

PROTOCOLLO GENERALE Nr.0004728 Data 18/01/2016 Tit. C Partenza

TRASMISSIONE VIA PEC

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.
Centrale Termoelettrica Eugenio Montale
Viale Regina Margherita, 125 - 00198 ROMA
Unità di business La Spezia
Via Valdilocchi, 32 - 19136 LA SPEZIA
enelproduzione@pec.enel.it

Copia

ARPA Liguria - Direzione scientifica Via Bombrini, 8 - 16149 GENOVA Dipartimento Provinciale della Spezia Via Fontevivo, 21 - 19125 LA SPEZIA arpal@pec.arpal.gov.it

RIFERIMENTO:

Decreto autorizzativo DEC-MIN-2013-0000244 del 06/09/2013 con avviso pubblicato in G.U. n. 266 del 26/09/2013 - Centrale Termoelettrica Eugenio Montale della società

ENEL Produzione S.p.A. sita nei Comuni di La Spezia e Arcola (SP).

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 dal 16/11/2015 al 18/11/2015, redatta da ARPA Liguria, d'intesa con ISPRA.

Distinti saluti.

SERVIZIO INTERDIPARTIMENTALE
PER L'INDIRIZZO, IL COORDINAMENTO E IL
CONTROLLO DELLE ATTIVITA' ISPETTIVE
II Resignisabile
Ing. Africao Pini

Allegato:

Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06 per la Centrale Termoelettrica Eugenio Montale della società ENEL Produzione S.p.A. sita nei Comuni di La Spezia e Arcola (SP).



Via Fontevivo, 21/L 19125 – LA SPEZIA (SP) Tel. +39 0187 28141 - fax. +39 0187 2814230 www.arpal.gov.it C.F. e P.IVA 01305930107



Attività ispettiva ex art. 29-decies, comma 3, del D.Lgs. n. 152/06 e ss.mm.ii.

Relazione ex art. 29-decies comma 5

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

Soc. ENEL Produzione S.p.A. Centrale termoelettrica "E. Montale" Via Valdilocchi n. 32 – 19136 LA SPEZIA (SP)

Autorizzazione Ministeriale n. 0000244 del 06/09/2013 Pubblicata sulla Gazzetta Ufficiale n. 226 del 26/09/2013

Visita in loco effettuata dal 16 al 18 novembre 2015

Data di emissione 07/01/2016



Via Fontevivo, 21/L 19125 – LA SPEZIA (SP) Tel. +39 0187 28141 - fax. +39 0187 2814230 www.arpal.gov.it C.F. e P.IVA 01305930107



Indice

1		Premessa	3
	1.1		
	1.2	•	
	1.3	3 Autori e contributi della relazione	
2		Impianto IPPC oggetto della visita in loco	5
	2.1	Dati identificativi del gestore	5
	2.2	Verifica della tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale	5
3		Riscontri in merito alla visita in loco e azioni da intraprendere	6
4		Allegati	



Via Fontevivo, 21/L 19125 – LA SPEZIA (SP) Tel. +39 0187 28141 - fax. +39 0187 2814230 www.arpal.gov.it C.F. e P.IVA 01305930107



1 Premessa

1.1 Finalità della presente relazione

La presente relazione è stata redatta in conformità con quanto richiesto dal comma 5 dell'art. 29-*decies* della Parte Seconda del D. Lgs. n. 152/06, come modificato dal D.Lgs. n. 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 VIII alla Parte seconda del citato D. Lgs. n. 152/06 e ss.mm.ii.

1.3 Autori e contributi della relazione

Il presente documento è stato redatto dal seguente personale di A.R.P.A.L.:

Fabrizia Colonna	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Direttore Dipartimento
Gian Carlo Leveratto	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Responsabile Settore AFIA
Carlo Raffone	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Responsabile Settore CA
Matteo Romanelli	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Ex Settore Suolo e Rifiuti
Alessandro Raggi	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Ex Settore Suolo e Rifiuti
Andrea Romanelli	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Settore AFIA
Daniele Franceschini	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Settore AFIA
Marita Lecchini	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Settore CA
Lucia Bisio	A.R.P.A.L. – dir. scientifica	U.O. Coordinamento Attività

Ha contribuito alla redazione e ha condiviso la stesura finale del presente documento il seguente personale di ISPRA:

Geneve Farabegoli	ISPRA – Servizio interdipartimentale ISP
Francesca Minniti	ISPRA – Servizio interdipartimentale ISP



Via Fontevivo, 21/L 19125 – LA SPEZIA (SP) Tel. +39 0187 28141 - fax. +39 0187 2814230 www.arpal.gov.it C.F. e P.IVA 01305930107



Il seguente personale ha svolto la visita in loco in data 16/11/2015:

Geneve Farabegoli	ISPRA – Servizio interdipartime	ISPRA – Servizio interdipartimentale ISP	
Francesca Minniti	ISPRA – Servizio interdipartime	ISPRA – Servizio interdipartimentale ISP	
Carlo Raffone	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Responsabile Settore CA	
Matteo Romanelli	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Ex Settore Suolo e Rifiuti	

Il seguente personale ha svolto la visita in loco in data 17/11/2015:

Geneve Farabegoli	ISPRA – Servizio interdipartimentale ISP		
Francesca Minniti	ISPRA – Servizio interdipartimentale ISP		
Gian Carlo Leveratto	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Responsabile Settore AFIA	
Carlo Raffone	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Responsabile Settore CA	
Matteo Romanelli	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Ex Settore Suolo e Rifiuti	
Alessandro Raggi	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Ex Settore Suolo e Rifiuti	
Andrea Romanelli	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Settore AFIA	
Daniele Franceschini	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Settore AFIA	
Marita Lecchini	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Settore CA	

Il seguente personale ha svolto la visita in loco in data 18/11/2015:

Geneve Farabegoli	ISPRA – Servizio interdipartimentale ISP		
Francesca Minniti	ISPRA – Servizio interdipartimentale ISP		
Fabrizia Colonna	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Direttore Dipartimento	
Gian Carlo Leveratto	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Responsabile Settore AFIA	
Matteo Romanelli	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Ex Settore Suolo e Rifiuti	
Andrea Romanelli	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Settore AFIA	
Daniele Franceschini	A.R.P.A.L. – dip. della Spezia	Settore AFIA	
Lucia Bisio	A.R.P.A.L. – dir. scientifica	U.O. Coordinamento Attività	



Via Fontevivo, 21/L 19125 – LA SPEZIA (SP) Tel. +39 0187 28141 - fax. +39 0187 2814230 www.arpal.gov.it C.F. e P.IVA 01305930107



2 Impianto IPPC oggetto della visita in loco

2.1 Dati identificativi del gestore

Ragione Sociale: ENEL Produzione S.p.A.

Sede stabilimento: Via Valdilocchi n. 32 – 19136 LA SPEZIA (SP)

Recapito telefonico: Tel. 0187/327300 Fax. ------

PEC: enelproduzione@pec.enel.it

Legale rappresentante e/o delegato ambientale: Rosario Matteucci

Gestore referente AIA: Laura Sorrentino Impianto a rischio di incidente rilevante: SI

Sistemi di gestione ambientale: ISO 14001 n. IT25064 e EMAS n. IT-000376

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

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 e agli enti di controllo, in data 04/02/2015 con nota prot. ENEL n. 0004967, <u>l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario</u>.

Con nota prot. ENEL n. 17657 del 30/04/2015, 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.



