



*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 e
del Mare – Direzione Generale Valutazioni Ambientali

U.prot DVA - 2013 - 0010609 del 08/05/2013

Pratica N.:

Ref. Mittente:

ERG Power S.r.l. Impianti Nord Priolo Gargallo
Strada Provinciale ex S.S. 114, Km 144
96010 Priolo Gargallo (SR)
fax:0931 761896
ergh.ricass.hse@legalmail.it

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

**OGGETTO:ERG Power S.r.l. impianti Nord di priolo Gargallo - Trasmissione
del Parere Istruttorio prot. CIPPC-00_2013-0000688 del 15/04/2013.**

Si trasmette in allegato copia conforme del Parere Istruttorio Conclusivo, indicato in oggetto, reso dalla Commissione IPPC nell'ambito della valutazione della documentazione trasmessa, da parte della ERG Power srl, in ottemperanza alle prescrizioni al decreto AIA DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010 e di modifica allo stesso.

Il sopracitato Parere fa riferimento:

- Verifica di ottemperanza alla prescrizione di cui all'art.1, commi 3,4,5,7 e 8 del decreto;
- Verifica di ottemperanza alla prescrizione di cui all'art.1, comma 6 del decreto;
- Richiesta di modifica non sostanziale relativa al revamping impianti SA9 (acqua DEMI);
- Richiesta di modifica non sostanziale relativa all'adeguamento a BAT dell'impianto SAIN/1.

Al riguardo si invita codesta Società a prendere atto di quanto accolto dalla Commissione IPPC di quanto contenuto e richiesto 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. Mariano Grillo)

Il Dirigente: Dott. Giuseppe Lo Presti
Ufficio Mittente: Divisione IV - Rischio Rilevante/AIA
Funzionario responsabile: milillo.antonio@minambiente.it
DVA-4RI-A-05_2013-0063.DOC

Via Cristoforo Colombo, 44 - 00147 Roma Tel. 06-57223001 - Fax 06-57223040

e-mail: dva@minambiente.it

e-mail PEC: DGSalvanguardia.Ambientale@PEC.minambiente.it



*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
del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali
E.prot DVA - 2013 - 0009083 del 18/04/2013

ICIPPC-00-2013-0000688

del 15/04/2013

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 ERG Power S.r.l. - Impianti Nord Priolo Gargallo (SR) -
procedimenti di modifica ID 248 e ID 491 - ottemperanza prescrizioni ID
29/1 e ID 29/2

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
Erg Power S.r.l. - Centrale impianti Nord

PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO

ERG POWER S.R.L. - Centrale impianti Nord
DECRETO DVA-DEC-2010-0000493 DEL 05/08/2010

Verifica di ottemperanza alla prescrizione di cui all'art. 1, comma 3, 4, 5, 7 e 8, del decreto DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010 (ID 29/1)

Verifica di ottemperanza alla prescrizione di cui all'art. 1, comma 6, del decreto DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010 (ID 29/2)

Richiesta di modifica non sostanziale relativa al revamping impianti SA9 (Acqua DEMI) (ID 29/248)

Richiesta di modifica non sostanziale relativa all'adeguamento a BAT dell'impianto SA1N/1 (ID 29/491)

GESTORE	Erg Power S.r.l.
LOCALITÀ	Priolo Gargallo
GRUPPO ISTRUTTORE	Antonio Fardelli - referente
	Giovanni Anselmo
	Stefano Castiglione
	Salvatore Tafaro
	Ing. Vincenzo Sansone - Regione Sicilia
	Ing. Domenico Morello - Provincia di Siracusa
	Comune di Priolo Gargallo
	Comune di Melilli



