



Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica

COMMISSIONE ISTRUTTORIA PER L'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE – IPPC

Al Presidente f.f. della Commissione AIA-IPPC
Prof. Armando BRATH

Al Nucleo di Coordinamento

OGGETTO: SNAM Rete Gas S.p.A. – centrale di compressione di Melizzano (BN) – Istruttoria di riesame complessivo dell'AIA in corso: ID 1022/10340 e centrale di compressione di Montesano sulla Marcellana (SA) – Istruttoria di riesame complessivo dell'AIA in corso: ID 966/10341 – richiesta integrazioni

Con riferimento ai riesami complessivi della centrale di compressione di Melizzano (BN) – Istruttoria di riesame complessivo dell'AIA in corso: ID 1022/10340 e della centrale di compressione di Montesano sulla Marcellana (SA) – Istruttoria di riesame complessivo dell'AIA in corso: ID 966/10341 si chiede al Gestore di voler predisporre per le riunioni previste nei sopralluoghi d.d. 12 e 13 aprile 2023, e ove possibile anticipare via mail, una nota contenente i seguenti chiarimenti: per ciascuna delle due centrali:

- Tabella con tutti i dati misurati relativi alle emissioni in atmosfera, nel periodo 2017-2022, in tutti i camini e per i diversi inquinanti;
- Dati sulle emissioni diffuse/fuggitive nel periodo 2017-2022; attuale gestione per il contenimento e la riduzione di tali emissioni;
- Modalità di esercizio delle turbine e delle caldaie ausiliarie; dati relativi alle ore di funzionamento dei gruppi nel periodo 2017-2022;
- L'efficienza meccanica netta per i diversi gruppi nel periodo 2017-2022;
- Produrre l'Allegato B.20 (Planimetria dello stabilimento con individuazione dei punti di rilascio e trattamento delle emissioni in atmosfera);
- Nella scheda B 13.1 (Parco serbatoi stoccaggio idrocarburi liquidi o altre sostanze), non sono riportate le informazioni di Posizione amministrativa e di Anno di messa in esercizio.
- Produrre l'Allegato B.23 (Planimetria della lista delle sorgenti rumorose), non è stata presentata la planimetria.
- Produrre l'Allegato B.24 (Identificazione e classificazione dell'impatto acustico), non sono state presentate tali informazioni;
- Si richiede una relazione integrativa inerente gli interventi previsti dal Gestore al fine di ridurre le emissioni di metano in atmosfera, distinguendo nel dettaglio tra emissioni puntuali, fuggitive e pneumatiche (fornendo anche i relativi consuntivi dal 2017 al 2022). Si richiede anche la

pianificazione dettagliata per gli interventi previsti nell'impianto di Melizzano e nell'impianto di Montesano.

Per la sola Centrale di Melizzano:

Le unità di provenienza dei camini E6, E8, E9 così come indicato nella Relazione Tecnica tab. 8.1 sono discordanti da quelle riportate nella Scheda B tab. B.6; fornire chiarimenti.

Le unità di turbocompressione TC1 e TC2 sono indicate alla Scheda B tab B.6 come già dotate di bruciatori di tipo DLE, mentre nella Scheda A.4 il Gestore specifica che l'ultima modifica alle due turbine in questione risale al 1985, anno di avvio dell'installazione. Pertanto, si chiede al Gestore di confermare che i sistemi DLE sono stati effettivamente installati nelle unità TC1 e TC2 e di correggere l'anno dell'ultima modifica apportata.

Il Gestore ha dichiarato che i camini relativi alle caldaie B1A-B1B per il preriscaldamento del gas combustibile ed alla caldaia B2 per il riscaldamento ad uso civile, tutte alimentate a metano, sono in deroga all'autorizzazione ai sensi dell'art. 272, comma 1, parte V del D.Lgs. 152/06. Si rileva che il Gestore ha dichiarato che alla MCP sono in funzione n. 2 caldaie alimentate a metano, per una potenza termica totale massima pari a 896 kW, nel caso in cui siano in funzione le due caldaie B1A e B1B, o pari a 616 kW nel caso in cui siano in funzione una delle due caldaie B1A e B1B e la caldaia B2. Il funzionamento delle caldaie risulterebbe quindi ricompreso nella lettera dd della Parte I dell'Allegato IV alla Parte V del D.Lgs 152 del 3 aprile 2006, così come richiamato dall'art 272, comma 1: "*dd) Impianti di combustione alimentati a metano o a GPL, di potenza termica nominale inferiore a ((1 MW))*"

Il Gestore ha dichiarato che il camino relativo alla motopompa antincendio alimentata a gasolio a basso contenuto di zolfo è in deroga all'autorizzazione ai sensi dell'art. 272, comma 1, parte V del D.Lgs. 152/06. Si rileva che la motopompa ha una taglia di 221 kW e risulterebbe quindi ricompresa nella lettera bb della Parte I dell'Allegato IV alla Parte V del D.Lgs. 152 del 3 aprile 2006, così come richiamato dall'art 272, comma 1: "*bb) Impianti di combustione, compresi i gruppi elettrogeni e i gruppi elettrogeni di cogenerazione, di potenza termica nominale ((...)) inferiore a 1 MW, alimentati a biomasse di cui all'allegato X alla parte quinta del presente decreto, e di potenza termica inferiore a 1 MW, alimentati a gasolio, come tale o in emulsione, o a biodiesel.*"

Il Gestore ha dichiarato che i camini relativi ai vent ed ai gruppi elettrogeni di emergenza (alimentati a gasolio e di taglia pari a 1.720 kWt e 3.565 kWt, rispettivamente) sono in deroga all'autorizzazione ai sensi dell'art. 272, comma 5, parte V del D.Lgs. 152/06, (D.Lgs. 15 novembre 2017, n. 183), il quale esonera dall'autorizzazione i dispositivi destinati a situazioni critiche e di emergenza che non sono parte integrante del ciclo produttivo (come i vent), salvo diverso intendimento dell'autorità competente. Si chiedono chiarimenti.

Le seguenti richieste si riferiscono a tutte le 13 centrali di compressione

- Ingressi gas dall'estero per l'anno 2022
- Ingressi gas nelle centrali per l'anno 2020 e 2022
- Entry point a Gorizia funzionante
- Stima delle emissioni (convogliate e diffuse) dalle CTE negli ultimi 3 anni
- Stima delle riduzioni previste
- Operabilità in uscita dal confine del gas (hub energetico)

Si ringrazia e si porgono distinti saluti.

Il Referente del Gruppo Istruttore
Prof. Paolo Bevilacqua