



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business Termoelettrica Priolo Gargallo

CHIARIMENTI RELATIVI A "ULTERIORI CARENZE RILEVATE"

NOTA SULLE SOSTANZE INQUINANTI PERTINENTI

Sulla base delle considerazioni tecnologiche e di processo, nonché delle certificazioni analitiche di controllo eseguite ai sensi della normativa vigente e delle metodologie ufficiali, si dichiara che, ai punti di controllo delle emissioni in atmosfera e degli scarichi di cui si richiede autorizzazione, si ritengono pertinenti le sostanze inquinanti riportate rispettivamente nel seguito (rif. allegato III al D.lgs.59/05).

Non è evidente la presenza di altre sostanze inquinanti, in particolare di sostanze classificabili come pericolose.

La significatività delle emissioni delle sostanze e composti individuati, riguardo agli effetti ambientali prodotti, è valutata sperimentalmente tramite i sistemi di monitoraggio attualmente attivi nel comprensorio di Melilli, Augusta e Priolo, nonché dai monitoraggi ambientali eseguiti nell'area di impianti analoghi non influenzati significativamente da emissioni di terzi.

ARIA

Analiti presenti in concentrazioni significative nel flusso in uscita al camino:

- Ossidi di azoto e altri composti dell'azoto*;
- Monossido di carbonio*;
- Composti organici volatili.

**) parametri monitorati in continuo all'emissione come medie orarie (con temperatura, pressione, %O₂)*

Il processo di produzione di un gruppo a ciclo combinato è costituito da due cicli termodinamici in cascata, dove il calore in uscita dal primo costituisce quello di ingresso del secondo.

Nel primo ciclo termodinamico a gas (Brayton) la miscela gassosa ad alta temperatura prodotta a seguito della combustione del gas naturale viene fatta espandere nella turbina a gas.

Il combustibile è gas naturale introdotto in camera di combustione con l'aria comburente prelevata dall'ambiente mediante un sistema di aspirazione, costituito da condotti, filtri e silenziatori. Il sistema di combustione in turbina è costituito da una serie di combustori del tipo a secco (senza iniezione di acqua/vapore), adatti al contenimento della formazione di NOx e CO.

I gas in uscita dalla turbina a gas viene convogliato nel generatore di vapore a recupero (GVR) nel quale avviene lo scambio termico tra i gas e le "arpe" (tubi) percorse dall'acqua del ciclo termico a vapore (Rankine).

In atmosfera, tramite il camino, vengono dunque emessi i gas esausti dalla combustione del gas naturale con aria.

Gli inquinanti principali presenti nei fumi sono dunque ossidi di azoto, NO e NO₂, (reazioni di ossidazione dell'azoto atmosferico), monossido di carbonio CO e composti organici volativi (combustione incompleta degli idrocarburi presenti nel gas naturale) e CO₂.

Non possono essere considerate significative per un impianto a Ciclo Combinato le altre emissioni inquinanti, tipiche e normate generalmente per i processi di produzione termoelettrica tradizionale, ovvero SO₂, materiale particolato (misurabile in concentrazioni di qualche decina di µg/Nm₃), microinquinanti inorganici, le cui concentrazioni in emissione sono contenute a livelli minimi.

Vedi allegato A 7

ACQUA

Vedi allegato B 18

FERMATE ED AVVIAMENTI

Per quanto attiene al funzionamento dell'impianto, relativamente a fermate ed avviamenti, si riporta nella tabella seguente l'andamento degli ultimi tre anni:

Anno	Fermate/Avv Gr 1 (PG-12)	Fermate/Avv Gr 2 (PG-22)
2006	21	25
2007	26	29
2008	47	39

CAMPO ELETTROMAGNETICO

Vedi documento allegato "Misure di campo elettromagnetico..."

GRUPPO ISTRUTTORE

Si faccia riferimento ai seguenti allegati:

- allegato B 18 per quanto concerne l'indagine dei suoli;
- allegato B 2.1 per quanto riguarda l'impianto di produzione acqua potabile;
- Vedi allegato "ARCHIMEDE VIEC Finale" in riferimento allo studio di incidenza ed alle caratteristiche dell'impianto solare