



TRASMISSIONE VIA PEC

=03865
14 GEN, 2016

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.
Unità di Business di Porto Corsini
Via Baiona, 253 - 48123 Porto Corsini (RA)
enel_produzione_ub_porto_corsini@pec.enel.it

Copia

ARPA Emilia Romagna - Direzione Tecnica
Via Po, 5 - 40139 BOLOGNA
dirgen@cert.arpa.emr.it
Sezione di Ravenna - Servizio territoriale, Unità IPPC-VIA
Via Alberoni, 17/19 - 48121 RAVENNA
aora@cert.arpa.emr.it

RIFERIMENTO: Decreto autorizzativo ex-DSA-DEC-2009-0001631 del 12/11/2009 con avviso pubblicato in G.U. n. 293 del 17/12/2009 - Centrale termoelettrica della Società ENEL Produzione S.p.A. sita nel Comune di Porto Corsini (RA).

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 26/10/2015, redatta da ARPA Emilia Romagna, d'intesa con ISPRA.

Distinti saluti.

SERVIZIO INTERDIPARTIMENTALE
PER L'INDIRIZZO, IL COORDINAMENTO E IL
CONTROLLO DELLE ATTIVITÀ 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 nel Comune di Porto Corsini (RA).

Verbale attività IPPC

Società	Enel Produzione SpA
Installazione	Centrale a ciclo combinato
Ubicazione	Via Baiona, 253 - Ravenna Loc. Porto Corsini
Codice IPPC	1.1 – impianti di combustione con potenza t. > 50MW
Provvedimento	ex DSA-DEC-2009-0001631 del 12/11/2009
Rappresentante Legale	Ing. Busatto Renzo
Delegato Ambientale	nessuna
Referente IPPC	Patelli Mario
PEC	enel_produzione_ub_porto_corsini@pec.enel.it
Data Ispezione	26/10/15

In data 26 ottobre 2015 alle ore 9.40 il Gruppo Ispettivo di ARPA della Sez. Prov.le di Ravenna di seguito individuato, si è recato presso lo stabilimento della Ditta Enel Produzione Spa, sito in Ravenna loc. Porto Corsini in via Baiona, n. 253, al fine di verificare il rispetto delle prescrizioni inserite nel provvedimento AIA ex-DSA-DEC-2009-0001631 del 12/11/2009 rilasciato dal MATTM per l'impianto esistente di produzione di energia elettrica, la cui attività ricade in quelle previste nell'allegato VIII parte seconda del D.Lgs.152/06 e smi.

Per ARPA sono presenti:

1. *Bimbatì Margherita*
2. *Zannoni Andrea*
3. *Fabiani Alessandra*

Per la Società Enel Produzione Spa sono presenti:

1. *Ing. Busatto Renzo* *in qualità di Gestore*
2. *Patelli Mario* *Referente Ippc*
3. *Ing. Mariani Edoardo* *Responsabile Isola Produttiva*
4. *Bisulli Claudio* *RSPP*
5. *Fiocco Massimo* *Responsabile Manutenzione*

Il Gruppo Ispettivo avvia l'attività informando i rappresentanti della Società sulle finalità e sulle modalità di svolgimento dell'attività ispettiva, viene quindi illustrato il programma in allegato al presente verbale e concordato con la ditta l'organizzazione e le modalità di controllo in funzione della disponibilità del personale per le attività di verifica.

Alle ore 10.20 è terminata la riunione di avvio della visita ispettiva.

L'ispezione è proseguita con un sopralluogo dello stabilimento e successivamente con il controllo documentale come di seguito riportato.

Attività	Matrice Ambientale	Note
Sopralluogo	Tutte	Durante l'ispezione l'impianto denominato Gruppo 4 è fermo per manutenzione e il Gruppo 3 è disponibile ovvero pronto all'esercizio in caso

Verbale di ispezione – Attività IPPC [art.29-X com.3 D.Lgs.152/06 e smi]	AZIENDA	ENEL PRODUZIONE SPA	Pagina 1 di 3
	Data Ispezione	26/10/15	



