



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

**DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT**  
AREA DI BUSINESS GENERAZIONE  
UNITA' DI BUSINESS SULCIS

09010 Portoscuso, loc. Portovesme  
T +39 0781 071211- F +39 0781 071299

Spett.le  
**Ministero dell'Ambiente e della Tutela del  
Territorio e del Mare**  
Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali  
Via Cristoforo Colombo, 44

**00147 ROMA**

Alla c.a Dott. Giuseppe Lo Presti

e, p.c.

Spett.le  
**ISPRA**  
Via V. Brancati, 48,

**00144 ROMA**

Alla c.a. Ing. Alfredo Pini

Portoscuso, **04 MAR. 2011**

Protocollo **405**

**Oggetto:** Decreto DVA-DEC-2011-0000017 del 25/01/2011  
Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale Turbogas Enel  
Produzione SpA di Assemini – Comunicazione ai sensi dell'art. 29\_decies c.1 del DLgs  
152/06 e s.m.i. (art.8 DEC. AIA)

Con riferimento alla pubblicazione sulla GU n. 47 del 26-2-2011 del comunicato del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, relativo al rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale Turbogas Enel Produzione SpA di Assemini, sita nell'area industriale loc. Grogastu in Comune di Assemini, si invia la presente documentazione in ottemperanza a quanto previsto dall'art 8 del Decreto in oggetto e dall'art. 29\_decies c.1 del DLgs 152/06.

Per il rispetto delle prescrizioni riportate nei capitoli 9.4 e 9.7 del Parere Istruttorio, relative rispettivamente al monitoraggio a fini conoscitivi delle acque provenienti dagli "scarichi idrici parziali" ed al completo adeguamento delle aree di stoccaggio dei rifiuti, risultano necessari appositi adeguamenti alle strutture impiantistiche.

In merito in **allegato 1**, si riporta il cronoprogramma previsionale degli interventi, che tiene conto delle tempistiche relative all'espletamento delle procedure di appalto e delle autorizzazioni urbanistiche correlate.



In relazione alla frequenza di monitoraggio trimestrale stabilita per le emissioni delle turbine al capitolo 9.3a pag 55 del Parere istruttorio e nel PMC alla tabella 7a del p. 4 (pagg. 10), tenuto conto della limitazione a 500 ore massime annue di funzionamento per ciascun turbogas, funzionamento peraltro non prevedibile in quanto asservito alle esigenze del Gestore rete, si chiede di rivedere la prescrizione con obbligo di esecuzione semestrale e comunque di poter concordare con ISPRA le modalità comportamentali da adottare per la programmazione delle prove in relazione all'effettivo consuntivo periodico di funzionamento dei generatori.

Con riferimento alle prescrizioni di cui all'art.1 comma 3 del Decreto in oggetto e del paragrafo 9.3 del Parere Istruttorio (pag. 50) relative ai "nuovi VLE prescritti entro il periodo di validità dell'AIA", pur volendo adeguare l'assetto impiantistico attuale alle migliori tecnologie disponibili, i valori indicati per SO<sub>2</sub> e polveri risultano non raggiungibili con l'utilizzo di gasolio, unico combustibile autorizzato per l'impianto in oggetto (paragrafo 9.2 del Parere Istruttorio). Pertanto, con la presente, si formula riserva di eventuali ulteriori iniziative a termini di legge avverso il provvedimento medesimo.

Si segnala che i punti di emissione contrassegnati con i numeri 5 e 6 al capitolo 9.3a, pagg 51 e 55, del Parere Istruttorio, non sono più classificabili ai sensi dell'art 269 c.14 del Dlgs.152/06, abrogato dalla revisione apportata dal Dlgs 205/10, e sono conseguentemente da ritenersi, al pari dei punti di emissione contrassegnati dai numeri 3 e 4, punti di emissione convogliata presenti nello stabilimento, ancorchè comunque funzionanti per le situazioni di emergenza descritte (gruppo elettrogeno per alimentazione in assenza di energia in rete, avvio sistema antincendio).

