogas di 265 MWe;
- 30 mg/Nm³ (vd 15%O₂) per carico del turbogas oltre i 265 MWe.

La Provincia di Piacenza, con lettera prot. 15454 del 19/02/2007 (in allegato), ha dato parere favorevole ai contenuti del manuale di gestione ed i valori limite di emissione contenuti nel manuale di gestione sono stati fatti propri da Arpa Piacenza (si veda sito <http://www.arpa.emr.it/piacenza/aria/tabedipower.htm>).

Infine (i) Edipower nell'istanza di VIA per l'assetto di funzionamento del ciclo combinato con post-combustione non vincolata al teleriscaldamento non ha mai proposto una modifica dei limiti emissivi attuali del monossido di carbonio e (ii) le turbine a gas attualmente installate nella Centrale di Piacenza non sono tecnicamente in grado di rispettare un limite di 30 mg/Nm³ per carichi diversi dal carico nominale (si vedano gli allegati dati di emissione dei giorni 14/3/2008 e 24/2/2008).

Alla luce di quanto sopra, le prescrizioni a) 3) ed e) del **DSA-DEC-2008-000263**, in relazione solamente al limite di emissione del monossido di carbonio (CO), saranno ottemperate mantenendo il doppio limite come nella situazione attuale.

EDIPOWER S.p.A.
Direzione Ingegneria e Sviluppo
Il Direttore
(ing. Giuseppe Monteforte)

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Giuseppe Monteforte".

Allegati:

- comunicazione Edipower prot. 17-059 del 17/11/2006 con allegato estratto dell'istruzione tecnica IT501;
- Lettera Provincia di Piacenza prot. 15454 del 19/02/2007
- dati medi orari per le emissioni del giorno 14/3/2008
- dati medi orari di emissione del giorno 24/2/2008

Spett.le
Provincia di Piacenza
Area Programm. Infrastrutt. Ambiente
Serv. Valorizzazione e Tutela Ambiente
Corso Garibaldi 50
29100 Piacenza

p.c.: Spett.Le
Arpa – Sezione Provinciale di Piacenza
Via XXI Aprile 48
29100 Piacenza

Piacenza, 17/11/2006

Prot. 17.058

Oggetto: **Centrale Edipower di Piacenza**

In riferimento alla Vs. lettera prot. n. 93792 del 9/11/2006 di pari oggetto, si trasmette la documentazione relativa alle certificazioni della strumentazione di monitoraggio emissioni (all. 1) e alla revisione del manuale di gestione del sistema di monitoraggio emissioni della Centrale di Piacenza (all. 2).

Tale revisione adegua le informazioni di sistema integrandole con quanto da Voi richiesto ed aggiorna il valore del minimo tecnico degli impianti ai 125 MW, come già comunicato con ns. lettera prot. 15072 del 27/10/2006.

In particolare:

- . I criteri di validazione dei dati sono riportati in appendice 4 della IT301
- . Lo schema della tabella di riepilogo della manutenzione è inserito nella IT302
- . Le tabelle riassuntive mensili ed annuali con i dati di funzionamento ed emissioni sono integrate nella IT403 (appendice 3 e 4).

Restando a disposizione per ogni eventuale chiarimento, si porgono distinti saluti.

Edipower SpA
Centrale Termoelettrica Piacenza
[Signature]

- All. 1 - Certificati di prova
- Certificati di tipo con dichiarazione costruttori
All. 2 - Manuale di gestione SME e istruzioni tecniche



Centrale di Piacenza

SORVEGLIANZA PER LA VERIFICA DEL RISPETTO DEI VALORI LIMITE DI EMISSIONE

SME

ISTRUZIONE TECNICA

IT501

Tipo di documento **ISTRUZIONE TECNICA**

Sigla e numero **IT501**

Titolo **SORVEGLIANZA PER LA VERIFICA DEL RISPETTO DEI VALORI LIMITE DI EMISSIONE**

Rev. n°	Data	Descrizione modifica	Redatta	Controllata	Approvata
0	13/1/2006	Prima emissione			CC
1	3/11/2006	Aggiornamento p.ti 2 e 3			<i>CC</i>
2					
3					
4					
5					

Revisione n° 1
del 3/11/2006

IT501

pag. 1 di 5

INDICE

1.	<i>SCOPO E AMBITO DI APPLICAZIONE</i>	3
2.	<i>RIFERIMENTI</i>	3
3.	<i>GENERALITA'</i>	3
4.	<i>RESPONSABILITA'</i>	4
5.	<i>MODALITA' PROCEDURALI</i>	4
6.	<i>REGISTRAZIONE E ARCHIVIAZIONE</i>	5

1. SCOPO E AMBITO DI APPLICAZIONE

La presente istruzione tecnica definisce in primo luogo i criteri generali da adottare per la verifica del rispetto dei valori limite di emissione applicabili all'impianto. In secondo luogo stabilisce i criteri di sorveglianza sull'evoluzione dei valori medi di emissione rilevati in continuo, al fine di attuare in via preventiva le azioni necessarie per contenere i livelli di emissione stessi al di sotto dei valori limite. La presente istruzione definisce inoltre gli interventi da effettuare nel caso di superamenti dei limiti di emissione.