Via Fontevivo, 21/L 19125 – LA SPEZIA (SP) Tel. +39 0187 28141 - fax. +39 0187 2814230 www.arpal.gov.it C.F. e P.IVA 01305930107



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

La visita in loco si è svolta dal 16/11/2015 al 18/11/2015.

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 visionati e di quelli acquisiti in copia.

La visita in loco ha comportato campionamenti di matrici ambientali nei giorni seguenti: 24/07/2015, 15/12/2015, 29/12/2015 e 30/03/2015; pertanto sono in corso le relative attività analitiche.

Gli esiti delle attività analitiche saranno comunicati, nelle forme dovute dalle norme, non appena disponibili.

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

Nel corso della visita è stata acquisita documentazione, come riportato nei verbali allegati. L'analisi e la valutazione della documentazione è tuttora in corso.

Sulla base delle sopra citate circostanze ulteriori accertamenti potranno essere effettuati a seguito della visita in loco.

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

Date visita in loco	Dal 16/11/2015 al 18/11/2015
Data chiusura visita in loco	18/11/2015
Campionamenti	SI
Violazioni amministrative	NO
Violazioni penali	NO
Accertamento violazioni e proposta di diffida	-
Condizioni per il gestore	NO



Via Fontevivo, 21/L 19125 – LA SPEZIA (SP) Tel. +39 0187 28141 - fax. +39 0187 2814230 www.arpal.gov.it C.F. e P.IVA 01305930107



4 Allegati

- Verbale riunione di apertura del 16/11/2015;
- Verbale di attività in data 16/11/2015;
- Verbale di attività in data 17/11/2015;
- Verbale di attività in data 18/11/2015;
- Verbale di chiusura del 18/11/2015.



Installazione	Centrale Termoelettrica Eugenio Montale ENEL Produzione S.p.A.	
Società		
Ubicazione installazione	La Spezia (SP)	
Provvedimento	Decreto Ministro 0000244 del 06/09/2013	
Gazzetta Ufficiale	n. 226 del 26/09/2013	
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Liguria	
Verbale di inizio visita ispettiva del	16 novembre 2015	

Il giorno 16/11/2015 alle ore 14:50, 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 la Centrale Termoelettrica Eugenio Montale dell'ENEL Produzione S.p.A., ubicata in La Spezia (SP) via Valdilocchi 32, allo scopo di svolgere i controlli ordinari a carico di ISPRA/ARPA Liguria in attuazione del decreto autorizzativo D.M. 0000244 del 06/09/2013.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

Genève Farabegoli
 Francesca Minniti
 Carlo Raffone
 Matteo Romanelli
 ISPRA
 ARPA Liguria
 ARPA Liguria

Per la Società ENEL Produzione S.p.A. sono presenti:

Responsabile impianto 5. Carlo Ardu 6. Laura Sorrentino Referente IPPC 7. Rossella Petrazzuoli Staff EAS HSEQ Ambiente 8. Loredana Guarino Responsabile Technical support Italia 9. Antonino Ascione 10. Silvano Sarti Technical support Italia Technical support Italia 11. Daniele Dalle Mura Technical support Italia 12. Alessio Baldini 13. Vincenzo Putignano Responsabile UMC

A A A

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;
- agli esiti dell'autocontrollo da parte della Società in funzione dei risultati attesi dall'AIA; in particolare la Società ha messo a disposizione la seguente documentazione: B.22 - Planimetria dello stabilimento con individuazione delle aree per lo stoccaggio di materie e rifiuti;
- 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) elmetto
 - b) scarpe antinfortunistiche



- 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.; a tal fine la Società produce copia della procura, acquisita in Allegato 1.

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 18/11/2015;
- 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;
- 3. richiesto alla Società l'elenco dei nominativi del personale che seguirà la visita.

Con nota prot. ENEL-PRO-13/11/15-0043450 il gestore ha comunicato che: "per motivi di salute non potrò essere fisicamente presente alla visita ispettiva"..."in mia vece saranno presenti all'ispezione l'ing. Carlo Ardu (Responsabile di Impianto) e l'ing. Laura Sorrentino (Referente IPPC) affiancati da tutti i responsabili delle varie funzioni della Unità di Business".

Alle ore 15:10 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
16/11/2015 Pomeriggio	Riunione di apertura Assetto impianto Modifiche richieste all'AC Eventuali malfunzionamenti SME Approvvigionamenti materie prime e combustibili	Elenco di massima dei documenti da visionare Capacità produttiva Registri dei consumi materie prime e combustibili Rapporti di prova analisi caratterizzazione combustibili
17/11/2015 Mattina	Sopralluogo Parco Carbone Banchina e sistema di trasporto carbone	Parco carbone, nastri e torri, banchina - serbatoi OCD
	Sopralluogo presso le aree di centrale	Cabine SME e sala controllo – deposito gessi -scarichi idrici SF1 punto 2, SF1 punto 3 - aree di deposito temporaneo e preliminare rifiuti
17/11/2015 Pomeriggio	Emissioni in acqua	Rapporti di prova e verbali di campionamento scarichi SF1, SF1 punto 2, SF1 punto 3 Registro tarature sistemi misura in continuo Piano di ispezione della rete fognaria Verifica monitoraggio acque di falda
18/11/2015 Mattina	Emissioni in atmosfera	Nuova strumentazione analizzatore CO SP3 Rapporti SME SP3 Monitoraggio flussi di massa Verifiche campagne DeSOx e DeNOx Verifiche monitoraggi semestrali caldaie ausiliarie Verifiche monitoraggi semestrali polveri sili delle ceneri leggere Verifiche sistemi di stoccaggio di prodotti polverulenti Modello diffusionale, Piano indagine emissioni mercurio, microinquinanti organici ed inorganici, report deposizioni atmosferiche
18/11/2015 Pomeriggio	Programma di individuazione e riparazione delle perdite	Registro componenti e gestione perdite
	Rifiuti	Gestione registro carico e scarico/SISTRI - FIR Tabelle giacenza rifiuti nelle aree deposito temporaneo Rapporti caratterizzazione rifiuti
	Riunione chiusura	

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

La Spezia, 16/11/2015

Per il Gruppo Ispettivo

Per la Società ENEL/Produzione S.p.A.

Vinger Otipe

Lorder from



	Jour Joneum O.
·	Kosiella Pelnotouali
	Corl Adu



Installazione	Centrale Termoelettrica Eugenio Montale	
Società	ENEL Produzione S.p.A.	
Ubicazione installazione	La Spezia (SP)	
Provvedimento	Decreto Ministro 0000244 del 06/09/2013	
Gazzetta Ufficiale	n. 226 del 26/09/2013	
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Liguria	
Verbale di visita ispettiva del	16 novembre 2015	

Il giorno 16/11/2015 alle ore 15:15, 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 svolto l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 16/11/2015 per l'avvio della visita presso la Centrale Termoelettrica Eugenio Montale dell'ENEL Produzione S.p.A., ubicata in La Spezia (SP).

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

Genève Farabegoli ISPRA
 Francesca Minniti ISPRA

Carlo Raffone ARPA Liguria
 Matteo Romanelli ARPA Liguria

Per la Società ENEL Produzione S.p.A. sono presenti:

5. Carlo Ardu Responsabile impianto

6. Laura Sorrentino Referente IPPC
7. Rossella Petrazzuoli Staff EAS
8. Loredana Guarino HSEO Ambiente

9. Antonino Ascione Responsabile Technical support Italia

10. Silvano Sarti Technical support Italia

11. Daniele Dalle Mura Technical support Italia12. Alessio Baldini Technical support Italia

13. Vincenzo Putignano Responsabile UMC

In merito alla verifica delle prescrizioni autorizzative ed alle modalità di autocontrollo sono stati analizzati gli aspetti di seguito descritti.

