



ISPRA

Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale



TRASMISSIONE VIA PEC

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del
Territorio e del Mare DGVA – Div. IV – AIA
Via C. Colombo, 44 - 00147 Roma
aia@pec.minambiente.it

ENIPOWER SpA
Stabilimento di Ravenna
Via Bajona 107 - 48123 Ravenna
stabilimento.ravenna@pec.enipower.eni.it

copia

ARPAE - Agenzia Regionale Ambiente ed Energia
Direzione Sez. Prov.le Ravenna
Servizio Territoriale_Unità IPPC-VIA
Via Alberoni 17/19 - 48100 Ravenna
aora@cert.arpa.emr.it
SAC – Struttura Autorizzazioni e Concessioni
Piazza dei Caduti della Libertà - 48121 Ravenna
aora@cert.arpa.emr.it

RIFERIMENTO: Decreto autorizzativo DVA-DEC-2012-0000337 del 3 Luglio 2012 con avviso pubblicato su G.U. n° 912 del 18 agosto 2012.

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, redatta da ARPAE, in merito alla visita in loco effettuata dal 05-10-2016 al 06-10-2016. La relazione contiene condizioni per il gestore. A tal proposito gli enti di controllo ritengono che la condizione di monitoraggio indicata debba essere ottemperata entro il 30 marzo 2017 e le risultanze trasmesse con l'invio del Rapporto annuale.

Distinti saluti

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

Il Responsabile
Ing. Alfredo Pini
Firma digitale

Allegato: Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06 per la centrale termoelettrica della società Enipower SpA sita in Ravenna.

Installazione	Codice IPPC: 1.1 – Comb.ne di comb.li in installazione di potenzialità > 50 MW
Società	ENIPOWER SPA
Ubicazione installazione	Via Baiona, 107 – 48123 Ravenna
Provvedimento	DVA-DEC-2012-0000337 del 03/07/2012
Gazzetta Ufficiale	n. 192 del 18/08/2012
Enti di controllo presenti	ARPAE ST Ravenna
Verbale di visita ispettiva del	05/10/2016

Il giorno 5 ottobre 2016 alle 9.40 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., si è recato presso l'impianto della società EniPower SpA, ubicato in Via Baiona, 107 – 48123 Ravenna allo scopo di svolgere i controlli ordinari a carico di ARPAE in attuazione del decreto autorizzativo DVA-DEC-2012-0000337 del 03/07/2012.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Bimbatì Margherita* ARPAE ST Ravenna
2. *Cavada Sara* ARPAE ST Ravenna
3. *Zannoni Andrea* ARPAE ST Ravenna

Per la Società EniPower SpA sono presenti:

1. *Barlìni Diego* Gestore
2. *Tavacca Lamberto* Referente IPPC
3. *Santomieri Gianluca* Responsabile produzione
4. *Lontani Luca* Responsabile PRAI
5. *Baraldi Luca* Responsabile Servizi Tecnici

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

1. trasparenza imparzialità e autonomia di giudizio;
2. considerazione per gli aspetti di rilievo;
3. riduzione, per quanto possibile, del disturbo arrecato 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 dell'installazione oggetto di ispezione, in particolare per quanto attiene l'attuazione delle prescrizioni di cui al citato decreto autorizzativo;
2. agli esiti dell'autocontrollo da parte della Società in funzione dei risultati attesi dall'AIA; in particolare la Società metterà a disposizione la necessaria documentazione;
3. alle procedure interne di sicurezza della Società per l'accesso alle aree di interesse; a tal proposito la Società ha segnalato ai membri del Gruppo Ispettivo l'esigenza di munirsi dei seguenti DPI per l'esecuzione dell'attività di controllo presso l'installazione:
 - a) scarpe ant infortunistica
 - b) elmetto
 - c) giubbotto alta visibilità
 - d) maschera in dotazione




e) *occhiali protettivi*

4. alle eventuali informazioni oggetto della visita ispettiva ordinaria che la Società ritiene possano avere carattere di particolare confidenzialità; a tal proposito la Società si riserva di fornire eventuali indicazioni nel corso della riunione di chiusura;
5. al responsabile al quale è attribuito, o delegato, il potere, decisionale e di spesa, atto a garantire il corretto andamento delle operazioni svolte nello stabilimento in riferimento e la loro conformità alle normative vigenti in materia di ambiente e in particolare al D.Lgs. 152/06 s.m.i..

In conformità con il mandato ricevuto il Gruppo Ispettivo, sulla scorta degli elementi informativi raccolti ha:

1. presentato il programma della visita ispettiva, di seguito riportato, secondo il quale la riunione conclusiva è prevista per il giorno **6 ottobre 2016**;
2. concordato l'organizzazione delle fasi di controllo, sulla base del programma di massima della visita ispettiva di seguito riportato e del personale messo a disposizione per seguire una o più fasi della visita stessa.

Alle ore 9.55 è terminata la riunione di avvio della visita ispettiva, che si terrà secondo il programma di visita ispettiva di seguito riportato.

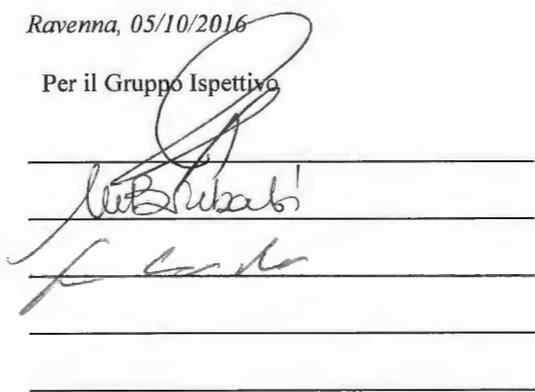
PROGRAMMA DI VISITA ISPETTIVA

Data/Periodo	Attività di controllo	Note
05/10/2016 mattina	Riunione di apertura	Visionare/acquisire copia Planimetrie aggiornate di: <ul style="list-style-type: none"> • punti di emissione in atmosfera; • aree per il deposito dei rifiuti. Stato di attuazione delle modifiche autorizzate. Stato esercizio impianto nei giorni di ispezione.
mattina	Sopralluogo	<ul style="list-style-type: none"> • Punti di scarico parziali e SF1, SF2 • Aree di deposito rifiuti • Punti di emissione con SME • Cabine SME • Aree interessate da interventi adeguamento e/o modifiche non sostanziali autorizzati; • Acquisizione materiale fotografico.
pomeriggio	Controllo documentale Aria SME Emissioni fuggitive Rumore	1. Visione /acquisizione a campione RdP su alcuni punti di emissione Documenti SME relativi ai punti di emissione visionati LDAR
06/10/2016 mattina	Acque	Visionati RdP punti scarico
mattina	Controllo documentale Rifiuti	Schede mensili stato deposito e giacenze. Registro C/S rifiuti /SISTRI/FIR/Autorizzazione trasporto.
pomeriggio	Controllo documentale	
	Chiusura attività	

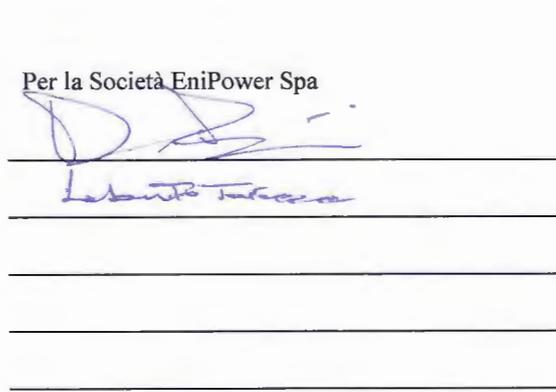
Il presente verbale è stato letto e sottoscritto in due originali.

Ravenna, 05/10/2016

Per il Gruppo Ispettivo



Per la Società EniPower Spa



[A large, faint, diagonal line or signature mark spans across the upper and middle portions of the page.]

[Handwritten signatures and initials are present in the bottom right corner.]

Installazione	Codice IPPC: 1.1 – Comb.ne di comb.li in installazione di potenzialità > 50 MW
Società	ENIPOWER SPA
Ubicazione installazione	Via Baiona, 107 – 48123 Ravenna
Provvedimento	DVA-DEC-2012-0000337 del 03/07/2012
Gazzetta Ufficiale	n. 192 del 18/08/2012
Enti di controllo presenti	ARPAE ST Ravenna
Verbale di visita ispettiva del	05/10/2016

Il giorno 05/10/2016 alle 10.00 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-decies del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., ha iniziato l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 05/10/2016 per l'avvio della visita presso l'installazione della società EniPower SpA, ubicata in Via Baiona, 107 – 48123 Ravenna.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Bimbat Margherita* ARPAE ST Ravenna
2. *Cavada Sara* ARPAE ST Ravenna
3. *Zannoni Andrea* ARPAE ST Ravenna

Per la Società EniPower SpA sono presenti:

1. *Barlini Diego* Gestore
2. *Tavacca Lamberto* Referente IPPC
3. *Santomieri Gianluca* Responsabile produzione
4. *Lontani Luca* Responsabile PRAI
5. *Baraldi Luca* Responsabile Servizi Tecnici
6. *Fussi Michele* Responsabile Area Strumentale.

