



CONTI CORRENTI POSTALI - Attestazione di Versamento

BancoPosta

€ sul C/c.n. 871012

di Euro

47.97,00

IMPORTO
IN LETTEREQuattro miliardi settecentoventisei
INTESTATO A TESORERIA PROV. DELLO STATO RM

CAUSALE

VERSAMENTO SU CAPO 32 - CAPITOLO
BIENTATA N° 2595 - SOMMA DEVUTA

PER CONTROLLI PREVISTI DA

AIA N° 358 DEL 31-05-2010 R1:

0200 €*4.797,00*

VCY 0995 €*1,10*

C/C 000000871012 P 0123

BOLLO DELL'UFFICIO POSTALE
ESEGUITO DA ENEL PRODUZ. S.P.A. - U.B. PRIOLO
VIA - PIAZZA C.D.A. PANTANO POZZILLO
CAP. 96010 LOCALITÀ PRIOLO GARGALLOEnergy Management
elettrica Priolo Gargallo

+39 0917829184



Enel-PRO-12/07/2010-0028296

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

E.prot DVA-2010-0018136 del 19/07/2010

**MINISTERO AMBIENTE E TUTELA
DEL TERRITORIO E DEL MARE**Direzione Generale per le Valutazioni
Ambientali

Via C. Colombo, 44

00147 Roma

c.a. Dott. Giuseppe Lo Presti

e p.c.

ISPRA

Via Vitaliano Brancati, 48

00144 Roma



OGGETTO: Decreto DVA-DEC-2010-0000358 del 31/05/2010

Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale
termoelettrica Enel Produzione SpA sita in Priolo Gargallo, Siracusa
(SR).

Con riferimento alla pubblicazione sulla G.U. n° 153 del 03/07/2010 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 termoelettrica Enel Produzione SpA di Priolo Gargallo Siracusa (SR), sita in Contrada Pantano Pozzillo s.n., si invia la presente comunicazione in ottemperanza a quanto previsto dall'art. 11, comma 1 del D.Lgs 59/05.

Si precisa che da subito, nel rispetto dei valori limite di emissione prescritti al paragrafo 9 del Parere Istruttorio, si darà attuazione ai controlli già stabiliti dalle attuali procedure interne con la strumentazione ed i dispositivi esistenti, come previsto dall'art.3, comma 1, del Decreto Autorizzativo.

Per i controlli aggluntivi richiesti, per i quali è necessario adeguare o completare il sistema di monitoraggio acquisendo la strumentazione necessaria, si allega un programma di massima che tiene conto delle tempistiche minime richieste per l'espletamento delle procedure di acquisizione, installazione e collaudo della nuova strumentazione.

Si precisa che il Gestore assicura la più ampia disponibilità per l'individuazione delle soluzioni tecnico-economiche ottimali e la definizione, da parte di ISPRA "delle modalità tecniche e delle tempistiche più adeguate all'attuazione dell'allegato Piano di Monitoraggio e Controllo", ai sensi dell'art.3, comma 2, del Decreto in oggetto.

Enel Produzione SpA - Società con unico socio - Sede Legale 00198 Roma, Viale Regina Margherita 125 - Reg. Imprese di Roma C.F. e P.I. 05817841001 - R.E.A. 004803
Capitale Sociale Euro 1.800.000.000,00 I.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

Copia interna per: Direzione - Esercizio - Manutenzione - Archivio ambientale

Pag. 1 di 2

id: 5509799



Ai fini della piena attuazione di alcune delle disposizioni del Piano di Monitoraggio e Controllo, in parte indicate nel Parere Istruttorio Conclusivo, si rende indispensabile una preventiva valutazione dell'effettiva fattibilità operativa delle stesse.

Si coglie l'occasione per segnalare che nel Piano di Monitoraggio e Controllo sono, a ns. avviso, ancora presenti alcuni refusi che sono stati oggetto di chiarimento in occasione della C.d.S. del 26/02/2010.

Si segnala, inoltre, che al p.to 4.6 del Parere Istruttorio - Scarichi Idrici ed Emissioni in acqua - la tabella relativa alle "Acque scaricate dall'Itar" (pag.20) riporta erroneamente come Unità di Misura "milioni di m³ scaricati" anziché "m³".

