



Voghera Energia S.p.A.



Procedimento di modifica non sostanziale del Decreto AIA  
D.M. 79 del 13/04/2014  
[ID 164/12313]

Nota integrativa all'istanza di modifica  
in ottemperanza a quanto prescritto nel PIC  
trasMESSO con nota prot.0144158 del 18/11/2022

REV.	DATA	CAUSALE	APPROVAZIONE
00	16/01/2023	Prima emissione	Gestore



## INDICE

Premessa.....	3
Integrazioni all'Istanza di modifica AIA .....	3



## Premessa

Il presente documento è stato redatto in ottemperanza a quanto richiesto nel Parere Istruttorio Conclusivo (PIC) trasmesso a Voghera Energia spa con nota prot.0144158 del 18/11/2022 in relazione all'istanza di modifica non sostanziale AIA di cui al Progetto *"Efficientamento e miglioramento ambientale della centrale di Voghera - nuova caldaia ausiliaria elettrica e retrofit dell'air condenser"* [procedimento ID VIP 164/12313].

In particolare, il documento costituisce la nota integrativa all'istanza di modifica richiesta a pag.6 del suddetto PIC per chiarire/specificare i punti di seguito indicati, ai fini della mera presa d'atto da parte dell'Autorità competente, come dalla stessa indicato.

## Integrazioni all'Istanza di modifica AIA

Di seguito si risponde a quanto richiesto a pag.6 del PIC:

- Si conferma anzitutto 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;
- Per quanto riguarda la richiesta relativa al *"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%"* si ricorda preliminarmente che detto incremento di efficienza è dovuto al retrofit dell'Air Condenser, la cui incidenza sul rendimento elettrico del ciclo termico varia, come noto, oltre che ovviamente in relazione al carico, anche in funzione della temperatura ambiente, raggiungendo il massimo dell'efficacia nelle condizioni di esercizio che necessitano di elevate portate di aria di raffreddamento (ovvero nella stagione primaverile-estiva) e quasi azzerandosi nella stagione autunnale-invernale. Da ciò consegue che, ai fini di una stima quantitativa di un singolo valore rappresentativo del suddetto incremento, sono state considerate le prestazioni complessive dell'impianto in diverse condizioni operative nell'arco dell'intero anno solare e ciò implica che, necessariamente, tale valore non può essere correlato biunivocamente ad un singolo valore di pressione in uscita dalla turbina a vapore.  
In ogni caso, il Gestore provvederà nel corso delle prove di performance prescritte dal P.I.C. a rilevare i valori di pressione nelle condizioni di riferimento del test;
- Relativamente alle modalità di gestione delle pompe ad anello liquido si comunica che, durante la fase di avviamento, verranno attivate tutte e tre le pompe, mentre a regime, nella fase di mantenimento del vuoto, di norma verrà mantenuta in funzione una sola pompa ad anello liquido;
- Infine, per quanto riguarda i consumi di energia elettrica associati all'esercizio dell'e.boiler e delle pompe ad anello liquido, questi sono stimabili in circa 900 MWh/anno alla capacità produttiva, che sono stati già inclusi nel dato riportato nella Scheda B.4.2 inviata con lettera prot. P078/2022 del 26/10/2022 nell'ambito del procedimento di Riesame AIA in corso.

Il Gestore precisa comunque che nel corso dell'esercizio provvederà a rilevare tutti i parametri energetici interessati, allo scopo di individuarne gli effettivi andamenti e i valori di riferimento, provvedendo, se del caso, ad aggiornare anche le Schede AIA coinvolte.