

Perrone Raffaele



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

E, prot DVA - 2013 - 0008999 del 17/04/2013

Da: enel_produzione_ub_bari@pec.enel.it
Inviato: venerdì 12 aprile 2013 20.03
A: 'Aia Pec'; 'protocollo.ispra@ispra.legalmail.it'; 'Dir.generale.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it'; 'Dap.ba.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it'; 'servizio.rischioindustriale@pec.rupar.puglia.it'; 'protocollo.provincia.bari@pec.rupar.puglia.it'; 'archiviogenerale.comunebari@pec.rupar.puglia.it'; 'dip.prevenzione.asl.bari@pec.rupar.puglia.it'
Oggetto: CONTROLLI AIA - ENEL - BA - BARI - RAPPORTO - Rapporto AIA per l'anno 2012 (Primo invio)
Allegati: Comunicazione annuale 2012 PMC Bari.pdf; Comunicazione annuale 2012 PMC Bari - Allegati_1.zip

Si comunica che in data 12/4/2013 il gestore Enel Produzione SpA ha depositato, nella cartella dedicata presente nell'area riservata, i seguenti file allegati:

- Comunicazione annuale 2012 PMC Bari.pdf
- Comunicazione annuale 2012 PMC Bari – Allegati.zip

in relazione all'attuazione dell'AIA della centrale termoelettrica della società Enel Produzione SpA sita in Bari, riferimento decreto ex DSA/DEC/2009/0000972 del 03/08/2009.

Per le notevoli dimensioni degli allegati, seguirà un secondo invio.

Distinti saluti

Il referente controlli AIA

<<Comunicazione annuale 2012 PMC Bari.pdf>> <<Comunicazione annuale 2012 PMC Bari - Allegati_1.zip>>



DIVISIONE GENERAZIONE, ENERGY MANAGEMENT E MERCATO ITALIA
AREA DI BUSINESS GENERAZIONE
UNITA' DI BUSINESS BARI

70123 Bari Via B. Buoizzi, 35
F +039 0805249704
enelproduzione@pec.enel.it

PRO/AdB-GEN/POG/UB-BA/STF

Spett.li
MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA
DEL TERRITORIO E DEL MARE
Direzione Generale Valutazioni Ambientali
Divisione IV – Rischio Rilevante e AIA
Via Cristoforo Colombo 44 - 00147 ROMA RM
c.a. Dott. Giuseppe Lo Presti
aia@pec.minambiente.it

ISPRA
Via Vitaliano Brancati 48 - 00144 ROMA RM
c.a. Dott. Alfredo Pini
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

ARPA Puglia
Corso Trieste, 27 – 70126 BARI BA
c.a. dott Massimo Blonda
Dir.generale.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it

ARPA PUGLIA
Via Oberdan 18/E - 70126 BARI BA
c.a. Ing.Michele Gesualdo
Dap.ba.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it

REGIONE PUGLIA
Assessorato ambiente
Via Delle Magnolie,1 - 70026 MODUGNO BA
servizio.rischioindustriale@pec.rupar.puglia.it

PROVINCIA DI BARI
Settore Tutela Ambientale
Via Positano, 4 70121 - BARI BA
protocollo.provincia.bari@pec.rupar.puglia.it

COMUNE BARI
Via Marchese Di Montrone, 5 - 70122 BARI
archiviogenerale.comunebari@pec.rupar.pugli
a.it
ASL BA
Lungomare Starita, 6 70122 – BARI
dip.prevenzione.asl.bari@pec.rupar.puglia.it

Oggetto: Centrale termoelettrica Enel Produzione SpA di Bari. Decreto AIA DSA-DEC-2009-0000972 del 03.08.09 (G.U. 31/08/09 n. 201). Trasmissione Rapporto Annuale 2012 e dichiarazione di conformità.

Con riferimento all'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della centrale termoelettrica Enel Produzione SpA di Bari (BA), ai sensi dell'articolo 3 comma 5 del Decreto in oggetto, del paragrafo "Piano di monitoraggio e controllo e obblighi di notifica" del PI (pag.49) e del paragrafo "Comunicazione dei risultati del PMC" del PMC (pag. 40), si trasmette il rapporto annuale con i relativi allegati, che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno solare 2012.

