



*Ministero dell' Ambiente
e della Tutela del Territorio
e del Mare*

DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI AMBIENTALI

DIVISIONE IV - RISCHIO RILEVANTE E
AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE

Indirizzi in allegato



Ministero dell' Ambiente e della Tutela del Territorio e
del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali

U. prot DVA - 2011 - 0013335 del 01/06/2011

Protoc. N.° DVA-4RI-00 [2011.0187]

Ref. Mittente:

TRASMESSO VIA FAX

(Legge 30 dicembre 1991, n. 412, art. 6, comma 2)

**OGGETTO: Autorizzazione integrata ambientale relativa alla centrale ENEL
Produzione S.p.A. di Rossano Calabro (CS) - Riunione della
Conferenza di Servizi del 31 maggio 2011 - Trasmissione
verbale.**

Si trasmette, in allegato, il verbale della riunione del 31 maggio 2011 della
Conferenza di Servizi convocata ai fini del rilascio della autorizzazione integrata
ambientale all'impianto di cui all'oggetto.

IL DIRIGENTE

(Dott. Giuseppe Lo Presti)

All: c.s.

Ufficio Mittente: MATT-DVA-4RI-AIA-00
Funzionario responsabile: millilo.antonio@minambiente.it tel. 06/57225924
DVA-4RI-AIA-17_2011-0097.DOC

Elenco indirizzi

Al Presidente della Regione Calabria
Palazzo Alemanni
Via Sensales n. 20
88100 Catanzaro CZ
Fax n. 0961.702322
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica
all'indirizzo:
presidentescopelliti@regcal.it

Al Presidente della Provincia di Cosenza
Piazza XV Maezo n. 5
87100 Cosenza (CS)
Fax n. 0984 23406
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica
agli indirizzi:
mario.oliverio@provincia.cs.it
cderose@provincia.cs.it

Al Sindaco del Comune di Rossano
Piazza Santi Anargiri
87067 Rossano (CS)
Fax n. 0983 522164
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica
all'indirizzo:
segreteria@comune.rossano.cs.it

Al Ministero dell'Interno
Ufficio di Gabinetto
Piazzale del Viminale
00184 Roma
Fax n. 064741717
Dipartimento dei vigili del fuoco, soccorso
pubblico e della difesa civile
Fax n. 06 7187766-06 716362515
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica
agli indirizzi:
prev.rischiindustriali@vigilfuoco.it
dc.prevenzionest@vigilfuoco.it

Al Ministero della Salute
Ufficio di Gabinetto - Settore Salute
Via Veneto 56
00187 Roma
Direzione Generale Prevenzione e salute
Fax.: 06 59943278 - 3554
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica
agli indirizzi:
segr.PREV@sanita.it
l.lasala@sanita.it
m.dionisio@sanita.it
giovanni.marsili@iss.it
gaetano.settimo@iss.it

Al Ministero dello Sviluppo Economico
Via Molise, 2
00187 Roma
Direzione Generale Energia Nucleare, le Energie
Rinnovabili e l'Efficienza Energetica

Fax n. 06 47053980
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica
all'indirizzo:
segreteria.dgenre@sviluppoeconomico.gov.it

Al Presidente della Commissione Istruttoria IPPC
c/o ISPRA
Via Curtatone, 3
00185 Roma
Fax n. 06 50074281
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica
agli indirizzi:
dario.dario@isprambiente.it
roberta.nigro@isprambiente.it

All'ISPRA Commissario Straordinario
Via Vitaliano Brancati, 48
00144 Roma
Fax n. 06 50072389
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica
all'indirizzo:
massimo.bozzo@apat.it

Alla Direzione Generale per la Tutela del
Territorio e delle Risorse Idriche
Fax n. 06 57225193
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica
all'indirizzo:
minamb.tai@mclink.it

e p.c. ENEL Produzione S.p.A.
Unità di Business Rossano
Contrada Cutura - 87067 Rossano (CS)
Fax n. 0983 593090
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica
agli indirizzi:
rosario.matteucci@enel.com
cesare.desimone@enel.com

Esclusivamente inviato via posta elettronica agli
indirizzi:
dir.urb@libero.it
b.quattieri@regcal.it
gaetano.battistella@isprambiente.it
mantovani.antonio@isprambiente.it
ftoscano@provincia.cs.it
galeazzo.bruschi@sviluppoeconomico.gov.it
serena.cianotti@enel.com
silvana.nardelli@enel.com



IL PRESENTE VERBALE
UNITAMENTE AGU
AUEGATI È FORNATO
DA N.23 PAGINE-

IL DIRIGENTE
(Dr. *[Signature]*)



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare

Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali

OGGETTO: Autorizzazione integrata ambientale relativa alla centrale termoelettrica ENEL PRODUZIONE S.p.A. sita nel comune di Rossano Calabro (CS).

**RESOCONTO VERBALE
DELLA CONFERENZA DI SERVIZI del 31 maggio 2011**

Il giorno 31 maggio 2011, alle ore 10.30, presso la sede del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, in Roma, si è riunita la seconda Conferenza di Servizi convocata con nota prot. n. DVA/2011/0011604 del 13 maggio 2011, ai sensi dell'art. 14 della legge 7 agosto 1990, n. 241, e s.m.i., e dell'art. 5, comma 10 del decreto legislativo 18 febbraio 2005, n. 59, e s.m.i., ai fini del rilascio della autorizzazione integrata ambientale (AIA) per la centrale termoelettrica ENEL PRODUZIONE S.p.A. sita nel Comune di Rossano (CS).

Alla riunione partecipano il rappresentante del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare (nel seguito Ministero dell'ambiente), i rappresentanti del Ministero della salute e del Ministero dello sviluppo economico, i rappresentanti della Regione Calabria, della Provincia di Cosenza e del Comune di Rossano, Amministrazioni competenti in materia ambientale a norma dell'art. 5 comma 10 del D.Lgs. n. 59/2005 e il rappresentante dell'ISPRA ai sensi dell'art. 5 comma 11 del D.Lgs. n. 59/2005. Interviene, inoltre, il rappresentante della Commissione istruttoria per l'AIA-IPPC (nel seguito Commissione IPPC) a supporto del Ministero dell'ambiente. Risultano assenti i rappresentanti del Ministero dell'interno (*All. 1*).

Il Presidente apre la riunione richiamando gli esiti della seduta della Conferenza di Servizi del 30 marzo 2011, nonché il parere istruttorio conclusivo espresso dalla Commissione IPPC e relativo piano di monitoraggio e controllo trasmessi con nota del 10 maggio 2011 prot. n. CIPPC-00-2011-00000809 (acquisita con prot. n. DVA-2011-11563 del 13 maggio 2011) modificato alla luce di quanto concordato nel corso della Conferenza di servizi nella precedente seduta.

Informa poi la Conferenza che la società ENEL Produzione S.p.A., con e-mail del 27 maggio 2011, ha espresso le proprie osservazioni al parere istruttorio e al relativo piano di monitoraggio e controllo (*All. 2*).

Il Presidente sottopone pertanto alla Conferenza, che approva, il seguente O.d.G.:

1. audizione del gestore;

LAB

2. discussione in merito al Parere istruttorio reso dalla Commissione IPPC in data 10 maggio 2011, prot. n. CIPPC-00-2011-0000809, comprensivo del piano di monitoraggio e controllo, e determinazioni in ordine al rilascio dell'autorizzazione integrata ambientale.