Commissione Istruttoria IPPC
Erg Power S.r.l. – Centrale impianti Nord

- Vista la lettera del Presidente della Commissione IPPC, prot. CIPPC-00_2012-000245 del 19/04/2012, che assegna l'istruttoria della domanda per l'autorizzazione integrata ambientale presentata dalla società Erg Power S.r.l. per la Centrale impianti Nord al Gruppo Istruttore così costituito:
 - Antonio Fardelli – Referente GI
 - Giovanni Anselmo
 - Stefano Castiglione
 - Salvatore Tafaro
- 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:
 - Vincenzo Sansone - Regione Sicilia
 - Domenico Morello - Provincia di Siracusa
 - Comune di Priolo Gargallo
 - Comune di Melilli
- visto il decreto di autorizzazione integrata ambientale DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010, pubblicato su Gazzetta Ufficiale n. 217 del 16/09/2010;
- viste le disposizioni in materia di autorizzazione integrata ambientale contenute nel D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.;
- visti i contenuti dei BREF e delle Linee guida impianti di combustione;
- viste le Relazioni Istruttorie redatte da ISPRA in data 28/06/2011 prot. CIPPC-00_2011-0001209 del 04/07/2011, in data 09/11/2011 prot. CIPPC-00_2011-0001597 del 09/11/2011, in data 28/07/2011 prot. CIPPC-00_2011-0001430 del 29/07/2011 e in data 28/10/2011 prot. CIPPC-00_2011-0001599 del 14/11/2011;
- vista la nota del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare DVA-2013-0007614 del 28/03/2013 relativa a criteri di conformità relativi a parametri oggetto di monitoraggio in continuo per emissioni in atmosfera dai grandi impianti di combustione;
- vista la e-mail di trasmissione del Parere Istruttorio inviata per approvazione in data 27/03/2013 dalla segreteria IPPC al Gruppo Istruttore avente prot. CIPPC 00_2013-0000585 del 27/03/2013;



Commissione Istruttoria IPPC
Erg Power S.r.l. – Centrale impianti Nord

Verifica di ottemperanza alla prescrizione di cui all'art. 1, comma 3, 4, 5, 7 e 8, del decreto DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010 (ID 29/1)

- vista la nota del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare DVA-2011-0008112 del 04/04/2011 avente ad oggetto " Comunicazione di avvenuto pagamento della tariffa di cui all'allegato III del DM 24-04-2008 relativo alla prescrizione art 1 c 3-8 del Decreto autorizzativo DVA-DEC-2010-0000493 del 05-08-2010" con la quale si invita la Commissione ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul merito tecnico della documentazione presentata;
- considerato che il decreto autorizzativo DVA-DEC-2010-0000493 del 05-08-2010 prevede:

Articolo 1, comma 3: Si prescrive di presentare al Ministero dell'ambiente, per il tramite dell'Istituto superiore per la ricerca ambientale, il progetto dettagliato di cui al paragrafo 10.1 "Prescrizioni emissioni in atmosfera", lettera c, pag. 46 del parere istruttorio riportante gli interventi di ambientalizzazione del gruppo termoelettrico SA1N/3; il suddetto progetto dovrà essere presentato entro 6 mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8, comma 5 del presente decreto, e completato entro 36 mesi dalla medesima data;

Articolo 1, comma 4: Si prescrive di presentare al Ministero dell'ambiente, per il tramite dell'Istituto superiore per la ricerca ambientale, entro 24 mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8, comma 5, lo studio con l'individuazione delle possibili soluzioni per la riduzione delle emissioni di polveri dall'unità SA1N/3 di cui al paragrafo 10.1 "Prescrizioni emissioni in atmosfera", lettera c, pag. 51 del parere istruttorio;

Articolo 1, comma 5: Come previsto al paragrafo 10.2 "Scarichi industriali", lettera a), pag. 58 del parere istruttorio, si prescrive di sottoscrivere, qualora non esistente, con il Consorzio che gestisce l'impianto di trattamento degli scarichi idrici, entro 6 mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8, comma 5, un protocollo che specifichi l'accettabilità, da parte della fogna di raffineria, dei reflui destinati all'impianto di trattamento; il protocollo dovrà essere tempestivamente trasmesso al Ministero dell'ambiente, per il tramite dell'Istituto superiore per la ricerca ambientale;