2. RIFERIMENTI

- DM 12/07/1990
- DM 21/12/1995
- DLgs 152/2006
- Verifica di applicabilità VIA del 7/12/1999
- Decreto MICA 009/2001
- Manuale SME

3. GENERALITA'

I limiti per le sezioni turbogas di Piacenza (riferiti al 15% di O₂, sul secco, 0°C a 1013 mbar), escluse le fasi di avviamento ed arresto, sono i seguenti:

TG 1 e 2

Ossidi di azoto	NO _x	<u>Media delle concentrazioni rilevate nell'arco di un'ora</u>	50 mg/Nmc
Monossido di carbonio	CO	<u>Media delle concentrazioni rilevate nell'arco di un'ora a carico nominale</u>	30 mg/Nmc
Monossido di carbonio	CO	<u>Media delle concentrazioni rilevate nell'arco di un'ora in altre condizioni di funzionamento, escluse le fasi di avviamento e arresto</u>	50 mg/Nmc

Per carico nominale si intende convenzionalmente il carico di 265 MW elettrici lordi.

La fase di avviamento si intende conclusa quando il generatore si porta stabilmente a carichi elettrici superiori a 125 MW. La fase di arresto si intende iniziata quando il generatore si porta a carichi elettrici inferiori a 125 MW elettrici per una fermata dell'impianto.

I valori medi orari calcolati sono utilizzabili ai fini della verifica dei valori limite se, oltre ad essere validi relativamente alla disponibilità di dati elementari, si riferiscono ad ore di normale funzionamento (DLgs 152/2006 allegato VI art. 5.1.2), escludendo quindi i periodi di avviamento, di arresto e di guasto (DLgs 152/2006 all. VI art. 1.1 d).



PROVINCIA DI PIACENZA

Area Programmazione
Infrastrutture - Ambiente

Dirigente Coordinatore: Dott. V. Silva
Servizio Valorizzazione e Tutela dell'Ambiente
Dirigente Responsabile: Dott.ssa A. Olati

Prot. n. 15454

Riferimento

Allegati n.

OGGETTO: Centrale EDIPOWER S.p.A. di Piacenza.

29100 Piacenza, li

19-02-2007

Corso Garibaldi, 50 - Tel. (0523) 7951
Telefax (0523) 326376

Cod. Fisc. n. 00233540335

Alla Ditta EDIPOWER S.p.A.
Via Nino Bixio, 27
Piacenza

E, p.c.

All'ARPA sezione Provinciale di Piacenza

Al Ministero delle Attività Produttive
Direzione Generale per l'Energia e le risorse minerarie
Ufficio C2 - Mercato Elettrico
Via Molise, 2
00187 Roma

Con riferimento al Decreto MICA n. 009/2001, al decreto MAP 12.4.2006 ed al manuale di gestione del S.M.E. trasmesso con nota 22.5.2006 di codesta Azienda ed integrato con nota 17.11.2006, nonché a seguito delle valutazioni di cui alla nota 28.12.2006 prot. 2006/14838/XIV.2/3 di ARPA sezione Provinciale di Piacenza, si comunica parere favorevole ai contenuti del "Manuale tecnico per la gestione del sistema di monitoraggio delle emissioni (S.M.E.)" proposto da EDIPOWER S.p.A. per la centrale di Piacenza.

Distinti saluti.

LA DIRIGENTE

(dott.ssa Anna Olati)

Edipower SpA - C.T. PIACENZA			
ARP Protocollo n°		Data protocollazione	
A 3128		21-02-07	
Divisione			
	ar	co	f
Materiali			
Procedura			
Servizi			
Conservazione			
gestione			
Ambiente			
Sist. Aut.	X		
C. S.			
Esaminato			
Chimica			
Chimica			
ACQUE			