In riferimento al paragrafo "Comunicazione dei risultati del PMC" del PMC (pag. 40), facendo seguito alla precisazione del punto p) della nota di ISPRA prot. 0013053 del 28/03/2012, il Gestore dichiara che, nel periodo di riferimento del rapporto l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'Autorizzazione Integrata Ambientale.

Il Gestore dichiara inoltre che, nel periodo di riferimento del rapporto, non è stato/a rilevato/a alcun evento incidentale/alcuna non conformità.

A disposizione per eventuali chiarimenti, porgo distinti saluti.

Rosario Matteucci
UN PROCURATORE

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005. La riproduzione dello stesso su supporto analogico è effettuata da Enel Servizi e costituisce una copia integra e fedele dell'originale informatico, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente.

Allegati:

Comunicazione annuale PMC - anno 2012 - C.le di Bari.doc
DATI GENERALI BA 2012.xls
ARIA BA 2012.xls
ACQUA BA 2012.xls
CONSUMI BA 2012.xls
RIFIUTI BA 2012.xls
B2035111_RAPP_Micro_Gr_1.pdf
B2035112_RAPP_Micro_Gr_2.pdf
B2028073_RAPP_AST_Gr_1.pdf
B2029277_RAPP_Verifiche_T-p_Gr1.pdf
ASP12AMBRTO46_UB Bari Indagine di rilievo del rumore ambientale 447_95.pdf
Certificato RdP 7551-12(Piezometro 31) del 02-04-12.pdf
Certificato RdP 22889-12(Piezometro 31) del 06-11-12.pdf
Certificato RdP 7549-12(Piezometro SG) del 02-04-12.pdf
Certificato RdP 22888-12(Piezometro SG) del 06-11-12.pdf
quaderno di manutenzione emissioni fuggitive 2012.pdf
B2021704_RAPP_Verifiche_Q_1° QUAD_Gr1.pdf
B2029274_RAPP_Verifiche_Q_2° QUAD_Gr1.pdf
B2021705_RAPP_Verifiche_Q_1° QUAD_Gr2.pdf
B2029206_RAPP_Verifiche_Q_2° QUAD_Gr2.pdf

Copia a:
PRO/SAM/AMB
Ambiente
PRO/AdB-GEN/POG/UB-BA/STF
Staff

Centrale termoelettrica ENEL di Bari
Autorizzazione Integrata Ambientale:
Rif. DEC-0000972 del 3/8/2009 (G.U.n°201 del 31/8/2009)
Piano di Monitoraggio e di Controllo
Comunicazione dei risultati del PMC – Dati anno 2012

INDICE

RIFERIMENTI.....	3
1. NOME DELL'IMPIANTO PER CUI SI TRASMETTE IL RAPPORTO	5
2. EVENTUALI PROBLEMI GESTIONE DEL PIANO	6
3. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO (OGNUNO DEI CAMINI): ARIA	7
4. IMMISSIONI (DA RETE RILEVAMENTO TERRITORIALE): ARIA	10
5. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: ACQUA	11
6. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RIFIUTI.....	12
7. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RUMORE.....	12
8. CONTROLLO DELLA FALDA SUPERFICIALE.....	13
9. CONSUMI SPECIFICI PER MWH	13
10. UNITÀ DI RAFFREDDAMENTO.....	15
11. EFFETTI AMBIENTALI PER MANUTENZIONE E MALFUNZIONAMENTI.....	16
12. EMISSIONI FUGGITIVE.....	17
13. ULTERIORE DOCUMENTAZIONE DA INVIARE CON LA COMUNICAZIONE ANNUALE	
18	

Riferimenti

L'art.29 – decies del D.Lgs. 152/06, richiede la trasmissione dei "risultati del controllo delle emissioni, richiesti dalle condizioni dell'AIA". ¹

Il **Decreto AIA** prevede altresì al comma 5 dell'art. 3 "*Monitoraggio vigilanza e controllo*" che il Gestore "*In aggiunta agli obblighi recati dall'articolo 29 – decies, comma 2, del D.Lgs. 152/06 .. trasmetta gli esiti dei monitoraggi e controlli eseguiti in attuazione del presente provvedimento anche all'ISPRA, alla ASL territorialmente competente*".

