



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

DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI AMBIENTALI

IL DIRETTORE GENERALE



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

U.prot DVA-2013-0016668 del 15/07/2013

Pratica N:

Ref. Mittente:

Ergosud S.p.A. di Scandale
c/o E.ON Produzione S.p.A.
Via Andrea Doria 41/G
00192 Roma
Fax n. 06 95056125
licensing.eon@eon.legalmail.it

e p.c. ISPRA
Via V. Brancati 48
00144 Roma
fax: 06 50072450
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

**OGGETTO: Trasmissione parere istruttorio conclusivo della domanda AIA
presentata da Ergosud S.p.A. - procedimenti di modifica ID 188/273 e
ID 188/444.**

In merito alle modifiche non sostanziali al decreto AIA del 31/01/2011 n. DVA-DEC-2011-0000031, trasmesse dalla società Ergosud in data 23/06/2011 e 08/10/2012, si trasmette copia conforme del Parere Istruttorio reso dalla Commissione IPPC.

Al riguardo si invita codesta Società a prendere atto di quanto accolto e richiesto dalla Commissione IPPC nel sopracitato Parere Istruttorio.

Il parere viene trasmesso anche ad ISPRA perché ne tenga debito conto nello svolgimento delle attività di controllo.

IL DIRETTORE GENERALE
(Dott. Mariana Ghillo)

Il Dirigente: Dott. Giuseppe Lo Presti
Ufficio Mittente: Divisione IV - Rischio Rilevante/AIA
Funzionario responsabile: m.ghillo@antoniodomenico@minambiente.it
DVA-4RI-AIA-08_2013-0114.DOC



*Ministero dell' Ambiente
e della Tutela del Territorio e del Mare*
Commissione istruttoria per l'autorizzazione
integrata ambientale - IPPC



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

E.prot DVA - 2013 - 0015589 del 03/07/2013

CIPE-00-2013-0001314

del 02/07/2013

Ministero dell' Ambiente e della Tutela
del Territorio e del Mare
Direzione Generale Valutazioni Ambientali
c.a. dott. Giuseppe Lo Presti
Via C. Colombo, 44
00147 Roma

Pratica N.

Ref. Mittente:

OGGETTO: Trasmissione parere istruttorio conclusivo della domanda AIA
presentata da Ergosud S.p.A. - Centrale termoelettrica di Scandale -
procedimenti di modifica ID 188/273 e ID 188/444

In allegato alla presente, ai sensi dell'art. 6 comma 1 lettera b del Decr. 153/07 del Ministero
dell' Ambiente relativo al funzionamento della Commissione, si trasmette il Parere Istruttorio
Conclusivo.

Il Presidente della Commissione IPPC
Ing. Dario Ticali

All. c.s.





Commissione Istruttoria IPPC
Ergosud S.p.A. – Centrale termoelettrica di Scandale (KR)

PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO

ERGOSUD S.P.A. – CENTRALE TERMOELETTRICA DI SCANDALE (KR)
DECRETO DVA-DEC-2011-0000031 DEL 31/01/2011

Richiesta di modifica non sostanziale al PIC e al PMC del decreto DVA-DEC-2011-0000031 del 31/01/2011 (ID 188/273)

Richiesta di modifica non sostanziale relativa alla variazione di titolarità del gestore dell'impianto, ai sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera e alla caratterizzazione dei rifiuti (ID 188/444)

GESTORE	Ergosud S.p.A.
LOCALITÀ	Scandale (KR)
GRUPPO ISTRUTTORE	Antonio Fardelli - referente
	Marco Antonio Di Giovanni
	Mauro Rotatori
	Bruno Gualtieri - Regione Calabria
	Stanislao Francesco Zurlo - Provincia di Crotone
	Ferdinando Pantano - Comune di Scandale



Commissione Istruttoria IPPC

Ergosud S.p.A. – Centrale termoelettrica di Scandale (KR)