Varie				
Prescrizioni	Riferimento	Verifica		
Capacità produttiva	Art. 1, c 1 del	Con nota prot. PRO-25062015-0025131 il gestore ha		
	DEC	richiesto al MISE l'autorizzazione alla messa fuori		
3/4.27	§ 10.1 del PIC	servizio definitiva delle unità a ciclo combinato SP1 e		
	83	SP2, specificando che, entro 90 giorni dal ricevimento		
		delle disposizioni attuative, presenterà al MATTM il		
		piano di dismissione.		
		Il MISE con nota prot. 0027161 del 5/11/2015 (allegato		
		2) ha richiesto a TERNA di esprimere le valutazioni in		
		merito all'impatto della cessazione dell'esercizio dei due		
		gruppi.		
		Il gestore dichiara di rimanere in attesa di riscontro da		
		parte del MISE al fine di inviare la specifica		
		comunicazione al MATTM.		
*	25	Con nota prot. PRO-02102015-003779 il gestore ha		
		comunicato la fermata per interventi manutentivi		
		dell'unità di produzione Gruppo 3 a partire dal		
		12/10/2015 per una durata complessiva pari a ca. 9		
		settimane. Con nota prot. PRO-14102015-0039409 ha		

S. S. S.



	Varie	
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
		comunicato che la fermata per interventi manutentivi del Gruppo 3 è iniziata il 14/10/15. Al momento del controllo il gestore conferma lo stato di manutenzione programmata del Gruppo 3 a partire dal 14/10/2015 e dichiara che le ore di esercizio dal 1/1/2015
Modifiche richieste all'AC	Art. 1, c 1 e Art. 8 c 3 del DEC § 10.1 del PIC	al 14/10/2015 sono circa 5600. ID 45/769: Il gestore con nota prot. PRO-05/06/2014-0022808 fa richiesta di mod. non sost. del sistema di depressurizzazione della Torre di scambio T2. Il MATTM dà comunicazione di avvio procedimento con prot. DVA-2014-0021088 del 27/06/14. Il gestore dichiara di effettuare allo sfiato impianto depressurizzazione torre carbone n.2 il monitoraggio delle polveri con la verifica del limite in concentrazione pari a 10 mg/Nm³ già a partire da dicembre 2014. In riferimento a quanto richiesto nel verbale della riunione del controllo ordinario del 12/11/2014, in merito ala verifica dell'esistenza di sistemi di aspirazione all'interno delle altre torri, il gestore on nota prot. 13112015-0043452 dichiara di aver effettuato un censimento di tali sistemi confermando l'assenza di ulteriori sistemi di aspirazione nelle torri T1-T8.
		ID 45/776: Il gestore con nota prot. PRO-25/06/2014-0025734 fa richiesta di modifica non sostanziale del sistema di trattamento antifouling dell'acqua di mare mediante generatori sommersi di biossido di cloro in sostituzione dell'attuale tecnica di clorazione con sodio ipoclorito. Il MATTM dà comunicazione di avvio procedimento con prot. DVA-2014-0022216 del 04/07/14. Il gestore preso atto della pubblicazione del PIC sul sito del MATTM, emanato in data 12/11/2015, dichiara che darà avvio alla sperimentazione in scala industriale utilizzando il <i>purate</i> e acido solforico e comunicherà gli esiti della prova agli EC.
		ID 45/935: Il gestore con nota prot. PRO-28/09/2015-0037226 presenta istanza di modifica all'impianto di desolforazione fumi per l'installazione di un serbatoio per l'accumulo della sospensione di gesso tra assorbitore e centrifughe, prevedendo la conclusione delle attività entro 8 mesi dall'ottenimento delle necessarie autorizzazioni. Il MATTM dà comunicazione di avvio procedimento con prot. DVA-2015-0025844 del 15/10/15. Il gestore dichiara di aver completato la fase di gara ed è in corso la fase progettuale preventiva alla richiesta di autorizzazione edilizia al comune di La Spezia.
	ii.	ID 45/734: Il gestore ha trasmesso con nota prot. PRO-26/03/2014-0013183 lo studio di fattibilità per il miglioramento del sistema di scarico del carbone dalle navi in grado di garantire una migliore efficienza di contenimento delle emissioni diffuse.



Varie			
Prescrizioni	Riferimento	Verifica	
		Il MATTM dà comunicazione di avvio procedimento con prot. DVA-2014-0009307 del 01/04/14. Con nota prot. 13112015-0043451 il gestore ha trasmesso lo stato di attuazione degli interventi finalizzati alla riduzione delle emissioni non convogliate. In particolare ha confermato la conclusione dei lavori di copertura del nastro N1 in banchina entro marzo 2016 e l'acquisto di nuove benne ecologiche entro febbraio 2016.	
		ID 45/816: Il gestore ha trasmesso con nota prot. PRO-24/09/2014-0038420 l'aggiornamento della valutazione di impatto acustico nei confronti dell'esterno. Il MATTM dà comunicazione di avvio procedimento con prot. DVA-2014-0030570 del 25/09/14. ID 45/817: Il gestore ha trasmesso con nota prot. PRO-25/09/2014-0038639 lo studio di fattibilità inerente il recupero dell'energia termica dai gruppi di produzione ai fini del teleriscaldamento. Il MATTM dà comunicazione di avvio procedimento con prot. DVA-2014-0030927 del 26/09/14. Il PIC emanato in data 12/11/2015 ritiene ottemperate le modifiche proposte (ID 45/816, ID 45/817).	
		ID 45/818: Il gestore ha trasmesso con nota prot. PRO-25/09/2014-0038641 il programma di riduzione delle emissioni diffuse per migliorare l'attuale sistema di scarico, stoccaggio e trasporto carbone (carbonili e nastro), ceneri e gessi. Il MATTM dà comunicazione di avvio procedimento con prot. DVA-2014-0030913 del 26/09/14. In riferimento a quanto prescritto nel PIC, emanato in data 12/11/2015, il gestore dichiara che entro i termini previsti darà riscontro al MATTM.	

Combustibili e materie prime		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Consumo di materie prime ed ausiliar	e § 10.2 del PIC	Il GI ha preso visione delle registrazioni dei consumi
Consumo di combustibili	Tabella 1, §3.1	mensili delle materie prime e ausiliarie da gennaio 2015
	del PMC	a ottobre 2015. Il GI ha preso visione delle registrazioni
		dei consumi giornalieri dei combustibili da gennaio 2015
		a ottobre 2015.
		Il GI prende atto che a partire da marzo 2015 il gestore
		ha progressivamente ridotto l'utilizzo di OCD in fase di
		avviamento privilegiando l'impiego di gasolio e gas
		naturale.
Caratteristiche dei combustibili	§ 10.2 del PIC	Il gestore ha comunicato, con nota prot. 13112015-
gas naturale	§3.1.1 del PMC	0043452, di aver provveduto in data 30/01/2015
	557	all'installazione di una linea con contatore dedicato ai
		consumi di gas del gruppo SP3 con soglia di rilevabilità
		inferiore a quella attuale al fine di contabilizzare con
		maggiore precisione il gas consumato.
Caratteristiche dei combustibili	§ 10.2 del PIC	Il gestore dichiara che l'ultimo approvvigionamento di
OCD e gasolio	Tabelle 2b e 2c,	OCD è stato effettuato il 30/8/2014.