Art. 1, comma 7: Si prescrive di presentare al Ministero dell'ambiente, per il tramite dell'Istituto superiore per la ricerca ambientale, entro 6 mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8, comma 5, il piano di smantellamento dei serbatoi di cui al paragrafo 10.5 "Stoccaggi", pag. 61 del parere istruttorio; il Piano dovrà comunque prevedere il completamento delle opere di smantellamento, demolizione e bonifica dell'area entro 3 anni dalla medesima data;

Articolo 1, comma 8: Si prescrive di presentare al Ministero dell'ambiente, per il tramite dell'Istituto superiore per la ricerca ambientale, entro 6 mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8, comma 5, il piano di smantellamento degli impianti CT1, CT2, CT3 e SA1/N2, la demolizione e la bonifica dell'area di cui al paragrafo 10.6 "Impianti





Commissione Istruttoria IPPC
Erg Power S.r.l. – Centrale impianti Nord

oggetto di dismissione”, pag. 61 del parere istruttorio: il Piano dovrà comunque prevedere il completamento delle opere di smantellamento, demolizione e bonifica dell’area entro il 31 dicembre 2012. Gli stessi soggetti dovranno garantire comunque entro 5 anni dalla messa in esercizio commerciale del nuovo gruppo a ciclo combinato CCGT il completamento della riqualificazione ambientale dell’intera CTE e delle opere connesse;

- vista la nota Erg Power PRO-EPW/2011/U/00000046 del 10.03.2011 relativa alle prescrizioni articolo 1 commi 3-8 del decreto di AIA DVA-DEC-2010-0000493 del 05-08-2010 paragrafi 10.5, 10.7 e 10.10 del Parere Istruttorio parte integrate del citato decreto;

In particolare con la nota suddetta, ERG Power S.r.l. ha trasmesso in ottemperanza alle prescrizioni di cui all’articolo 1 del decreto di AIA:

1. il “Progetto di ambientalizzazione Gruppo SA1N/3”, come prescritto all’*articolo 1 comma 3 e 4* del decreto di AIA relativo all’impianto di Priolo Gargallo (SR), in ottemperanza a quanto richiesto al paragrafo 10.1 c) del parere istruttorio, relativamente ai valori delle emissioni in atmosfera e a quanto richiesto all’art.14 del decreto di AIA (paragrafo 10.1 c)) del parere istruttorio relativamente alla riduzione delle emissioni di polveri in atmosfera;
 2. il protocollo per il conferimento dei reflui prodotti da ERG Power S.r.l., gestiti dalla ISAB Energy Services, al sistema fognario di Priolo Servizi Società consortile p.a., in ottemperanza alla prescrizione di cui all’*articolo 1 comma 5* del decreto di AIA;
 3. relativamente alle prescrizioni di cui all’articolo 1 commi 7 e 8 comunica di far riferimento a quanto già trasmesso con nota ERG Nuove Centrali prot. ENC/2010/U/0000078 del 19.10.2010 per quanto attiene il piano di dismissione e smantellamento delle centrali termoelettriche CTE e dei relativi serbatoi e alla nota ERG Power EPW/2010/U/000000204 del 20.12.2010 per quanto attiene il piano di dismissione e smantellamento dei serbatoi della centrale SA1Nord. Inoltre trasmette una relazione tecnica “Motivazioni dell’impossibilità tecnica di dismettere l’impianto SA1N/2”, che illustra e motiva l’irrealizzabilità del suddetto smantellamento.
- Viste le note ERG Nuove Centrali prot. ENC/2010/U/0000078 del 19.10.2010 e ERG Power EPW/2010/U/000000204 del 20.12.2010 per quanto attiene il piano di dismissione e smantellamento delle centrali termoelettriche CTE e dei relativi serbatoi e il piano di dismissione e smantellamento dei serbatoi della centrale SA1Nord


4




Commissione Istruttoria IPPC
Erg Power S.r.l. – Centrale impianti Nord

Verifica di ottemperanza alla prescrizione di cui all'art. 1, comma 6, del decreto DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010 (ID 29/2)