Sono stati verificati i seguenti aspetti:

Documento	Matrice ambientale interessata ed eventuale indicazione del controllo	Note
Verifica Impiantistica	<u>TUTTE LE MATRICI</u>	<p>Durante il sopralluogo sono state verificate:</p> <p>In data odierna gli impianti CC1 e CC2 sono in marcia regolare, il TG501 è fermo e il gruppo 20B400 è in riserva fredda.</p> <p>Le aree di deposito temporaneo dei rifiuti denominate A, B e C indicate nella planimetria del 05/05/2016 trasmessa dalla ditta in data 09/05/2016 con prot. 60/2016/DB/LT.</p> <p>Le aree di deposito temporaneo dei rifiuti sono identificate come da planimetria, e d è presente idonea cartellonistica per la sicurezza.</p> <p>L'area A risulta essere chiusa e pavimentata: al suo interno sono sistemate le campane per la raccolta dei rifiuti assimilati agli urbani.</p> <p>L'area C risulta essere coperta e dotata di una fognatura interna con raccolta delle acque in una vasca interrata, si è presa visione e acquisita copia del rapporto di collaudo emesso in data 22/09/2016 relativo alla tenuta della suddetta vasca. L'area C è suddivisa in celle di cui una è pavimentata con piastrelle per il deposito dei rifiuti liquidi. In tale area sono</p>

		<p>presenti anche dei rifiuti in attesa di caratterizzazione.</p> <p>L'area B risulta essere chiusa con recinzione al cui interno sono allocati degli scarrabili coperti con tettoia mobile dedicati ai rifiuti non pericolosi. I rifiuti in deposito sono identificati con idonea cartellonistica.</p> <p>E' stato visionata la vasca delle acque prelevate dal Canale Candiano, il serbatoio S502 (ipoclorito di sodio), il torrino piezometrico e punto di scarico SF2 il tutto presso isola 11; gli scarichi parziali denominati EP02 (isola 5) e EP01 (isola 11).</p> <p>Area di stoccaggio dei chemicals e olio per rabbocchi apparecchiature presso isola 5.</p> <p>Torri di raffreddamento di pertinenza ai gruppi CC1 e CC2, filtri a sabbia e serbatoi dei chemicals per il trattamento delle acque con relativo bacino di contenimento segregato (isola 6).</p> <p>n. 2 Serbatoi di gasolio a servizio dei generatori di emergenza.</p> <p>Nuovo sistema air – intake installato su impianto di aspirazione per il gruppo CC2.</p> <p>n. 3 Cabine SME.</p> <p>Durante il sopralluogo sono stati effettuati dei rilievi fotografici.</p> <p>Tutta la documentazione acquisita in formato elettronico e cartaceo costituisce l'allegato n. 1</p>
Verifica	MNS	<p>Si è chiesto un aggiornamento in merito alle modifiche non sostanziali realizzate, in particolare si è presa visione:</p> <ul style="list-style-type: none"> • presenza dei nuovi magazzini materiale tecnico; • sistema catalitico per abbattimento CO sul gruppo CC1 e CC2 (presa visione schermata DCS); • nuovo sistema air-intake su CC2. <p>In merito al nuovo collegamento per il raffreddamento del condensatore 20E3 la ditta dichiara che è in corso di progettazione.</p>
Verifica documentale	Comunicazioni	<p>Il Gestore dichiara che per il periodo da 1 gennaio 2016 al 05/10/2016 non si sono verificati eventi incidentali né malfunzionamenti che hanno generato comunicazioni specifiche.</p>
Verifica documentale	SME	<p>Relativamente alla gestione dello SME si è presa visione del Manuale di Gestione (rev.5 del 03/08/2016): il sistema acquisisce dati elementari ogni 5 secondi. I dati restituiti dall'analizzatore sono secchi.</p> <p>Sono state visionate:</p> <ul style="list-style-type: none"> • i parametri delle funzioni di taratura qal2 inserite su ogni SME e relative statistiche di validità della funzione di taratura; • report di manutenzione effettuata a novembre 2015 sugli strumenti installati; • report di qal3 per l'anno 2016 effettuata con frequenza settimanale per i gruppi CC1, CC2 e TG501; • stampa schermo SME per la verifica dell'assetto di funzionamento degli impianti data odierna (in funzione CC1 e CC2, TG501 fermo) • rapporto di calibrazione relativo all'intervento effettuato in data 28/09/2016 per il gruppo CC1 e relativi certificati delle bombole di calibrazione. <p>Tutta la documentazione acquisita in formato elettronico per questa matrice costituisce l'allegato 2.</p>
Verifica documentale	Acque	<p>Relativamente alla manutenzione delle fognature, si è presa visione dei rapporti di collaudo della linea delle inorganiche (fine settembre 2016).</p>

Verifica documentale	Rumore	Si acquisisce copia dell'indagine fonometrica svolta nel 2015.
Verifica documentale	LDAR	Si è presa visione della registrazione degli interventi risolutivi effettuati sulle componenti risultate fuori soglia dopo la rilevazione effettuata in marzo 2016: 5 componenti per il gruppo CC2 e 1 per il gruppo CC1. A seguito dei sopralluoghi che la ditta svolge routinariamente in impianto è emersa una perdita da un componente che verrà posto in manutenzione da ditta esterna.

Ad esito dell'attività di verifica odierna risulta allegata al presente verbale la documentazione descritta nella seguente tabella:

Allegato	Riferimento	Descrizione documento	Formato
1	Rifiuti	Planimetria deposito rifiuti ; rapporto collaudo vasca	cartaceo
2	SME	Documenti SME	cartaceo
3	Rumore	Relazione impatto acustico	pdf

In relazione a tutta la documentazione in allegato, si attesta, con la sottoscrizione del presente verbale, l'avvenuta consegna in formato elettronico e cartaceo ai componenti del Gruppo Ispettivo e ai rappresentanti della Società.

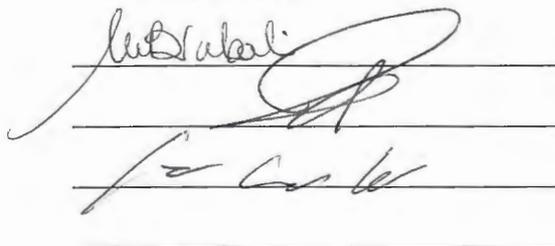
Alle ore 17.30 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

Il presente verbale non chiude l'attività ispettiva che proseguirà in data 06/10/2016.

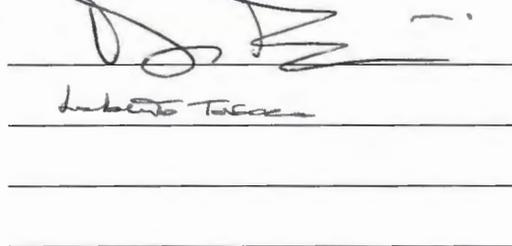
Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in due originali dai presenti.