Combustibili e materie prime				
Prescrizioni	Riferimento	Verifica		
	§3.1.1 del PMC	I relativi rapporti di prova sono stati visionati in occasione del precedente controllo ordinario. La giacenza di OCD al 22/9/2015 è pari a 31.826 tonn. A marzo 2015 è stata registrata una giacenza di 33.780 tonn. Il GI prende visione, a campione, del rapporto di prova n. 251728 del 23/4/2015 riguardante i parametri caratteristici del gasolio. La giacenza di gasolio al 22/9/2015 è pari a 204 tonn.		
Caratteristiche dei combustibili	§ 10.2 del PIC	Il GI ha preso visione del file contenente le informazioni		
carbone	Tabella 2a, §3.1.1 del PMC	inerenti le date di arrivo delle navi carboniere, il nome delle navi e le tonnellate di carbone ricevute. In media nel 2015 hanno scaricato 2 navi al mese. Il GI prende visione e acquisisce in allegato 3, il rapporto		
*		di prova n. 100375 del 5/10/2015 relativo al campione prelevato in data 29/09/2015 e riguardante le analisi dei parametri caratteristici del carbone su ogni singolo lotto della nave Framura. Inoltre il GI ha preso visione e acquisito in allegato 4, il rapporto di prova n. 100500 del 10/11/2015 relativo al campione medio composito dal 5/10/2015 al 8/10/2015 prelevato dalla tramoggia di carico dopo la frantumazione e la vagliatura, in concomitanza delle misure periodiche dei metalli in emissione ai camini dei		
		gruppi di produzione. La giacenza di carbone al 22/9/2015 è pari a 95.817 tonn.		
Aree e serbatoi di stoccaggio	§ 10.2 del PIC	Il GI prende visione delle registrazioni delle ispezioni		
Monitoraggio e controllo dei serbatoi e delle linee di distribuzione dell'OCD e del gasolio	Tabella 3, Tabella 3a, §3.1.2 e § 6.1 del PMC	visive semestrali dei serbatoi di OCD e di gasolio, delle linee di distribuzione e dei relativi bacini di contenimento, effettuate il 28/6/2015.		
Monitoraggio e controllo del parco e sistemi movimentazione carbone		Il GI prende visione delle registrazioni delle procedure di controllo finalizzate alla gestione del parco carbone effettuate a partire da gennaio 2015 mensilmente (esercizio cannon fog) e trimestralmente (depolverizzazione e tenuta nastri trasportatori).		
Aree e serbatoi di stoccaggio	§ 10.2 del PIC	Il GI prende visione delle registrazioni semestrali		
Monitoraggio e controllo del sistema di trattamento e distribuzione del gas naturale	Tabella 3b, §3.1.2 del PMC	relative alle pratiche di monitoraggio e controllo del sistema di trattamento e distribuzione del gas naturale relative al 2015.		
Consumi idrici	§ 4.2.3 del PIC Tabella 4, §3.2 del PMC	Il GI ha preso visione della registrazione mensile in autocontrollo dei consumi idrici da gennaio a ottobre 2015.		
Produzione e consumi energetici	§ 4.3 del PIC Tabella 5, §3.3 del PMC	Il GI ha preso visione della registrazione in autocontrollo della produzione e dei consumi energetici relativi al periodo di settembre 2015 e ottobre 2015.		

Alle ore 18:30 del 16/11/2015 l'attività di verifica viene sospesa per essere ripresa nella giornata di 17/11/2015 alle ore 9:00.

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

La Spezia, 16/11/2015



Per il Gruppo Ispettivo
Gener Forolepol
Rayesee Cil.
Att Rel
Carlo Reller

Per la Società ENEL Produzione S.p.A.
Arton Ang
Jun de
Alebotof
Localing hours
Vinces Pape
In buch
Posello fetra souli
GRADIA



Installazione	Centrale Termoelettrica Eugenio Montale		
Società	ENEL Produzione S.p.A.		
Ubicazione installazione	La Spezia (SP)		
Provvedimento	Decreto Ministro 0000244 del 06/09/2013		
Gazzetta Ufficiale	n. 226 del 26/09/2013		
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Liguria		
Verbale di visita ispettiva del	17 novembre 2015		

Il giorno 17/11/2015 alle ore 09:15, 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 ripreso l'attività di verifica presso la Centrale Termoelettrica Eugenio Montale dell'ENEL Produzione S.p.A., secondo il programma definito nel verbale di inizio visita ispettiva sottoscritto il 16/11/2015.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1.	Genève Farabegoli	<i>ISPRA</i>
2.	Francesca Minniti	ISPRA
3.	Carlo Raffone	ARPA Liguria
4.	Matteo Romanelli	ARPA Liguria
5.	Gian Carlo Leveratto	ARPA Liguria
6.	Alessandro Raggi	ARPA Liguria
7.	Andrea Romanelli	ARPA Liguria
8.	Daniele Franceschini	ARPA Liguria
9.	Marita Lecchini	ARPA Liguria

Per la Società ENEL Produzione S.p.A. sono presenti:

10. Carlo Ardu	Responsabile impianto
11. Laura Sorrentino	Referente IPPC
12. Rossella Petrazzuoli	Staff EAS
13. Loredana Guarino	HSEQ Ambiente
14. Antonino Ascione	Responsabile Technical support Italia
15. Silvano Sarti	Technical support Italia
16. Daniele Dalle Mura	Technical support Italia
17. Vincenzo Putignano	Responsabile UMC
18. Adriano Olivetti	Responsabile sezione esercizio



Dalle ore 9:30 alle ore 13:00 il Gruppo Ispettivo ha effettuato un sopralluogo che ha riguardato le seguenti aree dell'installazione:

- 1. Parco Carbone
- 2. Banchina e sistema di trasporto carbone
- 3. Deposito gessi
- 4. Scarichi idrici SF1 punto 2, SF1 punto 3
- 5. Aree di deposito temporaneo, preliminare e messa in riserva rifiuti

Le considerazioni emergenti dal sopralluogo sono riportate nel seguito, in relazione alle specifiche prescrizioni autorizzative e alle modalità di autocontrollo.

Sopralluogo			
Prescrizioni	Riferimento	Verifica	
Parco Carbone	§ 10.2 del PIC § 3.1.2 del PMC	Il GI ha visionato il carbonile 1 (Valfornola) dove è installato il sistema di umidificazione costituito da 7 irrigatori di tipo ad angolo variabile con funzionamento circolare o a settore con funzionamento automatico 3 volte al giorno oppure manuale.	

