

**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Installazione	Centrale Termoelettrica
Società	EON Produzione SpA
Ubicazione installazione	Ostiglia (MN)
Provvedimento	DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009 DM 51 del 03/02/2014
Gazzetta Ufficiale	GU n.201 del 31/08/2009 (aggiornamento) GU serie generale n.45 del 24/02/2014
Visita ispettiva ordinaria	1 e 2 luglio 2015
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Lombardia
Verbale di visita ispettiva del	2/7/2015

Il giorno 2/7/2015 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 1/7/2015 per l'avvio della visita presso la Centrale termoelettrica EON ubicata in Ostiglia (MN).

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Renata Lodi* ARPA Lombardia
2. *Stefania Turati* ARPA Lombardia
3. *Angela Sarni* ISPRA
4. *Alessia Usala* ISPRA

Per la Società EON Produzione SpA sono presenti:

1. *Antonio Doda* Gestore
2. *Matteo Bresciani* Responsabile Ambiente e Sicurezza
3. *Alessia Fiore* Responsabile Permitting
4. *Franco Rossetti* Capo Sezione Esercizio

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

EMISSIONI IN ARIA		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
Installazione software ALAT		Il gestore illustra gli ultimi aggiornamenti in merito all'attività di sperimentazione sui TG per la gestione della combustione con software ALAT. L'implementazione del software ALAT per la gestione della combustione permette la riduzione dei tempi di avviamento (caldo – tiepido e freddo) con conseguente riduzione del CO e degli NOx in emissione dai TG. Tale implementazione comporta la necessità di rideterminare il MTA ora impostato sul valore dei MWe prodotti dal Turbogas (attualmente pari a 85MWe del TG1 – TG2 e TG3) per riferirlo in base al tempo in cui il turbogas rispetta i limiti alle emissioni, fissando un numero di ore massimo di riferimento per ognuna delle tre tipologie di avviamento. La gestione delle fasi di spegnimento non



VERBALE DI ESECUZIONE VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

EMISSIONI IN ARIA		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
		<p>subirà modifiche; attualmente l'inizio della fase di spegnimento avviene dal passaggio della soglia di minimo tecnico fissata a 85 MWe del TG. Ad oggi il software è stato installato su tutte le macchine in versione beta; a metà luglio sarà installata la versione <i>Charlie</i> (definitiva). In questo periodo di sperimentazione sono stati raccolti i dati emissivi che confermano i benefici attesi: riduzione del 25% circa per il CO e 5-6% circa per NOx. Nelle condizioni attuali, il gestore conferma di essere in grado di implementare la modifica del minimo tecnico su tutti gli SME a partire dal 1° agosto.</p> <p>Nel corso di questa fase di sperimentazione dal 1/12/2014 al 31/5/2015 sono stati rilevati dei superi: 18 superi di CO e 11 di NOx in stato 30.</p> <p>Con gli aggiornamenti del minimo tecnico, le ore in cui sono stati rilevati i superi di CO ed NOx risulteranno riferiti a periodi di avviamento (nessun supero in normale funzionamento con la nuova modalità di determinazione del minimo tecnico).</p> <p>Il G.I. acquisisce le tabelle di riepilogo dei flussi di massa, senza e con sperimentazione ALAT, e dei superi che si sono verificati dal dicembre 2014 al 31/05/2015 (allegato 11).</p> <p>In considerazione delle comunicazioni del Gestore e degli Enti relative all'installazione del Software ALAT e delle disposizioni del D.Lgs 152/06 e s.m.i., il gestore procederà con la modifica comunicando agli Enti le date in cui queste sono state eseguite e aggiornando il MG SME.</p>
<p><u>Prescrizioni sui transitori</u></p> <p>Piano di monitoraggio dei transitori, nel quale indicare per gli inquinanti in aria autorizzati, i volumi dei fumi misurati, le rispettive emissioni in massa nonché il numero e tipo degli avviamenti, i relativi tempi di durata, il tipo e consumo dei combustibili utilizzati, gli eventuali apporti di vapore ausiliario.</p>	<p><i>PIC paragrafo 10.2</i></p> <p><i>PMC, pag. 14</i></p>	<p>Il gestore illustra il criterio di calcolo dei flussi di massa durante avviamenti, spegnimenti e transitori. Attualmente l'elaborazione dei flussi di massa in tali periodi avviene sommando i flussi corrispondenti allo stato impianto 31 su base oraria e riportando il periodo in minuti come risulta dalle tabelle di riepilogo. Il contributo dei flussi in stato impianto 30 ma non confrontabili con il valore limite ai sensi del DDUO 12834 (transitorio), non è attualmente conteggiato nei flussi di massa relativi alle fasi di avviamento.</p> <p>Il Gestore osserva che le ore identificate con lo stato 30 durante i transitori non sono confrontabili con i limiti di legge per effetto di disposizioni regionali, pertanto chiede la possibilità di modificare in automatico lo stato 30 con un altro indicatore che permetta di evidenziare questa condizione.</p> <p>Il GI ritiene che debba essere formulata una proposta che indichi come implementare gli stati impianto in accordo con il DDUO (Regione Lombardia) 12834 del 27/12/2011. Il GI ha visionato e acquisito le tabelle di registrazione dati transitori di giugno 2015 (allegato 12).</p>