Vengono quindi invitati ad intervenire i rappresentanti dell'Enel Produzione S.p.A. che illustrano le osservazioni inoltrate con e-mail del 27 maggio 2011.

Conclusa l'audizione dei rappresentanti della società, che sono invitati a lasciare la seduta, il Presidente apre la discussione sui punti all'ordine del giorno.

Il Ministero dello sviluppo economico chiede di concedere al gestore il tempo utile necessario ai chiesti adeguamenti ritenendo il termine di 18 mesi previsto nel parere istruttorio troppo breve.

Il rappresentante del Ministero della salute ed il rappresentante della Regione Calabria ribadiscono l'importanza che l'adeguamento dei gruppi a vapore avvenga comunque nel minor tempo possibile.

Il rappresentante della Commissione IPPC, in merito alle osservazioni del gestore e con riferimento agli interventi dei rappresentanti dei Ministeri presenti e della Regione, specifica che, in relazione a quanto prescritto nel parere istruttorio conclusivo, possono essere accolti i rilievi relativi a correzione di refusi, nonché l'osservazione relativa all'adeguamento dei gruppi a vapore ai limiti di emissione prescritti per SO₂, proponendo in particolare un periodo di 12 mesi dal rilascio dell'AIA per la presentazione del progetto di adeguamento e di 36 mesi dal rilascio della stessa per la realizzazione.

Con riferimento alla richiesta del gestore di eliminare dal PMC la prescrizione della misura della portata dei fumi per i camini dei gruppi termoelettrici e dei turbogas, il rappresentante della Commissione in accordo con il rappresentante dell'ISPRA, propone di mantenere tale prescrizione, prevedendo un periodo di tempo di 12 mesi dal rilascio dell'AIA per l'installazione dei misuratori di portata.

Il rappresentante dell'ISPRA esprime, ai sensi dell'art. 5 comma 11, del D.Lgs. n. 59/2005, come modificato dal D.Lgs. n. 4/2008, parere favorevole in merito al piano di monitoraggio e controllo proposto, revisionato alla luce delle osservazioni accolte in seduta.

La Conferenza delibera quindi di:


- a) **dare mandato alla Commissione IPPC di modificare il parere istruttorio, comprensivo del piano di monitoraggio e controllo, alla luce delle osservazioni presentate del gestore, limitatamente agli aspetti sostanziali espressamente citati nel presente verbale e agli aspetti non sostanziali ritenuti condivisibili;**
- b) **esprimersi favorevolmente in merito al rilascio dell'autorizzazione integrata ambientale per l'esercizio della centrale termoelettrica ENEL Produzione S.p.A. sita in Rossano (CS) di cui alla domanda presentata in data 30 marzo 2007 dalla ENEL Produzione S.p.A., con sede legale in Viale Regina Margherita, 125 - 00198 Roma, e successivamente integrata, alle condizioni di cui al parere istruttorio della Commissione IPPC trasmesso in data 10 maggio 2011, prot. n. CIPPC-00-2011-0000809, come adeguato ai sensi della lett. a);**

Handwritten signatures of various participants, including names like 'Gor', 'M', 'Fenu', 'L.B.', and others, along with a small number '2' at the bottom right.


Il presente verbale sarà inviato alle Amministrazioni non presenti alla Conferenza nonché alle Amministrazioni presenti, ai sensi degli artt. 14 e ss. della legge 7 agosto 1990, n. 241 e s.m.i., ed al gestore.

Il Presidente alle ore 12:15 dichiara conclusa la seduta.

Il verbale viene letto e sottoscritto in seduta.

Per il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare 


Per il Ministero dello sviluppo economico 

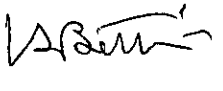
Per il Ministero della salute 

Per la Regione Calabria 

Per la Provincia di Cosenza 

Per il Comune di Rossano 

Per la Commissione IPPC 

Per l'ISPRA 

ALLEGATO 1**Elenco nominativo dei rappresentanti**

MP

| Nominativo | Ente rappresentato |
|---|--|
| Dott. Giuseppe Lo Presti <i>Presidente</i> | Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare -Direzione Generale per le valutazioni ambientali |
| <i>assente</i> | Ministero dell'interno |
| Dott. Mauro Dionisio | Ministero della salute |
| Dott. Galeazzo Bruschi | Ministero dello sviluppo economico |
| Ing. Bruno Gualtieri | Regione Calabria |
| Dott. Francesco Toscano | Provincia di Cosenza |
| Arch. Giuseppe Graziani | Comune di Rossano |
| Prof. Antonio Mantovani | Commissione IPPC |
| Dott. Gaetano Battistella | ISPRA |

Si riporta di seguito l'elenco degli altri partecipanti e le deleghe. Si riporta altresì l'elenco dei soggetti intervenuti.



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali

Ministero dello Sviluppo Economico

E-proc DVA-2011-0000716 del 14/01/2011

DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA
DIREZIONE GENERALE PER L'ENERGIA NUCLEARE, LE ENERGIE RINNOVABILI E L'EFFICIENZA ENERGETICA
Divisione II - Produzione elettrica

Ministero dello Sviluppo Economico
Dipartimento per l'Energia
Struttura: DIP-EN
REGISTRO UFFICIALE
Prot. n. 0000751 - 13/01/2011 - USCITA

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
- Direzione generale per le valutazioni ambientali
Divisione IV - Rischio rilevante e autorizzazione integrata ambientale
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA
fax n. 06/57225068

Trasmessa via fax

Oggetto: Riunioni della Conferenza di Servizi di cui all'art. 5, comma 10, del D.Lgs. n. 59/05 per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale.

In riferimento alla nota di questo Ministero n. 0017690 del 06/10/2010 (AII1), si comunica che la delega al Sig. Galeazzo Bruschi è estesa fino al 30 giugno 2011.

Distinti saluti.

Div. II - Produzione Elettrica
Il Dirigente
(Ing. Marcello Stralli)



ALL. 1



Ministero dello Sviluppo Economico

DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA
DIREZIONE GENERALE PER L'ENERGIA NUCLEARE, LE ENERGIE RINNOVABILI E L'EFFICIENZA ENERGETICA
DIVISIONE II - PRODUZIONE ELETTRICA

MF

Ministero dello Sviluppo Economico

Dipartimento per l'Energia
Struttura: DG-ENRE
REGISTRO UFFICIALE
Prot. n. 0017690 - 06/10/2010 - USCITA

Al Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio
e del mare
Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali
Via Cristoforo Colombo 44
00147 ROMA
Fax n. 06-5722.5068

Trasmessa via fax

OGGETTO: Impianti di energia elettrica di potenza superiore a 300 MW termici.
Autorizzazione Integrata Ambientale (A.I.A.) - D.Leg.vo n. 59/2005.
Conferenze di Servizi.

A seguito della nota ministeriale n. 17144 in data 1 ottobre 2010 di pari oggetto ed in riferimento ad apposita richiesta verbale, si comunica quanto segue.