PSi.ISP.05.04 rev. 03 del 04/03/2015

A Su

2

CR

Pagina I di

W



		Sopralluc	ogo
	Prescrizioni	Riferimento	Verifica
	A 80 a a a a a a a a a a a a a a a a a a		Il gestore conferma che il carbonile 1 non sarà più utilizzato per lo stoccaggio del carbone a partire dal 26 settembre 2016. Nel carbonile 2 (Valbosca) sono presenti 3 cannon fog ed è in corso l'installazione del sistema di nebulizzazione sulla testa della macchina di messa a parco.
	Interventi di ambientalizzazione della banchina	§ 5 del PIC § 10.3.2 del PIC 4.4 del PMC	Al momento del sopralluogo nell'area della banchina si stavano svolgendo attività di manutenzione in particolare presso gli scaricatori SU1 e SU2. Erano in corso lavori per la copertura del nastro N1 la cui conclusione avverrà entro marzo 2016; sono state acquistate 2 nuove benne ecologiche a lembi sovrapposti overlapping e con sensori magnetici per la chiusura, che saranno installate entro febbraio 2016. Erano in corso anche i lavori di potenziamento del sistema di "fogging" nella tramoggia di scarico e il revamping dello "spillage plate".
	Torri e nastri di trasferimento carbone		Il GI ha visionato la torre T2, nella quale erano presenti il filtro a maniche, il sistema di misura del ΔP e il relativo punto di emissione. Per le torri T4, T5, T6 e T7 è prevista la realizzazione di pannellature sui lati scoperti il cui completamento avverrà entro circa 2 mesi, come indicato nella nota prot. 13112015-0043451. La torre T5 presenta un sistema di vibrovaglio per separare carbone con pezzatura più elevata ed eventuali materiali grossolani. Il sistema di pulizia dei nastri trasportatori tramite raschiatori viene effettuato già presso le torri 1, 2, 3, 5 e 6. Sulle torri 4, 7 e 9 (ovvero punto di ingresso alla sala tripper) sono in corso lavori di carpenteria per migliorare il sistema di scarico e sono in fase di implementazione i sistemi di pulizia con raschiatori. E' stato implementato il nuovo sistema di rilevazione di
	Verifica aree di stoccaggio dei rifiuti non pericolosi molo - deposito temporaneo	§ 10.4, Pto 40, § 10.5 del PIC	incendi, attualmente in fase di collaudo, che prevede l'installazione di termocoppie continue lungo il nastro trasportatore, termocoppie puntuali sui cuscinetti dei tamburi e visiotermocamere ai carbonili e ai bunker. E' presente inoltre un software a intelligenza artificiale in grado di rilevare in automatico punti caldi nelle zone monitorate. Il GI ha visionato l'area 15 in prossimità della banchina dove erano stoccati rifiuti non pericolosi quali imballaggi
1	non periodosi moto acposito temporaneo	§ 5.2 del PMC	misti, ferro e acciaio e legno. L'area è coperta, chiusa, pavimentata, dotata di idonea cartellonistica e internamente costituta da cassoni scarrabili.
	Deposito gessi	§ 10.5 del PIC § 4.4 del PMC	Il GI ha visionato nel capannone gesso la presenza dell'impianto sprinkler e delle bandelle convoglianti il gesso fino all'interno degli scarrabili posti esternamente al capannone. Inoltre è stato verificato il funzionamento del sistema di lavaggio a ugelli dei camion in uscita dal deposito. E' stata accertata, come in occasione del controllo ordinario del 2014, l'assenza della grata di raccolta di

PSi.ISP.05.04 rev. 03 del 04/03/2015

Pagina 2 di 5



	Sopralluo	
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
		acque meteoriche all'ingresso del capannone gesso la cui canaletta era occlusa.
Emissioni in acqua Scarico SF1 punto 2 – Scarico secondario ITAO	§ 10.4 del PIC § 5.2 del PMC	Al momento del sopralluogo lo scarico SF1 punto 2 non era attivo. Era presente la strumentazione per il monitoraggio in continuo di contenuto di olio, il pHmetro e il conduttivimetro.
Emissioni in acqua Scarico SF1 punto 3 – Scarico secondario ITAR	§ 10.4 del PIC § 5.2 del PMC	Al momento del sopralluogo lo scarico SF1 punto 3 era in funzione ed era presente la strumentazione per il monitoraggio in continuo di pH, torbidità, conducibilità, contenuto di olio. Il GI evidenzia l'assenza del battente idraulico nel pozzetto di ispezione per prelievo campioni, come già riscontrato nel corso del controllo ordinario del 2014.
Monitoraggio dei rifiuti Verifica messa in riserva, deposito temporaneo e preliminare	§ 10.5 del PIC § 8 del PMC § 10.4, Pto 40, § 10.5 del PIC § 5.2 del PMC	Il GI ha visionato i seguenti depositi temporanei, preliminari e messa in riserva rifiuti: - Area 9: costituita da uno scarrabile, coperto, con griglia di raccolta eventuali sversamenti all'impianto di trattamento delle acque. Al
		momento del sopralluogo da un lato dello scarrabile si evidenziavano delle piccole perdite di liquido. Attigua a tale area è stata riscontrata la presenza di acqua marina stagnante proveniente da una perdita della girante di una pompa e dal mancato drenaggio dei 3 tombini di
	2 E	scarico presenti. Il gestore dichiara che i 3 tombini non sono collettati alla rete fognaria. Il gestore si impegna a verificare e comunicare agli EC entro il 15/12/2015, le azioni che intende intraprendere al fine di risolvere tale
	×	problematica. - Area 14: costituita da un cassone coperto contenente ferro e acciaio. - Area 7: area recintata, coperta, chiusa contenente big bags di rifiuti pericolosi CER 170601* e 170603* separati da catenella
	at a	mobile. - Area 8: area recintata, coperta, chiusa contenente 2 scarrabili aperti CER 150106 imballaggi misti e CER 170201 legno e 5 big bags etichettati CER 170904 inerti. - Area 18: area recintata, coperta, chiusa
		contenente 4 big bags CER 170302 asfalto. - Area 3 e area 4: le aree sono coperte tramite copertura mobile e contengono fanghi ITAR-TSD e ceneri pesanti. Attigue si trovano 2 cisternette acque di scarto (area 17). - Area 5 e area 6: le aree sono chiuse, coperte, contenenti 21 fusti CER 150202*, 3 serbatoi CER 130208*, 19 fusti CER 150110*.
		Il GI ha visionato inoltre un ulteriore deposito temporaneo provvisorio, costituito da cassoni scarrabili con copertura mobile, di ferro e acciaio CER 170405 proveniente dai lavori di manutenzione. Il gestore dichiara di prevedere la rimozione di tali scarrabili entro fine anno e si impegna a comunicarlo agli EC.

PSi.ISP.05.04 rev. 03 del 04/03/2015

A K

RA

AOR #

Pagina 3 di 5

W



Alle ore 13:00 Matteo Romanelli, Gian Carlo Leveratto, Alessandro Raggi e Andrea Romanelli lasciano la riunione.

In merito alla verifica delle prescrizioni autorizzative ed alle modalità di autocontrollo sono stati analizzati gli aspetti di seguito descritti.

