



Casano Luana

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali

Da: lorenzo.demartino@enel.com

E.prot DVA - 2010 - 0023592 del 06/10/2010

Inviato: martedì 5 ottobre 2010 11.25

A: A: DSA-RIS; roberta.nigro@isprambiente.it

Cc: serena.cianotti@enel.com; omero.sguerri@enel.com; romolo.bravetti@enel.com; lucio.brufani@enel.com

Oggetto: I: ENEL - Centrale di Camerata Picena - Istruttoria rilascio AIA - Rettifica dati schede A.3 et B.3

Allegati: CP_A3 - Info su attività IPPC.pdf; CP_B3 _produzione energia_rettifi del 5-10-2010.pdf

Abbiamo riscontrato un errore per quanto concerne la potenza termica di targa dei gruppi di produzione di Camerata Picena presente nelle schede originali ed integrazioni precedentemente inviateVi (A.3 e B.3), pertanto procediamo ad un nuovo invio ufficiale per e-mail delle schede corrette con i giusti valori.

Ci scusiamo per il disagio occorso.

Cordiali saluti.

L. De Martino

Lorenzo De Martino
ENEL G.E.M.
U.B. PIETRAFITTA-STAFF
S.R.220 PIEVAIOLA KM24
06060 PIETRAFITTA (PG)
Telef. 075/9557525 Fax 075/9557571

lorenzo.demartino@enel.com



<<CP_A3 - Info su attività IPPC.pdf>> <<CP_B3 _produzione energia_rettifi del 5-10-2010.pdf>>

05/10/2010

| A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto¹ | | | |
|---|---|---|----------------------------|
| n° <u>1</u> | Data di inizio attività <u>14.06.1974</u> | Data di presunta cessazione <u>non definita</u> | |
| Attività: <u>Impianti di combustione con potenza termica di combustione</u> | | Codice IPPC: <u>1.1</u> | |
| Classificazione NACE: <u>Produzione di energia elettrica</u> | | Codice <u>40.11</u> | |
| Classificazione NOSE-P: <u>Combustione nelle turbine a gas (intero gruppo)</u> | | Codice <u>101.04</u> | |
| Numero di addetti <u>0 (zero)</u> | | | |
| Periodicità dell'attività: <input checked="" type="checkbox"/> continua | | | |
| <input type="checkbox"/> stagionale <input type="checkbox"/> gen <input type="checkbox"/> feb <input type="checkbox"/> mar <input type="checkbox"/> apr <input type="checkbox"/> mag <input type="checkbox"/> giu <input type="checkbox"/> lug <input type="checkbox"/> ago <input type="checkbox"/> set <input type="checkbox"/> ott <input type="checkbox"/> nov <input type="checkbox"/> dic | | | |
| Capacità produttiva | | | |
| | | | |
| Prodotto | Capacità di produzione | Produzione effettiva | anno di riferimento |
| Energia elettrica | zero | zero | 2003 |
| Energia elettrica | 520 MWt | 3.766,013 MWh | 2004 |
| Energia elettrica | 520 MWt | 8.252,041 MWh | 2005 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| Commenti | | | |
| <p>Impianto posto in arresto garantito a partire dall'anno 2000; a fronte delle criticità del settore elettrico nazionale emerse nel periodo estivo del 2003, ENEL ha assunto l'impegno di rendere nuovamente disponibili alla produzione una serie di impianti turbogas in ciclo semplice tra cui quello di Camerata Picena in Provincia di Ancona, al fine di contribuire al soddisfacimento del fabbisogno di energia elettrica della rete nazionale in periodi di richiesta di energia particolarmente elevati od in caso di emergenza per garantire la sicurezza della rete stessa.</p> <p>La rimessa in servizio dell'impianto ha visto nel periodo 2004-2005 una manutenzione straordinaria per il ripristino della funzionalità di tutte le apparecchiature con interventi atti a garantire l'efficienza e la sicurezza dei vari componenti d'impianto; non sono state apportate modifiche o nuove realizzazioni impiantistiche di rilievo.</p> | | | |

¹ Compilare un quadro A.3 per ogni attività, IPPC e non, presente in impianto.