Al capitolo 9.7, pag 62, del Parere Istruttorio sono riferite le prescrizioni relative al deposito temporaneo dei rifiuti attualmente superate dalla revisione dell'art 183 del D.lgs 152/06 apportata dal D.lgs 205/10, da cui si intendono quindi implicitamente sostituite.

Nel Piano di Monitoraggio e Controllo, risultano ancora presenti, ad avviso dello scrivente, determinazioni che sono state anche oggetto di precisazioni, recepite in occasione della C.d.S. del 17/11/2010, e previsioni per cui appare necessario concordare con ISPRA le modalità tecniche e le tempistiche di attuazione, come previsto all'art. 4 commi 1, 2 e 4 del Decreto in oggetto.

Infine, si allega alla presente copia della quietanza di avvenuto pagamento (**allegato 3**) di 3.175 € ( tremilacentosettantacinque /00 euro) relativo alle tariffe dei controlli di cui all'art. 3, allegati IV e V, del Decreto Interministeriale del 24 Aprile 2008, come previsto all'art.6 comma 1 del Decreto in oggetto. Tali controlli si intendono relativi all'anno 2011, considerato come primo anno di applicazione degli stessi a cura dell'Autorità di Controllo, come dettagliato in **allegato 2**.

Nel calcolo della tariffa è stato evidenziata l'impossibilità di computare l'importo da corrispondere per i parametri per cui non risulta previsto alcun metodo nel tariffario in Allegato V del DIM 24/04/2008; sono stati altresì evidenziati i casi di metodi analitici





prescritti dal PMC che non risultano elencati nel sopra citato tariffario e per cui si è fatto quindi riferimento all'importo previsto per metodica diversa.

Restiamo a disposizione per eventuali ulteriori informazioni, chiarimenti ed integrazioni.

Distinti saluti.



**Michele Siciliano**  
Il Gestore

Allegati:

Allegato 1: Programma di attuazione

Allegato 2: Dettaglio del calcolo della tariffa per attività di controllo

Allegato 3: Copia della quietanza di avvenuto pagamento della tariffa per attività di controllo anno 2011

**UB SULCIS- CENTRALE TURBOGAS ASSEMINI**

DVA-DEC-2011-0000017 del 25/01/2011 (avviso GU n. 47 del 26-2-2011)

Programma di attuazione (art. 29 decies comma 1 Dlgs 152/06 e art.3 comma 1 DEC AIA)

DOCUMENTO	CAPITOLO	SOTTOCAPITOLO (pag/punto)	PRESCRIZIONE	COMPLETAMENTO ATTIVITA'PRESCRITTE
Parere Istruttorio	9. Prescrizioni	9.4 Emissioni in acqua	Monitoraggio semestrale scarichi idrici parziali	Sono necessari 12 mesi per gli adeguamenti alle strutture impiantistiche per la realizzazione di appositi pozzetti di campionamento, attualmente non previsti
Parere Istruttorio	9. Prescrizioni	9.7 Rifiuti	Adeguamento e gestione dei depositi rifiuti	E' necessario un tempo di adeguamento pari a 12 mesi
Parere Istruttorio	9. Prescrizioni	9.3a Emissioni in aria (pag.55)	Monitoraggio trimestrale emissioni macroinquinanti	E' necessario un tempo di adeguamento pari a 6 mesi



**CENTRALE TURBOGAS ASSEMINI**

**Tariffa Annuale per Attività di Controllo (TC) - articolo 3 del DM 24/04/2008 - Parte generale - Anno 2011**

TC = Max tra  $\begin{cases} 1.500 \text{ €} \\ [CAria + CH_2O + CRP + CRnP + (CCA + CRI + CEM + Cod + CST + CRA)] * 0,10 + 100 \text{ €} \end{cases}$   
 TC (importo calcolato da coefficienti) =

