
ATTIVITÀ ISPETTIVA
AI SENSI DEL D. LGS 152/2006 E S.M.I. – ART. 29 DECIES COMMA 5
Riscontri in merito alla visita in loco
ed eventuali azioni da intraprendere

STABILIMENTO
EDISON S.P.A.
CENTRALE TERMOELETTRICA DI
MARGHERA LEVANTE

Autorizzazione DVA-DEC-2010-000272 del 24/05/2010

D.M. 000169 DEL 31/05/2019

Visita in loco effettuata il
25 e 26 novembre 2021

Sommario

1. PREMESSA	3
1.1. Finalità della relazione	3
1.2. Campo di applicazione	3
1.3. Autori e contributi della relazione.....	3
1.4. Stato autorizzatorio	4
2. IMPIANTO OGGETTO DELL'ISPEZIONE	4
2.1. Dati identificativi del Gestore	4
2.2. Tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale.....	4
3. RISCONTRI IN MERITO ALLA VISITA IN STABILIMENTO ED AZIONI DA INTRAPRENDERE	4
3.1. Sintesi configurazione attuale e futura dell'impianto.....	4
3.2. Altre comunicazioni periodiche.....	5
3.3. Processi produttivi / capacità produttiva/ consumi idrici ed energetici e strumentazione di processo.....	5
3.4. Rifiuti.....	5
3.5. Emissioni in atmosfera	5
3.6. Scarichi idrici	5
3.7. Impatto acustico	5
4. CONCLUSIONI	5

1. PREMESSA

1.1. Finalità della relazione

La presente relazione è stata redatta al fine di verificare la conformità a quanto richiesto dal comma 5 dell'art. 29-decies del D. Lgs. 152/06 e s.m.i.

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

Con nota n. 64099 del 18/11/2021 di ISPRA è stata avviata la procedura di ispezione ambientale c/o la ditta EDISON S.P.A. Centrale Termoelettrica di Marghera Levante.

Il presente documento è stato redatto da:

- Ing Marzo Ziron ARPAV – UO Rischio Industriale e Impiantistico
- Ing Alessandro Monetti ARPAV – UO Rischio Industriale e Impiantistico

1.4. Finalità e modalità operative con cui è stata condotta l'ispezione

Le attività ispettive sono state condotte tenendo conto in particolare dei seguenti dettami normativi:

- Raccomandazione 2001/331/CE del 4 aprile 2001, che stabilisce i criteri minimi per le ispezioni ambientali negli Stati membri;
- D. Lgs. 152/2006 e s.m.i., “Norme in materia ambientale”, art 29-decies co. 3:
“L'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, per impianti di competenza statale, o, negli altri casi, l'autorità competente, avvalendosi delle agenzie regionali e provinciali per la protezione dell'ambiente, accertano, ... e con oneri a carico del Gestore:
a) il rispetto delle condizioni dell'autorizzazione integrata ambientale;
b) la regolarità dei controlli a carico del Gestore, con particolare riferimento alla regolarità delle misure e dei dispositivi di prevenzione dell'inquinamento nonché al rispetto dei valori limite di emissione;
c) che il Gestore abbia ottemperato ai propri obblighi di comunicazione e in particolare che abbia informato l'autorità competente regolarmente e, in caso di inconvenienti o incidenti che influiscano in modo significativo sull'ambiente, tempestivamente dei risultati della sorveglianza delle emissioni del proprio impianto.
- Circolare MATTM prot. 00229 GAB del 27/10/2014 p.to 14;
- Circolare MATTM DVA. Registro ufficiale U. 0027569 del 14/11/2016 p.to 9

Allo scopo di:

- sensibilizzare il Gestore al raggiungimento della conformità all'AIA e all'ottimizzazione dell'attività di autocontrollo;
- acquisire le informazioni che compaiono in questa relazione finale;
- alimentare il processo del “miglioramento continuo” dei contenuti ambientali delle autorizzazioni.

L'attività ispettiva si è sviluppata secondo le seguenti fasi:

- illustrazione delle finalità dell'ispezione ambientale;

- effettuazione di controlli di tipo documentale, tecnico e gestionale al fine di verificare l'adempimento delle prescrizioni previste dall'AIA.

1.5. Stato autorizzatorio

Con decreto del MATTM n. 169 del 31/05/2019 è stata emessa l'autorizzazione AIA sostitutiva del previgente decreto DVA-DEC-2010-000272 del 24/05/2010. Il decreto oltre a disciplinare lo stato attuale dell'impianto, autorizza il progetto futuro della messa in esercizio di una nuova centrale da 790 MWel composta da un turbogas di circa 540 MWel (TGA), un generatore di vapore (GVR5) ed una turbina a vapore di circa 250 MWel (TVB). Verrà mantenuta attiva la sezione 2 (TG5, GVR5, TV2) ed il generatore di vapore ausiliario GVA.

La configurazione attuale dell'impianto è descritta al par. 3.1.

L'impianto ha ottenuto il giudizio positivo di compatibilità ambientale (VIA) con decreto n. 348 del 20/12/2018.

