

Nota relativa alle richieste emerse nel corso della riunione Supporto ISPRA – Gruppo Istruttore – Gestore del giorno 27.11.2008

In accordo con quanto previsto dal DEC/VIA 158 del 3.4.2003, che esprime parere favorevole alla trasformazione in ciclo combinato della sezione 4, ed a conferma di quanto esposto nella riunione tenutasi a Roma il giorno 27.11.2008 tra Supporto ISPRA – Gruppo Istruttore – Gestore, considerato che dal quinto anno di esercizio di detta unità 4 è attuato il rispetto del limite per gli NO_x di 30 mg/Nm³ inteso come media giornaliera, si richiede la ridefinizione in 30 mg/Nm³ del limite di emissione per il CO.

Si trasmettono le informazioni richieste nel corso della riunione tenutasi a Roma il giorno 27.11.2008 tra Supporto ISPRA – Gruppo Istruttore – Gestore:

- **Informazioni tecniche del costruttore su performance di progetto relative alle emissioni di NO_x e CO dei turbogas e dati di emissione fornite da SME (allegato A)**

Si trasmette in **allegato A** una relazione di "*Analisi dati delle emissioni turbina a gas SIEMENS V94.3A*", nella quale viene descritto il processo combustivo delle macchine turbogas installate presso l'impianto di La Casella e sono riportati dati significativi delle emissioni prodotte dalle unità di generazione; è inoltre contenuta la comunicazione del costruttore Ansaldo con la quale dichiara che le turbine a gas fornite alla Centrale di La Casella hanno valori di emissione allo scarico garantite, tra il minimo tecnico ed il carico massimo continuo, di 50 mg/Nm³ di NO_x e CO per le sezioni 1, 2 e 3.

- **Scarico delle acque reflue di Centrale (allegato B)**

In relazione all'esigenza di comprendere nell'AIA anche l'autorizzazione prevista dall'art. 6 del DM 185 del 12.06.2003, si conferma che lo scarico delle acque reflue dell'impianto di La Casella avviene attraverso un canale di proprietà ENEL direttamente nel Fiume Po (scarico finale). Inoltre i prelievi da parte di terzi (Sarmato Energia e Centro Ittico Piacentino) avvengono sul flusso delle acque di raffreddamento in restituzione al fiume Po e si configurano quindi come acque reflue industriali dell'impianto di La Casella riutilizzate ad uso industriale, senza necessità di trattamento; infatti lo scarico dei reflui di processo da ITAR si immette solo successivamente nel canale di scarico (vedi planimetria in **allegato B** "*LC_B21 Plan. Scarichi idrici*").

- **Composizione del gas naturale (allegato C)**

La composizione del gas naturale impiegato dalla Centrale di La Casella è documentato nel verbale di misura (**allegato C**), documento prodotto mensilmente da SNAM Rete Gas riportante i dati di misura validati, nel quale è riportata la composizione giornaliera (% mol) del gas naturale utilizzato.

La sommatoria dei componenti indicati (rilevati con definizione alla terza cifra decimale) è pari a 100,000% pertanto la presenza di zolfo nel gas fornito è da ritenersi pari allo 0%.

Il parametro individuato con ZS si riferisce al coefficiente di scostamento dalla legge dei gas perfetti così come definito dal Codice di Rete SNAM allegato.

- **Punti di prelievo scarico acque biologiche e scarico acque meteoriche non inquinabili (allegato B)**

I punti di prelievo per l'analisi delle acque in uscita dal trattamento biologico e sullo scarico delle acque meteoriche non inquinabili sono indicati nella planimetria **in allegato B** "*LC_B21 Plan. Scarichi idrici*".

- **Emissioni in atmosfera delle caldaie ausiliarie (allegato D)**

Si confermano le informazioni trasmesse con prot. 0013136 del 06.05.2008 in risposta alla richiesta di integrazioni prot. DSA-2008-009001 del 01.04.2008.