Il **Parere Istruttorio**, allegato al Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale della centrale di Bari (AIA), al paragrafo denominato "*Piano di Monitoraggio e Controllo e obblighi di notifica*", richiede la "*trasmissione dei dati relativi ai controlli delle emissioni per il tramite di ISPRA e p.c. a Regione, Provincia e Comune, ARPA e ASL territorialmente competente* ", con le modalità che "*sono contenute nel PMC allegato al presente parere*".

In relazione a tale obbligo, il **Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC)** al paragrafo "*Comunicazione dei risultati del PMC*" specifica:

"Entro il 30 aprile di ogni anno, il Gestore è tenuto alla trasmissione all'Autorità Competente (Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare), all'Ente di controllo (ISPRA), alla Regione, alla Provincia, al Comune interessato, all'ARPA territorialmente competente, alla ASL di un rapporto annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente...", secondo e con i contenuti minimi previsti a seguire (da pag. 43 a pag. 46)

La presente relazione è redatta in ottemperanza ai suddetti obblighi.

I risultati delle azioni di monitoraggio e controllo, attestanti il rispetto dei limiti prescritti dalle previgenti autorizzazioni e attualmente delle condizioni stabilite dall'AIA, sono conservati in impianto per un periodo di almeno dieci anni su supporto cartaceo o idoneo supporto informatico (Rapporti di prova emessi, risultati completi dei controlli analitici, registrazione delle misure eseguite in continuo), comprensivi di tutti i documenti attinenti e rilevanti per la generazione dei dati stessi, a disposizione dell'Autorità Competente e dell'Ente di Controllo.

I dati rappresentati nella presente relazione derivano dall'elaborazione di tali dati per la trasmissione delle informazioni richieste.

In ogni caso è precisata, come richiesto, la modalità di definizione e mediazione dei dati elementari.

¹ A far data dal ricevimento della comunicazione di cui al comma 1, il gestore trasmette all'Autorità competente e ai Comuni interessati i dati relativi ai controlli delle emissioni richiesti dall'autorizzazione integrata ambientale, secondo modalità e frequenze stabilite nell'autorizzazione stessa. L'autorità competente provvede a mettere tali dati a disposizione del pubblico tramite gli uffici individuati ai sensi dell'articolo 29-quater, comma 3.

Con riferimento alla pubblicazione dei dati riferiti con la presente relazione, disposta dal citato art. 29 – decies, comma 2 del D.Lgs. 152/06, laddove si tratti di dati sensibili ed attinenti il mercato elettrico, ai sensi della normativa applicabile in materia di trasparenza dei procedimenti amministrativi (L.241/90 e s.m.i), è specificato:

“Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi”

In virtù delle indicazioni sopra dette, i destinatari della presente relazione, sono:

- Ministero dell’Ambiente – Direzione Generale Valutazioni Ambientali (Divisione IV – Rischio Rilevante e AIA)
- ISPRA – Servizio Interdipartimentale per indirizzo coordinamento e controllo delle attività ispettive
- ARPA Puglia
- Regione Puglia
- Provincia di Bari
- Comune di Bari
- ASL Bari

La presente relazione è inviata via PEC completa degli allegati (supporto informatico compatibile con lo standard "Open Office Word Processor" per le parti testo e "Open Office - Foglio di Calcolo" per le tabelle collegate).

Procedure ambientali

Le procedure ambientali relative al Sistema di Gestione Ambientale sono state revisionate in sintonia a quanto contenuto nel Decreto AIA, in particolare per l’attuazione del PMC.

Le stesse sono conservate presso l’impianto e sono a disposizione dell’Autorità Competente e dell’Ente di Controllo.

