



ISPRA

Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

TRASMISSIONE VIA PEC



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio
del Mare - D.G. Valutazioni e Autorizzazioni Amb

E.prot DVA - 2015 - 0024290 del 29/09/2015

ISPRA



PROTOCOLLO GENERALE
Nr.0042338 Data 28/09/2015
Tit. C Partenza

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio
e del Mare - DVA - DIV. IV
Via C. Colombo, 44 - 00147. ROMA
aia@pec.minambiente.it

ENEL Produzione S.p.A.
Viale Regina Margherita, 125 - 00198 ROMA
enelproduzione@pec.enel.it
Unità Business Rossano
C/da Cultura - 87067 Rossano (CS)
enel_produzione_ub_rossano@pec.enel.it

Copia ARPA Calabria - Direzione Scientifica
Unità Organizzativa VIA-VAS-IPPC
Via Lungomare - Loc. Mosca - Zona Giovino Porto
88100 Catanzaro Lido (CZ)
protocollo@pec.arpacalabria.it

RIFERIMENTO: Decreto autorizzativo DVA-DEC-2011-0000435 del 01/08/2011 con avviso
pubblicato in G.U. 193 del 20/08/2011 - Centrale termoelettrica della società ENEL
Produzione S.p.A. sita in Rossano (CS).

OGGETTO: Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06.

In conformità con quanto richiesto dal comma 5 dell'art. 29-decies del D.Lgs. 152/06, come
modificato dal D.Lgs. 46/14, si notifica l'allegata relazione in merito alla visita in loco effettuata il
29/06/2015, redatta da ARPA Calabria.

Distinti saluti.



SERVIZIO INTERDIPARTIMENTALE
PER L'INDIRIZZO, IL COORDINAMENTO E IL
CONTROLLO DELLE ATTIVITA' ISPETTIVE

Il Responsabile
Ing. *Alfredo Pini*

Allegato: Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06 per Centrale
termoelettrica della società ENEL Produzione S.p.A. sita in Rossano (CS).

**Attività ispettiva
ex art. 29-decies comma 3
del Dlgs 152/06 e s.m.i.**

Relazione (ex art. 29-decies comma 5)

**Riscontri in merito alla visita in loco
ed eventuali azioni da intraprendere**

ENEL Produzione S.p.A. – Centrale Termoelettrica di Rossano (CS)

Autorizzazione Ministeriale n. DVA-DEC-2011-0000435 del 01/08/2011

Visita in loco effettuata il 29/06/2015

Data di emissione 22/09/2015

Indice

1	Premessa.....	3
1.1	Finalità della presente relazione.....	3
1.2	Campo di applicazione.....	3
1.3	Autori e contributi della relazione.....	3
2	Impianto IPPC oggetto della visita in loco.....	4
2.1	Dati identificativi del gestore.....	4
2.2	Verifica della tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale (se applicabile).....	4
3	Riscontri in merito alla visita in loco e azioni da intraprendere.....	5
4	Allegati.....	6

1 Premessa

1.1 Finalità della presente relazione

La presente relazione è stata redatta al fine di garantire la conformità a quanto richiesto dal comma 5 dell'art. 29-decies della Parte Seconda del D.Lgs. 152/06, come modificato dal D.Lgs. 46/2014.

1.2 Campo di applicazione

Il campo di applicazione della presente relazione è riconducibile alle attività di controllo prescritte in AIA per gli impianti industriali indicati nell'Allegato XII alla Parte seconda del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. e svolte ai sensi dell'art. 29-decies comma 3 del medesimo Decreto.

