

Allegato C.6

Nuova Relazione Tecnica  
dei Processi Produttivi  
dell'Impianto da  
Autorizzare

## CONFIGURAZIONE DELL'IMPIANTO PER LA QUALE SI RICHIEDE L'AUTORIZZAZIONE

Come indicato nella *nota* al *Quadro C1* della presente documentazione, Tirreno Power chiede l'autorizzazione alla seguente configurazione di impianto:

### Sezioni TV5 e TV6

- nessuna modifica impiantistica o gestionale rispetto alla configurazione attuale, in quanto già allineati alle BAT.

### Sezione TV4

- realizzazione di un Impianto tipo SNCR a Urea per la riduzione delle emissioni di NO<sub>x</sub>;
- adozione di misure tecniche/gestionali per la riduzione di CO, Polveri e SO<sub>2</sub>.

Tirreno Power ha presentato, con lettera prot. n°4081 del 28 luglio 2005, ai Ministeri delle Attività Produttive, dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e della Salute nonché alla Regione Lazio una *proposta tecnico-economica* di possibile adeguamento della sezione TV4 (si veda nota al Quadro C1). In tale *proposta tecnico-economica* è prevista la realizzazione di un impianto tipo SNCR a Urea per la riduzione delle emissioni di NO<sub>x</sub> e l'adozione di misure gestionali per la riduzione di CO.

L'assetto impiantistico per il quale si richiede l'Autorizzazione Integrata Ambientale prevede la realizzazione della *proposta tecnico-economica* sopra richiamata e ulteriori misure tecniche/gestionali per la riduzione delle emissioni di Polveri e SO<sub>2</sub>.

Per la riduzione di Polveri, CO e SO<sub>2</sub> nella sezione TV4 sarà utilizzato, come combustibile, un mix di olio combustibile STZ (al posto di BTZ, attualmente utilizzato), compreso tra lo 0% ed il 25%, e gas naturale, compreso tra il 75% ed il 100%. Saranno inoltre effettuato un accurato controllo dei parametri di combustione, quali la temperatura, la pressione e la portata dei combustibili, ed eseguiti interventi di adeguamento impiantistico dell'esistente sistema di captazione (precipitatore elettrostatico).

Tali azioni, unitamente alla realizzazione dell'impianto a Urea, porteranno in una prima fase a rispettare per la sezione TV4 i seguenti limiti di concentrazione nei fumi (riferiti a un tenore volumetrico di ossigeno libero nei fumi anidri pari al 3%):

- |                   |                          |
|-------------------|--------------------------|
| • NO <sub>x</sub> | 160 mg/Nm <sup>3</sup> ; |
| • CO              | 50 mg/Nm <sup>3</sup> ;  |
| • Polveri         | 30 mg/Nm <sup>3</sup> ;  |
| • SO <sub>2</sub> | 200 mg/Nm <sup>3</sup> . |

Come indicato nella Nota al Quadro C1, gli interventi di adeguamento necessari per il rispetto dei limiti sopra indicati comporteranno necessariamente la fermata della Sezione TV4 e verranno eseguiti entro il 31/10/2007, compatibilmente con i tempi tecnici di realizzazione dell'Impianto a Urea e con le esigenze di fornitura di energia elettrica in rete richiesta dal GRTN.

Per la descrizione degli altri componenti della *Centrale* nell'assetto per il quale si richiede l'autorizzazione si rimanda all'Allegato B18 alla scheda B, in quanto non sono previste modifiche rispetto alla configurazione attuale.

Con l'entrata in vigore dei limiti indicati dal *D.lgs. 152/2006* (a partire dal 1 gennaio 2008), Tirreno Power, mediante l'adozione di ulteriori misure di carattere gestionale, rispetterà i nuovi limiti di emissione per gli impianti multicomcombustibile (*Allegato II alla Parte Quinta*).

A partire dall'1 gennaio 2008, quindi, nei due assetti limite di alimentazione sopra indicati, le emissioni della sezione TV4 saranno ulteriormente ridotte e rispetteranno i seguenti limiti emissivi:

*Combustibile: 75% gas naturale, 25% olio combustibile*

- NO<sub>x</sub> 160 mg/ Nm<sup>3</sup>;
- CO 50 mg/ Nm<sup>3</sup>;
- Polveri 16 mg/ Nm<sup>3</sup>;
- SO<sub>2</sub> 126 mg/ Nm<sup>3</sup>;
- NH<sub>3</sub> 15 mg/ Nm<sup>3</sup>.

*Combustibile: 100% gas naturale*

- NO<sub>x</sub> 160 mg/ Nm<sup>3</sup>;
- CO 50 mg/ Nm<sup>3</sup>;
- Polveri 5 mg/ Nm<sup>3</sup>;
- SO<sub>2</sub> 35 mg/ Nm<sup>3</sup>;
- NH<sub>3</sub> 15 mg/ Nm<sup>3</sup>.

Si sottolinea che le modifiche proposte porteranno a una riduzione degli impatti sulla qualità dell'aria prodotti dalla *Centrale* (si veda *Allegato D6*) e una sostanziale invarianza degli impatti prodotti sulle altre componenti ambientali. In particolare, infatti, non è previsto un aumento degli scarichi idrici e delle sorgenti sonore di *Centrale*, che producono effetti rilevabili all'esterno del suo confine.