1. Nome dell'impianto per cui si trasmette il rapporto

- *Nome del gestore e della società che controlla l'impianto*

ENEL Produzione S.p.A. – UB di Bari Centrale di Bari nella persona del delegato ing. Rosario Matteucci

- *Numero di ore di normale funzionamento dei singoli gruppi (**Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi**)*

Il numero di ore di normale funzionamento dei singoli gruppi registrate dal Sistema di Monitoraggio in continuo delle Emissioni

→ **Vedi file** [DATI GENERALI BA 2012.xls](#)

- *Rendimento elettrico medio effettivo su base temporale mensile, per ogni gruppo. (**Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi**)*

→ **Vedi file** [DATI GENERALI BA 2012.xls](#)

- *Energia generata in MWh, su base temporale mensile, per ogni gruppo (**Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi**)*

→ **Vedi file** [DATI GENERALI BA 2012.xls](#)

2. Eventuali problemi gestione del piano

- *Indicare le problematiche che afferiscono al periodo di comunicazione*

In relazione alle modalità di attuazione del PMC nel periodo di riferimento del rapporto sono state trasmesse all'AC e EC le seguenti comunicazioni:

- 1) Enel-PRO-03/02/2012-0005215 – Oggetto: “Impossibilità ad effettuare il monitoraggio dell'incremento termico a 1. 000 metri dal punto di scarico SF1 (pag. 22 PMC)”
- 2) Enel-PRO-05/02/2012-0005450 - Oggetto: “Sollecito risposta a richiesta di revisione modalità attuazione PMC (modifica frequenza di monitoraggio dell'incremento termico a 1. 000 metri dal punto di scarico SF1 - pag. 22 PMC)” cui è seguita nota di risposta ISPRA prot n. 0011030 del 15/3/2012.
- 3) Enel-PRO-10/08/2012-0038551 – Oggetto: “Riscontro alla nota ISPRA prot. 0025293 del 4/7/2012 contenente ulteriori modalità di attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) ad esito del controllo ordinario anno 2011”

Inoltre nell'anno 2013 è stata trasmessa all'AC la seguente comunicazione:

- 4) Enel-PRO-6/3/2013-0010485 – Oggetto: “ Istanza di modifica non sostanziale per modifica della frequenza di monitoraggio termico a 1000 m dal punto di scarico SF1 ed eliminazione della prescrizione di monitoraggio in continuo degli inquinanti SO2 e polveri nelle emissioni dei gruppi 1 e 2 (punto di emissione PE-1) alimentati a gas naturale” cui è seguita nota di risposta del MATTM DVA- 2013-0007133 del 21/3/2013

3. Emissioni per l'intero impianto (ognuno dei camini): ARIA

- *Tonnellate emesse per anno per SO₂, NO_x, CO, polveri*

Il valore è calcolato sulla base delle concentrazioni medie misurate nelle ore di normale funzionamento e di transitorio dal sistema di monitoraggio in continuo, e del volume medio orario dei fumi emessi, misurato dal sistema di monitoraggio in continuo nel medesimo periodo.

→ **Vedi file** [ARIA BA 2012 MACRO tonnellate.xls](#)

- *Tonnellate emesse per anno per tutte le altre sostanze regolamentate nell'autorizzazione in termini di emissioni in aria*

Il valore è calcolato sulla base dei dati di concentrazione sotto riferiti; laddove le concentrazioni misurate sono risultate < limite rilevabilità del metodo, il valore si è considerato pari a ½ di quest'ultimo.

- n° misure eseguite nell'anno 2012 = 2 (GR1 e GR2)

Gruppo 1

- data esecuzione misure = 9-11/07/2012

- rif. rapporto: **vedi file** [B2035111 RAP Micro Gr 1.pdf](#)

Gruppo 2

- data esecuzione misure = 11-12/7/2012

- rif. rapporto: **vedi file** [B2035112 RAP Micro Gr 2.pdf](#)

→ **Vedi file** [ARIA BA 2012 MICRO tonnellate.xls](#)

- *Concentrazione media mensile di polveri, NO_x, SO₂, CO*

La media mensile è elaborata dal sistema di monitoraggio in continuo sulla base delle medie orarie del mese solare, secondo le indicazioni dell'Allegato VI alla parte V Dlgs 152/06 (criteri di validazione e significatività delle medie).