Il Sig. BRUSCHI GALEAZZO, collaboratore della Divisione II - Produzione Elettrica della Direzione Generale per l'Energia Nucleare, le Energie Rinnovabili e l'Efficienza Energetica, è delegato a partecipare alle Conferenze di Servizi presso Codesto Ministero inerenti i procedimenti in oggetto, in sostituzione o supporto del sottoscritto. Tale delega decorre dalla Conferenza di Servizi odierna inclusa (Energy Plus, SALERNO), e mantiene validità fino al 31 dicembre 2010.

Distinti saluti.

IL DIRIGENTE
(Ing. Marcello Saralli)

Via Molise, 2 - 00187 Roma
tel. +39 06 4705 2352 - fax +39 06 47887783
e-mail: marcello.saralli@sviluppoeconomico.gov.it



Ministero della Salute

DIPARTIMENTO PREVENZIONE E COMUNICAZIONE
DIREZIONE GENERALE PREVENZIONE SANITARIA
Ufficio IV
Viale Giorgio Ribotta, 5 - 00144 Roma

DGPREV/IV/1.4.c.d.1.2

MINISTERO DELLA SALUTE

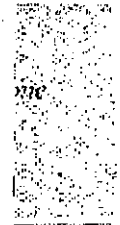
DGPREV

0002908-P-04/02/2011

I.4.c.d.1.2



83987198



Dott. Lo Presti
Al Ministero dell'Ambiente, Tutela del
Territorio e del Mare
D.G. per le Valutazioni Ambientali
Via Cristoforo Colombo 44
00144 Roma
Fax 06 57225068

MP

OGGETTO: Conferenze dei Servizi di cui all'art. 5, comma 10, del D.Lgs n. 59/05 per il rilascio di Autorizzazione Integrata Ambientale.

Si comunica che, in rappresentanza di questa Amministrazione, sono designati a partecipare alle Conferenze dei Servizi in oggetto i seguenti dirigenti:

- Dott.ssa Liliana La Sala Direttore dell'Ufficio IV - D.G. Prevenzione Sanitaria
- Dott. Mauro Dionisio Dirigente Medico di II fascia - D.G. Prevenzione Sanitaria
- Ing. Francesco De Blasio Dirigente Ingegnere di II fascia- D.G. Prevenzione Sanitaria

Inoltre, in rappresentanza dell'Istituto Superiore di Sanità sono designati a partecipare

- Dott. Giovanni Marsili Primo Ricercatore
- Dott. Gaetano Settimo Collaboratore Tecnico.

IL DIRETTORE DELL'UFFICIO IV
(Dott.ssa Liliana La Sala)

Liliana La Sala



Il Presidente

23 maggio 2011

Prot. N° 42667

Al Dirigente della Divisione IV
Direzione Generale Valutazioni Ambientali
(dott. Giuseppe Lo Presti)
Ministero dell'Ambiente e della Tutela
del Territorio e del Mare
ROMA

WP


oggetto: Convocazione della Conferenza di Servizi di cui all'art.5, comma 10, del D.lgs.n.59/05 per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale termoelettrica ENEL Produzione S.p.A. sito nel Comune di Rossano(cs)

Il sottoscritto, Presidente pro-tempore, On. Gerardo Mario Oliverio, Vista la Vs. nota, di pari oggetto, prot. n. 0011604 del 13//05/2011, trasmessa via E-mail, relativa alla convocazione della Conferenza di Servizi di cui all'art. 5, comma 10, del D.lgs. n. 59/05 per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della centrale termoelettrica ENEL Produzione S.p.A. sito nel Comune di Rossano (CS), che si terrà giorno 31 maggio 2011, alle ore 10,30, presso codesto Ministero

DELEGA

Il dott. Francesco Toscano, Dirigente del Settore Ambiente e Demanio Idrico, a rappresentare l'Ente Provincia di Cosenza.

Distinti saluti

 On. Gerardo Mario Oliverio
Gerardo Mario Oliverio

Gis' DL PROT

Regione Calabria

Il Presidente

WP

Prot. n. 3327 /Gab

Catanzaro, 24 MAG. 2011

Comunicazione trasmessa solo
via fax ai sensi dell'art. 6,
Comma 2 L. 412/91

Ing. Bruno Gualtieri
Dirigente Generale
Dipartimento all'Ambiente
SEDE

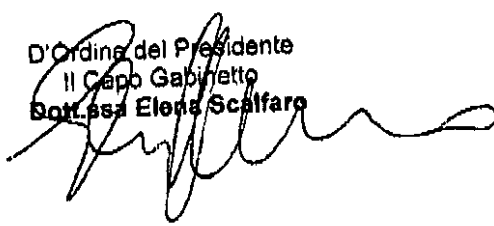
E p.c. Ministero dell'Ambiente
e della Tutela del Territorio
e del Mare
Direzione Generale per le
Valutazioni Ambientali
ROMA

Oggetto: Convocazione seconda riunione della Conferenza dei servizi di cui all'art.5,
comma 10, del D.Lgs. n. 59/05 per il rilascio dell' Autorizzazione Integrata Ambientale per
la centrale termoelettrica Enel Produzione S.p.A. sita nel Comune di Rossano (CS).

In qualità di Presidente e legale rappresentante della Regione Calabria, delego la
S.V. a partecipare, in nome e per conto della Regione Calabria, alla Conferenza dei
Servizi in oggetto, convocata per **giorno 31 maggio p.v. alle ore 10.30**, presso il
Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, piano VII, Sala Europa,
entrata via Capitan Bavastro, n.174, per deliberare sull'ordine del giorno di cui all'allegato,
approvando, sin d'ora, senza riserve, il Suo operato.

Cordiali saluti.

D'Ordine del Presidente
Il Capo Gabinetto
Dot.ssa Elena Scalfaro



FSB

All /01

Presidenti della Regione Calabria - "Palazzo Stemann" Via S. Tomaso, 20 - 88010 Catanzaro
Tel. 0961 893602 - Fax 0961 702322



COMUNE DI ROSSANO
(PROVINCIA DI COSENZA)
www.rossano.eu

WAP

Prot. 11 Gab.

Prot. 16328 Gen.
del 25/05/2011

Oggetto: Delega.

Il sottoscritto GIUSEPPE ANTONIOTTI , Sindaco di Rossano, vista la convocazione del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, Prot. n. DVA – 2011 - 0011604 del 13/05/2011 , per il giorno 31/05/2011, ore 10,30, presso la sede Ministeriale, piano VII , Sal Europa, entrata Via Capitan Bavastro, n. 174, relativa alla Conferenza di Servizi per il rilascio dell'autorizzazione integrata ambientale per l'esercizio della centrale termoelettrica ENEL produzione S.p.A. sito nel Comune di Rossano,

DELEGA

a rappresentare questo Ente sul piano politico- amministrativo, su tutte le decisioni di competenza del Comune di Rossano, l'Arch. Giuseppe Graziani, Dirigente del settore Urbanistica.

Rossano, 23 maggio 2011



IL SINDACO
Giuseppe Antoniotti

u/23

**ISPRA**Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

| | |
|----------------------------|--|
| ISPRA | |
| | |
| PROTOCOLLO GENERALE | |
| Nr.0016942 Data 18/05/2011 | |
| Tit. X Partenza | |

wsp

Dott. Giuseppe Lo Presti
Ministero dell'Ambiente e della
Tutela del Territorio e del Mare
DVA-MATTM
Via C. Colombo, 44
00147 - ROMA
Fax n. 06/57225068

OGGETTO: Convocazione della Conferenza di Servizi di cui all'art. 5, comma 10 del D.lgs. 59/05, per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale alla centrale termoelettrica ENEL Produzione S.p.A. sita Comune di Rossano (CS).