**2300,00**  
**2300,00**

<b>CAria - Coeff. per verifiche rispetto prescrizioni in materia di inquin. atmosferico (all. IV, tab. IV. 1)</b>	
Combinazione tra nr. di fonti di emissione in aria (n° fonti di emissione principali definite AIA: 4) e nr. di sostanze inquinanti tipicamente e significativamente emesse dall'attività (1.1 - combustioni: più di 17)	8.000,00
<b>CH<sub>2</sub>O - Coeff. per verifiche rispetto prescrizioni in materia di inquin. acque (all. IV, tab. IV.2)</b>	
Combinazione tra nr. di scarichi idrici (n° scarichi indicati in AIA : 1) e nr. di sostanze inquinanti tipicamente e significativamente emesse dall'attività (più di 15)	4.500,00
<b>CRP - Coeff. per verifiche rispetto prescrizioni in materia di rifiuti (all. IV, tab. IV.3)</b>	
Rifiuti pericolosi: fino ad 1 tonnellata / die	500,00
<b>CRnP - Coeff. per verifiche rispetto prescrizioni in materia di rifiuti (all. IV, tab. IV.3)</b>	
Rifiuti non pericolosi: fino ad 1 tonnellata / die	250,00
<b>CCA - Coeff. per verifiche rispetto ulteriori prescrizioni (all. IV, tab. IV.4) - Clima acustico</b>	
Tutti gli impianti soggetti ad autorizzazione	1.750,00
<b>CRI - Coeff. per verifiche rispetto ulteriori prescrizioni (all. IV, tab. IV.4) - Tutela quant. risorse idriche</b>	
NA	0,00
<b>CEM - Coeff. per verifiche rispetto ulteriori prescrizioni (all. IV, tab. IV.4) - Campi elettromagnetici</b>	
NA	0,00
<b>Cod - Coeff. per verifiche rispetto ulteriori prescrizioni (all. IV, tab. IV.4) - Odori</b>	
NA	0,00
<b>CST - Coeff. per verifiche rispetto ulteriori prescrizioni (all. IV, tab. IV.4) - Sicurezza sul territorio</b>	
Impianto soggetto a normativa Seveso	1.400,00
<b>CRA - Coeff. per verifiche rispetto ulteriori prescrizioni (all. IV, tab. IV.4) - Ripristino ambientale</b>	
Azioni di controllo o ripristino suolo, sottosuolo, falda	5.600,00

**Tariffa per attività di controllo (TC)**

**2.300,00**

**Tariffa relativa ai controlli derivanti da campionamenti ed analisi aria - €**

**418,00**

**Tariffa relativa ai controlli derivanti da campionamenti ed analisi acque - €**

**457,00**

**Totale - €**

**3.175,00**



## CENTRALE TURBOGAS ASSEMINI

## Tariffa annua campionamento ed analisi aria - Anno 2011

I dati sotto riportati sono riferiti all'ipotesi di campionamento per un Camino di tutti gli inquinanti previsti nel PMC, come sotto riferito, nonostante lo stesso PMC preveda che gli inquinanti controllati da parte dell'Autorità Controllo siano a discrezione della stessa.

T<sub>A</sub> aria = E ARIA (tariffa unitaria x n° misure)

PARAMETRO da ANALIZZARE NEL CAMPIONE	Tariffa unitaria (€)	n° misure	Tariffa totale (€)
--------------------------------------	----------------------	-----------	--------------------

Sono evidenziati in blu i metodi previsti dal PMC AIA e che non trovano riferimento nel DM 24/04/08, per cui si è assunta una tariffa unitaria corrispondente ad una metodica diversa