1.3 Autori e contributi della relazione

Il presente documento è stato redatto dal seguente personale di ARPA sulla base delle informazioni acquisite nel corso della visita in loco:

Clemente Migliorino	Direzione Scientifica - Area Qualità e Valutazioni ambientali
Domenico Rotella	Dipartimento di Cosenza - Servizio Aria
Pasqualino Cerminara	Direzione Scientifica - Servizio VIA-VAS-IPPC
Francesco Iuliano	Dipartimento di Catanzaro - Servizio Aria

2 Impianto IPPC oggetto della visita in loco

2.1 *Dati identificativi del gestore*

Gestore: Enel Produzione S.p.A. – Unità di Business Rossano

Sede stabilimento: C/da Cutura, Rossano (CS)

Delegati ambientali:

Matteo Fallucca	Responsabile UBSUD
Vincenzo Papaleo	Capo Sezione Esercizio
Cesare De Simone	Responsabile STAFF
Pietro Quaglietta	Capo Sezione Manutenzione

Impianto a rischio di incidente rilevante: SI

Sistemi di gestione ambientale: ISO 14001

Ulteriori informazioni sull'impianto oggetto della presente relazione, sono desumibili dalla domanda di AIA disponibile sul sito internet del Ministero dell'ambiente all'indirizzo www.aia/minambiente.it.

2.2 *Verifica della tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale (se applicabile)*

In riferimento a quanto indicato nell'allegato VI, punto 5, al D.M. 24 aprile 2008 "Modalità, anche contabili, e tariffe da applicare in relazione alle istruttorie ed ai controlli previsti dal Decreto Legislativo 18 febbraio 2005, n.59", il Gestore ha esibito l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario per gli anni 2014 e 2015.

Con nota prot. 0017279 del 29/04/2015, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2014, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio.

3 Ricontri in merito alla visita in loco e azioni da intraprendere

La visita in loco si è svolta interamente nella giornata del 29/06/2015.

Nei verbali di ispezione in allegato sono descritte nel dettaglio le attività svolte nel corso della visita in loco, le matrici ambientali interessate e i documenti richiesti al Gestore acquisiti in copia. Tutta la documentazione acquisita è disponibile presso gli archivi dell'Arca Qualità e valutazioni ambientali della Direzione Scientifica ARPACal.

Considerato lo stato di fermo dell'impianto, la visita in loco non ha comportato campionamenti di matrici ambientali. Al fine di poter effettuare i previsti campionamenti degli scarichi idrici e delle emissioni in atmosfera il GI ha chiesto al gestore di comunicare eventuali variazioni dello stato di esercizio dell'impianto.

L'esame dei rapporti di prova relativi ai prelievi delle acque di falda effettuati nei mesi di marzo (Rapporti di prova n. 991/0314, n. 992/0314 e n. 993/0314 del 24/03/2014) e settembre 2014 (Rapporti di prova n. 4880/1114 del 21/04/2015, n. 3538/0914 e 3539/0914 del 22/09/2014) conferma la presenza dei valori superiori alle Concentrazioni Soglia di Contaminazione (CSC) previste dal D.Lgs. 152/06 e s.m.i. (Parte quarta, Titolo V, Allegato 5, Tab. 2) per i parametri Ferro e Manganese evidenziati dalla ditta nel Rapporto annuale 2014 e già emersi nel corso di monitoraggi precedenti (cfr. Verbale di controllo ordinario dei giorni 29-30-31/10/2013).

Alla data della presente relazione, la ditta non ha ancora trasmesso gli esiti analitici relativi alla campagna di monitoraggio delle acque di falda relativa al mese di marzo 2015, per come richiesto a verbale.

Per effetto della visita in loco non sono state accertate, alla data della presente relazione, violazioni del decreto autorizzativo in epigrafe.

La presente relazione costituisce la relazione finale dell'attività ispettiva prodotta ai sensi dell'art. 29-decies, comma 3.

Si riporta di seguito una tabella riepilogativa degli esiti della visita in loco.

