

## VERBALE DI ESECUZIONE 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
Verbale di visita ispettiva del	14 giugno 2016

Il giorno 14/06/2016 alle ore 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 svolto l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 14/06/2016 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:

1. *Genève Farabegoli* ISPRA
2. *Margherita Secci* ISPRA
3. *Carlo Raffone* ARPA Liguria
4. *Matteo Romanelli* ARPA Liguria
5. *Giancarlo Leveratto* ARPA Liguria

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

6. *Rosario Matteucci* Gestore
7. *Daniele Dalle Mura* Responsabile impianto
8. *Laura Sorrentino* Referente IPPC
9. *Rossella Petrazzuoli* Staff EAS
10. *Loredana Guarino* HSEQ Ambiente
11. *Federica Matarrese* Coal Italy
12. *Adriano Olivetti* Capo Esercizio

13. DANIELA BARISONE LEGALE  
14. FRANCESCO DI LIBERTO LEGALE

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 DEC § 10.1 del PIC	Per l'anno 2015 i gruppi termoelettrici SP1 ed SP2 non hanno contabilizzato ore di normale funzionamento. Con nota prot. PRO-25062015-0025131 il gestore ha richiesto l'autorizzazione alla messa fuori servizio definitiva delle unità a ciclo combinato SP1 e SP2 al MISE che l'ha autorizzata con nota prot. DVA-0003139 del 08/02/2016. Con nota prot. PRO-06052016-0015861, il gestore ha presentato il piano dismissione al MATTM. Il gestore dichiara che sono state realizzate le attività previste nel cronoprogramma allegato alla nota PRO-06052016-0015861. Al momento il gruppo SP3 è in esercizio con una potenza elettrica di 430 MWe. Le ore di effettivo funzionamento nel 2015 del gruppo SP3 sono state circa 5.740, con una potenza elettrica erogata media di 488 MWe. Le ore di esercizio dal 1° gennaio 2016 al 12 giugno

*Luca P. Zani*  
*fm*  
*DB*  
*CR*  
*AP*  
*GA*  
*MS*  
*MR*  
*S*  
*fe*  
*RP*



## VERBALE DI ESECUZIONE VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

Modifiche richieste all'AC	Art. 1, c 1 e Art. 8 c 3 del DEC § 10.1 del PIC	<p>sono 2960.</p> <p><b>ID 45/776:</b> Come risulta dal PIC trasmesso con nota prot. DVA-2015-0028416 del 12/11/2015, il gruppo istruttore ha richiesto che al termine del periodo di "prova su scala industriale" il gestore invii all'autorità di controllo i risultati della sperimentazione, con particolare riferimento alla presenza di "sottoprodotti e slip di reazione". Il gestore dichiara di aver completato la parte progettuale e di essere in attesa della convocazione della conferenza di servizi da parte dell'Autorità portuale.</p> <p><b>ID 45/818:</b> Come risulta dal PIC trasmesso con nota prot. DVA-2015-0028416 del 12/11/2015, il gruppo istruttore ha richiesto che il gestore presentasse un'analisi costi-benefici relativa alla realizzazione della copertura del carbonile 2 e una relativa alla realizzazione della depressione (leggera o spinta) dei nastri trasporto-carbone. Il gestore ha trasmesso, con nota prot. PRO-12012016-0000916, le analisi costi-benefici richieste, dalle quali è risultata la mancanza di convenienza nel periodo di vita residua dell'impianto.</p> <p><b>ID 45/935:</b> Il MATTM con nota prot. DVA-2015-0030469 del 03/12/2015, ha trasmesso il PIC relativamente all'installazione di un serbatoio per l'accumulo della sospensione di gesso tra assorbitore e centrifughe.</p> <p>Il gestore dichiara di aver completato la parte progettuale e di essere in procinto di avviare la fase autorizzativa.</p>
----------------------------	--	--

Combustibili e materie prime		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Consumo di materie prime ed ausiliarie Consumo di combustibili	§ 10.2 del PIC Tabella 1, §3.1 del PMC	Il GI ha preso visione delle registrazioni dei consumi mensili delle materie prime e ausiliarie e dei consumi giornalieri dei combustibili da gennaio a maggio 2016.
Caratteristiche dei combustibili Gasolio e OCD	§ 10.2 del PIC Tabelle 2b e 2c, §3.1.1 del PMC	Il GI ha preso visione, a campione, del rapporto di prova n. 260886 del 22/4/2016 riguardante i parametri caratteristici del gasolio. La giacenza di gasolio al 23/03/2016 è pari a 169 tonn. Il gestore conferma come descritto nel verbale del controllo ordinario del 2015 di non aver utilizzato OCD per l'avvio dell'impianto anche nel 2016. La giacenza di OCD al 23/03/2016 è pari a 31.810 tonn.
Caratteristiche dei combustibili carbone	§ 10.2 del PIC Tabella 2a, §3.1.1 del PMC	Il GI prende visione del rapporto di prova n. 101059 del 19/05/2016 relativo al campione prelevato in data 12/5/2016 e riguardante le analisi dei parametri caratteristici del carbone su ogni singolo lotto della nave Costanza.  Inoltre il GI ha preso visione del rapporto di prova n. 336935/1 del 24/3/2016 relativo al campione medio composito dal 29/2/2016 al 02/03/2016 prelevato dalla tramoggia di carico dopo la frantumazione e la vagliatura, in concomitanza delle misure periodiche dei metalli in emissione al camino del gruppo SP3. La giacenza di carbone al 23/03/2016 è pari a 197.346 tonn.
Aree e serbatoi di stoccaggio	§ 10.2 del PIC	Il GI prende visione delle registrazioni delle ispezioni