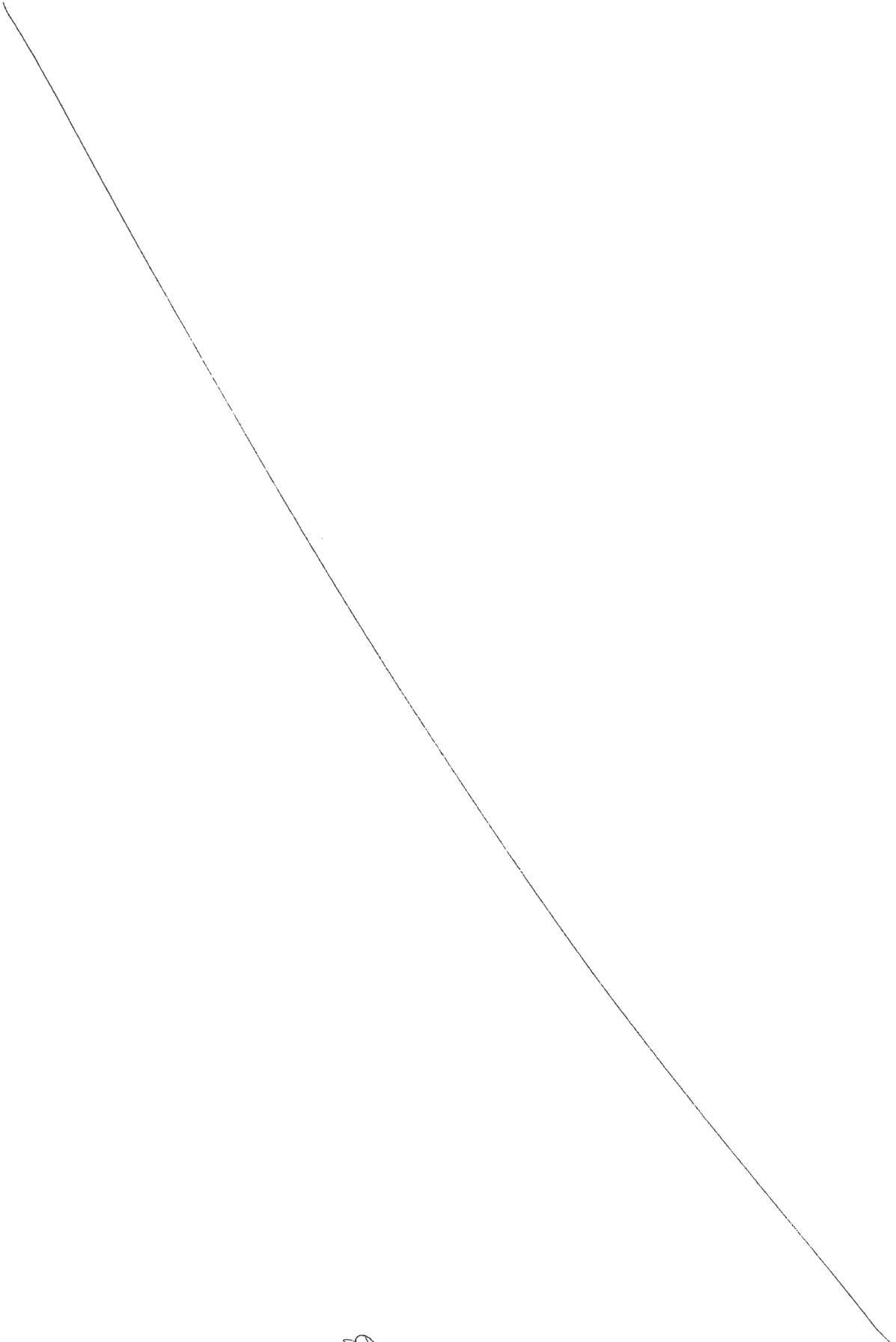
Ravenna, 5 ottobre 2016

Per il Gruppo Ispettivo



Per la Società EniPower SpA





Leub

Installazione	Codice IPPC: 1.1 – Comb.ne di comb.li in installazione di potenzialità > 50 MW
Società	ENIPOWER SPA
Ubicazione installazione	Via Baiona, 107 – 48123 Ravenna
Provvedimento	DVA-DEC-2012-0000337 del 03/07/2012
Gazzetta Ufficiale	n. 192 del 18/08/2012
Enti di controllo presenti	ARPAE ST Ravenna
Verbale di visita ispettiva del	05/10/2016

Il giorno 05/10/2016 alle 10.00 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., ha iniziato l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 05/10/2016 per l'avvio della visita presso l'installazione della società EniPower SpA, ubicata in Via Baiona, 107 – 48123 Ravenna.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Bimbatì Margherita* ARPAE ST Ravenna
2. *Cavada Sara* ARPAE ST Ravenna
3. *Zannoni Andrea* ARPAE ST Ravenna

Per la Società EniPower SpA sono presenti:

1. *Barlìni Diego* Gestore
2. *Tavacca Lamberto* Referente IPPC
3. *Santomieri Gianluca* Responsabile produzione
4. *Lontani Luca* Responsabile PRAI
5. *Baraldi Luca* Responsabile Servizi Tecnici
6. *Fussi Michele* Responsabile Area Strumentale.

Sono stati verificati i seguenti aspetti:

Documento	Matrice ambientale interessata ed eventuale indicazione del controllo	Note
Verifica Impiantistica	<u>TUTTE LE MATRICI</u>	<p>Durante il sopralluogo sono state verificate:</p> <p>In data odierna gli impianti CC1 e CC2 sono in marcia regolare, il TG501 è fermo e il gruppo 20B400 è in riserva fredda.</p> <p>Le aree di deposito temporaneo dei rifiuti denominate A, B e C indicate nella planimetria del 05/05/2016 trasmessa dalla ditta in data 09/05/2016 con prot. 60/2016/DB/LT.</p> <p>Le aree di deposito temporaneo dei rifiuti sono identificate come da planimetria, e d è presente idonea cartellonistica per la sicurezza.</p> <p>L'area A risulta essere chiusa e pavimentata: al suo interno sono sistemate le campane per la raccolta dei rifiuti assimilati agli urbani.</p> <p>L'area C risulta essere coperta e dotata di una fognatura interna con raccolta delle acque in una vasca interrata, si è presa visione e acquisita copia del rapporto di collaudo emesso in data 22/09/2016 relativo alla tenuta della suddetta vasca. L'area C è suddivisa in celle di cui una è pavimentata con piastrelle per il deposito dei rifiuti liquidi. In tale area sono</p>

		<p>presenti anche dei rifiuti in attesa di caratterizzazione.</p> <p>L'area B risulta essere chiusa con recinzione al cui interno sono allocati degli scarrabili coperti con tettoia mobile dedicati ai rifiuti non pericolosi. I rifiuti in deposito sono identificati con idonea cartellonistica.</p> <p>E' stato visionata la vasca delle acque prelevate dal Canale Candiano, il serbatoio S502 (ipoclorito di sodio), il torrino piezometrico e punto di scarico SF2 il tutto presso isola 11; gli scarichi parziali denominati EP02 (isola 5) e EP01 (isola 11).</p> <p>Area di stoccaggio dei chemicals e olio per rabbocchi apparecchiature presso isola 5.</p> <p>Torri di raffreddamento di pertinenza ai gruppi CC1 e CC2, filtri a sabbia e serbatoi dei chemicals per il trattamento delle acque con relativo bacino di contenimento segregato (isola 6).</p> <p>n. 2 Serbatoi di gasolio a servizio dei generatori di emergenza.</p> <p>Nuovo sistema air – intake installato su impianto di aspirazione per il gruppo CC2.</p> <p>n. 3 Cabine SME.</p> <p>Durante il sopralluogo sono stati effettuati dei rilievi fotografici.</p> <p>Tutta la documentazione acquisita in formato elettronico e cartaceo costituisce l'allegato n. 1</p>
Verifica	MNS	<p>Si è chiesto un aggiornamento in merito alle modifiche non sostanziali realizzate, in particolare si è presa visione:</p> <ul style="list-style-type: none"> • presenza dei nuovi magazzini materiale tecnico; • sistema catalitico per abbattimento CO sul gruppo CC1 e CC2 (presa visione schermata DCS); • nuovo sistema air-intake su CC2. <p>In merito al nuovo collegamento per il raffreddamento del condensatore 20E3 la ditta dichiara che è in corso di progettazione.</p>
Verifica documentale	Comunicazioni	<p>Il Gestore dichiara che per il periodo da 1 gennaio 2016 al 05/10/2016 non si sono verificati eventi incidentali né malfunzionamenti che hanno generato comunicazioni specifiche.</p>
Verifica documentale	SME	<p>Relativamente alla gestione dello SME si è presa visione del Manuale di Gestione (rev.5 del 03/08/2016): il sistema acquisisce dati elementari ogni 5 secondi. I dati restituiti dall'analizzatore sono secchi.</p> <p>Sono state visionate:</p> <ul style="list-style-type: none"> • i parametri delle funzioni di taratura qal2 inserite su ogni SME e relative statistiche di validità della funzione di taratura; • report di manutenzione effettuata a novembre 2015 sugli strumenti installati; • report di qal3 per l'anno 2016 effettuata con frequenza settimanale per i gruppi CC1, CC2 e TG501; • stampa schermo SME per la verifica dell'assetto di funzionamento degli impianti data odierna (in funzione CC1 e CC2, TG501 fermo) • rapporto di calibrazione relativo all'intervento effettuato in data 28/09/2016 per il gruppo CC1 e relativi certificati delle bombole di calibrazione. <p>Tutta la documentazione acquisita in formato elettronico per questa matrice costituisce l'allegato 2.</p>
Verifica documentale	Acque	<p>Relativamente alla manutenzione delle fognature, si è presa visione dei rapporti di collaudo della linea delle inorganiche (fine settembre 2016).</p>

Verifica documentale	Rumore	Si acquisisce copia dell'indagine fonometrica svolta nel 2015.
Verifica documentale	LDAR	Si è presa visione della registrazione degli interventi risolutivi effettuati sulle componenti risultate fuori soglia dopo la rilevazione effettuata in marzo 2016: 5 componenti per il gruppo CC2 e 1 per il gruppo CC1. A seguito dei sopralluoghi che la ditta svolge routinariamente in impianto è emersa una perdita da un componente che verrà posto in manutenzione da ditta esterna.

Ad esito dell'attività di verifica odierna risulta allegata al presente verbale la documentazione descritta nella seguente tabella:

Allegato	Riferimento	Descrizione documento	Formato
1	Rifiuti	Planimetria deposito rifiuti ; rapporto collaudo vasca	cartaceo
2	SME	Documenti SME	cartaceo
3	Rumore	Relazione impatto acustico	pdf

In relazione a tutta la documentazione in allegato, si attesta, con la sottoscrizione del presente verbale, l'avvenuta consegna in formato elettronico e cartaceo ai componenti del Gruppo Ispettivo e ai rappresentanti della Società.

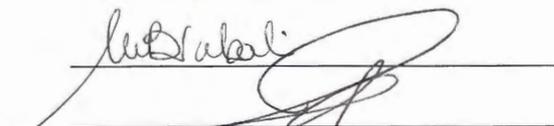
Alle ore 17.30 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

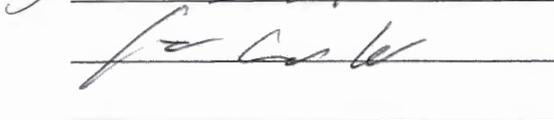
Il presente verbale non chiude l'attività ispettiva che proseguirà in data 06/10/2016.

Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in due originali dai presenti.

Ravenna, 5 ottobre 2016

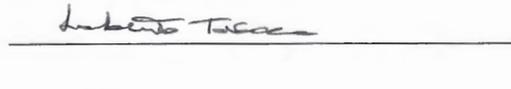
Per il Gruppo Ispettivo





Per la Società EniPower SpA





Installazione	Codice IPPC: 1.1 – Comb.ne di comb.li in installazione di potenzialità > 50 MW
Società	ENIPOWER SPA
Ubicazione installazione	Via Baiona, 107 – 48123 Ravenna
Provvedimento	DVA-DEC-2012-0000337 del 03/07/2012
Gazzetta Ufficiale	n. 192 del 18/08/2012
Enti di controllo presenti	ARPAE ST Ravenna
Verbale di visita ispettiva del	06/10/2016

Il giorno 06/10/2016 alle 10.00 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., ha iniziato l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 05/10/2016 per l'avvio della visita presso l'installazione della società Enipower SpA, ubicata in Via Baiona, 107 – 48123 Ravenna.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Bimbati Margherita* ARPAE ST Ravenna
2. *Cavada Sara* ARPAE ST Ravenna
3. *Zannoni Andrea* ARPAE ST Ravenna
4. *Andrini Monica* ARPAE ST Ravenna (fino alle ore 12.30)
5. *Giachi Catia* ARPAE ST Ravenna (fino alle ore 12.30)

Per la Società EniPower SpA sono presenti:

1. *Barlini Diego* Gestore
2. *Tavacca Lamberto* Referente IPPC
3. *Santomieri Gianluca* Responsabile produzione
4. *Domingo Emanuele* Responsabile Ambiente di Gruppo Enipower Spa
5. *Catalfamo Salvatore* ASPP.

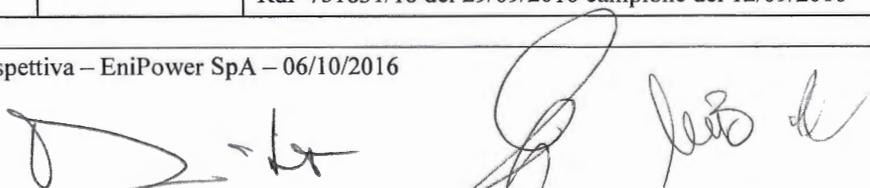
Si riprende l'attività ispettiva iniziata in data 05/10/2016:

Documento	Matrice ambientale interessata ed eventuale indicazione del controllo	Note
Verifica Impiantistica	Acque	Durante il sopralluogo sono state verificate: <ol style="list-style-type: none"> 1. sonde per la rilevazione della temperatura installate sulla canaletta RSI per lo invio delle acque mare di raffreddamento nel canale di via Cupa; 2. la presa dell'acqua mare prelevata dal Canale Candiano 3. tre piezometri in isola 19 : EP19-19, EP19-21, EP19-23.
Verifica documentale	Acque	Sono stati acquisiti i Rapporti di prova indicati in allegato 1. Si pone in evidenza che le non conformità (azoto) rilevate nei RdP degli scarichi parziali (acque inorganiche) sono gestite secondo le modalità indicate nel Regolamento Fognario di sito.
Verifica documentale	Suolo/ sottosuolo	Sono stati acquisiti i Rapporti di prova indicati in allegato 2.

Verifica documentale	Rifiuti	<p>Si è presa visione dei due registri di carico e scarico dei rifiuti e nello specifico la ditta adotta un secondo registro di C/S rifiuti temporaneo per le registrazioni dei rifiuti di cantiere per i lavori appaltati alla ditta Syndial.</p> <p>In riferimento ai rifiuti depositati in area C, visti durante il sopralluogo del 05/10/2016, in merito al rifiuto CER 170603* (lana di roccia) si è verificata la relativa operazione di carico pari a 3000 kg operazione n. 122 del 30/09/2016 (registro di cantiere).</p> <p>In merito al CER 170409* rifiuto depositato in area C etichettato con indicazione "in attesa di Rapporto di Prova", si è presa visione della registrazione del carico pari a 50 kg avvenuta in data 04/10/2016.</p> <p>Per il CER 130802* (rifiuti liquidi acque contenenti olio) Operazione di carico n.101 del 01/09/2016 pari a 20000 kg e operazione n. 116 del 13/09/2016 pari a 5620 kg; operazione di scarico n. 117 del 13/09/2016 per un quantitativo pari a 25620 kg. Tale rifiuto è stato smaltito in D15 con FIR n. DUA757040/16 del 13/09/2016 destinatario Grassano Spa Autorizzazione DGP128 del 21/05/2014 (verificato CER), trasportatore Grassano Spa autorizzazione TO1392 del 21/03/2013 targa motrice EV191LM rimorchio AH10684. Intermediario Syndial Servizi Ambientali Spa autorizzazione n. 5767 del 09/08/2016.</p> <p>Per il CER 161001* (rifiuti liquidi contenenti sostanze pericolose da pulizia bacini, fogne, etc.) si è verificato l'operazione carico n. 90 del 07/04/2016 e relativo scarico n.91 del 07/04/2016 per un quantitativo pari a 27380 kg inviato a D15 con FIR DUD374685/14 (comprensivo di quarta copia) inviato alla ditta Grassano Spa Autorizzazione DGP128 del 21/05/2014, trasportatore Con.tra.me autorizzazione VE00202 del 12/08/2015. Visionata l'omologa di Grassano con destinazione finale a D10.</p> <p>Si è presa visione della modalità operativa con cui vengono registrati i rifiuti sul modulo interno "scadenza carichi" report di controllo dei depositi dei rifiuti.</p>
Verifica documentale	Gruppi elettrogeni	Si è presa visione delle registrazioni (anno 2016) dei periodi di attivazione per la verifica di funzionamento e manutenzione dei due gruppi elettrogeni presenti in stabilimento. Per il 2016 non ci sono state attivazioni diverse dalle prove di funzionalità.
Verifica documentale	EMAS	Si è presa visione del certificato della Registrazione EMAS con scadenza 20 aprile 2019 (allegato 3).
Verifica documentale	Emissioni	Si è presa visione della relazione del monitoraggio delle emissioni camino CCI di maggio 2016.
Altro		<p>Il GI ha rilevato, dall'esame del Report 2016 (dati 2015), la presenza di alcuni errori di trascrizione dati, il Gestore si impegna pertanto a trasmettere le tabelle corrette.</p> <p>Durante la visita ispettiva il Gestore informa il Gruppo Ispettivo che è in previsione la manutenzione della tubazione interrata dell'acqua mare prelevata dal Candiano. Il Gestore invierà in merito una comunicazione specifica.</p> <p>In merito all'invio delle ore di normale funzionamento delle centrali ad Arpae, il GI ritiene esaustivo l'invio di tali dati all'interno del Report annuale.</p>

Ad esito dell'attività di verifica odierna risulta allegata al presente verbale la documentazione descritta nella seguente tabella:

Allegato	Riferimento	Descrizione documento	Formato
1	Acque	<p>RdP 712610/16 del 05/04/2016 campione del 10/03/2016</p> <p>RdP 712611/16 del 05/04/2016 campione del 10/03/2016</p> <p>RdP 733973/16 del 08/07/2016 campione del 20/06/2016</p> <p>RdP 733975/16 del 08/07/2016 campione del 20/06/2016</p> <p>RdP 751832/16 del 29/09/2016 campione del 12/09/2016</p> <p>RdP 751831/16 del 29/09/2016 campione del 12/09/2016</p>	pdf



		RdP 737727/16 del 26/07/2016 campione del 24/06/2016 EP01 RdP 737719/16 del 26/07/2016 campione del 24/06/2016 EP02 RdP 737716/16 del 26/07/2016 campione del 24/06/2016 EP03 RdP 737724/16 del 26/07/2016 campione del 24/06/2016 EP04 RdP 737713/16 del 26/07/2016 campione del 24/06/2016 EP05 Verbale campionamento e gestione non conformità	
2	Suolo sottosuolo	RdP piezometri agosto 2016	pdf
3	Emas	Copia certificato di registrazione	cartaceo

In relazione a tutta la documentazione in allegato, si attesta, con la sottoscrizione del presente verbale, l'avvenuta consegna in formato elettronico e cartaceo ai componenti del Gruppo Ispettivo e ai rappresentanti della Società.

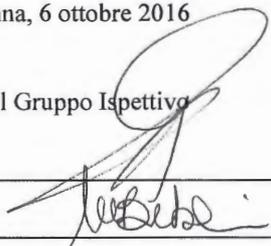
Alle ore 15.30 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

Il presente verbale chiude l'attività ispettiva.

Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in due originali dai presenti.