Date visita in loco	29/06/2015
Data chiusura visita in loco	29/06/2015
Campionamenti	NO
Violazioni amministrative	NO
Violazioni penali	NO
Condizioni per il gestore	NO

4 Allegati

- Verbali di attività del 29/06/2015

CPSE Domenico Rotella

Domenico Rotella

CTP Pasqualino Cerminara

Pasqualino Cerminara

OTS Francesco Iuliano

Francesco Iuliano

Il Coordinatore del Gruppo Ispettivo
Dott. Clemente Migliorino



VERBALE DI CONTROLLO ORDINARIO

AI SENSI DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/2006 ART. 29 COMMA *decies*

DECRETO AIA DVA-DEC-2011-0000435 del 01/08/2011

AUTORIZZAZIONE della Centrale Termoelettrica Enel Produzione S.p.A. di Rossano (CS)

Verbale di inizio attività

Il giorno 29/06/2015 alle ore 10:30, il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'articolo 29-*decies* del decreto legislativo in epigrafe, si è recato presso lo Stabilimento ENEL Produzione di Rossano (CS), allo scopo di svolgere i controlli ordinari a carico di ISPRA e ARPA Calabria in attuazione del decreto autorizzativo DVA-DEC-2011-0000435 del 01/08/2011, rilasciato a ENEL Produzione S.p.A. per la Centrale Termoelettrica Rossano (CS).

Il Gruppo Ispettivo è composto dai seguenti funzionari:

Clemente Migliorino	ARPA Calabria
Domenico Rotella	ARPA Calabria
Pasqualino Cerminara	ARPA Calabria
Francesco Iuliano	ARPA Calabria

Per la Società sono presenti:

Matteo Fallucca	Responsabile UBSUD
Vincenzo Papaleo	Capo Sezione Esercizio
Cesare De Simone	Responsabile STAFF
Pietro Quaglietta	Capo Sezione Manutenzione

Il Gruppo Ispettivo ha avviato l'attività informando i rappresentanti della Società sulla genesi dell'attività di controllo ordinaria in corso e sui criteri ai quali essa si uniformerà. In particolare è intenzione del Gruppo Ispettivo di garantire:

1. Trasparenza, imparzialità e autonomia di giudizio;
2. considerazione per gli aspetti di rilievo;
3. riduzione per quanto possibile del disturbo alle attività in essere;
4. valutazioni conclusive basate sulle evidenze acquisite nel corso dell'attività.

Il Gruppo Ispettivo ha proseguito l'attività raccogliendo gli elementi informativi preliminari relativi:

1. alle attività dello stabilimento in ispezione in particolare per quanto attiene all'attuazione delle prescrizioni di cui al citato decreto autorizzativo;
2. alle procedure interne di sicurezza dell'Azienda per l'accesso alle aree di interesse; a tal proposito si è rilevato come necessario l'uso dei seguenti dispositivi di sicurezza: elmetto, scarpe di sicurezza, guanti, occhiali di protezione, ai quali potranno aggiungersi eventuali ulteriori DPI in relazione ai luoghi oggetto di verifica;

VERBALE DI CONTROLLO ORDINARIO

AI SENSI DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/2006 ART. 29 COMMA *decies*

DECRETO AIA DVA-DEC-2011-0000435 del 01/08/2011

AUTORIZZAZIONE della Centrale Termoelettrica Enel Produzione S.p.A. di Rossano (CS)

Verbale di svolgimento dell'attività di controllo ordinario

Il giorno 29/06/2015 alle ore 11.00, il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'articolo 29-*decies* del decreto legislativo in epigrafe, ha svolto l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma allegato al verbale di inizio attività sottoscritto in pari data per l'avvio del controllo ordinario in epigrafe.

Il Gruppo Ispettivo è composto dai seguenti funzionari:

Clemente Migliorino	ARPA Calabria
Domenico Rotella	ARPA Calabria
Pasqualino Cerminara	ARPA Calabria
Francesco Iuliano	ARPA Calabria

Per la Società sono presenti:

Matteo Fallucca	Responsabile UBSUD
Vincenzo Papaleo	Capo Sezione Esercizio
Cesare De Simone	Responsabile STAFF
Pietro Quaglietta	Capo Sezione Manutenzione

Nel corso del controllo in epigrafe sono state svolte le seguenti verifiche.