Con la nota n. DVA/2011/0011604 del 13 maggio 2011 è pervenuta a questo Istituto la convocazione per la Conferenza di Servizi in oggetto per il giorno **31 maggio 2011 alle ore 10,30.**

A tal proposito si comunica che ISPRA sarà rappresentata dal personale come da tabella allegata.

Cordiali saluti

*Il Responsabile dell'accordo di
collaborazione ISPRA/MATTM
sulle attività IPPC ad interim
Dr. Claudio Campobasso*

All. c.s.

**ISPRA**Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

WP

CONFERENZA DEI SERVIZI EX D.LGS. 59/05**Riunione del 31 maggio 2011 ore 10,30****presso MATTM – piano VII – Sala Europa
Entrata via C. Bavastro n. 174**

| Gestore | Tipologia Impianto | Delegazione ISPRA |
|------------------------|-------------------------------|-----------------------|
| ENEL PRODUZIONE S.p.A. | CTE Comune di Rossano (CS) | Battistella, Zampetti |






Ministero dell' Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare
Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali

Conferenza di Servizi del 31 maggio 2011

Società ENEL Produzione S.p.A. Centrale termoelettrica sita nel Comune di Rossano (CS), procedimento per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ai sensi del Decreto Legislativo 18 febbraio 2005, n. 59

| NOME E COGNOME | ENTE O SOCIETÀ DI APPARTENENZA | RECAPITO TELEFONICO | FAX | E-MAIL (indirizzo e-mail nominativo per accreditamento all'area riservata del sito web della DSA per la consultazione dei documenti) | FIRMA |
|---------------------|--------------------------------|---------------------|-------------|---|-------|
| MAURO DIONISIO | MUN. SALUTE | 0659942714 | | m.dionisio@sanita.it | |
| GIUSEPPE GRAZIANI | COM. ROSSANO | 0883529540 | | dir.vrb@libero.it | |
| BRUNO GUALTIERI | REGIONE CAL. | 0961.737896 | 0661.33913 | b.gualtieri@regione.cal.it | |
| GAETANO BATTISTELLA | ISPR | 06-50074492 | 06-50074258 | gaetano.battistella@isprambiente.it | |
| ANTONIO MANTOVANI | COM. IPPIC. | 240-5868934 | | m.mantovani@com.mantovani.it | |
| FRANCESCO TOSCANO | PROVINCIA DI COSENZA | 0984-814703 | 0984-814730 | ftoscano@provincia.cs.it | |
| GIUSEPPE BRUSCHI | TI SE | 0647052352 | 0647887983 | gbruschi@comune.tivoli.it | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

Intervengono inoltre alla Conferenza di Servizi del 31 maggio 2011, convocata per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale alla Società ENEL Produzione S.p.A. Centrale termoelettrica sita nel Comune di Rossano (CS), i signori:

| NOME E COGNOME | ENTE O SOCIETÀ DI APPARTENENZA | RECAPITO TELEFONICO | FAX | E-MAIL | FIRMA |
|-------------------|-----------------------------------|------------------------|-------------|---------------------------|---|
| SELENA CIANOTTI | ENEL PRODUZIONE | 06 83052194 | | selena.cianotti@enel.com |  |
| SILVANA MARQUE | ENEL PRODUZIONE | 06 83051197 | | silvana.mandelli@enel.com |  |
| DE SIMONE CESARE | ENEL PRODUZIONE | 0983 593044 | 0983 593090 | cesare.desimoni@enel.com |  |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

M/23

WFO

15/23

ALLEGATO 2

Casano Luana



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali

E.prot DVA - 2011 - 0013145 del 31/05/2011

WTP

Da: Casano Luana
Inviato: lunedì 30 maggio 2011 11.48
A: A: DVA-IV
Oggetto: l: Convocazione CdS per il rilascio AIA per l'esercizio della centrale termoelettrica Enel Produzione spa sita nel Comune di Rossano (CS) - Invio osservazioni al parere Istruttorio. - Nota prot. DVA-2011-0011604 del 13.05.2011
Allegati: Lettera prot. 0023735 del 27.05.2011 DocPuma_profilo_8187201 - Osservazioni al Parere istruttorio - AIA Centrale Rossano.pdf; Tabella Allegato 1 - Osservazioni al Parere Istruttorio - AIA Centrale Rossano - mag 2011.pdf; Tabella Allegato 2 - Punti di emissione secondari (ex art. 269 c. 14 D.Lgs. 152_2006) aggiornati al D.Lgs. 128_2010 - AIA Centrale Rossano.pdf

Da: cesare.desimone@enel.com [mailto:cesare.desimone@enel.com]
Inviato: venerdì 27 maggio 2011 12.39
A: Casano Luana; francesca.floccia@isprambiente.it; roberta.nigro@isprambiente.it
Cc: rosario.matteucci@enel.com; serena.cianotti@enel.com
Oggetto: Convocazione CdS per il rilascio AIA per l'esercizio della centrale termoelettrica Enel Produzione spa sita nel Comune di Rossano (CS) - Invio osservazioni al parere Istruttorio. - Nota prot. DVA-2011-0011604 del 13.05.2011

Con riferimento all'oggetto ed alla Vs comunicazione prot. DVA-2011-0011604 del 13/05/2011, si trasmette la seguente documentazione relativa alle osservazioni al Parere Istruttorio:

- Lettera di trasmissione prot. n. 0023735 del 27/05/2011
- Tabella Allegato 1, contenente le osservazioni al Parere Istruttorio.
- Tabella Allegato 2, punti di emissione secondari (di cui all'ex art. 269 c. 14 del D.Lgs. 152/2006) aggiornati al D.Lgs. 128/2010.

Segue invio per raccomandata della suddetta documentazione.

Distinti saluti
 De Simone Cesare
 Enel Produzione S.p.a.
 Unità di Business Rossano
 Esercizio Ambiente e Sicurezza
 C/da Cutura - 87067 Rossano
 Tel.: 0983 593041
 Cell.: 329 8077321



<<Lettera prot. 0023735 del 27.05.2011 DocPuma_profilo_8187201 - Osservazioni al Parere istruttorio - AIA Centrale Rossano.pdf>>
 <<Tabella Allegato 1 - Osservazioni al Parere Istruttorio - AIA Centrale Rossano - mag 2011.pdf>> <<Tabella Allegato 2 - Punti di emissione secondari (ex art. 269 c. 14 D.Lgs. 152_2006) aggiornati al D.Lgs. 128_2010 - AIA Centrale Rossano.pdf>>

30/05/2011



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Enel Produzione S.p.a.
Unità di Business Rossano
Esercizio Ambiente e Safety
C/da Cutura - 87067 Rossano
T 0983 593111 - F 0983 593090

10/23
Enel-PRO-27/05/2011-0023735

PRO/AdB-GEN/POG/UB-RO/EAS

Spett.le
MINISTERO DELL'AMBIENTE E
DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E
DEL MARE
Direzione Generale Valutazioni
Ambientali
c.a. Dott. Giuseppe Lo Presti
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA RM

Al Presidente della Commissione
Istruttoria IPCC c/o ISPRA
c.a. Ing. D. Tiscali
Via Curtatone, 3
00185 ROMA RM

Oggetto: Autorizzazione Integrata Ambientale Centrale Termoelettrica di
Rossano.
Vs nota prot. DVA-2011-0011604 del 13/05/2011.
Convocazione Conferenza di Servizi.
Osservazioni al Parere Istruttorio.