- vista la nota del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare DVA-2011-0024468 del 28-09-2011, con cui il Ministero richiede al gestore la tariffa;
- vista la nota del 15 marzo 2013 EPW-2013-U-26 con cui il gestore trasmette il pagamento della tariffa;
- considerata la comunicazione EPW/2011/U/00000169 del 09.09.2011 inviata da ERG Power S.r.l. in ottemperanza a quanto prescritto all'articolo 1 comma 6 del Decreto di AIA n. DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010 e al paragrafo 10.2 a) (ultimo capoverso pag.58) del Parere Istruttorio (Prot.) riguardante lo studio di fattibilità finalizzato alla riduzione dei principali inquinanti negli scarichi idrici S1 e S2, richiesto all'art.1 comma 6 del decreto di AIA e al paragrafo 10.2 a) (ultimo capoverso pag.58) del Parere Istruttorio.
- considerato che lo studio di fattibilità è finalizzato alla riduzione della quantità dei principali inquinanti nella misura di almeno il 5% annuo a far data dal 36° mese successivo al rilascio dell'AIA e che il gestore ha ritenuto di prendere in considerazione quali principali inquinanti quelli riportati a pag. 37 del parere istruttorio. Considerato inoltre che i risultati analitici mostrano che sui campioni reali non stati rilevati gli inquinanti che venivano assegnati in base ai dati teorici e che il risultato delle analisi è generalmente inferiori al limite di rilevanza ad eccezione per il nichel al pozzetto S2 per il quale comunque la riduzione risulta essere del 20%.

Richiesta di modifica non sostanziale relativa al revamping impianti SA9 (Acqua DEMI)
(ID 29/248)

- vista la nota del 21/10/2010 Prot. N. EPW/2010/U/00000163 (acquisita dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con prot. N. DVA-2010-0025718 del 26/10/2010), con cui il Gestore comunica l'aggiornamento circa le attività di revamping impianto SA9 (per la produzione di acqua demi), ai sensi dell'art.29 nonies comma 1 del D.Lgs. 152/2006.

In particolare in tale comunicazione il Gestore evidenzia che la modifica impiantistica proposta, in base alle definizioni di cui all'art.5 comma 1 lettera 1/bis del citato D.Lgs 152/2006, è da considerarsi non sostanziale.

Considerato che nella stessa lettera il Gestore dichiara che, riguardo a tale modifica non sostanziale, decorso il termine di 60 giorni il Gestore può procedere a quanto progettato (ai sensi dell'art.29 nonies comma 1 del D.Lgs. 152/2006).

5



Commissione Istruttoria IPPC
Erg Power S.r.l. – Centrale impianti Nord

- vista la lettera del 20/01/2011 Prot. N. EPW/2010/U/00000009 (acquisita dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con prot. N. DVA-2011-0001920 del 31/01/2011) con cui il Gestore ha comunicato precisazioni in merito allo scarico parziale 329 ed allega la quietanza del versamento della tariffa istruttoria prevista;
- vista la nota del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare di avvio procedimento di modifica prot. n. DVA-2011-0003666 del 16/02/2011;
- vista la lettera del 21/03/2011 Prot. N. RICASS/DC/2011/30 con cui il Gestore ha comunicato che proseguirà con l'avvio dei lavori delle attività di revamping dell'impianto SA9 descritte nella relazione tecnica inviata con le precedenti comunicazioni;
- considerato che la tipologia degli interventi previsti consiste principalmente in opere di ammodernamento/revamping dell'impianto SA9 e che non si evidenziano controindicazioni riguardo alla richiesta di convogliare le acque derivanti dall'osmosi e dal controlavaggio dell'ultrafiltrazione nello scarico denominato 329, e gli autocontrolli previsti dal Gestore su tale scarico risultino conformi a quanto già stabilito nel PMC allegato al Decreto AIA, DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010.