Documento / Attività	Note
Stato di esercizio dei gruppi termoelettrici con individuazione delle condizioni di marcia dell'impianto al momento del sopralluogo (carico termico/elettrico).	Al momento del controllo nessuno dei gruppi è in marcia. Il Gestore comunica che sono stati autorizzati dal Ministero alla dismissione e successiva messa in sicurezza delle Unità termoelettriche 3 e 4 e dei Turbogas G e C. Il Gruppo Ispettivo acquisisce la comunicazione ministeriale prot. n. 5295 del 12/03/2015.
Verifica ore di esercizio dal 1° gennaio 2014 alla data del controllo ordinario.	Il GI chiede al gestore il resoconto delle ore di esercizio dal primo gennaio 2014 alla data del controllo. Il gestore chiarisce che nel 2014 ha lavorato soltanto il Gruppo 1 per un totale di 21 ore (normale funzionamento) nei mesi di marzo e aprile, mentre nel 2015 la centrale non è stata in esercizio. Precisa inoltre che per l'esercizio nel 2014 è stato utilizzato esclusivamente gas naturale. A Gennaio 2014 sono state effettuate delle prove di accensione dei generatori di vapore dei Gruppi 1 e 2, finalizzate all'eventuale chiamata in servizio per l'emergenza gas, che hanno comportato un consumo di circa 16 ton di OCD STZ. Si acquisisce la nota Enel-Pro 25/06/2015-0025187, con la quale è stato comunicato al Ministero dell'Ambiente e ad ISPRA il cronoprogramma relativo ai lavori di adeguamento per il

Documento / Attività	Note
	funzionamento in ciclo semplice dei due turbogas A ed E, autorizzati con parere istruttorio trasmesso con prot. DVA-2014-0019107 del 16/06/2014, anch'essa allegata. X
Verifica dei valori di minimo tecnico dei gruppi termoelettrici (§ 11.2 del PIC)	Il gestore indica che i valori di minimo tecnico per il gruppo 1 è pari a 135 MWe lordi.
Verifica pagamento tariffa controlli anno 2014 e 2015.	Il gestore ha esibito la ricevuta del pagamento della tariffa controlli per gli anni 2014 (pagata il 27/01/2014) e 2015 (pagata il 23/01/2015).
Verifica del mantenimento della certificazione UNI EN 14001. (§ 11.1 del PIC)	Il GI acquisisce copia della comunicazione con la quale è stato trasmesso il rinnovo del certificato di conformità alla norma UNI EN 14001 (Certificazione n. IT223930/UK, Rev. n. 2 del 22/11/2013).
Verifica obbligo di comunicazioni per eventi incidentali/non conformità (verifica registro) dal 1° gennaio 2014 alla data odierna (§§ 11.8 e 11.9 del PIC, § 7 del PMC)	Il gestore dichiara che dall'inizio del 2014 non si sono verificati eventi incidentali/non conformità e che eventuali eventi vengono registrati sul registro di esercizio.
Adozione di apposite procedure o misure organizzative e gestionali atte a ridurre gli effetti emissivi dovuti ad eventi incidentali. (§ 11.9 del PIC)	Il gestore dichiara che dalla data del precedente controllo non sono stati necessari aggiornamenti delle procedure all'interno del SGA.
Verifica a campione dell'autocontrollo degli approvvigionamenti e della caratterizzazione delle materie prime e dei combustibili. (§ 11.2 del PIC, § 1 del PMC) Verifica a campione verbali di misura giornalieri e scheda tecnica mensile per il gas naturale. (§ 1 del PMC) Verifica a campione verbali di misura con indicazione dei consumi giornalieri e scheda tecnica mensile per l'OCD. (§ 1 del PMC) Verifica a campione verbali di misura del gasolio. (§ 1 del PMC)	Il GI ha preso visione della registrazione degli autocontrolli degli approvvigionamenti di gas relativi al mese di gennaio 2014 (scheda fornita da SNAM rete gas), comprensiva della caratterizzazione del gas. Il gestore dichiara che negli anni 2014 e 2015 non c'è stato alcun approvvigionamento di OCD. Il GI ha preso visione dei registri di carico/scarico di OCD e gasolio per gli anni 2014 e 2015.
Verifica eventuale OCD residuo per il 2014 e dal 1 gennaio 2015 alla data del controllo ordinario (§ 1 del PMC)	Il gestore dichiara che le giacenze di OCD alla data del 31/12/2014 sono pari a 56199,539 tonn. (di cui 26.503,709 tonn di OCD BTZ e 29.695,830 tonn di OCD STZ). Alla data del 25/06/2015 risultano in giacenza 29.695,830 tonn di OCD STZ e 25202,866 tonn di OCD BTZ.
Verifica a campione dell'autocontrollo della produzione e del consumo di energia elettrica. (§ 11.2 del PIC, § 1 del PMC)	Il GI prende visione delle registrazioni relative alla produzione ed al consumo giornaliero di energia elettrica relativo agli anni 2014 e 2015.
Verifica dell'effettuazione delle prove di tenuta biennali dei serbatoi di stoccaggio dei combustibili, degli oli e delle sostanze chimiche utilizzate, installati fuori terra con bacino di contenimento o all'interno di locali chiusi. (§ 5 del PMC)	Il GI ha preso visione delle registrazioni relative ai controlli effettuati il 09 marzo 2015.
Aria	
Verifica dello stato di attuazione dei SMCE, caratteristiche della strumentazione installata	Si prende visione della nota del MISE prot. 5295 del 12.03.2015 in cui viene accolta la richiesta di messa definitiva di fuori