In riferimento Vs nota prot. n. DVA-2011-0011604 del 13/05/2011 in merito al
Parere Istruttorio conclusivo della Commissione IPPC per l'A.I.A. dell'impianto in
oggetto, con la presente Vi trasmettiamo le N/s osservazioni, con preghiera di
valutare le proposte di rettifica riportate nella tabella in allegato 1, peraltro già
segnalate con ns precedente comunicazione del 29/03/2011.

In relazione a quanto riportato nella suddetta tabella, si evidenzia in particolare
quanto segue:

- Per le Sezioni turbogas viene fissato per gli NOx il limite AIA 90 mg/Nm³, da
rispettare entro cinque anni dal rilascio dell'AIA. Nelle more, dal rilascio dell'AIA,
devono essere rispettati i seguenti flussi di massa, per ciascuna TG: 73 t/mese e
711 t/a, ed inoltre i seguenti limiti di contrazione: a) nei primi due anni: 150
mg/Nm³; b) nei successivi tre anni: 120 mg/Nm³.
Sono state già evidenziate al Gruppo Istruttore le motivazioni che impediscono di
rispettare il limite di 90 mg/Nm³ nelle fasce di carico medio basse (come da nota
inviata al GI in data 16/12/2010 e ritrasmessa con ns precedente nota del
29/12/2011).

id. 8187201



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Enel Produzione S.p.a.
Unità di Business Rossano
Esercizio Ambiente e Safety
C/da Cutura - 87067 Rossano
T 0983 593111 - F 0983 593090

Non risultando sostenibili interventi di adeguamento impiantistico con installazione di sistemi DeNOx sui TG, Si chiede di eliminare la prescrizione di adeguamento, dopo 5 anni dal rilascio dell'AIA, al rispetto di 90 mg/Nm3.

Al riguardo si ricorda che il valore limite del flusso di massa mensile e annuale, previsto e che verrebbe garantito da subito, è equivalente all'applicazione dei VLE di 90 mg/Nm3 con funzionamento alla capacità produttiva, portando di fatto a effetti ambientali equivalenti all'applicazione delle MTD.

Si garantisce, mediante misure gestionali, la riduzione dei valori emissivi attesi a 120 mg/Nm3, entro 2 anni.

- Per quanto riguarda le emissioni di SO2 dei gruppi a vapore (pag 76 delle motivazioni), il GI ritiene opportuno prescrivere un limite transitorio e dopo 18 mesi un allineamento alle BAT. Questa soluzione è considerata BAT nel BREF", citando a seguire il paragrafo 6,5,3,3, del Bref LCS che conclude con "In sites where natural gas is available, co-combustion of gas and oil is also part of BAT" La determinazione dei valori limite di emissione ponderati per combustibile (OCD + gas naturale) non consente il rispetto del limite per l'SO2 (200 - 10 mg/Nm3) L'adozione della misura primaria prevista per la riduzione delle emissioni di SO2 (utilizzo dell'OCD STZ e gas naturale) non risulta pertanto sufficiente. La concentrazione di SO2 nelle emissioni, con utilizzo degli OCD a più basso tenore di S presenti sul mercato, è all'incirca doppia: il rispetto del limite di 200 mg/Nm3 può conseguentemente essere ottenuto mediante miscelazione di gas naturale, come previsto nelle BREF citate nelle "motivazioni" del GI. La prescrizione (pag. 80) di valutazione del limite ponderato, distinguendo il caso di impiego simultaneo di OCD e gas naturale, contraddice la suddetta motivazione e rende di fatto non utilizzabile l'OCD. Si chiede pertanto, come riportato nella tabella in allegato 1, la rettifica della prescrizione relativamente al solo caso dell' SO2:
 - escludendo il limite di 10 mg/Nm3 relativo al gas naturale nell'uso in mix con OCD
 - indicando il solo limite di 200 mg/Nm3 di SO2 (per le emissioni da OCD e gas naturale in mix), indipendente dall'utilizzo prevalente di gas naturale.
 - escludendo per tale inquinante l'applicazione del punto 4) di pag 80 del P.I..

- La Centrale, nelle apposite aree di deposito temporaneo deve poter gestire tutti i rifiuti speciali (pericolosi e non) prodotti dall'impianto per il successivo conferimento a centri di smaltimento o recupero autorizzati. La gestione in deposito temporaneo da parte del produttore, non è soggetta ad alcuna previsione autorizzativa ai sensi di legge. Si chiede pertanto di eliminare il periodo: "Per taluni rifiuti (ceneri e fanghi, ecc.) non viene effettuato deposito temporaneo"(pag. 84 del P.I.). Recependo la

id. 8187201

18/23



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Enel Produzione S.p.a.
Unità di Business Rossano
Esercizio Ambiente e Safety
C/da Cutura - 87067 Rossano
T 0983 593111 - F 0983 593090

possibilità di gestione in deposito temporaneo di tutte le tipologie di rifiuti, compreso anche: il CER 100104 (ceneri), il CER 100120 (fanghi) ed il CER 100121 (fanghi).

- Per quanto riguarda le emissioni secondarie (inizialmente catalogate ai sensi di articoli ad oggi abrogati o modificati del D.Lgs. 152, nello specifico l'art 269 comma 14) riportate a pag. 52 e 53 delle premesse, a pag 80 del P.I. (par 11.3.1 caldaia aux), a pag 82 del P.I. (par 11.3.2) e comunque soggette alle previsioni di controllo a pag 15 e 16 del PMC, Vi trasmettiamo inoltre una tabella in allegato 2 con la situazione aggiornata al riferimento normativo del D.Lgs. 128/2010, in cui si specificano i valori di potenza termica corretti anche ai sensi dell'art 272 comma 1 e dell'Allegato IV parte I.

Distinti saluti

Rosario Matteucci
IL RESPONSABILE

Il presente documento costituisce una riproduzione integra e fedele dell'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente. La riproduzione su supporto cartaceo è effettuata da Enel Servizi.

Allegati: C.S.

