



Commissione Istruttoria per l'AIA - IPPC
VOGHERA ENERGIA S.p.A.
Centrale termoelettrica di Voghera (PV)

PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO

Procedimento di modifica non sostanziale del Decreto AIA D.M. 79 del 13/04/2014

“Efficientamento e miglioramento ambientale della centrale di Voghera - nuova caldaia ausiliaria elettrica e retrofit dell'air condenser”

(id. MATTM 164/12313)

Gestore	Voghera Energia S.p.A.
Località	Voghera (PV)
Gruppo Istruttore	Giovanni Anselmo (Referente)
	Marco Antonio Di Giovanni
	Marco Mazzoni
	Annamaria Ribaudo - Regione Lombardia
	Giuseppe Muliere - Provincia di Pavia
	Paola Garlaschelli - Comune di Voghera



Commissione Istruttoria per l'AIA - IPPC
VOGHERA ENERGIA S.p.A.
Centrale termoelettrica di Voghera (PV)

- Vista la lettera del Presidente della Commissione IPPC, m_amte.CIPPC.REGISTRO UFFICIALE.U.0000258.15-02-2022, che assegna l'istruttoria per la modifica dell'autorizzazione integrata ambientale della società Voghera Energia S.p.A. – sita nel Comune di Voghera (PV) ai seguenti Commissari:
 - o Giovanni Anselmo (Referente del Gruppo Istruttore);
 - o Marco Antonio Di Giovanni (Componente);
 - o Marco Mazzoni (Componente).
- Vista la nota del Ministero della Transizione Ecologica, m_amte.MiTE.REGISTRO UFFICIALE.USCITA.0016963.11-02-2022, avente ad oggetto “*Voghera Energia S.p.A. Centrale Termoelettrica di Voghera - Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e ss.mm., per la modifica della Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con DM 79 del 13/04/2014 – **Procedimento ID 164/12313***”, inerente il Progetto di “*Efficientamento e miglioramento ambientale della centrale di Voghera - nuova caldaia ausiliaria elettrica e retrofit dell'air condenser*”, giusta istanza prot. P011/2022 del 04/02/2022, acquisita agli atti in data 07/02/2022 con nota prot. MITE/13992.
- Preso atto che la medesima nota del Ministero della Transizione Ecologica specifica che il Gruppo Istruttore sarà integrato in sede istruttoria dai seguenti rappresentanti:
 - o Annamaria Ribaudo (Regione Lombardia);
 - o Giuseppe Muliere (Provincia di Pavia);
 - o Paola Garlaschelli (Comune di Voghera).
- vista la sopracitata istanza del Gestore (prot. P011/2022 del 04/02/2022), dalla quale si possono stralciare i seguenti punti chiave:
 - o *Il progetto consiste essenzialmente nella realizzazione di due interventi su singoli componenti della Centrale, volti ad ottimizzarne le prestazioni ambientali ed energetiche, ed in particolare: a) la sostituzione della caldaia ausiliaria con una caldaia elettrica (e-boiler), con azzeramento delle relative emissioni, e b) il retrofit del condensatore, con modifica/ sostituzione parziale dei gruppi motoriduttore-ventilatore, allo scopo di garantire un più elevato rendimento in tutte le condizioni, tra le quali anche quelle estive.*

Tali interventi, ai quali si aggiungeranno quelli (minori) necessari per garantirne il corretto funzionamento, come soprattutto la sostituzione degli eiettori con pompe ad anello fluido, consentiranno un miglioramento in termini di rendimento energetico e riduzione degli impatti dell'intera Centrale.

Non è prevista invece alcuna variazione della potenza elettrica dell'impianto, mentre l'incremento del rendimento determinerà una corrispondente riduzione della potenza termica in ingresso;



Commissione Istruttoria per l'AIA - IPPC
VOGHERA ENERGIA S.p.A.
Centrale termoelettrica di Voghera (PV)

- il progetto in esame, sotto il profilo ambientale ed energetico, comporta:
 - A. *Per ciascun avviamento della Centrale, e con riferimento alla caldaia ausiliaria:*
 - Azzeramento delle emissioni di CO₂;
 - Azzeramento del consumo di gas naturale;
 - Azzeramento delle emissioni di NO_x e di CO;
 - Azzeramento quasi totale (-99% circa) dei consumi di acqua.

Si fa presente, per quanto riguarda l'azzeramento delle emissioni di CO₂, che "l'energia elettrica prelevata dalla rete per far funzionare il nuovo e-boiler deriva da un contratto stipulato da Voghera Energia che prevede la fornitura esclusivamente da fonti rinnovabili e dunque si può considerare pari al 100% la riduzione delle relative emissioni (NB: in ogni caso, anche considerando le emissioni medie del parco di generazione nazionale l'abbattimento sarebbe pari all'84%)".