**Richiesta di modifica non sostanziale relativa all'adeguamento a BAT dell'impianto SA1N/1
(ID 29/491)**

- Vista la nota del 18/12/2012 Prot. N. EPW/2012/u/00000125 (acquisita dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con prot. N. DVA-2010-001161 del 17/01/2013), con cui il Gestore comunica la modifica non sostanziale dell'AIA relativamente al progetto di adeguamento a BAT del gruppo SA1N/1.
- vista la nota del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare di avvio procedimento di modifica prot. n. DVA-2013-0002433 del 30/01/2013.
- Considerato il provvedimento di esclusione della procedura di impatto ambientale n. DVA-2012-0029636 del 05/12/2012 relativo al progetto di ambientalizzazione del Gruppo SA1N/1.
- Considerato il provvedimento n. DVA-2013-1767 del 23/01/2013 di modifica della prescrizione 2 del predetto provvedimento di esclusione della procedura di impatto ambientale.
- Considerato che la prescrizione 1, 2 e 3 del provvedimento di esclusione alla VIA, successivamente modificato, prevedono:

6



Commissione Istruttoria IPPC
Erg Power S.r.l. – Centrale impianti Nord

Prescrizione 1:

il gruppo sarà fornito di un sistema di analisi in continuo (SME) dei macro-inquinanti presenti nei fumi (SO₂, NO_x, CO e polveri), conforme ai requisiti previsti dall'AIA per gli altri sistemi SME già presenti nel Complesso;

Prescrizione 2:

Il gruppo SAI N/1 dovrà essere alimentato esclusivamente mediante fuel gas di raffineria o gas metano.

a) in relazione alla criticità dell'area nel contesto in cui è localizzata la centrale SAIN/1, in particolare per quanto riguarda la concentrazione di NO_x, il gruppo SAIN/1 dovrà essere alimentato preferibilmente con gas metano rispetto all'utilizzo del fuel gas di raffineria. Indipendentemente dai due tipi di combustibile utilizzati la concentrazione di NO_x massima non dovrà superare le seguenti concentrazioni limite:

- 100 mg/Nm³ come media oraria a partire dalla messa in esercizio dell'impianto nella nuova configurazione per un periodo di 18 mesi, riferito al gas secco e ad un tenore volumetrico di ossigeno del 3% a 0°C e 1013 hPa;
- 50 mg/Nm³ come media oraria dopo 18 mesi dalla messa in esercizio dell'impianto riferito al gas secco ed ad un tenore volumetrico di ossigeno del 3% a 0°C e 1013hPa.

Nel caso di impiego di impianti di abbattimento SCR, la concentrazione di NH₃ non dovrà superare in emissione i 5 mg/Nm³

b) nel caso in cui l'alimentazione del gruppo SAIN/1 avverrà con gas di raffineria dovranno essere effettuati prelievi dei fumi con il controllo di ARPA e con frequenza mensile nel primo anno di esercizio e semestrale per i successivi, per la determinazione dei microinquinanti che comprendano almeno IPA, furani, e i principali metalli pesanti.

Prescrizione 3:

Al momento dell'entrata in esercizio del gruppo SAIN/1 il gruppo SAIN/3 dovrà essere fermato

- Considerato che i limiti previsti per gli NO_x sono in linea con i valori di emissione delle BAT per i "nuovi impianti".



Commissione Istruttoria IPPC
Erg Power S.r.l. – Centrale impianti Nord

IL GRUPPO ISTRUTTORE

ID 29/1 - Verifica di ottemperanza alla prescrizione di cui all'art. 1, comma 3, 4, 5, 7 e 8, del decreto DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010

Ritiene ottemperata le prescrizioni di cui al all'art.1, comma 3, 4, 5, 7 e 8 del decreto AIA DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010.

In particolare:

- articolo 1 comma 3 e 4 sono ritenuti superati dalla modifica ID 29/491
- articolo 1 comma 5 il gestore ha presentato, entro i termini previsti dal decreto di AIA, il protocollo per il conferimento dei reflui prodotti da ERG Power S.r.l., gestiti dalla ISAB Energy Services, al sistema fognario di Priolo Servizi Società consortile p.a.

Lo stato di attuazione sarà oggetto di verifica da parte dell'Ente di controllo.