<b>Portata temperatura umidità (espressamente, nel decreto, citata la sola portata)</b> DIM 24/04/08: UNI 10169:2001 Portata: metodo PMC UNI 10169:2001 Temperatura: nel PMC manca metodo, si fa riferimento alla UNI 10169:2001 indicata nel DM 24/04/08.	100	1	100
<b>Ossigeno (O<sub>2</sub>)</b> DIM 24/04/08: UNI 9968 (GC - TCD) o analizzatori automatici. PMC: UNI EN 14789:2006.	35	1	35
<b>Ossidi di zolfo (SO<sub>2</sub>)</b> Il parametro non è previsto nel DIM 24/04/08 - Si rimane in attesa del tariffario per il versamento del relativo importo. PMC: UNI 14791:2006 ovvero UNI 10393:1995		1	0
<b>Ossidi di azoto (NO<sub>x</sub>)</b> DIM 24/04/08: UNI 10878:2000 ed altri PMC: UNI 14792:2006.	35	1	35
<b>Polveri totali (PM)</b> DIM 24/04/08: UNI EN 13284 ed altri PMC: UNI EN 13284-1-2003	35	1	35
<b>Monossido di carbonio (CO)</b> DIM 24/04/08: UNI 9969 o UNI 9968 o analizzatori automatici PMC: UNI EN 15058:2006 -	35	1	35

PARAMETRO da ANALIZZARE NEL CAMPIONE	Tariffa unitaria (€)	n° misure	Tariffa totale (€)
Cadmio [Cd], tallio[Tl], arsenico [As], cobalto [Co], selenio [Se], antimonio [Sb], manganese [Mn], piombo [Pb], rame [Cu], stagno [Sn], vanadio [V]	126	1	126
DIM 24/04/08: ISTISAN 88/19 +UNICHIM 723 UNI EN 14385			
Cromo6 [CrVI]		1	0
Il parametro non è previsto nel DIM 24/04/08 - Si rimane in attesa del tariffario per il versamento del relativo importo.			
Mercurio [Hg]	26	1	52
DIM 24/04/08: ISTISAN 88/19 +UNICHIM 723+ ICP			
Berillio [Be]		1	0
Il parametro non è previsto nel DIM 24/04/08 - Si rimane in attesa del tariffario per il versamento del relativo importo.			
Nichel[Ni] (frazione respirabile ed insolubile)		1	0
Il parametro non è previsto nel DIM 24/04/08 - Si rimane in attesa del tariffario per il versamento del relativo importo.			
Tellurio [Te]		1	0
Il parametro non è previsto nel DIM 24/04/08 - Si rimane in attesa del tariffario per il versamento del relativo importo.			
Palladio [Pd]		1	0
Il parametro non è previsto nel DIM 24/04/08 - Si rimane in attesa del tariffario per il versamento del relativo importo.			
Platino [Pt]		1	0
Il parametro non è previsto nel DIM 24/04/08 - Si rimane in attesa del tariffario per il versamento del relativo importo.			
Rodio [Rh]		1	0
Il parametro non è previsto nel DIM 24/04/08 - Si rimane in attesa del tariffario per il versamento del relativo importo.			
Nichel [Ni] (sotto forma di polvere),		1	0
Il parametro non è previsto nel DIM 24/04/08 - Si rimane in attesa del tariffario per il versamento del relativo importo.			
Cromo3 [CrIII]		1	0
Il parametro non è previsto nel DIM 24/04/08 - Si rimane in attesa del tariffario per il versamento del relativo importo.			
Tariffa relativa ai controlli derivanti da campionamenti ed analisi aria (€)			418



**CENTRALE TURBOGAS ASSEMINI****Tariffa annua campionamento ed analisi acqua - Anno 2011**

I dati sotto riportati sono riferiti all'ipotesi di campionamento allo scarico di tutti gli inquinanti previsti nel PMC, come sotto riferito, nonostante lo stesso PMC preveda che gli inquinanti controllati da parte dell'Autorità Competente siano a discrezione della stessa

$T_A \text{ acqua} = E \text{ ACQUA} ((170 \text{ €} \times n^\circ \text{ campionamenti}) + (\text{tariffa unitaria} \times n^\circ \text{ campionamenti}))$

ATTIVITA'	Tariffa unitaria (€)	n° campioni	Tariffa totale (€)
-----------	----------------------	-------------	--------------------

Sono evidenziati in blu i metodi previsti dal PMC AIA e che non trovano riferimento nel DM 24/04/08, per cui si è assunta una tariffa unitaria corrispondente ad una metodica diversa

Campionamento scarico di acque reflue	170,00	-	170,00
DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n. 1030			