- B. *In fase di normal funzionamento, e con riferimento all'intervento sul condensatore:*
 - Incremento del rendimento elettrico netto (+0,24%);
 - Conseguente riduzione delle emissioni specifiche di esercizio (g/kWh) di NO_x e CO.
- Per quanto riguarda le interconnessioni esterne attuali (rete elettrica, idrica, gasdotto, ecc.) queste non subiranno alcuna variazione.
- La modifica proposta si ritiene "non sostanziale" in quanto non soltanto non produce "effetti negativi e significativi sull'ambiente o sulla salute umana" ma comporta una riduzione di quelli esistenti e già valutati, come anche confermato dall'esito del procedimento di Verifica di assoggettabilità a VIA cui la modifica stessa è stata sottoposta presso il Ministero della Transizione Ecologica, che, con Decreto Direttoriale n. 17 del 21/01/2022, ha escluso il progetto dalla procedura di Valutazione di Impatto Ambientale.

Non vi sono, inoltre, nuove attività, fonti emissive o comunque caratteristiche che si possano ritenere tali da richiedere l'aggiornamento dell'autorizzazione vigente.

- Visto il decreto di esclusione dalla procedura di valutazione dell'impatto ambientale relativo alla proposta di modifica in oggetto e tenuto conto dell'allegato parere della Commissione Tecnica di Verifica dell'Impatto Ambientale – VIA e VAS (Parere n. 400 del 14/12/2021).
- Visto il Decreto di autorizzazione all'esercizio, D.M. 79 del 13/02/2014 del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e i successive aggiornamenti MATTM-2021-66184/69585 del 28/06/2021 (relativo al "Progetto MXL2/FGPH per l'upgrade energetico-ambientale della turbina a gas della centrale"), MATTM-2021-41450



Commissione Istruttoria per l'AIA - IPPC
VOGHERA ENERGIA S.p.A.
Centrale termoelettrica di Voghera (PV)

del 21/04/2021 (relativo al “Progetto di un sistema di accumulo di energia presso il sito di Voghera (PV) per la fornitura del servizio di Fast Reserve e di altri servizi di rete finalizzati agli obiettivi ambientali ed energetici del PNIEC 2030”), DVA-2015-0006746 dell’11/03/2015 (relativo al progetto “Modifiche non sostanziali inerenti le aree di stoccaggio di rifiuti non pericolosi e nella tecnica di processo”) e DVA-2015-0006754 dell’11/03/2015 (relativo al progetto “Modifica non sostanziale per piano di monitoraggio delle acque sotterranee”).

- Visti i contenuti della Relazione Istruttoria dell’ISPRA del giorno 11/03/2022, protocollo m_amte.CIPPC.REGISTRO UFFICIALE.I. n. 445 del 15-03-2022 e, in particolare, dei contenuti del Capitolo 9, relativo alle osservazioni e carenze rilevate nella documentazione trasmessa dal Gestore.
- Vista la DECISIONE DI ESECUZIONE (UE) 2017/1442 DELLA COMMISSIONE del 31 luglio 2017.
- Considerate le pertinenti disposizioni in materia di Autorizzazione Integrata Ambientale contenute nel D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., ed il particolare l’articolo 5, comma 1, lettera *l-bis*) che definisce le modifiche sostanziali.
- Considerato che con nota di avvio del procedimento, m_amte.MiTE.REGISTRO UFFICIALE.USCITA.0016963.11-02-2022, il Ministero della Transizione Ecologica chiede tra l’altro alla Commissione di esprimersi entro 60 gg. sul merito della sostanzialità della modifica proposta. Con la stessa viene chiesto alla Commissione di esprimersi anche sulla congruità della tariffa istruttoria versata ai sensi del D.M. 58 del 6/03/2017.
- Vista l’attestazione di versamento della tariffa istruttoria ai sensi dell’art.1, comma 1, lettera d), art.2, comma 5 e Allegato III del DM del 06/03/2017, n.58.
- Preso atto dei contenuti del DM 274 del 16/12/2015 avente ad oggetto “Direttiva per disciplinare la conduzione dei procedimenti di rilascio, riesame e aggiornamento dei provvedimenti di autorizzazione integrata ambientale di competenza del Ministero dell’ambiente e della tutela del territorio e del mare” e precisamente, per il caso in esame, delle indicazioni di cui all’art. 2, comma 1, sui pareri istruttori conclusivi resi dalla Commissione AIA-IPPC in relazione alle comunicazioni di modifiche non sostanziali.
- Vista la proposta di Parere Istruttorio inviato via mail in data 29/03/2022 dal Referente del GI, tramite segreteria della Commissione, al Gruppo Istruttore avente prot. CIPPC n. 753 del 18/05/2022 e successiva mail avente prot. n. 754 del 18/05/2022.
- Considerata l’assenza di osservazioni e richieste di modifica al parere proposto da parte del Gruppo Istruttore.
- Considerato che il Gestore è tenuto, in ogni caso, al rispetto di tutte le prescrizioni legislative e regolamentari in materia di tutela ambientale, anche se emanate