Emissioni in acqua		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Emissioni in acqua	§10.4 del PIC	Il GI prende visione del certificato di calibrazione n.
Scarico SF1 – Acque di raffreddamento	Tab 17, §5.2 del	36/CC/CO-IT15-0016 del 03/09/2015 del cloro
7 7	PMC	residuometro ed il certificato di taratura annuale
		n.B5011948 del 17/9/2015 del termografo.
Emissioni in acqua	§10.4 del PIC	Il GI prende visione del monitoraggio in continuo della
Scarico SF1 – Acque di raffreddamento	Tab 17, §5.2 del	temperatura al fine della verifica giornaliera del carico
R	PMC	termico sul corpo idrico ricevente e la verifica trimestrale
N N		della temperatura a 1000 metri dallo scarico, relativi al
		III e IV trimestre 2015.
Emissioni in acqua	§10.4 del PIC	Il GI prende visione del verbale di prova n. 1537 di
Scarico SF1 – Acque di raffreddamento	Tab 17, §5.2 del	marzo 2015, n. 2539 di giugno 2015, n. 4026 di
a × 5	PMC	settembre 2015 e relativi verbali di campionamento dello
**	,	scarico SF1 (monitoraggio trimestrale).
*	as -	In tutti i rapporti di prova sopra elencati si evidenzia un
		valore di concentrazione di boro superiore al valore
· ·	.t	limite prescritto. Il gestore fa presente che tali valori
		sono in linea con quelli riscontrati all'opera di presa. A
		tal proposito il GI prende visione delle analisi trimestrali
		svolte all'opera di presa ed in particolare dei rapporti di
	,	prova n. 1539 di marzo 2015, n. 2541 di giugno 2015 e
	ta en	n.4028 di settembre 2015. La concentrazione del boro rilevata nei campioni è stata rispettivamente di 4.526
		μ g/l, 4.222 μ g/l e 4.680 μ g/l. La verifica sull'opera di
Ne Carlotte		presa viene effettuata trimestralmente in concomitanza
2		dei campionamenti allo scarico SF1. Tale modalità
		operativa, seppur non prescritta, è sempre stata effettuata
		dal gestore fin dall'emanazione del decreto AIA, come
		comunicato nella nota ENEL-PRO-442014-0014728.
		I rapporti di prova relativi allo scarico SF1 vengono
a a		acquisiti in allegato 5, quelli relativi all'opera di presa
		vengono acquisiti in allegato 6.
Emissioni in acqua	§10.4 del PIC	Lo scarico SF1 punto 2 non è stato attivo nel 2015.
Scarico SF1 punto 2 – Scarico secondario	Tab 17, §5.2 del	Il GI prende visione del certificato di calibrazione n.
ITAO	PMC	27/CC/CO-IT15-0016 del 2/9/2015 dell'oleometro.
Emissioni in acqua	§10.4 del PIC	Il GI prende visione, a campione, del verbale di prova
Scarico SF1 punto 3 – Scarico secondario	Tab 17, §5.2 del	n.4027 di settembre 2015 relativo allo scarico SF1 punto
ITAR	PMC	3 (monitoraggio trimestrale).

Suolo, sottosuolo e acque sotterranee		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Monitoraggio delle acque sotterranee	§10.7 del PIC Tab 18, § 6.2 del PMC	Il GI prende visione, a campione, dei rapporti di prova relativi al campionamento di marzo 2015 effettuati presso il piezometro A07. I valori riscontrati sono al di sotto dei CSC.

ENN

PSi.ISP.05.04 rev. 03 del 04/03/2015

No

K

a

Pag

Pagina 4 di 5



Alle ore 18:30 del 17/11/2015 l'attività di verifica viene sospesa per essere ripresa nella giornata di 18/11/2015 alle ore 9:00. Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in tre originali dai presenti.

La Spezia, 17/11/2015

Per il Gruppo Ispettivo
Crewe Foroleph,
fouces !!
Carlos Rall en
allo to Bull
Jugano State
At Child
Hall
я

	Per la Società ENEL Produzione S.p.A.
/	Per la Societa ENEL Produzione S.p.A.
	Parlo Poto zon D
-	The Control of the Control
-	De Clist
7	In Sweether
	Golden
a 2	I françi
7==	DI DI9 16
ä	Hotour Hn
-	
-	
677	
2.	
-	



Installazione	Centrale Termoelettrica Eugenio Montale	
Società	ENEL Produzione S.p.A.	
Ubicazione installazione	La Spezia (SP)	
Provvedimento	Decreto Ministro 0000244 del 06/09/2013	
Gazzetta Ufficiale	n. 226 del 26/09/2013	
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Liguria	
Verbale di visita ispettiva del	18 novembre 2015	

Il giorno 18/11/2015 alle ore 09:30, 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 ripreso l'attività di verifica presso la Centrale Termoelettrica Eugenio Montale dell'ENEL Produzione S.p.A., secondo il programma definito nel verbale di inizio visita ispettiva sottoscritto il 16/11/2015.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1.	Genève Farabegoli	<i>ISPRA</i>
2.	Francesca Minniti	<i>ISPRA</i>
3.	Fabrizia Colonna	ARPA Liguria
4.	Matteo Romanelli	ARPA Liguria
5.	Gian Carlo Leveratto	ARPA Liguria
6.	Andrea Romanelli	ARPA Liguria
7.	Daniele Franceschini	ARPA Liguria
8.	Lucia Bisio	ARPA Liguria

Per la Società ENEL Produzione S.p.A. sono presenti:

9. Carlo Ardu	Responsabile impianto
10. Laura Sorrentino	Referente IPPC
11. Rossella Petrazzuoli	Staff EAS
12. Loredana Guarino	HSEQ Ambiente
13. Antonino Ascione	Responsabile Technical support Italia
14. Silvano Sarti	Technical support Italia
15. Vincenzo Putignano	Responsabile UMC
16. Teodoro Matteis	Funzione Legale
17. Adriano Olivetti	Responsabile sezione esercizio

In merito alla verifica delle prescrizioni autorizzative ed alle modalità di autocontrollo sono stati analizzati gli aspetti di seguito descritti.

Emissioni in acqua			
Prescrizioni Riferimento Verifica			
Emissioni in acqua Scarico SF1 – Acque di raffreddamento	§10.4 del PIC Tab 17, §5.2 del PMC	Il GI prende visione, a campione, del monitoraggio in continuo della temperatura e cloro residuo relativo al giorno 17/11/2015.	

Emissioni in atmosfera		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Emissioni convogliate Gruppo SP3	§ 4.5 del PMC	Il GI ha preso visione a video nella sala di controllo del gruppo SP3 dei transitori dei giorni 21-22 luglio 2015 effettuando le verifiche sulle emissioni massiche. In allegato 7 vengono acquisite le tabelle giornaliere del 21-22/7/2015, del mese di luglio 2015 e dell'anno 2015. Il gestore dichiara che nell'anno 2015 non si sono verificati fuori servizio dello SME di durata superiore alle 24 ore.







	Emissioni in atmosfera	
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Prescrizioni	Riferimento	Il GI ha preso visione del registro SME. Per quanto riguarda i criteri di validazione dei dati SME, il GI ha preso visione della catena di validazione a partire dai dati istantanei fino ai valori medi orari per i seguenti giorni: - 28/9/2015 dalle ore 5:00 alle ore 6:00 in concomitanza della calibrazione dello strumento del NOx; - 7/9/2015 dalle ore 9:00 alle ore 10:00 in cui l'indice di disponibilità era del 65% e quindi il valore dell'emissione massica oraria è stato calcolato a partire dalla massica mensile elaborata con i dati misurabili disponibili dividendo per il numero di ore valide nel mese. - 16/2/2015 in occasione di un avviamento tiepido sono riportati solo i dati relativi alle ore di normale funzionamento (dalle ore 14:00 alle ore 16:00) mentre non sono presenti i dati relativi alle restanti ore di transitorio identificate con la sigla F (riportata nella legenda come impianto sotto il minimo tecnico). Il GI richiede che i tabulati SME siano completi di tutti i dati anche quelli riferiti agli eventi di transitorio. In allegato 8 vengono acquisiti i report SME delle giornate sopra elencate. In merito al nuovo analizzatore di CO il GI si è recato presso la cabina SME del gruppo SP3 rilevando la presenza dei due analizzatori di CO (scala 0-375 mg/Nm³ e 0-1000 mg/Nm³). Sono state inoltre visionate le bombole certificate per la verifica dello span. Il gestore si impegna ad inviare agli EC i dati relativi alla messa in servizio del nuovo analizzatore non appena disponibili. Il GI prende visione delle misure di velocità del sistema di misura Sick Flowsick 100, effettuate trimestralmente nel 2015. In particolare si è presa visione del rapporto n.15EMIRP086-00 relativo alle misure effettuate il
Emissioni convogliate Gruppo SP3	§ 10.3.1 del PIC Tab. 7a, § 4.1.1 del PMC	26/5/2015. Il GI ha preso visione dei rapporti SME mensili del 2015. Il GI ha preso visione, a campione, dei dati SME dei parametri operativi, NOx, CO, SO ₂ e polveri del Gruppo SP3 del 12/5/2015.
Emissioni convogliate Gruppi SP1 e SP2 Adeguamento degli SME alla norma UNI EN 14181	§ 4.5 del PMC	In riferimento a quanto richiesto dal GI in occasione del controllo ordinario del 2014, il gestore dichiara di aver previsto entro fine anno di effettuare le prove di linearità per i gruppi SP1 e SP2. Il GI ritiene opportuna tale verifica fino alla decisione ufficiale da parte dell'AC in merito alla dismissione dei gruppi.
Emissioni convogliate Caldaie Aux1 e Aux2	Pt. 10), § 10.3.1 del PIC Tab. 7b, § 4.1.1 del PMC	Il GI prende visione del monitoraggio del primo semestre 2015 di NOx, SOx, polveri, CO e parametri operativi (quantità di combustibile alimentato e tempo di utilizzo, Temperatura, Pressione, Portata, Ossigeno, vapore acqueo) rapporto di prova n. 15EMIRP146-00 del 6/11/2015 riferito al monitoraggio effettuato ad aprile 2015.