- Visto il decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare GAB/DEC/2012/0033 del 17 febbraio 2012 registrato alla Corte dei Conti il 20/03/2012 di nomina dei componenti della Commissione AIA-IPPC;
- vista la lettera del Presidente della Commissione IPPC, prot. CIPPC-00-2012-000647 del 28/06/2012, che assegna l'istruttoria della domanda per l'autorizzazione integrata ambientale presentata dalla società Ergosud S.p.A. per la centrale termoelettrica di Scandale (KR) al Gruppo Istruttore così costituito:
 - Antonio Fardelli – Referente GI
 - Marco Antonio Di Giovanni
 - Mauro Rotatori;
- preso atto che con comunicazioni trasmesse al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare sono stati nominati, ai sensi dell'art. 10, comma 1, del DPR 14 maggio 2007, n. 90, i seguenti rappresentanti regionali, provinciali e comunali:
 - Bruno Gualtieri - Regione Calabria
 - Stanislao Francesco Zurlo - Provincia di Crotone
 - Ferdinando Pantano - Comune di Scandale;
- visto il decreto di autorizzazione integrata ambientale DVA-DEC-2011-0000031 del 31/01/2011, pubblicato su Gazzetta Ufficiale n. 57 del 10/03/2011, rilasciato alla società Ergosud S.p.A. per l'esercizio della centrale termoelettrica di Scandale (KR);
- viste le disposizioni in materia di autorizzazione integrata ambientale contenute nel decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e ss.mm.ii.;
- visti i documenti comunitari adottati dalla Unione Europea per l'attuazione della direttiva 96/61/CE di cui il decreto legislativo 18 febbraio 2005, n. 59 rappresenta il recepimento integrale, e precisamente "*Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plant*" – luglio 2006;
- visto il decreto ministeriale 1° ottobre 2008 "Emanazione di linee guida per l'individuazione e l'utilizzazione delle migliori tecniche disponibili in materia di impianti di combustione, per le attività elencate nell'allegato I del decreto legislativo 18 febbraio 2005, n. 59";
- vista la nota del Gestore della centrale termoelettrica sita nel comune di Scandale (KR) con la quale dichiara che tutte le comunicazioni trasmesse dalla società E.ON Italia S.p.A. per conto della società Ergosud S.p.A. sono pienamente riconducibili alla volontà di quest'ultima;
- considerata la relazione istruttoria del 15/04/2013 predisposta da ISPRA in merito alla richiesta di modifica ID 188/444;

2



Commissione Istruttoria IPPC
Ergosud S.p.A. – Centrale termoelettrica di Scandale (KR)

- considerato che i componenti del Gruppo Istruttore hanno espresso il proprio assenso ai contenuti della bozza di parere istruttorio conclusivo, di cui alla comunicazione del 19/06/2013 avente prot. CIPPC-00-2013-0001215 del 19/06/2013

ID 188/273 - Richiesta di modifica non sostanziale al PIC e al PMC
del decreto DVA-DEC-2011-0000031 del 31/01/2011

- considerata la nota del gestore prot. 0000133-2011-22-6 P del 23/06/2011, agli atti del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare con prot. DVA-2011-0015297 del 24/06/2011, di richiesta di modifica non sostanziale al parere istruttorio conclusivo (PIC) e al piano di monitoraggio e controllo (PMC) dell'autorizzazione integrata ambientale DVA-DEC-2011-0000031 del 31/01/2011;
- vista la nota del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare DVA-2011-0016691 del 11/07/2011, di avvio del procedimento di richiesta di modifica, di cui al punto precedente, al parere istruttorio conclusivo (PIC) e al piano di monitoraggio e controllo (PMC) dell'autorizzazione integrata ambientale DVA-DEC-2011-0000031 del 31/01/2011 (ID 188/273);
- considerata la nota del gestore prot. 0000216-2011-22-6 P del 30/11/2011, agli atti del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare con prot. DVA-2011-0030743 del 07/12/2011, di comunicazione di attuazione delle modifiche di cui alla nota prot. 0000133-2011-22-6 P del 23/06/2011;
- considerata la nota del gestore prot. 0000199-2013-22-6 P del 15/05/2013, agli atti del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare con prot. DVA-2013-0011366 del 16/05/2013, di chiarimento e integrazione alla sopra menzionata nota prot. 0000133-2011-22-6 P del 23/06/2011;
- considerato che la modifica proposta dal gestore riguarda i seguenti punti:

N.	Riferimento	Proposta di modifica
1	Par. 4 Monitoraggio delle emissioni in atmosfera Pagg. 11 e 12 del PMC (tab. 7)	Eliminare la prescrizione relativa all'obbligo di monitoraggio semestrale delle emissioni in atmosfera dei gruppi turbogas per i seguenti parametri, in quanto non significativi: polveri, SO ₂ , aldeide formica e COV
2	Par. 8.6 Suolo, sottosuolo, acque sotterranee e superficiali Pag. 79 del PIC Par. 5 Monitoraggio delle	Modificare la frequenza del monitoraggio delle acque sotterranee e superficiali per i 24 mesi successivi all'avvio delle attività di produzione della centrale da mensile a trimestrale in quanto i risultati delle analisi eseguite negli ultimi 5 anni



Commissione Istruttoria IPPC

Ergosud S.p.A. – Centrale termoelettrica di Scandale (KR)

	emissioni in acqua Pagg. 18 e 19 del PMC (tabb. 13 e 14)	non hanno rilevato alcun superamento dei limiti di legge
3	Par. 4 Monitoraggio delle emissioni in atmosfera Pag. 12 del PMC (tab. 8)	Eliminare la prescrizione relativa all'obbligo di monitoraggio semestrale delle emissioni in atmosfera della caldaia ausiliaria per i seguenti parametri, in quanto non significativi: polveri e SO ₂
4	Par. 4.2 Assetto produttivo impianto Pag. 19 del PIC	Con riferimento al condensatore ad aria, sostituire "protetto con anticorrosivo e antigelo" con "protetto con un prodotto alcalinizzante (idrato di sodio)"
5	Par. 4.3 Sistemi ausiliari Pag. 20 del PIC	Con riferimento alla caldaia ausiliaria sostituire le ore annue previste di funzionamento da circa 480 a 1480
6	Par. 4.4 Consumi, movimentazione e stoccaggio di materie prime e combustibili Pag. 26 del PIC	Eliminare la riga 6 della scheda B.13 (Aree di stoccaggio di materie prime prodotti ed intermedi) relativa all'area identificata "Air cooler ciclo chiuso" in quanto non esistono serbatoi di accumulo
7	Par. 6.4 Aria Pag. 70 del PIC	Con riferimento allo stato di applicazione delle MTD relative alle emissioni di CO e NO _x , sostituire il periodo " <i>Come da prescrizione del Decreto MAP 55/08/2004, il valore delle emissioni di NO_x verrà ridotto a 30 mg/Nm³ alla prima revisione dell'impianto</i> " con " <i>Come da prescrizione del Decreto MAP 55/08/2004, il valore delle emissioni di NO_x verrà ridotto a 30 mg/Nm³ alla prima revisione straordinaria dell'impianto, che sarà eseguita dopo 24.000 ore equivalenti di funzionamento e sarà da rispettare sulla media giornaliera per i sei mesi successivi la revisione</i> " (a)
8	Par. 4.10 Rifiuti Pag. 43 del PIC	Aggiornare la scheda B.11.2 (Produzione di rifiuti) a seguito di una più accurata analisi sulla effettiva produzione di rifiuti. I nuovi rifiuti sono identificati con i seguenti codici: 13 03 10*, 15 01 10*, 16 02 16, 20 01 27*, 13 03 10*, 13 08 02*, 16 10 02

(a) Con la sopramenzionata nota del 15/05/2013, il gestore chiarisce che il decreto MAP 55/08/2004 prescrive in relazione alle emissioni di NO_x del turbogas che "*sino alla prima revisione straordinaria del macchinario il valore limite di riferimento è pari a 40 mg/Nm³, sempre inteso quale valore medio orario. Per i primi sei mesi susseguenti la messa in esercizio e la prima revisione straordinaria viene presa quale riferimento la media*