VERBALE DI ESECUZIONE VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

EMISSIONI IN ARIA		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
<u>Verifica SME</u> Adeguamento UNI EN 14181 Valori limite di emissione in aria Camini 1, 2, 3: VLE NO _x 30 mg/Nm ³ VLE CO 30 mg/Nm ³ Limiti orari, 15% O ₂ Monitoraggio continuo per T, P, portata, O ₂ , umidità, NO _x e CO	<i>PIC paragrafo 10.2</i> <i>PMC, pag. 37-38</i>	<p>Il GI ha visionato in sala controllo i dati relativi all'esercizio dei gruppi: il gruppo 1 e 2 sono stati avviati a freddo nella giornata odierna alle ore 3.30 e 2.30 rispettivamente; i relativi avviamenti si sono conclusi alle 9.30 e 8.30. Al momento del sopralluogo entrambi i gruppi sono a massimo carico. Il gruppo 3 è stato invece riavviato a caldo alle ore 5 della giornata odierna. Contestualmente sono stati visionati i dati acquisiti dalla strumentazione in linea, tra cui i dati di emissioni di NO_x e CO.</p> <p>Durante l'avviamento del gruppo 1 si è rilevato un picco di carico oltre il minimo tecnico con repentina ridiscesa: tale anomalia ha comportato la registrazione errata dello stato impianto nel report M6 (32-spegnimento anziché 31 - avviamento). Il gestore ha informato che provvederà a eliminare l'anomalia del turbogas chiedendo un intervento a GE. Il GI ha acquisito i report M6 dei tre gruppi nelle giornate 1 e 2 luglio 2015 (allegato 13).</p> <p>In relazione al manuale SME, il gestore conferma che l'ultimo aggiornamento disponibile è del marzo 2014: sarà revisionato a seguito del completamento della modifica del minimo tecnico.</p> <p>Il GI ha preso visione della cabina SME del Gruppo 3 e del quaderno di manutenzione di tutti e tre gli SME, in cui sono annotate le anomalie e le verifiche della strumentazione.</p> <p>In relazione all'implementazione della norma UNI EN 14181, il GI ha preso visione ed acquisito i report QAL3 dei 3 gruppi del periodo maggio –giugno 2015 (allegato 14). Non essendo stato possibile completare l'attività di verifica programmata, questa sarà completata in data successiva.</p>
<u>Gestione dei superi e delle anomalie SME</u> Ottemperanza condizioni per il gestore a esito controllo 2013: gestione SME da ottimizzare a livello di procedure e di modalità di comunicazione (vedi paragrafo <i>Gestione superi e anomalie SME</i> par. 4.3.2 Emissioni in atmosfera)	<i>PMC – pag.6</i>	<p>IL GI ha richiesto dettagli sul superamento di CO comunicato con PEC del 7/6/2015, avvenuto durante un transitorio di discesa di carico per fermata dell'UP OS2 nella notte di venerdì 5 giugno. Il superamento è avvenuto in stato in stato impianto 30 valido.</p> <p>Ai sensi del DDUO n.12834 del 27/12/2011 e in considerazione dei tempi relativi alle operazioni di fermata, il dato non è da considerare valido ai fini del confronto con il valore limite.</p>
<u>Prescrizioni di monitoraggio e controllo per SO₂ e polveri (annuale)</u>	<i>PMC – pag 11÷14</i>	<p>Il gestore ha trasmesso a febbraio 2015 (lettera prot EON 33/15) gli esiti della campagna del 2014 effettuata a novembre sui 3 camini TG.</p> <p>La prossima campagna relativa al 2015 non è ancora stata effettuata (prevista nei mesi di ottobre-novembre 2015).</p>
<u>Monitoraggio emissioni convogliate poco significative</u> Relativamente agli altri punti di emissione convogliate ritenute dal Gestore poco	<i>PIC paragrafo 10.2</i> <i>PMC, pag. 15</i>	<p>Il gestore dichiara che altri punti di emissione convogliate derivano dai gruppi elettrogeni di emergenza che, in quanto tali, non sono soggetti a rispetto dei limiti di legge</p>