		<p>di richiesta di rete.</p> <p>Nel corso del sopralluogo è stata riscontrata:</p> <ul style="list-style-type: none"> - la presenza del nuovo modulo di trattamento biologico come da Modifica Non sostanziale prot. DVA-2014-0042376 del 24/12/2014, la cui attivazione è stata comunicata dalla ditta con nota prot. 0003069 del 23/01/2015; - la presenza del nuovo serbatoio da 500 mc relativo alla raccolta delle acque di scarico delle salamoie proveniente dall'impianto di demineralizzazione ad osmosi, tali acque vengono riutilizzate come acque di lubrificazione delle boccole di tenuta delle pompe AR-AC (come da nota DVA-2011-0009404 del 19/04/2011); - nuovo serbatoio del gasolio (coperto e con bacino di contenimento) (come da Modifica Non sostanziale Nota del Ministero prot. DVA-2013-0005208 del 27/02/2013); - nuova caldaia (0.785 MWth) punto di emissione F4 (MNS DVA-2014-0010082 del 09/04/2014). <p>Sono state inoltre visionate:</p> <ul style="list-style-type: none"> - l' area di deposito temporaneo dei rifiuti non pericolosi (vuoto al momento del sopralluogo) e l'area di deposito temporaneo dei rifiuti pericolosi , al momento del sopralluogo erano presenti circa 5 mc (n.6 big bag) relativo al codice CER 170603*: tali aree risultano essere coperte, pavimentate e cordolate e chiuse a chiave; - Punti di scarico C1 e C3; - Nuovi motori elettrici per la circolazione delle acque di condensazione; - 2 Cabine SME (gruppo 3 e gruppo 4) e la sala controllo dell'impianto.
Verifica Emissioni	Tutte	<p>Visionati i dati dello SME relativi ai punti di emissione F1 ed F2 (acquisiti dati a campione per l'anno 2015: report del 01/09/2015 F2)</p> <p>Visionati a computer della sala controllo i dati della funzione di taratura per CO e NOx inseriti per il gruppo 4 (emissione F2) come da relazione QAL2 inviata con Nota Enel prot. 0020436 del 21/05/2013.</p> <p>Si è visionato a computer il report relativo al mese di luglio 2015 nel quale si registra la frequenza di QAL3 per NOx e CO per gruppo 4, visionato il report con la registrazione della calibrazione eseguita su strumenti CO e NOx per gruppo 4. Si acquisisce copia report QAL3 per NOx Gruppo 4.</p> <p>Visionati i certificati delle bombole per la taratura degli strumenti:</p> <ul style="list-style-type: none"> • gr. 4: CO bombola MP 16359 del 13.05.2014 scadenza 36 mesi; • gr. 4: NOx bombola MP 11912 del 12.05.2015 scadenza 12 mesi; • gr. 3: CO bombola MP9/10/58 del 13.05.2014 scadenza 36 mesi; • gr.3 : NOx bombola MP9/1194 del 12.05.2015 scadenza 12 mesi. <p>Registrazione delle avvenute manutenzioni effettuate sugli strumenti e sulle linee SME (manutenzione mensile interna, manutenzione annuale effettuata da ditta esterna).</p> <p>LDAR: visionata la "Procedura di gestione delle emissioni non convogliate" addendum alla procedura del 08.04.2010. Visionati le registrazioni relative alle verifiche periodiche di tutti i componenti previsti in procedura.</p>
Verifica consumi combustibili, consumi idrici, consumi elettrici e utilizzo materie prime	Tutte	<p>Visionate a campione alcune schede di riepilogo dei consumi giornalieri e mensili per turbogas e caldaia ausiliaria per il mese di luglio 2015 (file registrazione interno).</p>
Gestione serbatoi e linee adduzione combustibile	Acqua, Aria e Suolo	<p>È stato visionato il registro delle ispezioni visive mensili che riporta eventuali anomalie e le date di rilevazione ed intervento per gli anni 2014 e 2015.</p>

Caldaia Ausiliaria	Aria	<p>Relativamente alla emissione F3, è stata verificata la presenza degli autocontrolli mensili relativi all'anno 2015 (da gennaio a settembre).</p> <p>Il gestore ha presentato istanza di modifica non sostanziale per la variazione della frequenza del monitoraggio da mensile ad annuale, tale richiesta è stata accolta da Ispra con parere favorevole tuttavia la ditta continua ad effettuare controlli mensili in attesa di un riscontro ufficiale da parte dell'AC.</p>
Scarichi idrici e piezometri		<p>Visionati i certificati analitici degli scarichi idrici (C1, C2 e C3) e dei piezometri (n.6 piezometri) per l'anno 2015.</p> <p>Relativamente al monitoraggio del parametro As nei piezometri si prende atto di quanto concordato in sede di incontro tecnico tenutasi con la Ditta, Arpa e la Provincia di Ravenna il 13/02/2015.</p>
Rifiuti		<p>Visionati a campione il registro "B" di carico e scarico rifiuti per l'anno 2015, nello specifico il movimento n. B016/15 del 22/10/2015 relativo al codice CER 170603* e movimento n. B015/15 del 25/05/2015 relativo all'operazione di scarico in D10 del codice CER 160708*. In merito a quest'ultimo è stato verificata la domanda di omologa presso la ditta Herambiente (Forno F3) e il relativo RdP n. 1503137-001 del 30/04/2015, per tale caratterizzazione la ditta ha provveduto all'aggiornamento delle classi di pericolo come da aggiornamento normativo di settore (HP).</p>
Rumore		<p>Si prende atto che è stata effettuata la campagna di monitoraggio le cui risultanze sono state inviate secondo le tempistiche previste nel PMC (relativo all'anno 2014 – riferimento comunicazione Enel 0046193 del 13/11/2014).</p>
Certificazioni		Verificata registrazione EMAS e certificazione ISO14001