Commissione Istruttoria IPPC
Ergosud S.p.A. – Centrale termoelettrica di Scandale (KR)

giornaliera dei valori di emissione” e che il riferimento alle 24.000 ore equivalenti è stato aggiunto dal gestore stesso per fornire una tempistica certa della revisione straordinaria. Il gestore chiede inoltre di chiarire nelle note (a) e (b) della tabella di cui al paragrafo 8.3.1, a pag. 76 del PIC, che il valore limite ivi riportato si deve intendere quale valore medio giornaliero per i sei mesi successivi la revisione straordinaria e che questa sarà eseguita dopo 24.000 ore equivalenti di funzionamento

ID 188/444 - Richiesta di modifica non sostanziale relativa alla variazione di titolarità del gestore dell'impianto, ai sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera e alla caratterizzazione dei rifiuti

- considerata la nota del gestore prot. 0000292-2012-22-6 P del 08/10/2012, agli atti del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare con prot. DVA-2012-0024171 del 09/10/2012, di richiesta di modifica non sostanziale relativa alla variazione di titolarità del gestore dell'impianto, ai sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera e alla caratterizzazione dei rifiuti di cui all'autorizzazione integrata ambientale DVA-DEC-2011-0000031 del 31/01/2011;
- vista la nota del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare DVA-2012-0025731 del 24/10/2012, di avvio del procedimento di richiesta di modifica di cui al punto precedente dell'autorizzazione integrata ambientale DVA-DEC-2011-0000031 del 31/01/2011 (ID 188/444);
- considerata la nota del gestore prot. 0000199-2013-22-6 P del 15/05/2013, agli atti del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare con prot. DVA-2013-0011366 del 16/05/2013, di rettifica della sopra menzionata nota prot. 0000292-2012-22-6 P del 08/10/2012;
- considerato che la modifica proposta dal gestore, motivata da una significativa riduzione delle ore complessive di normale funzionamento della centrale causata dalla contrazione del mercato dell'energia elettrica (esercizio Mod 1 = 2921 ore nel 2011 e 1157 ore nel periodo gennaio – agosto 2012; esercizio Mod 2 = 2063 ore nel 2011 e 1130 ore nel periodo gennaio – agosto 2012), riguarda i seguenti punti:
 - 1) il nuovo gestore dell'impianto a decorrere dal 01/08/2012 è l'ing. Paolo Appeddu (pag. 12 del PIC);
 - 2) modifica relativa alla verifica di conformità alla norma UNI EN 14181 (pag. 23 del PMC). Il PMC prevede che *"i sistemi di misurazione in continuo delle emissioni (SME) devono essere sottoposti con regolarità a manutenzione, verifiche, test di funzionalità, taratura secondo quanto previsto dalla norma UNI EN 14181 sulla assicurazione di qualità dei sistemi automatici di misura"*. Le modifiche richieste dal gestore rispetto a quanto previsto nella norma UNI EN 14181 sono riportate nella tabella che segue.



Commissione Istruttoria IPPC
Ergosud S.p.A. – Centrale termoelettrica di Scandale (KR)

Oggetto	Frequenza prevista dalla norma UNI EN 14181	Frequenza proposta dal gestore
Procedimento (QAL2) per la taratura e la convalida dell'AMS	<ul style="list-style-type: none">- ogni cinque anni;- in caso di variazioni principali nel funzionamento dell'impianto o in caso di variazioni principali o riparazioni dell'AMS, che influenzino in misura significativa i risultati ottenuti: i risultati del procedimento QAL2 devono essere riportati entro 6 mesi dalle modifiche;- nel caso di superamento degli intervalli di taratura, entro 6 mesi dall'evento	<ul style="list-style-type: none">- ogni cinque anni;- in caso di modifica impiantistica che possa determinare delle variazioni ai sistemi SME e nel caso in cui, a seguito del superamento degli intervalli di taratura sia necessario rieseguire la verifica QAL2, il termine dell'implementazione dei dati corretti sia di 3000 ore di funzionamento (con un margine massimo di 500 ore oltre il raggiungimento delle ore, rappresentative della scadenza, necessarie alla organizzazione e predisposizione delle prove)
Prove di sorveglianza annuali (AST) dell'AMS	Annuale	Ogni 5000 ore di funzionamento dalla precedente prova e comunque non più di una volta l'anno, con un margine massimo di 1000 ore oltre il raggiungimento delle ore rappresentative della scadenza, margine necessario alla organizzazione e predisposizione delle prove