2. IMPIANTO OGGETTO DELL'ISPEZIONE

2.1. Dati identificativi del Gestore

Ragione sociale	EDISON SPA – Centrale Termoelettrica di Marghera Levante
Sede legale	Foro Buonaparte, 31 - 20121 Milano
Sede operativa	Via della Chimica, 16 - 30175 Porto Marghera (VE)
Tipo di impianto	Esistente
Codice e attività IPPC	Categoria 1.1 - Impianti di combustione con potenza calorifica di combustione > 50MW
Gestore	Vincent Spinelli
Referente AIA	Mauro Dozio
Sistema di gestione ambientale	ISO14001 – EMAS – ISO 45001 – ISO 50001

2.2. Tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale

In data 29/01/2021 il Gestore ha provveduto al pagamento della tariffa di € 11055, ai sensi del Decreto 6 marzo 2017, n. 58. L'attestazione di pagamento è stata trasmessa a MiTE e ISPRA con protocollo Edison PU 412 del 05/02/2021. Il Gestore ha trasmesso alle AC il Report annuale per l'esercizio 2020 in data 27/05/2020 con nota Edison PU 1686.

3. RISCONTRI IN MERITO ALLA VISITA IN STABILIMENTO ED AZIONI DA INTRAPRENDERE

Si riportano nel presente paragrafo alcuni rilievi ritenuti di maggiore importanza rispetto a quanto riscontrato e riportato puntualmente nel verbale di svolgimento e chiusura a cui si rimanda (cfr. allegato 1).

3.1. Sintesi configurazione attuale e futura dell'impianto

Attualmente la Centrale di Marghera Levante eroga vapore a 18 bar a terzi, fino a un picco di 170 t/h nei tempi tecnici necessari per il cambio assetto impiantistico attraverso l'utilizzo del gruppo TG5 o, in alternativa, dei gruppi TG3.

Dal punto di vista gestionale alla data dell'ispezione è in assetto di marcia il gruppo TG5, mentre il TG3 è mantenuto di riserva. E' previsto che il gruppo TG3 verrà fermato alla messa a regime del TGA, prevista indicativamente a maggio 2022.

La Centrale risponde alla domanda energetica garantendo la produzione di:

- Trend di richiesta energia elettrica prevista dal mercato del giorno prima;
- Richieste in tempo reale del mercato servizi di dispacciamento.

3.2. Altre comunicazioni periodiche

Il Gestore compila il DAP utilizzando il format emesso da ISPRA.

3.3. Processi produttivi / capacità produttiva/ consumi idrici ed energetici e strumentazione di processo

Durante l'ispezione si è presa visione del file Excel, aggiornato al 31/10/2021, relativo ai consumi mensili di chemicals, delle risorse idriche e consumi di combustibili, dal quale non si evidenziano difformità o superamento dei limiti previsti dall'autorizzazione. Tali dati saranno poi riportati nel report annuale relativo all'anno 2021.

3.4. Rifiuti

Nel corso del sopralluogo effettuato il 25/11/2021, è stata presa visione dei depositi temporanei dei rifiuti. Si è presa visione delle aree 1,2,3,4. Sono stati presi a campione le evidenze della registrazione nel registro di carico e scarico, i formulari e i relativi rapporti di prova di alcuni codici CER: vedasi in dettaglio l'allegato verbale di sopralluogo.

Come si evince dal verbale di svolgimento e chiusura, per quanto è stato oggetto di verifica non si sono riscontrate irregolarità.

3.5. Emissioni in atmosfera

Non erano state programmati da ISPRA campionamenti alle emissioni durante la presente ispezione.

Il Gestore conferma che è ancora applicata la rev. 6 del manuale SME del 2019. L'aggiornamento del manuale, relativo a tutta la centrale, sarà realizzato con la messa in esercizio del nuovo impianto.

Il Gestore ha fornito una descrizione delle fasi che si sono susseguite per l'individuazione delle anomalie e la risoluzione delle stesse.

Si rimanda al verbale di ispezione, da cui si evince che, per quanto è stato oggetto di verifica, non si sono riscontrate irregolarità per la matrice in questione.

3.6. Scarichi idrici

Non erano state programmati da ISPRA campionamenti agli scarichi durante la presente ispezione.

Il GI ha preso visione ed acquisito alcuni Rapporti di Prova relativi a campionamenti prescritti nel PMC ed effettuati nel mese di aprile 2021.

Si rimanda al verbale di ispezione, da cui si evince che, per quanto è stato oggetto di verifica, non si sono riscontrate irregolarità per la matrice in questione.

3.7. Impatto acustico

Non erano state programmate da ISPRA campagne di indagine acustica durante la presente ispezione.

L'aggiornamento della valutazione di impatto acustico ha frequenza biennale o in occasione di modificazioni impiantistiche. L'aggiornamento della campagna è stato eseguito a marzo 2021.

4. CONCLUSIONI

In base ai rilievi evidenziati nei paragrafi precedenti e nei verbali di giornata allegati, si ritiene che il Gestore abbia garantito il rispetto delle prescrizioni previste dall'AIA e dal relativo PMC.

Il Gruppo Ispettivo ritiene di informare l'Autorità Competente per il Controllo al fine di impartire all'azienda le seguenti azioni di miglioramento corredate dalla relativa documentazione secondo i rilievi di cui ai paragrafi precedenti:

Si richiede di trasmettere ad ARPAV ed ISPRA un cronoprogramma di massima dei lavori di decommissioning degli impianti tg3, tg4 e relative caldaie a recupero.

Letto, sottoscritto e approvato, Mestre – Venezia 10/12/2021

Gruppo ispettivo

Ing Marco Ziron

Ing Alessandro Monetti

Allegati

- 1. Verbale di inizio visita ispettiva*
- 2. Verbale di svolgimento e chiusura ispezione 25-26/12/2021*