→ **Vedi file** [ARIA BA 2012 MACRO medie.xls](#)

- *Emissione specifica annuale per MWh di energia generata di SO₂, NO_x, CO, polveri (in kg/MWh). **(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)***

→ Vedi file [ARIA BA 2012 MACRO specifica energia.xls](#)

- *Emissione specifica annuale per t di OCD di SO₂, NO_x, CO e polveri (in kg/t)*
- *Emissione specifica annuale per kSm³ di metano bruciato di NO_x, e CO (in kg/kSm₃)*

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

→ Vedi file [ARIA BA 2012 MACRO specifica comb.xls](#)

- *n° di avvii e spegnimenti per anno differenziando per tipologia*
- *durata (numero di ore) dei transitori per tipologia*

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

→ Vedi file [ARIA BA 2012 MACRO riepilogo transitori.xls](#)

- *Emissioni in tonnellate per tutti gli eventi di avvio/spegnimento di NO_x e CO, SO₂ e polveri. **(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)***

Il valore delle emissioni in massa è calcolato sulla base dell'algoritmo richiesto da ISPRA e trasmesso con lettera ENEL - PRO - 0000242 del 07/01/2010 utilizzando la concentrazione media oraria e la portata fumi oraria misurata dallo SME.

→ Vedi file [ARIA BA 2012 MACRO transitori.xls](#)

- *Risultati dei controlli delle attività di QA/QC sul sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in aria*

In riferimento alla comunicazione ISPRA del 14 aprile 2010 prot. ISPRA n°012868 "Definizione delle modalità tecniche per l'attuazione della norma UNI EN 14181 relativa all'esecuzione della procedura di QAL2 prevista nei piani di monitoraggio e controllo (PMC) delle Autorizzazioni Integrate Ambientali (AIA) concesse a impianti di competenza statale" ed al punto A) della comunicazione prot. ISPRA n°0018712 del 01/06/2011 si riportano i risultati delle procedure di assicurazione di qualità della misura cui lo SME è stato sottoposto secondo quanto previsto dalla norma UNI EN 14181:2005:

- **Calibrazione e validazione delle misure (QAL2)**

Come comunicato con nota **Enel-PRO-20/02/2012-0008314** nella settimana dal 5 al 9 marzo 2012 è stato ripetuto l'intervento QAL2 relativamente al misurando CO della Sezione 2 (nella settimana 30 gennaio - 5 febbraio 2011 oltre il 40 % del numero di misure, intese come medie

orarie valide di normale funzionamento, erano risultate esterne al range di validità della retta di taratura inserita). La nuova retta di taratura QAL2 dell'analizzatore di CO della Sezione 2 è stata inserita in data 13/7/2012 e il relativo rapporto di prova è stato trasmesso con nota **Enel-PRO-18/07/2012-0034920**.

- Test di verifica annuale (AST)

Nell'anno 2012 le prove AST sono state eseguite sulla fase 1 in data 9-12/7/2012 e sulla fase 2 in data 6-8/3/2012 come già comunicato agli Enti di Controllo con note **Enel-PRO-20/06/2012-0030073** e **Enel-PRO-20/02/2012-0008314**.

Si riporta in allegato esclusivamente il rapporto di prova relativo alla fase 1, unitamente al rapporto di verifica dei sistemi di misura di temperatura e pressione, dal momento che il rapporto AST 2012 della fase 2 unitamente a quello di verifica dei sistemi di misura di temperatura e pressione è stato già trasmesso con nota **Enel-PRO-18/07/2012-0034941**.

→ **Vedi file** [B2028073 RAP AST Gr 1.pdf](#)

→ **Vedi file** [B2029277 RAPP Verifiche T-p Gr1.pdf](#)

- Verifica ordinaria dell'assicurazione di qualità (QAL3)

I grafici di controllo CUSUM dei procedimenti QAL3 sono disponibili presso l'impianto.

4. Immissioni (da rete rilevamento territoriale): ARIA

Andamento della concentrazione media settimanale e mensile rilevata al suolo dalle centraline di monitoraggio validate da ARPA Puglia, con riferimento agli NOx. Durante il funzionamento del gruppo 3 dovranno essere acquisiti e comunicati anche gli inquinanti polveri, SO2 e IPA

NON APPLICABILE: il gestore non detiene una rete di rilevamento né ha accesso a dati di qualità dell'aria eventualmente rilevati da terzi.

5. Emissioni per l'intero impianto: ACQUA

- *Chilogrammi emessi per anno di tutti gli inquinanti regolamentati in acqua (kg)*

Il valore è calcolato sulla base delle concentrazioni misurate, come sotto riferito, e della portata allo scarico misurata nel periodo di riferimento

Laddove le concentrazioni misurate sono risultate < limite rilevabilità del metodo, il valore si è considerato pari a ½ di quest'ultimo.