Ravenna, 6 ottobre 2016

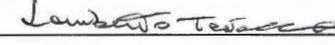
Per il Gruppo Ispettivo





Per la Società EniPower SpA





Installazione	Codice IPPC: 1.1 – Comb.ne di comb.li in installazione di potenzialità > 50 MW
Società	ENIPOWER SPA
Ubicazione installazione	Via Baiona, 107 – 48123 Ravenna
Provvedimento	DVA-DEC-2012-0000337 del 03/07/2012
Gazzetta Ufficiale	n. 192 del 18/08/2012
Enti di controllo presenti	ARPAE ST Ravenna
Verbale di visita ispettiva del	06/10/2016

Il giorno 06/10/2016 alle 10.00 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., ha iniziato l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 05/10/2016 per l'avvio della visita presso l'installazione della società Enipower SpA, ubicata in Via Baiona, 107 – 48123 Ravenna.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

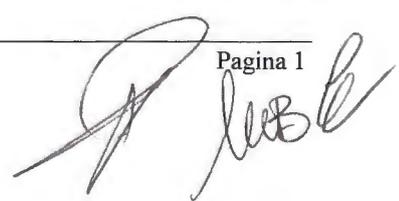
1. *Bimbati Margherita* *ARPAE ST Ravenna*
2. *Cavada Sara* *ARPAE ST Ravenna*
3. *Zannoni Andrea* *ARPAE ST Ravenna*
4. *Andrini Monica* *ARPAE ST Ravenna (fino alle ore 12.30)*
5. *Giachi Catia* *ARPAE ST Ravenna (fino alle ore 12.30)*

Per la Società EniPower SpA sono presenti:

1. *Barlini Diego* *Gestore*
2. *Tavacca Lamberto* *Referente IPPC*
3. *Santomieri Gianluca* *Responsabile produzione*
4. *Domingo Emanuele* *Responsabile Ambiente di Gruppo Enipower Spa*
5. *Catalfamo Salvatore* *ASPP.*

Si riprende l'attività ispettiva iniziata in data 05/10/2016:

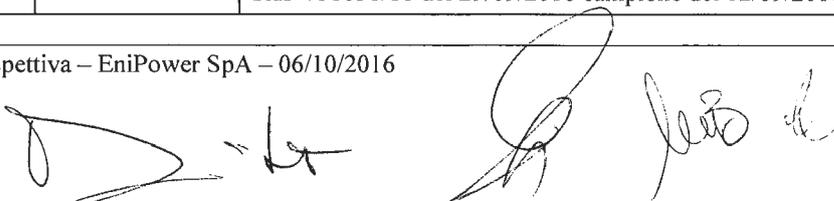
Documento	Matrice ambientale interessata ed eventuale indicazione del controllo	Note
Verifica Impiantistica	Acque	Durante il sopralluogo sono state verificate: <ol style="list-style-type: none"> 1. sonde per la rilevazione della temperatura installate sulla canaletta RSI per lo invio delle acque mare di raffreddamento nel canale di via Cupa; 2. la presa dell'acqua mare prelevata dal Canale Candiano 3. tre piezometri in isola 19 : EP19-19, EP19-21, EP19-23.
Verifica documentale	Acque	Sono stati acquisiti i Rapporti di prova indicati in allegato 1. Si pone in evidenza che le non conformità (azoto) rilevate nei RdP degli scarichi parziali (acque inorganiche) sono gestite secondo le modalità indicate nel Regolamento Fognario di sito.
Verifica documentale	Suolo/ sottosuolo	Sono stati acquisiti i Rapporti di prova indicati in allegato 2.

Verifica documentale	Rifiuti	<p>Si è presa visione dei due registri di carico e scarico dei rifiuti e nello specifico la ditta adotta un secondo registro di C/S rifiuti temporaneo per le registrazioni dei rifiuti di cantiere per i lavori appaltati alla ditta Syndial.</p> <p>In riferimento ai rifiuti depositati in area C, visti durante il sopralluogo del 05/10/2016, in merito al rifiuto CER 170603* (lana di roccia) si è verificata la relativa operazione di carico pari a 3000 kg operazione n. 122 del 30/09/2016 (registro di cantiere).</p> <p>In merito al CER 170409* rifiuto depositato in area C etichettato con indicazione “in attesa di Rapporto di Prova”, si è presa visione della registrazione del carico pari a 50 kg avvenuta in data 04/10/2016.</p> <p>Per il CER 130802* (rifiuti liquidi acque contenenti olio) Operazione di carico n.101 del 01/09/2016 pari a 20000 kg e operazione n. 116 del 13/09/2016 pari a 5620 kg; operazione di scarico n. 117 del 13/09/2016 per un quantitativo pari a 25620 kg. Tale rifiuto è stato smaltito in D15 con FIR n. DUA757040/16 del 13/09/2016 destinatario Grassano Spa Autorizzazione DGP128 del 21/05/2014 (verificato CER), trasportatore Grassano Spa autorizzazione TO1392 del 21/03/2013 targa motrice EV191LM rimorchio AH10684. Intermediario Syndial Servizi Ambientali Spa autorizzazione n. 5767 del 09/08/2016.</p> <p>Per il CER 161001* (rifiuti liquidi contenenti sostanze pericolose da pulizia bacini, fogne, etc.) si è verificato l'operazione carico n. 90 del 07/04/2016 e relativo scarico n.91 del 07/04/2016 per un quantitativo pari a 27380 kg inviato a D15 con FIR DUD374685/14 (comprensivo di quarta copia) inviato alla ditta Grassano Spa Autorizzazione DGP128 del 21/05/2014, trasportatore Con.tra.me autorizzazione VE00202 del 12/08/2015. Visionata l'omologa di Grassano con destinazione finale a D10.</p> <p>Si è presa visione della modalità operativa con cui vengono registrati i rifiuti sul modulo interno “scadenza carichi” report di controllo dei depositi dei rifiuti.</p>
Verifica documentale	Gruppi elettrogeni	Si è presa visione delle registrazioni (anno 2016) dei periodi di attivazione per la verifica di funzionamento e manutenzione dei due gruppi elettrogeni presenti in stabilimento. Per il 2016 non ci sono state attivazioni diverse dalle prove di funzionalità.
Verifica documentale	EMAS	Si è presa visione del certificato della Registrazione EMAS con scadenza 20 aprile 2019 (allegato 3).
Verifica documentale	Emissioni	Si è presa visione della relazione del monitoraggio delle emissioni camino CC1 di maggio 2016.
Altro		<p>Il GI ha rilevato, dall'esame del Report 2016 (dati 2015), la presenza di alcuni errori di trascrizione dati, il Gestore si impegna pertanto a trasmettere le tabelle corrette.</p> <p>Durante la visita ispettiva il Gestore informa il Gruppo Ispettivo che è in previsione la manutenzione della tubazione interrata dell'acqua mare prelevata dal Candiano. Il Gestore invierà in merito una comunicazione specifica.</p> <p>In merito all'invio delle ore di normale funzionamento delle centrali ad Arpae, il GI ritiene esaustivo l'invio di tali dati all'interno del Report annuale.</p>

Ad esito dell'attività di verifica odierna risulta allegata al presente verbale la documentazione descritta nella seguente tabella:

Allegato	Riferimento	Descrizione documento	Formato
1	Acque	RdP 712610/16 del 05/04/2016 campione del 10/03/2016 RdP 712611/16 del 05/04/2016 campione del 10/03/2016 RdP 733973/16 del 08/07/2016 campione del 20/06/2016 RdP 733975/16 del 08/07/2016 campione del 20/06/2016 RdP 751832/16 del 29/09/2016 campione del 12/09/2016 RdP 751831/16 del 29/09/2016 campione del 12/09/2016	pdf



		RdP 737727/16 del 26/07/2016 campione del 24/06/2016 EP01 RdP 737719/16 del 26/07/2016 campione del 24/06/2016 EP02 RdP 737716/16 del 26/07/2016 campione del 24/06/2016 EP03 RdP 737724/16 del 26/07/2016 campione del 24/06/2016 EP04 RdP 737713/16 del 26/07/2016 campione del 24/06/2016 EP05 Verbale campionamento e gestione non conformità	
2	Suolo sottosuolo	RdP piezometri agosto 2016	pdf
3	Emas	Copia certificato di registrazione	cartaceo

In relazione a tutta la documentazione in allegato, si attesta, con la sottoscrizione del presente verbale, l'avvenuta consegna in formato elettronico e cartaceo ai componenti del Gruppo Ispettivo e ai rappresentanti della Società.

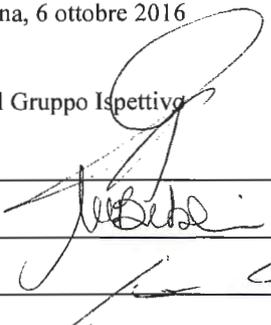
Alle ore 15.30 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

Il presente verbale chiude l'attività ispettiva.

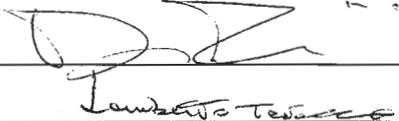
Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in due originali dai presenti.