Commissione Istruttoria per l'AIA - IPPC
VOGHERA ENERGIA S.p.A.
Centrale termoelettrica di Voghera (PV)

successivamente al decreto di autorizzazione, ed in particolare quelle previste in attuazione della legge 26 ottobre 1995, n. 447, e del decreto legislativo 3 aprile, 2006, n. 152, e loro successive modifiche e integrazioni.

il Gruppo Istruttore

ritiene che

- la modifica proposta si configuri come “*non sostanziale*” in quanto non produce “*effetti negativi e significativi sull’ambiente*”, ed è pertanto accoglibile nel rispetto delle seguenti condizioni:
 - una volta attuata la proposta progettuale di “*Efficientamento e miglioramento ambientale della centrale di Voghera - nuova caldaia ausiliaria elettrica e retrofit dell’air condenser*”, il Gestore dovrà eseguire una prova di prestazione a pieno carico coerentemente con le indicazioni dettate dalla BAT 2 prevista dalla DECISIONE DI ESECUZIONE (UE) 2017/1442 DELLA COMMISSIONE del 31 luglio 2017, relativa ai Grandi Impianti di Combustione. I risultati dovranno essere resi disponibili all’ISPRA ai fini delle verifiche di ottemperanza e, in particolare, della verifica dell’effettivo aumento del rendimento elettrico netto indicato in istanza (+0,24%);
 - conclusa l’attuazione della proposta progettuale, dovrà essere eseguita una campagna di misure del rumore nelle condizioni di esercizio più gravose finalizzata alla validazione della conformità dei limiti di emissione e di immissione assoluti e differenziali previsti dal DPCM 14/11/1997. La campagna di misure dovrà essere concordata con l’ARPA Lombardia. I risultati dovranno essere trasmessi all’ISPRA ai fini delle verifiche di ottemperanza. In caso di superamento dei limiti normativi si rimanda alle pertinenti disposizioni della vigente AIA, D.M. 79 del 13/04/2014 e s.m.i.;
 - l’esistente caldaia ausiliaria a gas naturale dovrà essere mantenuta in riserva fredda e potrà essere attivata solo in caso di malfunzionamento del nuovo sistema basato sull’e-boiler. Il suo funzionamento è consentito per il tempo strettamente necessario ad attuare gli interventi di ripristino del nuovo sistema e-boiler. A tal riguardo, la sua attivazione temporanea dovrà essere tempestivamente comunicata all’autorità e agli enti competenti specificando le ragioni della sua attivazione e i tempi di esercizio previsti. Analogamente, il suo spegnimento (e la conseguente riattivazione del nuovo



Commissione Istruttoria per l'AIA - IPPC
VOGHERA ENERGIA S.p.A.
Centrale termoelettrica di Voghera (PV)

sistema e-boiler) dovranno essere comunicati all'autorità e agli enti competenti. Le emissioni massiche legate all'eventuale esercizio temporaneo della caldaia ausiliaria esistente dovranno essere conteggiate nell'ambito del report annuale;

- trasmettere una nota integrativa all'istanza di modifica, ai soli fini della presa d'atto da parte dell'Autorità competente, in cui sia chiarito/specificato:
 - che gli spurghi e i drenaggi provenienti dall'e-boiler una volta neutralizzati saranno avviati allo scarico finale SF1 ancora previo passaggio dello scarico parziale AI;
 - il livello di pressione (o di vuoto) previsto in progetto in uscita dalla turbina a vapore in grado di far conseguire un incremento del rendimento elettrico netto della Centrale in fase di esercizio pari a circa 0,24%;
 - la modalità di gestione/contemporaneità di funzionamento delle tre pompe ad anello liquido durante la creazione del vuoto (fase di avviamento) e durante l'estrazione degli incondensabili (fase di mantenimento del vuoto);
 - i consumi di energia associati all'esercizio dell'e-boiler e delle pompe ad anello liquido, aggiornando le pertinenti schede dell'istanza di modifica;
- la tariffa istruttoria versata è congrua;
- il Gestore, entro 60 gg. dalla ricezione del presente parere, deve effettuare la comunicazione di cui all'art 29-decies, comma 1, del D.Lgs. 152/06 e s.m.i., specificando i tempi di attuazione delle modifiche comunicate;
- la descrizione contenuta nell'Autorizzazione Integrata Ambientale, D.M. 79 del 13/04/2014, deve intendersi conseguentemente aggiornata con le integrazioni e le modifiche illustrate nell'istanza del Gestore, prot. P011/2022 del 04/02/2022 con decorrenza dalle date indicate nella comunicazione di cui al punto precedente;
- restano fermi per il Gestore gli obblighi previsti dal vigente decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale D.M. 79 del 13/04/2014 e s.m.i..