Durante la verifica ispettiva è stata acquisita la seguente documentazione:

N. Allegato	Documento	Formato	Note
1	Certificato ISO14001	pdf	
2	Registrazione EMAS	pdf	
3	Nota Ispra metodi acque	pdf	
4	Verbale Tavolo Tecnico 13/02/2015	pdf	
5	Rapporto di prova C2 e C3	pdf	
6	Report SME Gr.G del 01.09.2015	pdf	
7	Report QAL3 gruppo G NOx 07.07.2015	pdf	
8	Parere MATTM biologico e caldaia F3	pdf	
9	Comunicazione avvio impianto biologico	pdf	

Nel corso del controllo l'Azienda non presenta osservazioni.

Alle ore 16.30 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.

Per la Ditta
 Ing. Busatto Renzo





Enel
 Produzione S.p.A.
 Unità di Business Nord Est
 Via Baiona, 253 - 48123 RAVENNA

Il Gruppo Ispettivo

P.I. Zannoni Andrea

Ing. Bimbat Margherita

Dr.ssa Fabiani Alessandra



Verbale di ispezione – Attività IPPC [art.29-X com.3 D.Lgs.152/06 e smi]	AZIENDA	ENEL PRODUZIONE SPA	Pagina 3 di 3
	Data Ispezione	26/10/15	

PROGRAMMA DI VISITA ISPETTIVA

Data/Periodo	Attività di controllo	Note
26/10/2015 9,30	Riunione di apertura	Visionare/acquisire copia Planimetrie aggiornate di: <ul style="list-style-type: none"> punti di emissione in atmosfera e punti di scarico degli scarichi aree per lo stoccaggio rifiuti Stato di attuazione delle modifiche autorizzate. Stato esercizio impianto nei giorni di ispezione.
26/10/2015 mattina	Sopralluogo	<ul style="list-style-type: none"> Punti di emissione in atmosfera e cabine SME, punti di campionamento degli scarichi idrici, aree di deposito temporaneo, aree interessate da interventi di adeguamento e/o modifiche non sostanziali autorizzate
26/10/2015 mattina	Controllo documentale 1. Acqua 2. Aria 3. SME	Visione/acquisizione RdP: <ol style="list-style-type: none"> Visione /acquisizione a campione RdP autocontrolli Visione /acquisizione a campione RdP autocontrolli documenti SME relativi ai punti di emissione
26/10/2015 pomeriggio	Controllo documentale	Verifica consumi combustibili, consumi idrici, consumi elettrici e utilizzo materie prime, manutenzioni
26/10/2015 pomeriggio	Controllo documentale Rifiuti	Schede mensili stato deposito e giacenze Registro C/S rifiuti /FIR/Autorizzazione trasporto
26/10/2015 pomeriggio	Controllo documentale	Rumore
26/10/2015 17,00	Chiusura lavori	



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

Relazione (ex art. 29-decies comma 5)

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

ENEL PRODUZIONE SPA

Autorizzazione Ministeriale n. DVA – DEC – 2009 – 0001631 del 12/11/2009

Visita in loco effettuata il 26/10/2015

Data di emissione 21/12/2015

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	7

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, che ha svolto la visita ispettiva in data **26/10/2015**:

Zannoni Andrea ARPA Sez. Prov. di Ravenna – Servizio Territoriale – Unità IPPC VIA

Fabiani Alessandra ARPA Sez. Prov. di Ravenna – Servizio Territoriale – Unità IPPC VIA

Bimbati Margherita ARPA Sez. Prov. di Ravenna – Servizio Territoriale – Unità IPPC VIA

2 Impianto IPPC oggetto della visita in loco

2.1 *Dati identificativi del gestore*

Ragione Sociale: Enel Produzione Spa – Centrale a Ciclo Combinato di Porto Corsini

Sede stabilimento: Via Baiona, 253 – 48123 Porto Corsini (Ravenna)

Gestore: Ing. Busatto Renzo (dichiarato in sede di visita ispettiva)

Delegato ambientale: nessuno

Impianto a rischio di incidente rilevante: NO

Sistemi di gestione ambientale: EMAS e 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 inviato al MATTM ed ad ISPRA, in data 23/01/2015 con nota Enel-PRO-0003063, **l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario.**

Con nota prot. Enel-PRO-0021181 del 27/05/2015, 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 ha dichiarato la conformità dell'esercizio.