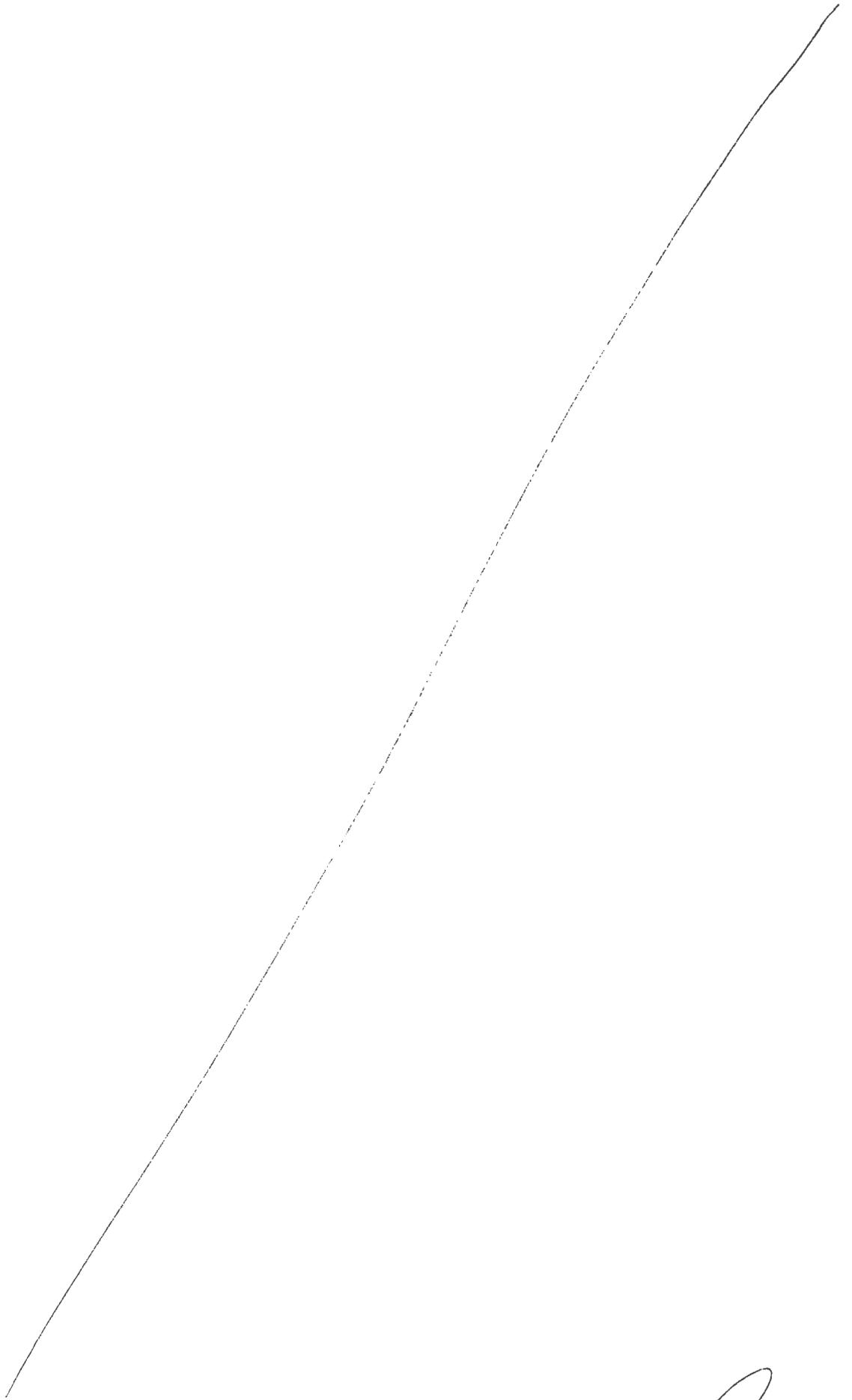
Ravenna, 6 ottobre 2016

Per il Gruppo Ispettivo



Per la Società EniPower SpA





D

MB

to

PA

Installazione	Codice IPPC: 1.1 – Comb.ne di comb.li in installazione di potenzialità > 50 MW
Società	ENIPOWER SPA
Ubicazione installazione	Via Baiona, 107 – 48123 Ravenna
Provvedimento	DVA-DEC-2012-0000337 del 03/07/2012
Gazzetta Ufficiale	n. 192 del 18/08/2012
Enti di controllo presenti	ARPAE ST Ravenna
Verbale di visita ispettiva del	06/10/2016

Il giorno 06/10/2016 alle 15,35 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., si è riunito presso l'impianto della società EniPower SpA, ubicato in Via Baiona, 107 – 48123 Ravenna, per la redazione del verbale di chiusura della visita ispettiva effettuata nelle date **5 e 6 ottobre 2016**, in attuazione del programma illustrato durante la riunione di avvio, sottoscritto in data **5 ottobre 2016**.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Bimbat Margherita* *ARPAE ST Ravenna*
2. *Cavada Sara* *ARPAE ST Ravenna*
3. *Zannoni Andrea* *ARPAE ST Ravenna*

Per la Società EniPower Spa sono presenti:

1. *Barlini Diego* *Gestore*
2. *Tavacca Lamberto* *Referente IPPC*
3. *Santomieri Gianluca* *Responsabile produzione*
4. *Domingo Emanuele* *Responsabile Ambiente di Gruppo Enipower Spa*
5. *Catalfamo Salvatore* *ASPP.*

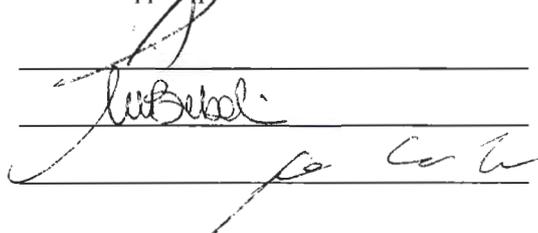
Nel corso della visita ispettiva sono state controllate le prescrizioni contenute nel Provvedimento in epigrafe per l'esercizio dell'installazione, è stato redatto un verbale di inizio visita ispettiva in data 05/10/2016, sono stati redatti n. 2 verbale di esecuzione visita ispettiva relativo alle date in epigrafe.

Ad esito dell'attività di verifica dei giorni 5 e 6 ottobre 2016 risulta allegata al verbale di attività la documentazione ivi descritta.

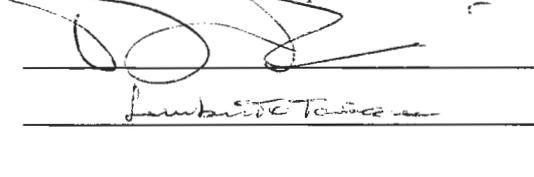
La Società non presenta osservazioni rispetto l'attività svolta.

Ravenna, 06/10/2016

Per il Gruppo Ispettivo



Per la Società EniPower SpA



RAPPORTO CONCLUSIVO DELLE ATTIVITA' DI ISPEZIONE AMBIENTALE ORDINARIA RELATIVO ALL'IMPIANTO ENIPOWER SpA

**ATTIVITA' ISPETTIVA AI SENSI DEL
DECRETO LEGISLATIVO 152/2006 e s.m.i. - (art. 29-decies)**

**Attività IPPC cod. 1.1
Impianti di combustione con potenza calorifica di combustione > 50 MW**

Allegato XII p.to 2)
Centrali termiche ed altri impianti di combustione con potenza termica di almeno 300 MW

Autorizzazione Ministeriale n. DVA – DEC – 2012 – 0000337 del 03/07/2012 e s.m.i.

Data di emissione 01/12/2016

Indice

1	Premessa.....	3
1.1	Finalità del rapporto conclusivo di ispezione.....	3
1.2	Riferimenti normativi e atti.....	4
1.3	Campo di applicazione.....	4
1.4	Autori e contributi del rapporto conclusivo.....	4
2	Impianto IPPC oggetto dell'ispezione.....	6
2.1	Dati identificativi del soggetto autorizzato.....	6
2.2	Verifica della tariffa del controllo ordinario, rapporto annuale e adeguamento.....	6
3	Esiti dell'ispezione ambientale ordinaria.....	7
4	ALLEGATI.....	18

1 Premessa

1.1 Finalità del rapporto conclusivo di ispezione

Il presente rapporto conclusivo di ispezione è stato redatto considerando tutte le attività che sono state effettuate ai sensi dell'art. 29-decies del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., con lo scopo di accertare il rispetto delle prescrizioni dell'Autorizzazione Integrata Ambientale e relativo Piano di Monitoraggio e Controllo.