*Luca di Sario*

*PSi*

*BM CR*

*MR*

*AB*

*H*

*for*

*RD*





**ISPRA**  
Istituto Superiore per la Protezione  
e la Ricerca Ambientale

## VERBALE DI ESECUZIONE VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

Combustibili e materie prime		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Monitoraggio e controllo dei serbatoi e delle linee di distribuzione dell'OCD e del gasolio, del parco e dei sistemi movimentazione carbone	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 28/12/2015. Il GI prende visione delle registrazioni delle procedure di controllo finalizzate alla gestione del parco carbone effettuate da gennaio 2016 a maggio 2016 (esercizio cannon fog nel carbonile 2 e irrigatori nel carbonile 1) e di marzo 2016 per la depolverazione torri e tenuta nastri trasportatori. Il GI richiede l'ordine di manutenzione relativo al principio di incendio avvenuto il giorno 27/05/2016 sul nastro 9 prima dell'arrivo alla torre T7 a causa di un rullo danneggiato surriscaldato. Il gestore dichiara che si è attivato il sistema di rilevazione incendi e la procedura di urgenza, è stato quindi raffreddato il nastro e sostituito il tratto di nastro danneggiato. Il GI acquisisce come allegato 2 copia della schermata dell'ordine di manutenzione n.600593083.
Aree e serbatoi di stoccaggio Monitoraggio e controllo del sistema di trattamento e distribuzione del gas naturale	§ 10.2 del PIC Tabella 3b, §3.1.2 del PMC	Il GI prende visione delle registrazioni semestrali relative alle pratiche di monitoraggio e controllo del sistema di trattamento e distribuzione del gas naturale relative a marzo 2016.
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 maggio 2016.
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 mese di maggio 2016 e dei primi giorni di giugno 2016.

LDAR		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Emissioni non convogliate/fuggitive	§ 10.3.2 del PIC § 4.4.1 del PMC	Il GI prende visione ed acquisisce in allegato 3 il verbale della riunione interna del 4/2/2016, riportante i risultati dei monitoraggi effettuati nel 2015. Nell'elenco delle apparecchiature sono state evidenziate quelle critiche e quelle storiche che non risultano più tali. Il gestore dichiara di aver inserito a partire da gennaio 2016 nuovi punti di censimento perdite a seguito dell'intervento di metanizzazione delle caldaie e di aver revisionato il programma di manutenzione.

Alle ore 14:00 prendono parte alla riunione Marita Lecchini e Luca Di Maio dell'ARPA Liguria.

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 della verifica giornaliera del carico termico sul corpo idrico ricevente relativa al mese di maggio 2016. Il GI prende visione, a campione, del certificato di Calibrazione nr. 21/CC/CO-IT16-0062 del 30/5/2016 del Clororesiduometro e la verifica trimestrale della temperatura a 1000 metri dallo scarico, relativi al I e II trimestre 2016.



## VERBALE DI ESECUZIONE VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

Emissioni in acqua Scarico SF1 – Acque di raffreddamento	§10.4 del PIC Tab 17, §5.2 del PMC	Il GI prende visione del verbale di prova n. 6523 del campione del 21/12/2015 e n.1147 del campione del 15/3/2016 ed i relativi verbali di campionamento dello scarico SF1. Come negli anni precedenti, in tutti i rapporti di prova sopra elencati si evidenzia un valore di concentrazione di boro superiore al valore limite come già riscontrato all'opera di presa. Il GI prende visione delle analisi trimestrali all'opera di presa effettuate sui campionamenti allo scarico SF1 e in particolare dei rapporti di prova n. 6525 del 21/12/2015 e n. 1149 del 14/3/2016. La concentrazione del boro rilevata nei campioni è stata rispettivamente di 4600 µg/l (scarico) e 3500 µg/l (opera di presa) nel dicembre 2015 e di 5320 µg/l (scarico) e 6420 µg/l (opera di presa) nel marzo 2016. I rapporti di prova relativi allo scarico SF1 e quelli dell'opera di presa di dicembre 2015 e marzo 2016 vengono acquisiti in allegato 4. Il GI prende visione del verbale di campionamento del 9 giugno 2016 relativi allo scarico SF1 e all'opera di presa.
Emissioni in acqua Scarico SF1 punto 2 – Scarico secondario ITAO	§10.4 del PIC Tab 17, §5.2 del PMC	Lo scarico SF1 punto 2 non è stato attivo nel 2016 fino alla data odierna.
Emissioni in acqua Scarico SF1 punto 3 – Scarico secondario ITAR	§10.4 del PIC Tab 17, §5.2 del PMC	Il GI prende visione, a campione, del verbale di prova n.6524 del 21/12/2015 e n.1148 del campione del 14/3/2016 relativo allo scarico SF1 punto 3.
Emissioni in acqua Scarico SF5, SF6, SF7	§10.4 del PIC Tab 17, §5.2 del PMC	Il gestore dichiara che i punti di scarico SF5, SF6, SF7 non sono stati attivati da 1/1/2016 al 14/6/2016.

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 dei rapporti di prova n. 1150 e n.201608861 relativi al campionamento del 15/3/2016 effettuato presso il piezometro A07. I valori riscontrati sono al di sotto dei CSC.

Alle ore 16:30 del 14/06/2016 l'attività di verifica viene sospesa per essere ripresa nella giornata di 15/06/2016 alle ore 09:00.

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

La Spezia, 14/06/2016

Per il Gruppo Ispettivo

*[Signature]*  
*[Signature]*  
*[Signature]*  
*[Signature]*  
*[Signature]*  
*[Signature]*  
*[Signature]*

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

Per la Società ENEL Produzione S.p.A.

*[Signature]*  
*[Signature]*  
*[Signature]*  
*[Signature]*  
*[Signature]*  
*[Signature]*  
*[Signature]*

Pagina 4 di 4