Id. 8187201



| Unità di Business Rossano - Centrale Termoelettrica Rossano - Osservazioni alle Prescrizioni ed ai PMC contenuti nel Parere Istruttorio trasmesso il 13/05/2011 | |
|--|--|
| Premesse alle prescrizioni del PARERE ISTRUTTORIO | |
| Prescrizioni | Proposte |
| <p>pag. 33 6.5 Consumi idrici</p> <p>... le acque emunte dai pozzi PNL, PHZ e PM3 possono essere convogliate sia al serbatoio di accumulo (dal quale una riceve normalmente solo l'acqua pretrattata dell'impianto ad osmosi) sia direttamente all'impianto ad osmosi (pretrattamento acqua industriale da demineralizzare).</p> | <p>Davv essere riportato i gruppi elettrogeni di emergenza</p> |
| <p>Prescrizioni - cap. 11,2 Capacità produttiva pag. 77</p> | <p>Osservazioni</p> |
| <p>Prescrizioni - cap. 11,2,1 Emissioni convogliate A) Emissioni di Macroinquinanti A.2) Turbine a gas tab. 2 - Emissioni (a/min) Turbogasa - Macroinquinanti - pag. 80</p> | <p>È riportato il gruppo elettrogeno di emergenza, invece sono presenti più gruppi elettrogeni di emergenza (n. 6)</p> <p>Sono state già evinciate al Gruppo Istruttorio le motivazioni che impediscono di rispettare il limite di 90 mg/Nm3 nelle fasce di carico medio basse (vedi nota allegata).</p> <p>Non risultando sostenibili interventi di adeguamento impiantistico con installazione di sistemi DeNOx sul TG, si chiede di eliminare la prescrizione di adeguamento, dopo 3 anni dall'rilascio dell'AIA, al rispetto di 90 mg/Nm3.</p> <p>Al riguardo si ricorda che il valore limite del flusso di massa mensile e annuale, previsto e che verrebbe garantito da subito, è equivalente all'applicazione del VLE di 90 mg/Nm3 con funzionamento alla capacità produttiva, portando di fatto a effetti ambientali equivalenti all'applicazione delle MTD.</p> <p>Si garantisce, mediante misure gestionali, la riduzione dei valori emissivi attesi a 120 mg/Nm3, entro 2 anni.</p> |
| <p>Prescrizioni - cap. 11,2,1 Emissioni convogliate Condizioni autorizzative per le varie unità Gruppi Vapore pag. 81</p> | <p>2. la limitazione diretta sul valore di SO2 in emissione, di fatto, rende sovrabbondante e non giustificata la limitazione sul tenore di zolfo nel OCD</p> |
| <p>Prescrizioni - cap. 11,2,1 Emissioni convogliate A) Emissioni di Macroinquinanti A.1) Gruppi a Vapore tab. 1 pag. 78</p> | <p>La determinazione dei valori limite di emissione ponderati per combustibile (OCD + gas naturale) non consente il rispetto del limite per SO2 (200 - 10 mg/Nm3)</p> <p>L'adozione della misura primaria prevista per la riduzione delle emissioni di SO2 (velizzo dell'OCD STZ e gas naturale) non risulta pertanto sufficiente.</p> <p>La concentrazione di SO2 nelle emissioni, in assenza di sistemi di abbattimento secondari e con utilizzo degli OCD a più basso tenore di S presenti sul mercato, è all'incirca doppia rispetto al limite di 200 mg/Nm3 più conseguentemente essere ottenuto mediante miscelazione di gas naturale, come previsto nella BREF citata nelle "motivazioni" del GI.</p> <p>La prescrizione di valutazione del limite ponderato contraddice la suddetta valutazione e rende di fatto non utilizzabile l'OCD.</p> |
| <p>Condizioni autorizzative della varie unità - Gruppo a vapore punto di Impegno elimitazione di olio combustibile e di gas naturale Pag 80</p> | <p>Si chiede la verifica della prescrizione relativamente al solo caso dell' SO2: - escludendo il limite di 10 mg/Nm3 relativo al gas naturale nell'uso in mix con OCD - indicando il solo limite di 200 mg/Nm3 (per le emissioni da OCD a gas naturale in mix) - escludendo per tale inquinante l'applicazione del punto 4) di pag 80.</p> |

[Handwritten signature]

| | Prescrizione | Osservazioni | Proposta |
|---|--|---|--|
| <p>Condizioni autorizzative della vario unità - Prescrizioni comuni per Gruppi a vapore e turbogas punto 8 pag 81</p> | <p>d) previsioni per la validità del valore medio giornaliero</p> | <p>L'impianto di Rossano, in quanto impianto esistente, verificherà la conformità ai valori limite di emissione su base mensile e sulle 48 h, come specificato al punto 6 di pag 81.</p> | <p>si chiede di eliminare la previsione del punto 7 d) relativa alla convalida del valore medio giornaliero e di sostituirlo con la relativa previsione, di cui all'Allegato VI del Dlg 152/06, art. 5.2.3, riquadrato il valore medio mensile e di 48 h</p> |
| <p>Prescrizioni - cap. 11.3.1 Emissioni convogliate A) Emissioni di macrolinquinanti Condizioni autorizzative per la vario unità Prescrizioni per i gruppi a vapore e per i turbogas punto 6, lettera f) g) pag. 82</p> | <p>Per i 4 Gruppi Vapore (cimini n° 1 e n° 2) si prescrive il controllo semestrale degli inquinanti misurati in disconbinco con le modalità e tempi descritti nel PMC. Al punto successivo si indica che "se alimentati solo a gas naturale decadono le prescrizioni previste sui controlli in disconbinco"</p> | <p>Non è precisato il numero minimo di ore di funzionamento a OCD nel semestre di riferimento, per cui deve essere conseguentemente attuata la prescrizione di controllo degli inquinanti in continuo.</p> | <p>Si propone di prevedere l'effettuazione del controllo solo se l'alimentazione a OCD è avvenuta per oltre 24 ore equivalenti.</p> |
| <p>Prescrizioni - cap. 11.3.3 Emissioni diffuse fuggitive pag. 82</p> | <p>Si chiede che il Gestore trasmetta all'Autorità competente, entro 6 mesi dall'uscita dell'Accordo Integrato Ambientale, un programma di manutenzione periodica finalizzato all'individuazione delle perdite e alle relative operazioni (Leak Detection and Repair) al fine di monitorare e ridurre le emissioni fuggitive. Tale programma dovrà essere implementato secondo le modalità indicate nel PMC.</p> | <p>Le emissioni fuggitive ipotizzabili da un impianto quale quello in oggetto, sono oggettivamente limitate. Un sistema strutturato di controllo tipo LDAR non è attualmente previsto.</p> | <p>Si chiede di eliminare il termine di 6 mesi e rinviare la definizione dei tempi occorrenza agli accordi con ISPRA per l'attuazione del PMC.</p> |
| <p>Prescrizioni - cap. 11.4 Acque reflue pag 83 - 84</p> | <p>B, b) con frequenza semestrale devono essere eseguiti campionamenti ed analisi sia in ingresso che in uscita dalle linee di trattamento dell'ITAR e ITAA al fine di determinare il rendimento di depurazione. c) si citano costanti volumetriche nei punti di approvvigionamento f) fanghi risultanti dal trattamento acque dovranno essere "multi" g) sia garantita l'efficienza del sistema di "rintraccio" di cui è dotato l'ITAR ed evitare lo scarico...</p> | <p>Al punto 8 b) è comunque previsto il controllo in ingresso ed in uscita dalle singole sezioni di trattamento ITAR e ITAA la frequenza semestrale per tali controlli appare ingiustificata, a fronte di controlli agli scarichi parziali sempre riservati ben inferiori ai limiti ed a carichi inquinanti in ingresso non qualitativamente variabili nel tempo. e) non si comprende a quali approvvigionamenti di riferimento, trattandosi di gestione delle "acque reflue" f) ai sensi delle previsioni della parte IV del Dlg 152/06, i fanghi, come tutti i rifiuti prodotti, possono essere avviati a "recupero" h) si tratta del sistema di accumulo e riutilizzo a trattamento (non di reintegro)</p> | <p>B b) Si chiede di prevedere una verifica annuale in ingresso - uscita ITAR, ITAA a) - f) si chiede di eliminare le prescrizioni h) si chiede di rettificare la definizione.</p> |
| | <p>5. Il PMC deve prevedere anche il monitoraggio dell'ambiente marino per la valutazione degli effetti derivanti dal funzionamento della centrale biologica, della morfodinamica costiera.</p> | <p>È stato effettuato nell'anno 1995, il monitoraggio biologico dell'ambiente marino, con esiti positivi. È disponibile la relazione dell'indagine effettuata.</p> | <p>Si chiede di eliminare la prescrizione del monitoraggio dell'ambiente marino.</p> |
| | <p>6. Il PMC deve contenere una caratterizzazione periodica prima del loro invio al trattamento reflui di tutte le acque di meteoriche (prima e seconda pioggia) derivanti dalle aree di stoccaggio di rifiuti pericolosi.</p> | <p>Il deposito temporaneo dei rifiuti viene effettuato in appositi locali coperti, come prescritto al punto 11.5, pertanto gli stessi non vengono interessati dalle acque meteoriche. In ogni caso le acque meteoriche (prima e seconda pioggia) derivanti dalle zone in cui sono presenti i depositi di rifiuti sono considerate "inquinabili" ed inviate alle sezioni di trattamento descritte al punto 1. Conseguentemente il controllo "prima del trattamento" è già parte di quanto prescritto al punto 8 b).</p> | <p>Si chiede di eliminare la prescrizione.</p> |
| <p>Prescrizioni - cap. 11.5 Rifiuti pag 84</p> | <p>3. c) previsioni sui contenitori dei rifiuti</p> | <p>La gestione in deposito temporaneo da parte del produttore, non è soggetta ad alcuna previsione autorizzativa ai sensi di legge. Nonostante la gestione usata descritta, non è pertanto esclusa la possibilità di effettuare il deposito temporaneo dei rifiuti CER 100104 (severi), CER 100120 fanghi e CER 100121 fanghi presso i rispettivi luoghi di produzione.</p> | <p>Si chiede di eliminare il periodo citato: "Per taluni rifiuti (severi e fanghi, ecc.) non è effettuato deposito temporaneo...." (pag. 84 del P.L.I.). Il deposito temporaneo deve poter essere effettuato per tutti i rifiuti compresi anche il CER 100104 (severi), il CER 100120 (fanghi) e il CER 100121 (fanghi).</p> |
| | <p>3. b) le previsioni legate ai Registri e ai Formulari</p> | <p>Le seguenti previsioni applicative, non preventivamente applicabili solo a rifiuti FLUIDI: - mantenere i contenitori chiusi "a tenuta stagna" - con capacità antiridondante - in grado di contenimento della capacità per almeno al serbatoio stesso</p> | <p>Si chiede di chiarire che la prescrizione non si applica a rifiuti solidi, ma solo a rifiuti liquidi.</p> |
| | | | <p>Si chiede di eliminare le prescrizioni, comunque disposte dalla norma vigente</p> |

PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO

| Prescrizione | Osservazioni | Proposte |
|---|--|--|
| <p>PMC Tab. 1 - Consumi di sostanze e combustibili pag 6</p> | <p>Tipologie: gas naturale Fase di utilizzo: caldaia ausiliaria</p> | <p>Modificare tipologia da gas naturale a gasolio per la fase di utilizzo Caldaia ausiliaria</p> |
| <p>PMC Tab. 1 - Consumi di sostanze e combustibili pag 6</p> | <p>Fase di utilizzo delle tipologie di sostanze e combustibili</p> | <p>Cl. Ristrutturato di effettuare tali interventi con ISPRA in fase di applicazione del PMC</p> |
| <p>PMC Tab. 7 - Punti di emissione convogliata pag 10</p> | <p>4 Gruppi termoelettrici Camino C1 - Camino C2 Capacità termica nominale è riportata il valore di: 2X 999 MWt</p> | <p>Correggere la capacità termica riportando il valore di: 2 x 900 MWt per il camino C1 e per il Camino C2</p> |
| <p>PMC Tab. 7 - Punti di emissione convogliata pag 10</p> | <p>4 Gruppi turbogas Camino C3 - C4 - C5 - C6 Capacità termica nominale: è riportato il valore di: 2X 121 MWt</p> | <p>Correggere la capacità termica riportando il valore di: 430 MWt per i Camini C3 - C4 - C5 - C6.</p> |
| <p>PMC Monitoraggio delle emissioni in atmosfera Tab. 7 - Punti di emissione convogliata pag 11</p> | <p>Un ognuno dei punti riportati in Tabella 7, facendo possibilmente riferimento ai punti di campionamento esistenti, devono essere realizzate prese per i camini principali e per la caldaia ausiliaria del diametro di 3", con possibilità di innesto per sonda termica scaldata e, per ogni presa, deve essere prevista una contropurga con foro filettato da 3" gas e tali prese devono essere posizionati ad un'altezza compresa tra 1,3 + 1,5 m dal piano di calpestio. Deve altresì essere realizzata una piattaforma di lavoro provvista, sul piano di calpestio, di un rivestimento continuo con caratteristiche antiscivolo e agevolmente amovibile. Sui camini la piattaforma deve avere il piano di lavoro con una superficie di almeno 5 m2 e deve essere dotata di quadro elettrico per alimentazione a 220 V e 24 Vcc nonché di linea telefonica per collegamento alla sala controllo. Il punto di prelievo deve essere protetto dagli agenti atmosferici mediante una capottina fissa.</p> | <p>Nel PMC, tab. 7, deve essere modificato / precisato che i punti di campionamento da 3" sono riferiti esclusivamente a: - Gruppi termoelettrici: vengono utilizzati i punti di campionamento esistenti realizzati sui rispettivi condotti fumi tratto unico, prima dell'innesto ai rispettivi camini C1 e C2. - Gruppi turbogas, vengono utilizzati i punti di campionamento esistenti sui rispettivi camini C3, C4, C5, C6.</p> |
| <p>PMC Tab. 8 - Prescrizioni per le emissioni in atmosfera pag 12</p> | <p>4 Gruppi termoelettrici Punto di emissione C1-C2 Misura portata fumi</p> | <p>Eliminare dal PMC la prescrizione della misura della portata fumi ai camini C1-C2</p> |
| <p>PMC Tab. 8 - Prescrizioni per le emissioni in atmosfera pag 13</p> | <p>4 Gruppi turbogas Punto di emissione C3-C6 Misura portata fumi</p> | <p>Eliminare dal PMC la prescrizione della misura della portata fumi ai camini C3-C6</p> |
| <p>PMC Tab. 8 - Prescrizioni per le emissioni in atmosfera pag 13</p> | <p>Misura semestrale dei microinquinanti</p> | <p>Vedi Osservazione 7 al Parere Istruttore</p> |
| <p>PMC Tab. 10 - Prescrizioni per le emissioni da altre sorgenti pag 15</p> | <p>Misura della quantità di gasolio utilizzato (stima da volume serbatoi) Misura stima del tempo tra l'avvio e l'arresto Controllo visibile e stima annuale emissioni di Sox, Nox, CO, polveri</p> | <p>Si chiede di eliminare la prescrizione di misura su quantità di combustibile (stimato da volume serbatoi e durata del funzionamento). Si chiede di prevedere solo un controllo iniziale delle emissioni, senza necessità di replica annuale.</p> |
| <p>PMC Emissioni fugitive pag 16</p> | <p>Programma di manutenzione</p> | <p>Vedi Osservazioni al Parere Istruttore</p> |
| <p>PMC Monitoraggio dello scarico della acqua reflua Tab. 12 pag 18</p> | <p>1. Scarico fiume SR "A" Misura continua temperatura, PH</p> | <p>Assumere la prescrizione della misura continua del pH allo scarico "A". Validare la prescrizione della misura continua della temperatura: dallo scarico "A" all'uscita condensatori dei Gruppi termoelettrici.</p> |