Le attività di controllo ordinario sono sostanzialmente riconducibili alle seguenti fasi:

- 1) Programmazione dell'ispezione, secondo quanto stabilito nel Piano di Monitoraggio e Controllo, concordata tra ISPRA e ARPA e trasmessa al MATTM, e da questo comunicata nell'ambito della programmazione annuale per gli impianti di competenza statale.
- 2) Pianificazione dell'ispezione attraverso la redazione della proposta di Piano di Ispezione considerando la tipologia d'impianto, la sua complessità e le eventuali criticità ambientali.
- 3) Riesame della proposta di Piano di Ispezione con approvazione da parte di ISPRA e ARPA.
- 4) Esecuzione dell'ispezione ordinaria (secondo il Piano di Ispezione di cui al punto precedente) comprensiva della verifica documentale e delle azioni di verifica in campo, con la redazione dei relativi verbali.
- 5) Verifica documentale ed in campo dell'adeguatezza della gestione ambientale.
- 6) Eventuali attività di campionamento e analisi, se previste dal PMC e sulla base della relativa programmazione stabilita dagli Enti di Controllo, con la redazione dei relativi verbali.
- 7) Valutazione delle evidenze derivanti dalle attività svolte con i relativi esiti o eventuali azioni di approfondimento, con eventuale trasmissione all'AC.
- 8) Eventuali diffide e/o comunicazioni da parte dell'AC al gestore.
- 9) Eventuali comunicazioni all'Autorità Giudiziaria.
- 10) Eventuali verifiche in situ, se richieste dall'AC, dell'ottemperanza alle diffide di cui al punto precedente, con la redazione dei relativi verbali.
- 11) Redazione del rapporto conclusivo di ispezione, con le eventuali azioni successive, e relativa trasmissione all'AC.

L'ispezione ambientale programmata, effettuata ai sensi dell'art. 29-decies del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., ha le seguenti finalità:

- a) acquisizione di tutti gli elementi tecnici e documentali per la verifica del rispetto delle prescrizioni dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA);
- b) verifica della regolarità degli autocontrolli a carico del gestore, con particolare riferimento al funzionamento dei dispositivi di prevenzione dell'inquinamento nonché al rispetto dei valori limite di emissione anche attraverso la verifica e l'acquisizione a campione dei rapporti di prova e analisi, negli stati rappresentativi di funzionamento dell'impianto;
- c) verifica dell'ottemperanza agli obblighi di comunicazione prescritti in AIA, e in particolare che: i) il gestore abbia trasmesso il rapporto periodico (generalmente annuale) agli Enti di controllo; ii) in caso di incidenti che possano avere effetti ambientali, il gestore abbia

comunicato tempestivamente l'incidente/anomalia verificatasi, i conseguenti effetti sull'ambiente (sulla base di misure o stime), e le relative azioni correttive; iii) in caso di mancato rispetto di una prescrizione autorizzativa o di un obbligo legislativo, il gestore abbia effettuato le necessarie comunicazioni all'autorità competente, inclusi i conseguenti effetti sull'ambiente (sulla base di misure o stime), e le relative azioni correttive.

1.2 Riferimenti normativi e atti

Le attività di controllo ordinario, oggetto del presente rapporto conclusivo, sono state effettuate ai sensi dell'art. 29-decies del citato D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.

Inoltre, un'apposita Convezione sottoscritta da ISPRA e ARPA, regola le modalità di coordinamento nell'effettuazione delle attività di controllo per gli impianti di competenza statale.

1.3 Campo di applicazione

Il campo di applicazione del presente rapporto conclusivo è riconducibile alle attività di controllo prescritte in AIA per gli impianti industriali indicati nell'Allegato VIII alla Parte seconda del citato Decreto Legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i.

1.4 Autori e contributi del rapporto conclusivo

Il presente rapporto conclusivo riporta gli esiti delle attività di controllo ordinario effettuate dagli Enti di Controllo presso l'impianto *ENIPOWER SPA*.

Il presente documento è stato redatto dal seguente personale di ARPAE Sezione di Ravenna – Servizio Territoriale – Unità IPPC – VIA:

<i>Andrini Monica</i>	<i>ARPAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Giachi Catia</i>	<i>ARPAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Bimbati Margherita</i>	<i>ARPAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Cavada Sara</i>	<i>ARPAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Zannoni Andrea</i>	<i>ARPAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>

Il seguente personale ha svolto la visita in sito nelle date 5 e 6 ottobre 2016:

<i>Andrini Monica</i>	<i>ARPAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Giachi Catia</i>	<i>ARPAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Bimbati Margherita</i>	<i>ARPAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Cavada Sara</i>	<i>ARPAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Zannoni Andrea</i>	<i>ARPAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>

2 Impianto IPPC oggetto dell'ispezione

2.1 *Dati identificativi del soggetto autorizzato*

Ragione Sociale:	ENIPOWER SpA
Sede stabilimento:	Ravenna – via Baiona, 107
Recapito telefonico:	
E-mail:	stabilimento.ravenna@pec.enipower.eni.it
Legale rappresentante e/o delegato ambientale:	Barlino Diego
Gestore referente AIA:	Barlino Diego
Impianto a rischio di incidente rilevante :	NO
Sistemi di gestione ambientale:	EMAS

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, rapporto annuale e adeguamento*

In riferimento a quanto indicato nell'allegato VI, punto 5, al DM 24 aprile 2008 “Modalità, anche contabili, e tariffe da applicare in relazione alle istruttorie ed ai controlli previsti”, il Gestore ha inviato al MATTM ed a ISPRA, in data 08/02/2016 con nota Prot. 11//2016/DB/LT, **l'attestazione del pagamento della tariffa** prevista per l'attività di controllo ordinario.

Con nota prot. 047/2016/DB/LT del 19.04.2016, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA il **rapporto annuale di esercizio dell'impianto** relativo all'anno 2015, nel quale lo stesso Gestore dichiara *la conformità dell'esercizio*.

3 Esiti dell'ispezione ambientale ordinaria

Si riportano sinteticamente gli esiti del controllo ordinario (rilievi emersi sia nel corso della visita in sito sia nel corso di successive attività di accertamento) indicando anche lo stato di superamento delle criticità segnalate alla data di stesura del presente rapporto.

Nei verbali di ispezione sono descritte nel dettaglio le attività svolte nel corso della visita in sito, le matrici ambientali interessate e l'elenco dei documenti visionati e di quelli acquisiti in copia.

SOPRALLUOGO IN IMPIANTO

La visita ispettiva svolta presso lo stabilimento, come indicato negli allegati "Verbale di esecuzione ispezione ordinaria", si è focalizzata sulla verifica di alcuni aspetti ambientali come di seguito riportato.

Per quanto riguarda le aree di deposito dei rifiuti, sono state visionate le aree di deposito temporaneo dei rifiuti denominate A, B e C indicate nella planimetria del 05/05/2016 trasmessa dalla ditta in data 09/05/2016 con prot. 60/2016/DB/LT.

Le aree di deposito temporaneo dei rifiuti erano identificate come da planimetria, ed era presente idonea cartellonistica per la sicurezza.

L'area A risultava essere chiusa e pavimentata: al suo interno erano sistemate le campane per la raccolta dei rifiuti assimilati agli urbani.

L'area C risultava essere coperta e dotata di una fognatura interna con raccolta delle acque in una vasca interrata, per tale vasca è stata presa visione e acquisita copia del rapporto di collaudo emesso in data 22/09/2016 relativo alla tenuta della suddetta vasca. L'area C risultava essere suddivisa in celle di cui una pavimentata con piastrelle per il deposito dei rifiuti liquidi. In tale area erano presenti anche dei rifiuti in attesa di caratterizzazione.

L'area B risultava essere chiusa con recinzione al cui interno erano allocati degli scarrabili coperti con tettoia mobile dedicati ai rifiuti non pericolosi. I rifiuti in deposito erano identificati con idonea cartellonistica.

In merito alla matrice "Acque" è stata visionata la vasca delle acque prelevate dal Canale Candiano, il serbatoio S502 (ipoclorito di sodio), il torrino piezometrico e punto di scarico SF2 il tutto presso isola 11; gli scarichi parziali denominati EP02 (isola 5) e EP01 (isola 11).

Sono state inoltre verificate le sonde per la rilevazione della temperatura installate sulla canaletta RSI per lo invio delle acque mare di raffreddamento nel canale di via Cupa, la presa dell'acqua mare prelevata dal Canale Candiano e i tre piezometri in isola 19 : EP19-19, EP19-21, EP19-23.

E' stata visionata l'area di stoccaggio dei chemicals e olio per rabbocchi delle apparecchiature presso l' isola 5; quindi le torri di raffreddamento di pertinenza ai gruppi CC1 e CC2, i filtri a sabbia e serbatoi dei chemicals per il trattamento delle acque con relativo bacino di contenimento segregato (isola 6).

Infine è stata presa visione dei 2 Serbatoi di gasolio a servizio dei generatori di emergenza, della presenza del nuovo sistema air – intake installato su impianto di aspirazione per il gruppo CC2 e delle 3 Cabine SME.

Nella data del sopralluogo gli impianti CC1 e CC2 erano in marcia regolare, il TG501 fermo e il gruppo 20B400 in riserva fredda.

VALUTAZIONE DELLA DOCUMENTAZIONE

Emissioni Atmosfera

Relativamente ai punti di emissione in atmosfera si è presa visione della relazione del monitoraggio delle emissioni camino CC1 di maggio 2016.

Analisi e verifica SME

Relativamente alla gestione dello SME si è presa visione del Manuale di Gestione (rev.5 del 03/08/2016): il sistema acquisisce dati elementari ogni 5 secondi e i dati restituiti dall'analizzatore sono secchi.