AS *AU* *AN* *MY* *IL* *SP*

VERBALE DI ESECUZIONE VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

EMISSIONI IN ARIA		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
significative o a ridotto inquinamento atmosferico, quantificare le emissioni e verificare il rispetto dei limiti della parte III dell'Allegato I alla parte V del D.Lgs. 152/06 – Impianti con potenza termica inferiore a 50 MW.		Il GI ha preso visione e acquisito la planimetria con l'elenco dei punti di emissione (allegato 15). Durante il sopralluogo della giornata del 1/7 il GI ha preso visione dell'installazione di 3 silos adibiti allo stoccaggio della calce, utilizzata per la correzione del pH nell'ITAR. Gli sfiati dei silos sono presidiati da filtri a maniche.
<u>Emissioni fuggitive</u>		Il gestore conferma che ad oggi la procedura è la PO_16 relativa all'uso e alla detenzione dei gas lesivi dell'ozono HCFC, HFC e SF6. I dati sono registrati e riportati nelle dichiarazioni ambientali. Nel 2015 non si è rilevato nessun evento di perdita.

RUMORE E VIBRAZIONI		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
Valutazione acustica ogni 4 anni	PMC pag. 34	L'ultima campagna di rilevazione acustica eseguita da CESI SpA nel Settembre 2012. La prossima campagna è prevista nel 2016.

APPROVVIGIONAMENTO E GESTIONE MATERIE PRIME		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
Registrazione consumi/utilizzi di materie prime; consumi idrici e elettrici	PMC	Il GI ha visionato e acquisito le schede di registrazione dei consumi dei mesi gennaio ÷ maggio 2015 (allegato 16).
Caratteristiche combustibili principali	PMC	Il GI acquisisce il bollettino SNAM del mese di maggio 2015 (allegato 17).

VARIE		
Prescrizione/Tema	Riferimento	Verifica
Sistema di separazione e raccolta olio		Durante il sopralluogo della giornata del 1/7 il GI ha visionato il sistema di separazione e rilancio dell'olio separato dal trattamento delle acque reflue, che viene accumulato in un serbatoio identificato come S14. Il gestore dichiara che il destino finale dell'olio accumulato in tale serbatoio sarà definito al momento in cui verrà approvato il progetto di dismissione del parco serbatoi olio combustibile e parti accessorie.

Ad esito dell'attività di verifica del giorno 2/7/2015 risulta allegata al presente verbale la documentazione descritta nella seguente tabella.

Allegato	Riferimento	Descrizione documento	Formato	N. file
1		Allegato fotografico 1/7/2015	cd	65
2		Rapporti di prova di Marzo 2015 scarichi C1, C2, C3, C4, C5 e acqua grezza Po	cd	1
3		Procedura PO_04 rev.6 del 16/09/13 (manutenzione condotte fognarie)	cd	1
4		Rapporto verifiche visive vasche e tubazioni	cd	1
5		Certificati di taratura analizzatori in continuo	cd	1
6		Procedura PO_03 rev.9	cd	1



**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Allegato	Riferimento	Descrizione documento	Formato	N. file
7		Rapporti di prova analisi acque di falda - Dicembre 2014	cd	1
8		Rapporti di analisi rifiuti	cd	1
9		Tabella delle giacenze rifiuti - Giugno 2015	cd	1
10A- B		Copia certificati EMAS e ISO 14001	cd	2
11		Dati sperimentazione ALAT	cd	2
12		Tabella accensioni giugno 2015	cd	1
13		Report M6 1-2 luglio 2015	cd	1
14		Report QAL3	Cd	1
15		Planimetria punti di emissione	Cd	1
16		Schede registrazione consumi	Cd	7
17		Verbale SNAM maggio 2015	Cd	1
18		Allegato fotografico 2/7/2015	cd	7

Il gestore dichiara che in data 1/7/2015 la Centrale di Ostiglia è stata acquisita dalla Società EP Produzione S.p.A.

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

Non essendo state concluse tutte le attività previste (Verifiche applicazione UNI UN 14181 nei software SME), la visita ispettiva ordinaria proseguirà da parte di personale di ISPRA/ARPA in data da definirsi e che sarà comunicata via PEC. Il verbale di chiusura visita ispettiva verrà redatto al termine delle successive attività.

Alle ore 19:00 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

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

Ostiglia, 2/7/2015

Per il Gruppo Ispettivo

Alvin Isola
Spares
Spierantoni
Ruotocheli

Per la Società EP Produzione S.p.A.

[Signature]
[Signature]
[Signature]