PSi.ISP.05.04 rev. 03 del 04/03/2015

B 1





.	Emissioni in atı	mosfera Verifica
Prescrizioni	Riferimento	Il gestore conferma quanto riportato nella nota prot. PRO-06112015-0042330 ovvero che durante la fermata di manutenzione del gruppo SP3, verrà effettuato l'intervento di metanizzazione delle caldaie ausiliare previsto al § 5 del PIC.
Emissioni non convogliate Stoccaggio prodotti polverulenti	Pt. 11), § 10.3.1 del PIC Tab 12, § 4.4 del PMC	Il GI prende visione del rapporto di prova n.15EMIRP147-00 del 23/10/2015 relativo al monitoraggio del primo semestre 2015 (aprile 2015), delle concentrazioni di polveri provenienti dai filtri dei sili delle ceneri leggere e della torre T2. In riferimento al silos Magaldi, il cui valore in concentrazione di polveri è risultato pari a 9,68 mg/Nm³, il GI ha verificato che il filtro a manica è stato sostituito a maggio 2015. Il gestore si impegna a trasmettere agli EC i dati relativi al monitoraggio del secondo semestre non appena disponibili. Il GI richiede che la misura delle polveri alla torre T2 venga effettuata come media di almeno 3 campionamenti.
Emissioni convogliate	§ 10.3.1 del PIC Punto 8) Tab. 7a, § 4.1.1 del PMC	Il gestore ha trasmesso i risultati della campagna semestrale dei microinquinanti relativa al secondo semestre 2014 con nota prot. PRO-02102015-0037793, e quella relativa al primo semestre 2015 con nota prot. PRO-14102015-0039413.
Emissioni convogliate	§ 10.3.1 del PIC Punto 8) d) § 4.1.1 del PMC	Il gestore ha trasmesso il piano integrativo annuale di indagine delle emissioni del mercurio e altri microinquinanti organici e inorganici come metalli, IPA, diossine e furani anno 2014 con nota prot. PRO-31072015-0030206 e anno 2015 con nota prot. PRO-14102015-0039412.
Emissioni convogliate	§ 10.3.1 del PIC Punto 14) 4.4 del PMC	Il gestore ha implementato, in collaborazione con ARPAL e Amministrazione comunale, 3 campagne relative all'anno 2014 di monitoraggio che analizzino le deposizioni atmosferiche nelle aree prospicienti gli impianti per il dosaggio di metalli (As, Pb, Cd, Ni, V, Cu, Cr, Mn, Hg e Tl), IPA cancerogeni, diossine e furani e PCB, con particolare riferimento a diossin like. Con nota prot. 13405 del 22/05/2015 ARPAL ha trasmesso il Report delle campagne 2014 delle deposizioni atmosferiche: dallo studio si evidenzia un'area con una contaminazione media, a parte situazioni puntuali con pressioni da individuare a seguito degli approfondimenti previsti; il prosieguo del monitoraggio permetterà di valutare meglio gli andamenti preliminari riscontrati, comprendere le pressioni che hanno generato i dati più elevati e, quando il numero delle campagne sarà maggiore, cercare di valutare l'apporto delle varie sorgenti antropiche locali con particolare riguardo alla CTE.
Emissioni convogliate	§ 10.3.1 del PIC punto 15)	Come richiesto dal GI in occasione del controllo ordinario del 10-13/11/2014, il gestore ha trasmesso con nota prot. PRO-29072015-0029989, la ripetizione del run del modello diffusionale delle emissioni e delle conseguenti ricadute di microinquinanti organici ed inorganici dai camini, aggiornato con i dati semestrali di

PSi.ISP.05.04 rev. 03 del 04/03/2015

A 19

p le

Y

Pagina 3 di 5

ed di

D D

16



Emissioni in atmosfera		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
		aprile 2015, confermando l'area di ricaduta a 700 m nord della CTE e flussi medi giornalieri analoghi allo studio precedente. Il GI evidenzia che in input è stata utilizzata la media dei valori di due campagne CESI realizzate con il gruppo SP3 molto vicino al minimo tecnico, pur avendo a disposizione i dati di Enel TS della campagna di dicembre 2014 realizzata con il gruppo a circa 500MW. A seguito della trasmissione degli esiti della campagna Enel TS di ottobre 2015 e dell'esecuzione e trasmissione degli esiti della campagna del primo semestre 2016, eseguita a carico elevato, si rivaluterà il modello diffusionale. Il GI richiede inoltre che il gestore utilizzi i dati sperimentali della campagna del 2014 per verificare il modello diffusionale. Il GI richiede che la restituzione dei dati sia integrata con i referti analitici emessi dal laboratorio che ha eseguito l'analisi.
Emissioni non convogliate	10.3.2 del PIC punto 18) § 4.1.1 del PMC	Il gestore ha implementato, in collaborazione con ARPAL e Amministrazione comunale, 3 campagne relative all'anno 2014 di monitoraggio che, adottando tecniche di source apportionment, analizzino le deposizioni atmosferiche nelle aree prospicienti gli impianti per il dosaggio di metalli (As, Pb, Cd, Ni, V, Cu, Cr, Mn, Hg e Tl), IPA cancerogeni, diossine e furani e PCB, con particolare riferimento a diossin like. Con nota prot. 26746 del 12/10/2015 ARPAL ha trasmesso il Report delle campagne 2014 delle deposizioni atmosferiche i cui risultati oltre ad avere una rappresentatività limitata al periodo estivo, sono da considerarsi preliminari, a causa dell'estremamente ridotto numero di campionamenti disponibili e delle modalità di movimentazione del carbone. Comunque la pressione dovuta alla movimentazione, scarico e stoccaggio del carbone può essere evidenziata più efficacemente dal monitoraggio con uso di deposimetri rispetto che al monitoraggio con campionatori PTS. ARPAL ritiene opportuno estendere temporalmente il monitoraggio sviluppando l'attività annuale su un maggiore numero di campagne mensili.

Alle ore 15:00 Lucia Bisio, Daniele Franceschini lasciano la riunione.