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

Si riportano sinteticamente gli esiti del controllo ordinario, 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.

La visita ispettiva svolta presso lo stabilimento, come indicato nell'allegato “Verbale di esecuzione ispezione ordinaria”, si è focalizzata sulla verifica di alcuni aspetti ambientali come di seguito riportato.

SOPRALLUOGO IN IMPIANTO

Durante l'ispezione l'impianto denominato Gruppo 4 era fermo per manutenzione e il Gruppo 3 disponibile ovvero pronto all'esercizio in caso di richiesta di rete.

Nel corso del sopralluogo è stata riscontrata:

- la presenza del nuovo modulo di trattamento biologico come da Modifica Non sostanziale prot. DVA-2014-0042376 del 24/12/2014, la cui attivazione è stata comunicata dalla ditta con nota prot. 0003069 del 23/01/2015;
- la presenza del nuovo serbatoio da 500 mc relativo alla raccolta delle acque di scarico delle salamoie provenienti dall'impianto di demineralizzazione ad osmosi, tali acque vengono riutilizzate come acque di lubrificazione delle boccole di tenuta delle pompe AR-AC (come da nota DVA-2011-0009404 del 19/04/2011);
- nuovo serbatoio del gasolio (coperto e con bacino di contenimento) (come da Modifica Non sostanziale Nota del Ministero prot. DVA-2013-0005208 del 27/02/2013);
- nuova caldaia (0.785 MWth) punto di emissione F4 (MNS DVA-2014-0010082 del 09/04/2014).

Sono state inoltre visionate:

- l' area di deposito temporaneo dei rifiuti non pericolosi (vuoto al momento del sopralluogo) e l'area di deposito temporaneo dei rifiuti pericolosi, al momento del sopralluogo erano presenti circa 5 mc (n.6 big bag) relativo al codice CER 170603*: (tali aree risultano essere coperte, pavimentate e cordolate e chiuse a chiave);
- Punti di scarico C1 e C3;
- Nuovi motori elettrici per la circolazione delle acque di condensazione;
- 2 Cabine SME (gruppo 3 e gruppo 4) e la sala controllo dell'impianto.

VALUTAZIONE DELLA DOCUMENTAZIONE

Emissioni Atmosfera

Relativamente alla emissione F3, è stata verificata la presenza degli autocontrolli mensili relativi all'anno 2015 (da gennaio a settembre).

Il gestore ha presentato istanza di modifica non sostanziale per la variazione della frequenza del monitoraggio da mensile ad annuale, tale richiesta è stata accolta da Ispra con parere favorevole tuttavia la ditta continua ad effettuare controlli mensili in attesa di un riscontro ufficiale da parte dell'AC.

Analisi e verifica SME

Durante la visita ispettiva sono stati visionati alcuni dati dello SME relativi ai punti di emissione F1 ed F2.

In merito al gruppo 4, sono stati verificati i dati della funzione di taratura inseriti per i parametri CO e NOx (come da relazione QAL2 inviata con Nota Enel prot. 0020436 del 21/05/2013), il report relativo al mese di luglio 2015 nel quale si registra la frequenza di QAL3 ed è stato visionato il report con la registrazione della calibrazione eseguita su strumenti CO e NOx.

Sono stati visionati i certificati delle bombole per la taratura degli strumenti presso le cabine analisi, infine si è presa visione della registrazione delle avvenute manutenzioni effettuate sugli strumenti e sulle linee SME.

Emissioni fuggitive

In merito alla procedura LDAR è stata visionata la “Procedura di gestione delle emissioni non convogliate” (addendum alla procedura del 08.04.2010). Si è presa visione delle registrazioni relative alle verifiche periodiche di tutti i componenti previsti in procedura.

Scarichi Idrici

In merito alla matrice acque, sono stati visionati i certificati analitici degli scarichi idrici C1, C2 e C3 e dei piezometri (n.6 piezometri) per l'anno 2015.