dati medi orari Sezione 1 (TG41) del 24 Febbraio 2008

ORE	Stato impianto	Pot. gener. (MW)	NOX N. (mg / Nm ³)	CO N. (mg / Nm ³)	O ₂ (%)	Portata fumi (Nm ³ / h)
1.00	N. F.	153	28,2	26,2	14,55	1373929
2.00	N. F.	137	37,5	27,7	14,46	1277709
3.00	N. F.	136	40,1	28,1	14,44	1263660
4.00	N. F.	136	39,2	28,8	14,44	1265851
5.00	N. F.	136	41,9	29,2	14,44	1264503
6.00	N. F.	136	42,8	29,4	14,44	1264879
7.00	N. F.	158	25	32,1	14,61	1416874
8.00	N. F.	137	40,8	28,4	14,45	1276914
9.00	N. F.	137	41,8	28,8	14,44	1262304
10.00	N. F.	230	26,3	2,8	14,26	1732358
11.00	N. F.	246	27,3	0,4	14,14	1773283
12.00	N. F.	239	27,9	0,3	14,19	1751071
13.00	N. F.	245	25,5	0,1	14,15	1766868
14.00	N. F.	149	29,2	25,4	14,49	1341538
15.00	N. F.	135	32,2	34,5	14,55	1270451
16.00	N. F.	135	30,7	37,9	14,7	1297261
17.00	N. F.	135	32,7	37,1	14,67	1295381
18.00	N. F.	164	26	17,4	14,61	1422994
19.00	N. F.	235	25,9	1	14,23	1747905
20.00	N. F.	163	29,6	17,2	14,44	1411975
21.00	N. F.	136	34,2	33,2	14,57	1283234
22.00	N. F.	137	32,8	31,5	14,57	1286477
23.00	N. F.	137	36	28,8	14,57	1291183
0.00	N. F.	136	38,9	27,9	14,57	1282046

medi giornalieri		massimi orari		Ore N.F.
NOx	CO	NOx	CO	
mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³	
33	23,1	42,8	37,9	24

Valori di riferimento espressi in mg/Nm³

NOx	0 - 50
CO a carico massimo (MW/h ≥265)	0 - 30
CO a carico intermedio (160≤MW/h<265)	0 - 50

Legenda:

* = Media non valida

!! = Media > Limite

N.P. = Media non pervenuta

^= valori puntuali fuori range

N. F. = ore di normale funzionamento

** = Media fuori range

~ = Media in avv./ferm.

N.C. = Media non calcolata

<min tecn. = carico < min tecnico

F= fermo impianto

dati medi orari Sezione 1 (TG41) del 14 Marzo 2008

ORE	Stato impianto	Pot. gener. (MW)	NOX N. (mg / Nm ³)	CO N. (mg / Nm ³)	O ₂ (%)	Portata fumi (Nm ³ / h)
1.00	N. F.	146	30	27,6	14,62	1349024
2.00	N. F.	149	29,2	29,6	14,55	1343323
3.00	N. F.	148	30,4	30,6	14,53	1334302
4.00	N. F.	148	29,6	32	14,62	1353591
5.00	N. F.	148	32,1	31,5	14,63	1355440
6.00	N. F.	148	32,2	31,2	14,63	1354884
7.00	N. F.	178	23,3	8,8	14,54	1503361
8.00	N. F.	248	28,1	0,6	14,28	1803309
9.00	N. F.	249	28,4	0,3	14,21	1793973
10.00	N. F.	231	26,1	0,2	14,24	1731359
11.00	N. F.	228	28,2	0,4	14,25	1693151
12.00	N. F.	229	28,6	0,3	14,18	1684300
13.00	N. F.	219	27,4	1	14,35	1671930
14.00	N. F.	229	29,1	0,4	14,29	1701348
15.00	N. F.	237	28,6	0,6	14,22	1728443
16.00	N. F.	225	28,8	0,6	14,28	1684308
17.00	N. F.	217	30,4	0,8	14,27	1642699
18.00	N. F.	217	30,5	0,7	14,19	1628813
19.00	N. F.	208	29,6	1,5	14,33	1609643
20.00	N. F.	209	30,2	1,3	14,27	1610576
21.00	N. F.	249	27,5	0,5	14,12	1767740
22.00	N. F.	237	28,6	0,6	14,2	1749148
23.00	N. F.	194	29	2,8	14,38	1570201
0.00	N. F.	161	26,3	12,4	14,54	1436175

medi giornalieri		massimi orari		Ore N.F.
NO _x	CO	NO _x	CO	
mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³	
28,8	9	32,2	32	24

Valori di riferimento espressi in mg/Nm³

NO_x	0 - 50
CO a carico massimo (MW/h ≥265)	0 - 30
CO a carico intermedio (160≤MW/h<265)	0 - 50

Legenda:

* = Media non valida

!! = Media > Limite

N.P. = Media non pervenuta

^= valori puntuali fuori range

N. F. = ore di normale funzionamento

** = Media fuori range

~ = Media in avv./ferm.

N.C. = Media non calcolata

<min tecn. = carico < min tecnico

F= fermo impianto