Documento / Attività	Note
<p>per la misurazione in continuo, verifica ottemperanza UNI EN 14181 nei vari assetti di funzionamento. (§§ 2 e 6 del PMC)</p> <p>Verifica effettuazione test di sorveglianza annuale AST sugli SMCE. (§11.3.1 del PIC, §7 del PMC)</p>	<p>servizio delle unità termoelettriche 3 e 4 e TG "C" e "G". E' stata presa visione a campione della verifica QAL3 effettuata sugli strumenti di misura a servizio delle cabine SME. Sono stati visionati anche i certificati di analisi relativi alle bombole dei gas di calibrazione utilizzati.</p> <p>Il GI prende atto della nota ENEL-PRO-01.12.2014-0048789 inviata ad ISPRA con la quale viene comunicato che nell'anno 2014 i gruppi termoelettrici a vapore e i gruppi turbogas sono rimasti fermi ad eccezione del gruppo 1 che ha funzionato per un totale di 21 ore non continuative ma distinti in due avviamenti rispettivamente in 9 e 12 ore di normale funzionamento. L'assenza di un congruo numero di ore di funzionamento dell'unità non ha quindi consentito la programmazione ed esecuzione delle prove di autocontrollo SME secondo le modalità ed i tempi indicati dalla norma UNI EN ISO 14181 e il gestore dichiara pertanto le stesse saranno effettuate non appena la durata di esercizio commerciale del gruppo lo consentirà, previa comunicazione di pianificazione all'Autorità di Controllo.</p>
<p>Verifica a campione redazione registro delle attività di controllo, verifica e manutenzione dei sistemi di misurazione in continuo delle emissioni. (§§ 2 e 6 del PMC)</p>	<p>Il GI prende visione dei registri di manutenzione degli SME del gruppo 1 redatti a partire dall'installazione della relativa strumentazione.</p>
<p>Verifica dell'autocontrollo delle emissioni in aria: punti di emissione C1 (gruppi 1 e 2) e C2 (gruppi 3 e 4); verifica campione dati SMCE; (§ 11.3.1 del PIC, § 2 del PMC)</p>	<p>Il GI prende visione dei dati orari registrati dallo SME del gruppo 1 nei giorni 16 marzo 2014 e 06 aprile 2014, acquisiti in allegato.</p> <p>I dati orari riferiti alla registrazione dello SME su riportati si riferiscono alle 21 ore di esercizio su menzionato.</p> <p>I transitori vengono registrati in continuo dagli SME.</p>
<p>Verifica dell'autocontrollo delle emissioni in aria: punti di emissione C3, C4, C5 e C6 (TG A, C, E e G): (§ 11.3.1 del PIC, § 2 del PMC)</p> <ul style="list-style-type: none"> transitori; <p>(§ 2 del PMC)</p>	<p>Il GI prende atto che le attività di autocontrollo negli anni 2014 e 2015 non sono state effettuate in quanto in tale periodo i TG non sono mai stati avviati.</p>
<p>Verifica dell'autocontrollo delle emissioni in aria: punto di emissione C27 (caldaia ausiliaria):</p> <ul style="list-style-type: none"> verifica a campione certificati di analisi campionamenti discontinui in autocontrollo, caratterizzazioni periodiche emissioni; <p>(§ 11.3.1 del PIC, § 2 del PMC)</p>	<p>Il gestore ha effettuato l'autocontrollo annuale delle emissioni della caldaia ausiliaria per il 2014 e deve ancora effettuare quello del 2015 previsto per il mese di dicembre.</p> <p>Il GI ha preso visione degli esiti dell'autocontrollo già allegato al rapporto annuale e si acquisisce copia del rapporto di prova n. ASP14EMIRP274-00 del 23.03.2015 relative alle misura della caldaia ausiliaria del dicembre 2014.</p>
<p>Verifica dell'autocontrollo delle emissioni in aria: verifica a campione monitoraggio emissioni diffuse e fuggitive (LDAR). (§ 11.3. del PIC e § 2 del PMC)</p>	<p>Il GI prende visione a campione delle registrazioni dei rilievi settimanali visivi/olfattivi e mensili strumentali effettuati negli anni 2014 e 2015.</p>