Sono state visionate:

1. i parametri delle funzioni di taratura qal2 inserite su ogni SME e relative statistiche di validità della funzione di taratura;
2. report di manutenzione effettuata a novembre 2015 sugli strumenti installati;
3. report di qal3 per l'anno 2016 effettuata con frequenza settimanale per i gruppi CC1, CC2 e TG501;
4. stampa schermo SME per la verifica dell'assetto di funzionamento degli impianti data odierna (in funzione CC1 e CC2, TG501 fermo)
5. rapporto di calibrazione relativo all'intervento effettuato in data 28/09/2016 per il gruppo CC1 e relativi certificati delle bombole di calibrazione.

Tutta la documentazione acquisita in formato elettronico per questa matrice costituisce l'allegato 2.

Emissioni fuggitive

E' stato verificato il mantenimento e lo stato di implementazione del Programma LDAR secondo le modalità previste nel PMC. Si è presa visione della registrazione degli interventi risolutivi effettuati sulle componenti risultate fuori soglia dopo la rilevazione effettuata in marzo 2016: 5 componenti per il gruppo CC2 e 1 per il gruppo CC1.

A seguito dei sopralluoghi che la ditta svolge routinariamente in impianto è emersa una perdita da un componente che verrà posto in manutenzione da ditta esterna.

Scarichi Idrici

Relativamente alla manutenzione delle fognature, si è presa visione dei rapporti di collaudo della linea delle inorganiche (fine settembre 2016).

Sono stati visionati i rapporti di prova relativi all'anno 2016, si pone in evidenza che le non conformità rilevate nei RdP degli scarichi parziali (acque inorganiche) sono gestite secondo le modalità indicate nel Regolamento Fognario di sito.

Sono stati visionati i Rapporti di prova relativi al mese di agosto 2016 dei piezometri.

Gestione Rifiuti

Si è presa visione dei due registri di carico e scarico dei rifiuti, nello specifico la ditta adotta un secondo registro di C/S rifiuti temporaneo per le registrazioni dei rifiuti di cantiere per i lavori appaltati alla ditta Syndial.

In riferimento ai rifiuti depositati in area C, visti durante il sopralluogo del 05/10/2016, in merito al rifiuto CER 170603* (lana di roccia) si è verificata la relativa operazione di carico pari a 3000 kg operazione n. 122 del 30/09/2016 (registro di cantiere).

In merito al CER 170409* rifiuto depositato in area C etichettato con indicazione "in attesa di Rapporto di Prova", si è presa visione della registrazione del carico pari a 50 kg avvenuta in data 04/10/2016.

Per il CER 130802* (rifiuti liquidi acque contenenti olio) Operazione di carico n.101 del 01/09/2016 pari a 20000 kg e operazione n. 116 del 13/09/2016 pari a 5620 kg; operazione di scarico n. 117 del 13/09/2016 per un quantitativo pari a 25620 kg. Tale rifiuto è stato smaltito in D15 con FIR n. DUA757040/16 del 13/09/2016 destinatario Grassano Spa Autorizzazione DGP128 del 21/05/2014 (verificato CER), trasportatore Grassano Spa autorizzazione TO1392 del 21/03/2013 targa motrice EV191LM rimorchio AH10684. Intermediario Syndial Servizi Ambientali Spa autorizzazione n. 5767 del 09/08/2016.

Per il CER 161001* (rifiuti liquidi contenenti sostanze pericolose da pulizia bacini, fogne, etc.) si è verificato l'operazione carico n. 90 del 07/04/2016 e relativo scarico n.91 del 07/04/2016 per un quantitativo pari a 27380 kg inviato a D15 con FIR DUD374685/14 (comprensivo di quarta copia) inviato alla ditta Grassano Spa Autorizzazione DGP128 del 21/05/2014, trasportatore Con.tra.me autorizzazione VE00202 del 12/08/2015. Visionata l'omologa di Grassano con destinazione finale a D10.

Si è presa visione della modalità operativa con cui vengono registrati i rifiuti sul modulo interno "scadenza carichi"- report di controllo dei depositi dei rifiuti.

Rumore

In merito alla matrice rumore è stata acquisita l'ultima campagna fonometrica svolta nel 2015 da cui emerge quanto segue:

- **per la normativa di riferimento da applicare al sito:** nella documentazione presentata viene indicata una verifica del clima acustico sulla base di una precedente classificazione acustica ai sensi del DPCM 01/03/91 del 1992 non più in corso di validità. Il Comune di Ravenna, quale definizione dei limiti da applicare al sito e ai ricettori, ha una classificazione Acustica approvata nel giugno del 2015 ai sensi del DPCM 14/11/97, secondo i criteri della LR15/01 con la DGR 2053/01, alla quale occorre riferirsi.
- **Per la documentazione da presentare:** la entrata in cogenza della Classificazione Acustica del territorio di Ravenna il 20/06/2015 presuppone che entro sei mesi da tale data, cioè il 20/12/2015, sia effettuata da parte le imprese **la verifica** del rispetto dei limiti da essa imposte. Vedi Art. 9 della LR 15/01: *“Le imprese, entro sei mesi dall'approvazione della classificazione acustica, verificano la rispondenza delle proprie sorgenti ai valori di cui all'art. 2, comma 1, lett. e), f) e g) della Legge n. 447 del 1995”*. Per la situazione in essere dello stabilimento occorre pertanto presentare tale documento già obbligatorio per Legge.
- **Per la metodica tecnica da adottare nei rilievi:** le tecniche di misura utilizzate per le determinazioni non hanno riferimenti a metodi standardizzati riconosciuti da enti accreditati (UNI-EN-ISO). In particolare, anche come previsto dalla DGR 673/04 Emilia Romagna, non è esplicitato quali siano le sorgenti sonore ed attività dello stabilimento e quali erano, caratterizzandole acusticamente in modo oggettivo, le sorgenti sonore attive durante i rilievi. Gli indici statistici L90 utilizzati per dichiarare il rispetto dei limiti di legge non trovano riferimento a quanto previsto dalla L447/95 o DPCM 14/11/97. Occorre riferirsi ai parametri LAeq indicati dal DPCM 14/11/97 e secondo le definizioni del DM 16/03/98.

A tal fine occorre:

presentare la verifica del rispetto dei limiti LAeq previsti ai potenziali ricettori del sito sulla base dei limiti fissati dalla Classificazione Acustica del Comune di Ravenna ed NTA della stessa. Tale verifica dovrà seguire i criteri della **UNI 11143-5 Acustica: Metodo per la stima dell'impatto e del clima acustico per tipologia di sorgenti Parte 5: Rumore da insediamenti produttivi (industriali e artigianali)**

Altro

1. Si è presa visione del certificato della Registrazione EMAS con scadenza 20 aprile 2019.
2. Per quanto riguarda comunicazioni, come da dichiarazione del Gestore, per il periodo da 1 gennaio 2016 al 05/10/2016 non si sono verificati eventi incidentali ne malfunzionamenti tali da attivare comunicazioni specifiche.
3. Capacità produttiva e materie prime prodotti: si prende atto di quanto riportato dal Gestore all'interno del Report anno 2015.
4. In merito all' aggiornamento relativo alle modifiche non sostanziali realizzate, si è presa visione della presenza dei nuovi magazzini del materiale tecnico, il sistema catalitico per abbattimento CO sul gruppo CC1 e CC2 (presa visione schermata DCS) e la presenza del nuovo sistema air-intake su CC2.

In merito al nuovo collegamento per il raffreddamento del condensatore 20E3 la ditta dichiara che è in corso di progettazione.

Campionamenti

Per l'anno in corso non sono previsti campionamenti nelle varie matrici ambientali.

TABELLA CONCLUSIVA DELLE ATTIVITÀ DI ISPEZIONE AMBIENTALE ORDINARIA

Nella seguente tabella vanno inserite tutte le informazioni relative alle comunicazioni formali prodotte, usualmente da ISPRA d'intesa con ARPA, ad esito delle criticità / non conformità / violazioni della normativa ambientale riscontrate/ Condizione per il gestore.

n.	Matrice ambientale	Rilievo	Tipo di rilievo (Non Conformità /Criticità/Violazioni normativa ambientale Condizione per il gestore)	Azioni a seguire		Note
				Comunicazioni (ad esempio al Gestore, all'AC, all'AG ¹)	Descrizione sintetica	
RILIEVI EMERSI NEL CORSO DELLA VISITA IN SITO						
1	Rumore	Relazione	Condizione per il gestore		Si ritiene opportuno che il Gestore presenti la verifica del rispetto dei limiti LAeq previsti ai potenziali ricettori del sito sulla base dei limiti fissati dalla Classificazione Acustica del Comune di Ravenna ed NTA della stessa come sopra riportato.	

1

Le suddette comunicazioni rientrano nelle seguenti 6 Tipologie: 1. Condizioni per il Gestore; 2. Notifica ad AC di accertamento della non conformità o di violazione della normativa ambientale; 3. Proposte di misure da adottare (es. diffida) ad AC; 4. Proposte ad AC di riesame/modifica dell'AIA; 5. Richiesta di pareri ad AC su possibili violazioni osservate; 6. Comunicazione di ipotesi di reato ad AG.

4 ALLEGATI

1. Verbali di inizio visita ispettiva ordinaria 05/10/2016
2. Verbali esecuzione visita ispettiva ordinaria 05 e 06/10/2016
3. Verbale chiusura visita ispettiva ordinaria 06/10/2016