SF1

- n° misure eseguite nell'anno 2012 = 10

Data esecuzione misure	Rif. rapporti di misura
15/1/2012	CHEMICERVICE n. 1108/12
5/2/2012	CHEMICERVICE n. 2866/12
6/3/2012	CHEMICERVICE n. 5299/12
1/4/2012	CHEMICERVICE n. 7535/12
12/5/2012	CHEMICERVICE n. 10395/12
11/7/2012	CHEMICERVICE n. 14525/12
1/8/2012	CHEMICERVICE n. 16341/12
8/10/2012	CHEMICERVICE n. 20663/12
6/11/2012	CHEMICERVICE n. 22890/12
16/12/2012	CHEMICERVICE n. 27130/12

SF2

- n° misure eseguite nell'anno 2012 = 6

Data esecuzione misure	Rif. rapporti di misura
28/02/2012	CHEMICERVICE n. 4748/12
02/04/2012	CHEMICERVICE n. 7536/12
18/04/2012	CHEMICERVICE n. 8677/12
25/05/2012	CHEMICERVICE n. 11302/12
01/08/2012	CHEMICERVICE n. 16342/12
21/11/2012	CHEMICERVICE n. 24528/12

→ Vedi file [ACQUA BA 2012 kg.xls](#)

- *Concentrazioni medie mensili di tutti gli inquinanti regolamentati in acqua (mg/l)*

Il valore indicato è la concentrazione misurata nel mese di riferimento, come sopra indicato, ad eccezione delle concentrazioni allo scarico SF2 del mese di aprile che sono calcolate come media aritmetica delle 2 concentrazioni misurate nel mese di riferimento.

→ **Vedi file** [ACQUA BA 2012 mensili.xls](#)

- *Emissione specifica annuale per m³ di refluo trattato, di tutti gli inquinanti regolamentati (kg /m³)*

Il valore di emissione specifica annuale, per m³ di refluo trattato, fa riferimento alla quantità trattata e scaricata dall'impianto di trattamento attraverso SF2 e misurata nel periodo di riferimento.

→ **Vedi file** [ACQUA BA 2012 specifica.xls](#)

6. Emissioni per l'intero impianto: RIFIUTI

- *Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti prodotti, loro destino*
- *Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti pericolosi prodotti, loro destino*
- *Produzione specifica di rifiuti pericolosi in kg/kSm³ di metano ed in kg/MWh generato*
- *Tonnellate di rifiuti avviate a recupero*

→ **Vedi file** [RIFIUTI BA 2012.xls](#)

- *Criterio di gestione del deposito temporaneo di rifiuti adottato per l'anno in corso (2013)*

Il criterio di gestione attualmente adottato è quello temporale (all'art. 183 lett. bb) del D.Lgs 152/06 e s.m.i.)

7. Emissioni per l'intero impianto: RUMORE

- *Risultati delle campagne di misura al perimetro suddivise in misure diurne e misure notturne*

La campagna di misura è stata eseguita nella settimana 9-13/7/12 come comunicato con nota **Enel-PRO-20/06/2012-0030073**.

Risultanze: valori conformi ai limiti vigenti

→ **Vedi file** [ASP12AMBRT046 UB Bari Indagine di rilievo del rumore ambientale 447_95.pdf](#)

8. Controllo della falda superficiale

- *Risultati delle campagne di monitoraggio della falda; valutazione su eventuali differenze significative tra i punti a monte e a valle della centrale termoelettrica*

I punti di controllo della falda sono quelli comunicati agli Enti Interessati con lettera **prot. n. 0025200 del 22/06/2010**.

Nel periodo di riferimento non si sono evidenziate variazioni significative delle concentrazioni rilevate, adducibili ad una contaminazione intervenuta nell'area di impianto. Si riportano in allegato i relativi rapporti di prova.