In base a quanto richiesto, il gestore propone il seguente programma di verifiche:

	QAL 2		AST	
	Ultima	Prossima	Ultima	Prossima
Unità 1	Maggio 2011	Maggio 2016	Settembre 2012	Settembre 2012
Unità 2	Luglio 2010	Luglio 2015	Febbraio 2012	Febbraio 2013
Aux	Luglio 2010	Luglio 2015	Ottobre 2011	Ottobre 2012

- 3) modifica della frequenza di caratterizzazione dei rifiuti prevista a pag. 79 del PIC. Il PIC prevede che *"tutti i rifiuti prodotti devono essere preventivamente caratterizzati analiticamente ed identificati con i codici dell'Elenco Europeo dei rifiuti, al fine di individuare la forma di gestione più adeguata alle loro caratteristiche chimico fisiche. Il gestore deve effettuare la caratterizzazione in occasione del primo conferimento all'impianto di recupero e/o smaltimento e successivamente ogni dodici mesi e, comunque, ogni volta che intervengono modifiche nel processo di produzione che possano determinare modifiche della composizione dei rifiuti"*. Il gestore chiede per i



Commissione Istruttoria IPPC
Ergosud S.p.A. – Centrale termoelettrica di Scandale (KR)

solli rifiuti riportati nella tabella che segue, di non eseguire la caratterizzazione annuale, ma di effettuarla solo in caso di nuove produzioni di rifiuti e quindi di primo conferimento ad impianto autorizzato alla gestione rifiuti e, comunque, ogni volta che intervengano modifiche nel processo di produzione che possano determinare modifiche della composizione dei rifiuti.

Codice CER	Descrizione rifiuto
08 03 18	Toner per stampa esauriti, diversi di cui alla voce 08 03 17
15 01 01	Imballaggi in carta e cartone
15 01 02	Imballaggi in plastica
15 01 03	Imballaggi in legno
15 01 04	Imballaggi metallici
15 01 06	Imballaggi in materiale misto
15 01 10*	Imballaggi contenenti residui di sostanze pericolose o contaminati da tali sostanze
15 02 02*	Assorbenti, materiali filtranti (inclusi filtri dell'olio), stracci e indumenti protettivi contaminati da sostanze pericolose
16 06 01*	Batterie al piombo
16 06 02*	Batterie al nichel cadmio
17 02 03	Plastica
17 04 07	Metalli misti
17 04 11	Cavi diversi da quelli di cui alla voce 17 04 10*
17 06 04	Materiali isolanti diversi da quelli di cui alle voci 17 06 01 e 17 06 03
20 01 21*	Tubi fluorescenti ed altri rifiuti contenenti mercurio

IL GRUPPO ISTRUTTORE

ID 188/273 - Richiesta di modifica non sostanziale al PIC e al PMC del decreto DVA-DEC-2011-0000031 del 31/01/2011

Modifiche al PIC – Capitolo 4 Assetto impiantistico attuale

Prende atto delle proposte di modifica identificate con il n. 5, il n. 6, il n. 8 nelle premesse del presente parere.

Prende atto della proposta di modifica identificata con il n. 4 nelle premesse del presente parere considerato che, ai sensi del paragrafo 8.2 del PIC (pag. 74), il gestore è autorizzato ad utilizzare le materie prime previste nella tabella B.1.2 del paragrafo 4.4 del PIC (pag. 22) e che l'idrato di sodio è elencato in tale tabella e nella tabella 1 del paragrafo 3 del PMC (pag. 5).