Documento / Attività	Note
Acqua	
<p>Verifica a campione dell'autocontrollo degli scarichi idrici finali (SR "A" e SI "B") (§ 11.4 del PIC, §§ 3 e 7 del PMC)</p>	<p>Il GI ha preso visione dei report analitici relativi all'autocontrollo dei seguenti scarichi per la verifica delle frequenze di autocontrollo, acquisendo a campione: SR "A": novembre 2014 e agosto 2015;</p>

Documento / Attività	Note
Verifica a campione dell'autocontrollo dello scarico idrico parziale B1 (§ 11.4 del PIC, §§ 3 e 7 del PMC)	SI "B": dicembre 2014, in corrispondenza di evento di pioggia; B1: novembre 2014 e maggio 2015.
Verifica a campione autocontrolli semestrali all'ingresso e all'uscita delle linee di trattamento dell'I.T.A.R., al fine di determinarne il rendimento di depurazione. (§ 11.4 del PIC)	Il GI ha preso visione degli autocontrolli effettuati dal gestore all'ingresso e all'uscita delle linee di trattamento dell'I.T.A.R., acquisendo a campione quelli effettuati per le acque oleose a maggio 2014 e per le acque acide-alcaline nel mese di maggio 2015.
Verifica a campione delle registrazioni comprovanti la manutenzione e la gestione degli impianti di trattamento delle acque reflue.	Il GI ha preso visione del quaderno di manutenzione del sistema di trattamento acque reflue relativo al 2014 e al 2015, estratto dal SAP.
Rifiuti	
Verifica a campione caratterizzazione chimico-fisica dei rifiuti e corretta classificazione in riferimento al catalogo CER. (§ 11.5 del PIC e § 5 del PMC)	Il GI prende visione degli autocontrolli, in relazione alla registrazione su file, del monitoraggio rifiuti tenuti in regime di "deposito temporaneo". Alla data odierna non risultano stoccati rifiuti in regime di deposito temporaneo.
Analisi documentale e verifica a campione della gestione rifiuti (registro di carico e scarico, formulario di identificazione e rientro della 4a copia firmata dal destinatario per accettazione (FIR). (§ 11.5 del PIC e § 5 del PMC)	Dal registro di carico/scarico risulta un ultimo scarico datato 25/06/2015 relativo al rifiuto CER 170405 (ferro e acciaio) Formulario n. PRY061071/13.
Verifica eventuale presenza e smaltimento rifiuti contenenti amianto. (§ 11.5 del PIC)	Il gestore fa presente che negli anni 2014 e 2015 non vi è stata produzione di rifiuti contenenti amianto.
Verifica mensile sullo stato di giacenza dei depositi sia come somma delle quantità dei rifiuti pericolosi e non pericolosi, sia in termini di mantenimento delle caratteristiche tecniche dei depositi stessi. (§ 11.5 del PIC e § 5 del PMC)	Per ciò che concerne la verifica della documentazione amministrativa e degli autocontrolli periodici inerente la gestione dei rifiuti prodotti dall'impianto, nel corso dell'ispezione si è provveduto all'acquisizione a campione della seguente documentazione riguardante le operazioni di carico e relativo scarico dei CER 150202* e 100121 effettuate nell'anno 2014 e 2015:
Verifica dell'invio al conferimento contestualmente alla produzione per taluni rifiuti (ceneri, fanghi, ecc.), per i quali non è effettuato deposito temporaneo. (§ 11.5 del PIC)	CER 150202* certificato analitico n. 201304670 del 18/12/13 copia Registrazione di carico movimento n. 873 del 29/10/2013 e n. 902 del 18/12/13 copia Registrazione di scarico movimento n. 908 del 19/12/13 FIR PRZ878049/13 del 19/12/13 copia Registrazione di carico movimento n. 970 del 04/09/2014 copia Registrazione di scarico movimento n. 971 del 04/09/14 FIR PRY061055/13 certificato analitico n. 43139-15 del 22/05/2015 copia Registrazione di carico movimento n. 996 del 22/05/2015 copia Registrazione di scarico movimento n. 997 del 22/05/15 FIR PRY061068/13 del 22/05/15 Per tale rifiuto (CER 150202*), il gestore precisa che nel 2014 non sono stati effettuati campionamenti ed analisi in quanto per lo smaltimento del 04/09/2014 era ancora valido il certificato prodotto a dicembre 2013 e che dal 05/09/2014 al 21/05/2015 non ci sono stati altri smaltimenti dello stesso rifiuto. CER 100121 certificato analitico n. 8315-14 del 26/11/14

Documento / Attività	Note
	copia Registrazione di carico movimento n. 987 del 13/01/15 copia Registrazione di scarico movimento n. 988 del 13/01/15 FIR PRY 061064/13 del 13/01/15 E' stata inoltre acquisita la quarta copia del Formulario FIR 589625 del 24/09/13, relativo al rifiuto CER 170601*, non ancora disponibile alla data del precedente sopralluogo di ottobre 2013.
Suolo e sottosuolo	
Verifica a campione dell'autocontrollo delle acque sotterranee. (§ 7 del PMC)	Si acquisiscono tutti gli esiti del monitoraggio relativi agli anni 2014 e 2015. I risultati dell'ultima campagna di prelievi condotta nel mese di marzo 2015 saranno trasmessi dal gestore all'ARPA Cal non appena disponibili.

Tutta la documentazione acquisita è stata fornita dalla Ditta in formato digitale.

Le attività di sopralluogo e verifica sono state completate alle ore 20.00.

Il presente verbale è stato letto e sottoscritto in tre originali.

Rossano (CS), 29/06/2015

Per il Gruppo Ispettivo

.....
Pasquale Liguori
Domènec
[Signature]

Per l'Azienda

.....
[Signature]
[Signature]

VERBALE DI CONTROLLO ORDINARIO

AI SENSI DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/2006 ART. 29 COMMA *decies*

DECRETO AIA DVA-DEC-2011-0000435 del 01/08/2011

AUTORIZZAZIONE della Centrale Termoelettrica Enel Produzione S.p.A. di Rossano (CS)

Verbale di chiusura delle attività

Il giorno 29/06/2015 alle ore 20:00 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'articolo 29-*decies* del decreto legislativo in epigrafe, si è riunito per la redazione del verbale di chiusura del controllo in attuazione del programma approvato e allegato al verbale di avvio del controllo ordinario in epigrafe sottoscritto in pari data.