PARAMETRO DA ANALIZZARE NEL CAMPIONE	Tariffa unitaria (€)	N. campioni	Tariffa totale (€)
--------------------------------------	----------------------	-------------	--------------------

pH	4,00	1	4,00
DIM 24/04/08: APAT IRSA CNR 29/2003 2060 ed altri			

Azoto amoniacale (NH <sub>4</sub> )	10,00	1	10,00
DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n. 4030 - M10R250.0-APAT 29/2003 - 4030A2			

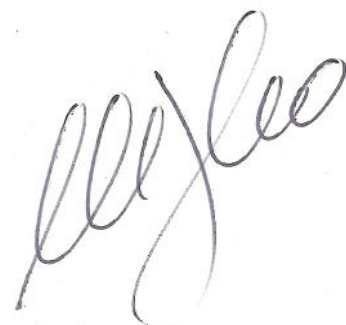
Azoto nitroso	10,00	1	10,00
DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n.4020 - APAT CNR IRSA 4040 Man29 (2003)- Azoto nitrico:UNI 9813 (1991)			

Azoto nitrico	10,00	1	10,00
DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n.4020 - APAT CNR IRSA 4040 Man29 (2003)- Azoto nitrico:UNI 9813 (1991)			





ATTIVITA'	Tariffa unitaria (€)	n° campioni	Tariffa totale (€)
<b>Idrocarburi totali</b> DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n.5160 A2- STANDARD METHOD 5520 C, F (20th ed.) FT/IR	45,00	1	45,00
<b>Grassi e oli Animali e Vegetali</b> DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n.5160 A1 - STANDARD METHODS 5520 B (20th ed.) - APAT IRSA CNR Q29/2003 5160 A1 e A2 analisi gravimetrica	20,00	1	20,00
<b>BODs</b> DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n.5120 metodo A - STANDARD METHODS 5210-B (20th ed.) APAT IRSA CNR 29/2003 5100	20,0	1	20,00
<b>COD</b> DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n.5130 - M10R707.0-APAT-IRSA CNR 29/2003 n. 5130	16,0	1	16,00
<b>Solidi sospesi totali</b> DIM 24/04/08: APAT IRSA CNR 29/2003 2090B - STANDARD METHODS 2540 D (20th ed.)	9,0	1	9,00
<b>Fosforo totale</b> DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n. 4060 - APAT IRSA CNR 29/2003 3010 - 3020 - UNI EN 1189:1999 - ISO 11885/96	13,00	1	13,00
<b>METALLI: Mn, Fe, Ni, Zn, Cu, Sn</b> DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n. 3020 / UNI 13346 6010B EPA - APAT IRSA CNR 29/2003 3010 + 3020 - APHA Standard Methods 3120 B ed 20th (1998) - EN ISO 11885/96 (ICP-MS) -		1	54,00



ATTIVITA'	Tariffa unitaria (€)	n° campioni	Tariffa totale (€)
DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n. 4150 - APAT-IRSA 2003 4150 BPMC: APAT-IRSA 4150 (ed. 2003)			
<b>Cloruri</b>	11,00	1	11,00
DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 4070 - EPA 9012/96 - EN ISO 14403/DIN 38405 D 13/D 14			
<b>Fluoruri</b>	17,00	1	17,00
DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 5070 B - APHA Standard Methods 6420C ed 20th (1998) - DIN 38409-16-1/EN 12673			
<b>Tensioattivi totali (anionici + non ionici)</b>	17+31	1	48,00
DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n 5170 - DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 n 5180			
<b>Solidi sedimentabili</b>	0	1	0
DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 5070 B - APHA Standard Methods 6420C ed 20th (1998) - DIN 38409-16-1/EN 12673			
<b>Durezza</b>	0	1	0
DIM 24/04/08: APAT-IRSA CNR 29/2003 5070 B - APHA Standard Methods 6420C ed 20th (1998) - DIN 38409-16-1/EN 12673			
Tariffa relativa ai controlli derivanti da campionamenti ed analisi acque (€)			457,00