- articolo 1 comma 7 il gestore ha presentato, entro i termini previsti dal decreto di AIA, il piano di smantellamento dei serbatoi facenti capo alla CTE trasmesso con nota prot. n. ENC/2010/U/78 del 19/10/2010 e il piano di smantellamento dei serbatoi a cui fa capo il gruppo SA1/Nord trasmesso con nota prot. n. ERG Power EPW/2010/U/204 del 20/12/2010.

Lo stato di attuazione dei cronoprogrammi allegati alle predette note e la verifica del completamento degli interventi previsto entro il 16/09/2013, sarà oggetto di verifica da parte dell'Ente di controllo.

- articolo 1 comma 8 il gestore ha presentato, entro i termini previsti dal decreto di AIA, il piano di smantellamento degli impianti CT1, CT2 e CT3 e relativi camini.

Lo stato di attuazione del cronoprogramma trasmesso con nota prot. n. ENC/2010/U/78 del 19/10/2010 e l'avvenuto completamento degli interventi, previsto per il 31/12/2012 sarà oggetto di verifica da parte dell'Ente di controllo.

Relativamente a tale prescrizione ritiene altresì congrua la tariffa versata dal gestore pari a 2.000 €.

ID 29/2 - Verifica di ottemperanza alla prescrizione di cui all'art. 1, comma 6, del decreto DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010

Ritiene ottemperata le prescrizioni di cui al all'art.1, comma 6 del decreto AIA DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010.

Relativamente a tale prescrizione ritiene altresì congrua la tariffa versata dal gestore pari a 2.000 €.



Commissione Istruttoria IPPC
Erg Power S.r.l. – Centrale impianti Nord

ID 29/248 - Richiesta di modifica non sostanziale relativa al revamping impianti SA9 (Acqua DEMI)

Ritiene di accogliere la proposta di modifica non sostanziale inerente dell'impianto SA9 (per la produzione di acqua demi) in quanto la tipologia degli interventi previsti consiste principalmente in opere di ammodernamento/revamping dell'impianto SA9 che, nella sua configurazione futura, non interferisce in maniera negativa e significativa con le caratteristiche fisiche, ambientali del territorio rispetto alla configurazione esistente.

Relativamente a tale istanza ritiene altresì congrua la tariffa versata dal gestore pari a 2.000 €.

ID 29/491 - Richiesta di modifica non sostanziale relativa all'adeguamento a BAT dell'impianto SA1N/1

Prende atto di quanto prescritto nel provvedimento di esclusione dalla procedura di valutazione di impatto ambientale n. DVA-2012-0029636 del 05/12/2012, modificato relativamente alla prescrizione 2 con provvedimento n. DVA-2013-1767 del 23/01/2013, in merito alle prescrizioni 1, 2 e 3, da considerarsi parte integrante del presente parere.

Ritiene quindi di accogliere la proposta di modifica relativa al progetto di adeguamento a BAT del gruppo SA1N/1 in sostituzione del gruppo SA1N/3 il quale dovrà essere fermato entro il 16/09/2013.

Si prescrive inoltre:

- 1) di inviare all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo la comunicazione della messa in esercizio dell'impianto SA1N/1 ambientalizzato;
- 2) il rispetto dei seguenti limiti in concentrazione al camino dell'impianto SA1N/1:

	Inquinante	Limite prescritto			
		a partire dalla messa in esercizio dell'impianto nella nuova configurazione per un periodo di 18 mesi (O ₂ =3%)		dopo 18 mesi dalla messa in esercizio dell'impianto nella nuova configurazione (O ₂ =3%)	
SME	NO _x	100 mg/Nm ³	media oraria	50 mg/Nm ³	media oraria
	SO ₂	20 mg/Nm ³	media mensile	20 mg/Nm ³	media oraria
	CO	50 mg/Nm ³	media mensile	50 mg/Nm ³	media oraria
	Polveri	5 mg/Nm ³	media mensile	5 mg/Nm ³	media oraria
Discontinuo	NH ₃	5 mg/Nm ³	frequenza mensile	5 mg/Nm ³	frequenza semestrale

Relativamente a tale istanza ritiene altresì congrua la tariffa versata dal gestore pari a 2.000 €.