Pozzo 31

- data esecuzione misure 1°SEMESTRE: 2/4/2012
→ **Vedi file** [Certificato RdP 7551-12 \(Piezometro 31\) del 02-04-12.pdf](#)
- data esecuzione misure 2°SEMESTRE: 6/11/2012
→ **Vedi file** [Certificato RdP 22889-12 \(Piezometro 31\) del 06-11-12.pdf](#)

Pozzo SG

- data esecuzione misure 1°SEMESTRE: 2/4/2012
→ **Vedi file** [Certificato RdP 7549-12\(Piezometro SG\) del 02-04-12.pdf](#)
- data esecuzione misure 2°SEMESTRE: 6/11/2012
→ **Vedi file** [Certificato RdP 22888-12 \(Piezometro SG\) del 06-11-12.pdf](#)

9. Consumi specifici per MWh

- *Acqua (m3/MWh), gasolio (kg/MWh), OCD (kg/MWh), metano (Sm3/MWh), energia elettrica degli autoconsumi (kWh/MWh),*

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

→ **Vedi file** [CONSUMI BA 2012.xls](#)

- *Quantitativo di OCD residuo e consumato*

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Quantità di OCD consumata nell'anno di riferimento del rapporto (2012) = 0 t



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Quantità di OCD trasferita presso altro deposito Enel nell'anno di riferimento del rapporto (2012)=1257,4 t

Residuo OCD al 31/12/12 = 35,6 t

10. Unità di raffreddamento

- *Stima del Calore (GJ) introdotto in acqua, su base mensile (deve essere riportata anche la metodologia di stima comprensiva dello sviluppo di eventuali calcoli)*

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Il calore ceduto in acqua è stato stimato sulla base dell'algoritmo trasmesso con comunicazione **ENEL - PRO - 07/01/2010 0000242**.

→ Vedi file [ACQUA BARI 2012 CALORE.xls](#)

11. Effetti ambientali per manutenzione e malfunzionamenti

- *Riassunto degli eventi di fermata per manutenzione ordinaria/straordinaria e per eventuali malfunzionamenti con valutazione della loro rilevanza dal punto di vista ambientale*

Le date delle fermate programmate per l'anno 2012 sono state comunicate con **nota Enel-PRO-18/09/2012-0043573** - Oggetto: ENEL Produzione S.p.A Centrale termoelettrica di Bari – Decreto AIA DSADEC-2009-0000972 del 03/08/09 (GU 31/08/09 n.201) – Comunicazione eventi di fermata per manutenzione anno 2012 (PI p.to 7.10).

12. Emissioni fuggitive

In riferimento agli obblighi previsti dal Piano di Monitoraggio e Controllo, in particolare pag. 18 “Emissioni fuggitive” del Decreto Autorizzativo in oggetto si riportano in allegato i risultati del programma di manutenzione periodica finalizzata all’individuazione e riparazione delle perdite secondo quanto già comunicato con lettera **ENEL PRO – 0000242 – 07/01/2010**.

→ **Vedi file** [quaderno di manutenzione emissioni fuggitive 2012.pdf](#)

13. Ulteriore documentazione da inviare con la Comunicazione annuale

Richieste al punto 1. “Emissioni in atmosfera” della lettera ISPRA prot. n. 0025293 del 4/7/2012 “Condizioni relative alle modalità di attuazione del PMC ad esito del controllo ordinario anno 2011” (a cui Enel ha dato riscontro con nota Enel-PRO-10/08/2012-0038551):

“Si prescrive che il Gestore fornisca: (...) unitamente ai rapporti annuali i rapporti di prova delle analisi discontinue in formato digitale”.

I rapporti di prova delle analisi discontinue in aria relativi al periodo di riferimento del presente Rapporto (anno 2012) sono stati citati e allegati, laddove non già precedentemente trasmessi, nei relativi paragrafi nel presente Rapporto. A completamento di quanto già citato in precedenza si trasmettono, con riferimento all'anno 2012:

- **Rapporti di prova Verifiche dei Sistemi di Misura della portata fumi gruppo 1**
 - Vedi file [B2021704_RAPP_Verifiche_Q_1°_QUAD_Gr1.PDF](#)
 - Vedi file [B2029274_RAPP_Verifiche_Q_2°_QUAD_Gr1.PDF](#)
- **Rapporti di prova Verifiche dei Sistemi di Misura della portata fumi gruppo 2**
 - Vedi file [B2021705_RAPP_Verifiche_Q_1°_QUAD_Gr2.PDF](#)
 - Vedi file [B2029206_RAPP_Verifiche_Q_2°_QUAD_Gr2.PDF](#)

Firma

Il Gestore