Si allega, infine, alla presente originale della quietanza di avvenuto pagamento relativo alle tariffe dei controlli di cui all'art. 3, comma 3 allegati IV e V del Decreto Interministeriale 24 Aprile 2008 relativi all'anno 2010, inteso come primo anno di applicazione dei controlli a cura dell'A.C.

IL GESTORE

Michele Modici



UB Priolo Gargallo - Centrale "Archimede"
PROGRAMMA INTERVENTI PREVISTI
Autorizzazione Integrata Ambientale (Decreto DSA-DEC-2010-0000358 del 31/05/2010)

N° Pr.	DOCUMENTO	CAPITOLO	SOTTOCAPITOLO (pag/punte)	Prescrizioni	Osservazione	Completamento attività prevista entro il
1	PMC	1. APPROVVIGIONAMENTO E GESTIONE MATERIE PRIME	Tabella 1 Consumi di materie prime, additivi e combustibili (pag.6)	Olio Combustibile Contatori in ingresso	La misura dei quantitativi di Olio Combustibile in ingresso viene effettuata, in accordo alla vigente Normativa Fiscale, con rilevazioni sui serbatoi.	
2	PMC	1. APPROVVIGIONAMENTO E GESTIONE MATERIE PRIME	Tabella 2 Consumi Idrici (pag.8)	Tipologia Metodo Misura Da Mare Contatore in continuo	In occasione della CdS del 26/02/2010 il Gestore ha proposto di sostituire la Misura (con contatore) dell'Acqua di Raffreddamento prelevata da Mare con un calcolo in funzione della portata della Pompe Acqua di Circolazione (riavvata da curve caratteristiche) e delle relative ore di funzionamento. La misura con contatore non risulta possibile sia per le dimensioni del canale di scotico che per la variabilità dell'altezza del pelo libero in funzione della marea.	Il Gestore si riserva di richiedere un'incontro con ISPRAR/ARPA per concordare la soluzione ottimale. In caso di necessaria integrazione di HW, il Gestore proporrà un programma cronologico dettagliato.
3	PMC	2. MONITORAGGIO DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA	Tabella 5 Parametri da misurare per le emissioni in atmosfera (pag.11)	Punti di emissione Parametro Tipo di verifica C1 e C2 NOx e CO Misura in continuo	Verifica idoneità della strumentazione esistente	Il Gestore si riserva di richiedere un'incontro con ISPRAR/ARPA per concordare la soluzione ottimale, anche alla luce di quanto prescritto al par. 9.3 del Parere Isruitorio, ed eventualmente, in caso di necessaria sostituzione/integrazione di HW é/o SW, proporre un programma cronologico dettagliato.
4	PMC	3. MONITORAGGIO DELLE EMISSIONI IN ACQUA	Scarchi e relative prescrizioni (pag. 18+19)	Pozzetto di prelievo fiscale C1 Parametro Tipo di verifica Flusso, Torbidità, Conduttività Misura in continuo	Installazione Nuova strumentazione	Attività il cui completamento è previsto entro il 31/01/2011
5	PMC	6. ATTIVITA' DI QA/QC	Sistema di Monitoraggio in Continuo (pag. 26)	Il Sistema di Monitoraggio in Continuo delle emissioni ai camini deve essere conforme alla Norma UNI EN 14181:2005 - Assicurazione della qualità di sistemi di misurazione automatici. In accordo al predetto standard, le procedure di assicurazione di qualità delle misure includono le seguenti fasi: - Calibrazione e validazione delle misure (QAL 2) - Test di verifica annuale (AST) - Verifica ordinaria dell'assicurazione di qualità (QAL 3)	Il Gestore prevede di affidare le attività di QAL2 e AST a laboratori interni di pluritenale e accreditata esperienza in materia. Si precisa che le modalità di applicazione della QAL3, in termini di frequenza di emissione della carte di controllo, durata dei tempi necessari alla prova e parametri di applicazione, saranno concordate nel dettaglio con l'Autorità di Controllo. Definire come validare le misure e definire il test di sorveglianza annuale. E' necessario implementare nuovo SW.	Il Gestore si riserva di inviare un programma cronologico più dettagliato a valle dell'incontro con ISPRAR/ARPA.