Alle ore 16:00 Matteo Romanelli, Andrea Romanelli, Gian Carlo Leveratto lasciano la riunione.

	Rifiuti	
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Caratterizzazione chimico fisica dei rifiuti	§ 10.5 del PIC	Il GI verifica, a campione, la caratterizzazione chimico-
Gestione dei flussi di rifiuti generati a livello	§ 8 del PMC	fisica del CER 150202* rapporto di prova n.15-
tecnico e amministrativo		AM26570 del 3/9/2015, del CER 150203 rapporto di
		prova n. 15-AM19820 e n. 15-AM26865 del 16/6/2015.
		Si acquisiscono in allegato 9 i rapporti di prova
		sopraelencati.
		Il GI verifica, a campione, nel registro di carico e scarico

PSi.ISP.05.04 rev. 03 del 04/03/2015















	Rifiuti
Prescrizioni Rife	nento Verifica
	dell'ultimo semestre 2015 il rispetto del criterio temporale per l'invio a smaltimento e/o recupero dei seguenti codici: CER 100105 (gessi), CER 100102 (ceneri leggere), CER 150203 (solventi e materiali filtranti diversi da 150202*), CER 170405 (ferro e acciaio). Relativamente al CER 100121 (fanghi ITAR-TSD) il GI ha preso visione del FIR n. XA/Enel5038 del 24/7/2015 e rientro della 4a copia firmata dal destinatario per accettazione e l'autorizzazione n. VE00367 del 2/8/2011 del trasportatore Bergamin Srl (e dei mezzi utilizzati) e destinatario Cosmo Ambiente srl con autorizzazione n. 213 del 26/2/2013. Il GI ha verificato l'annotazione del carico nel registro di alcuni rifiuti presenti nei depositi temporanei visionati nella giornata di 17/11/2015 quali ad es. il CER 170405 (ferro e acciaio), CER 130208* (oli esausti), CER 170603* (altri materiali isolanti contenenti sostanze pericolose). Relativamente al codice CER 130208* il GI ha preso visione del FIR e la relativa scheda Sistri.

Alle ore 18:00 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

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

La Spezia, 18/11/2015

Per il Gruppo Ispettivo

Janerie I.

Per la Società ENEL Produzione S.p.A.

Al Cleby

Graden Moran:

Mars Agne,

Jan Breuhn

Wille Strawardi



VERBALE DI CHIUSURA VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

Installazione	Centrale Termoelettrica Eugenio Montale	
Società	ENEL Produzione S.p.A.	
Ubicazione installazione	La Spezia (SP)	
Provvedimento	Decreto Ministro 0000244 del 06/09/2013	
Gazzetta Ufficiale	n. 226 del 26/09/2013	
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Liguria	
Data visita ispettiva	16-18 novembre 2015	
Verbale di chiusura visita ispettiva del	18 novembre 2015	

Il giorno 18/11/2015 alle ore 18:15, 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 la Centrale Termoelettrica Eugenio Montale dell'ENEL Produzione S.p.A., ubicata in La Spezia (SP) via Valdilocchi 32, per la redazione del verbale di chiusura della visita ispettiva effettuata nelle date 16-18 novembre 2015, in attuazione del programma concordato durante la riunione di avvio, sottoscritto in data 16/11/2015.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. Genève Farabegoli

ISPRA

2. Francesca Minniti

ISPRA

3. Fabrizia Colonna

ARPA Liguria

Per la Società ENEL Produzione S.p.A. sono presenti:

4. Carlo Ardu

Responsabile impianto

5. Laura Sorrentino

Referente IPPC

6. Rossella Petrazzuoli

Staff EAS

7. Loredana Guarino

HSEQ Ambiente

8. Antonino Ascione

Responsabile Technical support Italia

9. Vincenzo Putignano

Responsabile UMC

10. Teodoro Matteis

Funzione Legale

11. Adriano Olivetti

Responsabile sezione esercizio

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 16/11/2015, sono stati redatti n. 3 verbali di esecuzione visita ispettiva in data 16, 17 e 18 novembre 2015.

Ad esito dell'attività di verifica dei giorni 16, 17 e 18 novembre 2015 risulta allegata al presente verbale la documentazione descritta nella seguente tabella:

Allegato	Riferimento	Descrizione documento	Formato	N. file
1		Procura del gestore	pdf	1
2		Comunicazione del MISE a TERNA – dismissione SP1 e SP2	pdf	1
3		Rdp analisi carbone nave Framura settembre 2015	pdf	1
4		Rdp campione medio composito prelevato dalla tramoggia di carico	pdf	1
5		Rdp analisi scarico SF1 punto 1	pdf	1
6		Rdp analisi opera di presa marzo, giugno e settembre 2015	pdf	1
7		Rapporti SME giornaliero, mensile luglio 2015 e annuale transitori	pdf	3
8		Rapporti SME del 28/9/2015, 07/9/2015 e 16/2/2015	pdf	3
9		RdP del CER 150202* e 150203	pdf	3
10		Documentazione fotografica	jpg	41

4

Pagina 1 di 2

The state of the s



VERBALE DI CHIUSURA VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

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

In relazione alle verifiche svolte la Società presenta le seguenti osservazioni, dichiarando che:

"In merito agli autocontrolli allo scarico SF1 - punto 1, prescritti al par. 10.4 del PIC, Tab.17 par. 5.2 del PMC, il Gestore ribadisce quanto già dichiarato con nota Enel-PRO-04/04/2014-0014728 per la verifica del rispetto del valore limite del parametro boro. Come difatti comunicato con l'anzidetta nota, dall'entrata in vigore dell'AIA viene campionata, ai sensi dell'art. 101 c.6 del titolo III del DLgs 152/2006, contestualmente al campionamento allo scarico SF1 – punto 1, anche l'acqua di mare nell'Opera di Presa, analizzando gli stessi parametri previsti al punto di scarico con i medesimi metodi prescritti per i reflui in uscita.

ISPRA con nota prot. N. 17619 del 28/04/2014, in riscontro alla nota Enel-PRO-04/04/2014-0014728, ha preso atto delle modalità di campionamento adottate dal gestore. ARPAL si è espressa al riguardo con nota 9775 del 16/4/2015 ritenendo, dalla valutazione del certificato analitico del campionamento effettuato da proprio personale tecnico in data 26/11/2014 per il parametro boro, "pleonastica l'eventuale erogazione di una sanzione secondo quanto prescritto, in quanto lo scrivente Dipartimento riterrebbe in una successiva sede di discussione, di accettarne l'annullamento".

Pertanto anche in relazione a quanto già dichiarato nel verbale della giornata del 17/11/2015 pag. 4, il gestore ritiene che i valori in concentrazione del boro allo scarico debbano essere valutati tenendo conto dei valori misurati all'opera di presa".

Il GI, in riferimento alla verifica di tale parametro, dichiara che, ad integrazione dei campionamenti previsti nell'ambito del controllo ordinario annuale allo scarico SF1-punto 1, a partire dal 2016 saranno effettuati da ARPAL anche i campionamenti all'opera di presa, con la determinazione degli stessi parametri.

Alle ore 18:30 del 18/11/2015 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

Il presente verbale, redatto in tre originali, è stato letto, sottoscritto e confermato dai presenti.

La Spezia, 18/11/2015

Per il Gruppo Ispettivo	
Legines 1	١
Collin Forobeseli	
Marketting	- 11

Per la Sogietà ENEL Produzione S.p.A.
Ilut no the
A Clift
Vincera Police
Ollille
Localana Guarani
Grandy
fam Son en how
Kosella letarul