Relativamente al monitoraggio del parametro As nei piezometri si prende atto di quanto concordato in sede di incontro tecnico tenutosi con la Ditta, Arpa e la Provincia di Ravenna il 13/02/2015 (come indicato in allegato 4).

Gestione Rifiuti

Relativamente alla gestione dei rifiuti sono stati visionati a campione alcuni movimenti come riportato nel verbale di attività.

Rumore

Il gestore ha effettuato una nuova campagna di monitoraggio le cui risultanze sono state inviate secondo le tempistiche previste nel PMC (relativo all'anno 2014 – riferimento comunicazione Enel 0046193 del 13/11/2014).

Altro

Si è presa visione degli attestati relativi alla registrazione EMAS e alla certificazione ISO14001.

In merito alla gestione dei serbatoi e alle linee di adduzione del combustibile è stato visionato il registro delle ispezioni visive mensili che riporta eventuali anomalie, le date di rilevazione e gli avvenuti interventi per gli anni 2014 e 2015.

Infine in merito alla registrazione dei combustibili, consumi idrici, consumi elettrici e utilizzo delle materie prime, sono state visionate a campione alcune schede di riepilogo dei consumi giornalieri e mensili per turbogas e caldaia ausiliaria per il mese di luglio.

CONCLUSIONI

La visita in loco si è svolta il 26/10/2015. L'ultimo accesso, con la redazione del verbale di chiusura dell'attività ispettiva in loco, è stato condotto in data 26/10/2015.

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

La visita in loco non ha comportato campionamenti di matrici ambientali e pertanto non sono previste attività analitiche ulteriori.

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

Si chiede con la presente, come indicato alla ditta in sede di visita ispettiva, di migliorare la cartellonistica relativa al punto di emissione Camino F3.

Nel corso della visita è stata acquisita documentazione, come riportato nei verbali allegati. L'analisi e la valutazione della documentazione non ha evidenziato anomalie.

Sulla base delle sopra citate circostanze non sono previsti ulteriori accertamenti.

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	26/10/2015
Data chiusura visita in loco	26/10/2015
Campionamenti	NO
Violazioni amministrative	NO
Violazioni penali	NO
Accertamento violazioni e proposta di diffida	NO
Condizioni per il gestore	NO

4 Allegati

- Verbali di attività in data 26/10/2015
- Altro (rif. Allegato 4)



PROVINCIA DI RAVENNA
Settore Ambiente e Territorio

O.d.G. N.	PROCEDURA
	<p>Centrale Termoelettrica di Porto Corsini ubicata in comune di Ravenna, loc. Porto Corsini, via Baiona n. 253 - Convocazione INCONTRO TECNICO per valutare esiti monitoraggio del parametro Arsenico svolti nel corso dell'anno 2014 e modalit� di prosecuzione (come previsto al punto 2. del provvedimento del Dirigente del Settore n. 1659 del 16/05/12)</p> <p style="text-align: center;">TAVOLO TECNICO DEL 13 FEBBRAIO 2015 ore 9.00</p>

PRESENTI

PRESENZE PARTE PUBBLICA		
ENTE	REFERENTE	FIRMA
PROVINCIA DI RAVENNA Settore Ambiente e Territorio	SILVIA BOGHI	<i>Silvia Boghi</i>
Comune di Ravenna	SANDRO MORDUCCI	<i>Sandro Morducci</i>
Servizio Territoriale ARPA Distretto di Ravenna	BEATRICE CHILANI	<i>Beatrice Chilani</i>
Sez. provinciale ARPA Ravenna Unit� IPPC-VIA	ANDRINI MONICA	<i>Monica Andrini</i>
AUSL della Romagna Dip. di Sanit� Pubblica - RAVENNA Servizio di Igiene Pubblica		
PRESENZE PARTE PRIVATA		
ENEL - PORTO CORSINI	BUSIATTO RENZO	<i>Renzo Busiatto</i>
ENEL - PORTO CORSINI	TREVISAN DANIELA	<i>Daniela Trevisan</i>
ENEL - PORTO CORSINI	BISUCCI CLAUDIO	<i>Claudio Bisucci</i>

VERBALE TAVOLO TECNICO del 13/02/2015

Visti gli esiti analitici delle Saeche e quelli in merito al debito del fondo temerale ARPA si ritiene di poter mantenere il monitoraggio in essere con frequenza semestrale, uno nel periodo invernale e uno nel periodo estivo.

Si ritiene opportuno, al fine di ~~ottenere~~ ^{ottenere} un valore di fondo naturale % antropico per il parametro Arsenico, considerare l'idea di implementare un protocollo di verifica e monitoraggio che coinvolga le aziende insediate nel comparto industriale.