| | Prescrizione | Osservazioni | Proposte |
|--|---|--|---|
| <p>PMC Monitoraggio dello scarico delle acque reflue Tab 12 pag 18</p> | <p>2. Scarico finale SI - B Misure continue temperatura, PH</p> | <p>La scarica B non è uno scarico termico. Confluisce allo scarico B. In acque industriali trattate dall'ITAR, le acque pompe del vuoto GR 1-2 e le acque meteoriche chiare. Non è motivata la misura continua della temperatura allo scarico B. La misura continua di temperatura viene effettuata all'uscita dell'ITAR (vasea V12). La misura continua del PH viene già effettuata al pozzetto B2 di confluenza acque urbane ITAR + acque di mare. Pompe del vuoto + acque meteoriche chiare, come riportato a pag. 38 del P.L. Il punto di campionamento pozzetto B2 equivale al punto di campionamento scarico finale B.</p> | <p>Eliminare la prescrizione di misure continue della temperatura allo scarico B. Validare la prescrizione della misura continua del PH dallo scarico finale B al pozzetto B2.</p> |
| <p>PMC Monitoraggio dello scarico delle acque reflue Tab 12 pag 19</p> | <p>4. Scarico peritale P1 Misure continue Temperatura, PH Misure trimestrali con prelievo e analisi di laboratorio di Azoto ammoniacale, Nitriti, COD, BOD5</p> | <p>Trattasi di punto di controllo in uscita dell'impianto di trattamento ITAA per l'abbattimento solo delle ammine. Non condizionato ad uno scarico. Bene essere garantito solo il rispetto del limite di concentrazione di ammoniacale (NH4) come prescritto a pagina 83 del PL. Il refluo confluisce alla linea chimica per completare il trattamento.</p> | <p>Eliminare nel PMC la prescrizione della misura continua dei parametri temperatura e PH. Eliminare nel PMC la prescrizione della misura trimestrale dei parametri Nitriti, COD, BOD5. Prevedere solo la misura di Azoto ammoniacale (NH4), se l'impianto ITAA è in servizio.</p> |
| <p>PMC Monitoraggio dello scarico delle acque reflue Tab 12 pag 19</p> | <p>2. Scarico finale SI - B Misure in concomitanza con eventi meteorologici almeno trimestrali con prelievo puntuale e analisi di laboratorio/mestrale e in concomitanza di eventi meteorologici con prelievo puntuale e analisi di laboratorio</p> | <p>Le acque meteoriche che confluiscono allo scarico B sono acque meteoriche di seconda pioggia ed acque meteoriche chiare, provenienti da aree non inquinabili.</p> | <p>Per l'oggettività dimostrarà ad organizzazione campionamenti tramite laboratorio certificato all'immediato verificarsi di eventi piovosi (se di breve durata), si chiede di prevedere una frequenza più ampia (mensuale) In subordine si chiede di prevedere che il solo campionamento possa avvenire a cura di personale interno, sulla base delle indicazioni metodologiche del laboratorio incaricato delle analisi</p> |
| <p>PMC Monitoraggio delle acque meteoriche oltre deposito rifiuti pag 19</p> | <p>Caratterizzazione acque meteoriche area deposito rifiuti periodici</p> | <p>Vedi Osservazioni al Parere Istruttorio</p> | <p>Si chiede di eliminare la prescrizione</p> |
| <p>PMC Area di stoccaggio pag 22</p> | <p>3. Gestore dovrà controllare con prove di tenuta a frequenza biennale i serbatoi di stoccaggio dei combustibili degli oli e delle sostanze chimiche utilizzate, installati fuori terra con bacino di contenimento o all'interno di locali chiusi, nonché la area di deposito, temperatura dei rifiuti.</p> | <p>E' difficoltoso, per alcune fattispecie impossibili, effettuare prove di tenuta dei serbatoi di stoccaggio combustibili oli e sostanze chimiche, dovendosi prevedere lo svuotamento</p> | <p>Si chiede di eliminare tale prescrizione e di prevedere solo l'effettuazione di controlli visuali dei serbatoi</p> |
| <p>PMC 6. misura in continuo pag 24</p> | <p>Sono previsti strumenti per la misura in continuo di NOx e CO nei trantstori delle turbine a gas</p> | <p>Ne il parere istruttorio, né il PMC prevedono il controllo in continuo delle concentrazioni delle emissioni nei trantstori. Per ottimizzare alle prescrizioni, in attesa di valutare le emissioni massiche in tali eventi, si prevede l'esecuzione di campagne misura a cura di un laboratorio certificato.</p> | <p>Si chiede di eliminare la prescrizione, ovvero di rendere applicabile solo nell'ipotesi di scelta del monitoraggio mediante SVR</p> |
| <p>PMC 7. attività QA/QC pag 30</p> | <p>Le attività di laboratorio devono essere svolte in strutture accreditate</p> | <p>La prescrizione è difforme da quelle indicate in altre MA statali, da ultimo rettificata a livello nazionale con nota SPRA prot. n. 0007655 del 3/2/2011 a tutti i gestori, in cui si richiede l'effettuazione di strutture con Certificazione di Qualità, solo per le verifiche UNI EN 14181 al richiesta l'assicurazione a cura di laboratori accreditati</p> | <p>Si chiede di rettificare la prescrizione</p> |

Tabella - Allegato 2

Enel Produzione S.p.a. - Centrale Termoelettrica Rossano

Punti di emissione secondari (di cui all'ex art. 269 c. 14 del D. Lgs 152/2006) aggiornati al D. Lgs. 128/2010

| Rif. (*) | Punti di emissione | Numero Sorgenti | Qualità dell'emissione | Modalità di emissione | Superiori alla soglia: All. IV parte I | art. 272 c.1 Elenco All. IV parte I |
|----------|--|-----------------|----------------------------|-----------------------|--|-------------------------------------|
| 21 | Generatori diesel emergenza da 0.494 MW per ogni gruppo a vapore Somma 1.976 MW > 1 MW | 4 | Gas di combustione gasolio | Saltuaria | (bb) | |
| 22 | Generatori diesel emergenza da 0.715 MW per ogni 2 gruppi turbogas Somma 1.43 MW > 1 MW | 2 | Gas di combustione gasolio | Saltuaria | (bb) | |
| 23 | Motore diesel motopompe antincendio da 0,25 MW ad acqua di mare | 2 | Gas di combustione gasolio | Saltuaria | | (bb) |
| 24 | Motori diesel motopompe schiumogeno antincendio da 0,049 MW | 4 | Gas di combustione Gasolio | Saltuaria | | (bb) |
| 27 | Caldaia da 13,2 MWt per generazione vapore ausiliario > 1 MW | 1 | Gas di combustione Gasolio | Episodica | (bb) | |

(*): per i riferimenti vedi planimetria punti di emissione B20.