Il Gruppo Ispettivo è composto dai seguenti funzionari:

Clemente Migliorino	ARPA Calabria
Domenico Rotella	ARPA Calabria
Pasqualino Cerminara	ARPA Calabria
Francesco Iuliano	ARPA Calabria

Per la Società sono presenti:

Matteo Fallucca	Responsabile UBSUD
Vincenzo Papaleo	Capo Sezione Esercizio
Cesare De Simone	Responsabile STAFF
Pietro Quaglietta	Capo Sezione Manutenzione
Emiliano Vitaliani	ENEL Produzione HSEQ

Il Gruppo Ispettivo espone gli elementi raccolti durante l'esecuzione del programma.

L'attività del controllo ordinario si è conclusa, salvo per eventuali successivi campionamenti, previsti dalla programmazione pubblicata sul sito del Ministero dell'Ambiente, e per eventuali approfondimenti in situ che si dovessero rendere necessari ad esito dell'analisi della documentazione acquisita.

Al fine di poter effettuare i previsti campionamenti degli scarichi idrici e delle emissioni in atmosfera il GI chiede al gestore di comunicare eventuali variazioni dello stato di esercizio dell'impianto.

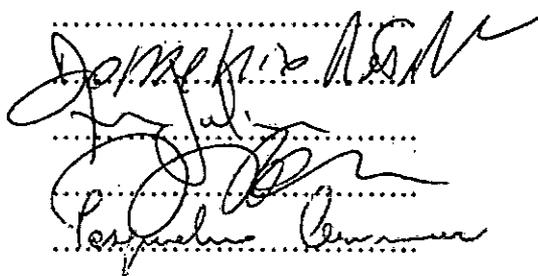
La riunione di chiusura del controllo ordinario è terminata alle ore 20:30.

Il presente verbale è stato letto e sottoscritto in tre originali.

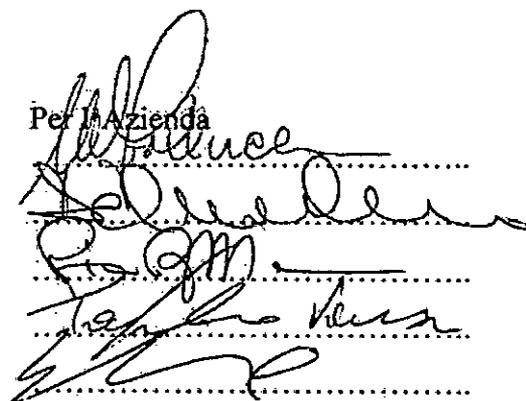
Un originale di tutti i verbali redatti nel corso del controllo in epigrafe sarà conservata presso ARPA Calabria - Area Qualità e Valutazioni Ambientali.

Rossano (CS), 29/06/2015

Per il Gruppo Ispettivo



Per l'Azienda



DGSalvanguardia Pec

Da: protocollo.ispra@ispra.legalmail.it
Inviato: lunedì 28 settembre 2015 11:44
A: protocollo@pec.arpacalabria.it; enelproduzione@pec.enel.it; aia@pec.minambiente.it; enel_produzione_ub_rossano@pec.enel.it
Oggetto: DVA-DEC-2011-0000435 DEL 01/08/11 CENTRALE SOCIETA ENEL ROSSANO - INVIO RELAZIONE VISITA LOCO EX ART 29-DECIES COMMA 5 DLGS 152/06 - FIRMA PINI [iride]385047[/iride] [prot]2015/42338[/prot]
Allegati: Relazione-visita-loco-ENEL-Rossano-CS.pdf; 385047.pdf

Protocollo n. 42338 del 28/09/2015 Oggetto: DVA-DEC-2011-0000435 DEL 01/08/11 CENTRALE SOCIETA ENEL ROSSANO - INVIO RELAZIONE VISITA LOCO EX ART 29-DECIES COMMA 5 DLGS 152/06 - FIRMA PINI Origine: PARTENZA Destinatari,MINISTERO AMBIENTE TUTELA TERRITORIO E MARE,ENEL,ARPA CALABRIA,ENEL