7



Commissione Istruttoria IPPC
Ergosud S.p.A. – Centrale termoelettrica di Scandale (KR)

Modifiche al PIC – Capitolo 8 Prescrizioni

Ritiene di non accogliere la proposta di modifica identificata con il n. 7 nelle premesse del presente parere, come chiarita e integrata con la nota del gestore prot. 0000199-2013-22-6 P del 15/05/2013. Tale proposta era stata presentata in sede di Conferenza dei servizi per il rinnovo dell'autorizzazione integrata ambientale della centrale della società Ergosud S.p.A. sita nel comune di Scandale (KR) del 08/10/2010, ed il Gruppo Istruttore aveva già ritenuto di non accoglierla.

Prende atto della proposta di modifica identificata con il n. 2 nelle premesse del presente parere, considerata la nota prot. 11729 del 06/09/2011, allegata alla citata comunicazione del gestore prot. 0000216-2011-22-6 P del 30/11/2011, con la quale A.R.P.A.CAL. esprime parere favorevole alla modifica della frequenza dei controlli delle acque sotterranee e della acqua superficiali da mensile a trimestrale sino a luglio 2012, sulla base dei risultati analitici trasmessi dal gestore relativi agli ultimi cinque anni.

Modifiche al PMC

Ritiene di accogliere le proposte di modifica identificate con il n. 1 ed il n. 3 nelle premesse del presente parere, considerato che il PIC stabilisce valori limite alle emissioni in atmosfera dei gruppi turbogas e della caldaia ausiliaria per i soli parametri NOx e CO.

Relativamente alle proposte di modifica avanzate dal gestore con nota prot. 0000133-2011-22-6 P del 23/06/2011, e integrate con nota prot. 0000199-2013-22-6 P del 15/05/2013, ritiene altresì congrua la tariffa versata di 2000 euro.

ID 188/444 - Richiesta di modifica non sostanziale relativa alla variazione di titolarità del gestore dell'impianto, ai sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera e alla caratterizzazione dei rifiuti

Variazione di titolarità del gestore dell'impianto

Prende atto della variazione della titolarità del gestore dell'impianto, identificata con il n. 1) nelle premesse del presente parere.



Commissione Istruttoria IPPC
Ergosud S.p.A. – Centrale termoelettrica di Scandale (KR)

Modifica relativa alla verifica di conformità alla norma UNI EN 14181

Ritiene di non accogliere la proposta di modifica identificata con il n. 2) nelle premesse del presente parere, atteso che la norma UNI EN 14181 non prevede eccezioni o casi particolari.

Modifica relativa alla frequenza di caratterizzazione dei rifiuti

Ritiene di accogliere la proposta di modifica identificata con il n. 3) nelle premesse del presente parere, limitatamente ai rifiuti riportati nella tabella che segue in considerazione delle loro caratteristiche e delle ore di funzionamento della centrale. Per tali rifiuti si prescrive pertanto di eseguire la caratterizzazione solo in caso di nuove produzioni di rifiuti e quindi di primo conferimento ad impianto autorizzato alla gestione rifiuti e, comunque, ogni volta che intervengano modifiche nel processo di produzione che possano determinare modifiche della composizione dei rifiuti stessi.

Codice CER	Descrizione rifiuto
15 01 01	Imballaggi in carta e cartone
15 01 02	Imballaggi in plastica
15 01 03	Imballaggi in legno
15 01 04	Imballaggi metallici
15 01 06	Imballaggi in materiale misto
17 02 03	Plastica

Relativamente alle proposte di modifica avanzate dal gestore con nota prot. 0000292-2012-22-6 P del 08/10/2012, e integrate con nota prot. 0000199-2013-22-6 P del 15/05/2013, ritiene altresì congrua la tariffa versata di 2000 euro.

9