| B.3.1 Produzione di energia (parte storica) | | | Anno di riferimento: 2005 | | | | | |
|---|---------------------------|-------------------------|---|----------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|--------------------------------|
| Fase | Apparecchiatura | Combustibile utilizzato | ENERGIA TERMICA | | | ENERGIA ELETTRICA | | |
| | | | Potenza termica di combustione (MW) (a) | Energia prodotta (MWh) (b) | Quota ceduta a terzi (MWh) (c) | Potenza elettrica nominale (MW) (d) | Energia lorda prodotta (MWh) (e) | Quota ceduta a terzi (MWh) (f) |
| Fase 1 | Gruppo di produzione n. 1 | Gas metano | 130 | 9071,80 | 0 | 26 | 1.811 | 1.475,131 |
| Fase 2 | Gruppo di produzione n. 2 | Gas metano | 130 | 0 | 0 | 26 | 0 | -67,741 (*) |
| Fase 3 | Gruppo di produzione n. 3 | Gas metano | 130 | 18.661,05 | 0 | 26 | 3.996 | 3.565,988 |
| Fase 4 | Gruppo di produzione n. 4 | Gas metano | 130 | 17.364,25 | 0 | 26 | 3.711 | 3.278,663 |
| AC2 | Caldaie aux n° 1 | Gas metano | 1,07 | 368,48 | 0 | — | — | — |
| AC2 | Caldaie aux n° 2 | Gas metano | 1,07 | 40,94 | 0 | — | — | — |
| AC3 | Gruppi elettrogeni n°1 | Gasolio | 0,8 | 1,18 | 0 | 0,28 | 0 | — |
| AC3 | Gruppi elettrogeni n°2 | Gasolio | 0,8 | 1,18 | 0 | 0,28 | 0 | — |
| TOTALE | | | 523,74 | | 0 | 104,56 | 9.518 | 8.252,04 |

(a)-(d) Desunti da dati di Progetto (dati di targa del macchinario)

(b) Calcolata come prodotto tra il Consumo di combustibile per il suo Potere Calorifico medio nell'anno

(e) Energia lorda prodotta desunta da DB Esercizio di ENEL (ESIM)

(f) Energia netta prodotta desunta da DB Esercizio di ENEL (ESIM)

(*) Nota: Il gruppo di produzione n.2 dal 2004 è fuori servizio causa un'avaria grave occorsa allo statore alternatore. Il flusso negativo di energia elettrica prodotta è dipendente dalla quota parte di energia assorbita dai servizi aux di gruppo e dei servizi generali d'interesse anche del gruppo n.2.

| B.3.2 Produzione di energia (alla capacità produttiva) | | | | | | | | |
|---|---------------------------|-------------------------|---|----------------------------|------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|--------------------------------|
| Fase | Apparecchiatura | Combustibile utilizzato | ENERGIA TERMICA | | | ENERGIA ELETTRICA | | |
| | | | Potenza termica di combustione (MW) (a) | Energia prodotta (MWh) (b) | Quota ceduta a terzi (MWh) © | Potenza elettrica nominale (MW) (d) | Energia lorda prodotta (MWh) (e) | Quota ceduta a terzi (MWh) (f) |
| Fase 1 | Gruppo di produzione n. 1 | Gas metano | 130 | 8.554 | 0 | 26 | 2.200 | 1.900 |
| Fase 2 | Gruppo di produzione n. 2 | Gas metano | 130 | 8.554 | 0 | 26 | 2.200 | 1.900 |
| Fase 3 | Gruppo di produzione n. 3 | Gas metano | 130 | 8.554 | 0 | 26 | 2.200 | 1.900 |
| Fase 4 | Gruppo di produzione n. 4 | Gas metano | 130 | 8.554 | 0 | 26 | 2.200 | 1.900 |
| AC2 | Caldaia aux n° 1 | Gas metano | 1,07 | 160 | 0 | — | — | — |
| AC2 | Caldaia aux n° 2 | Gas metano | 1,07 | 160 | 0 | — | — | — |
| AC3 | Gruppo elettrogeno n°1 | Gasolio | 0,8 | 1,18 | 0 | 0,28 | 0 | — |
| AC3 | Gruppo elettrogeno n°2 | Gasolio | 0,8 | 1,18 | 0 | 0,28 | 0 | — |
| TOTALE | | | 523,74 | | 0 | 104,56 | 8.800 | 7.600 |

(a)-(d) Desunti da dati di Progetto (dati di targa del macchinario)

(b) Per le fasi 1,2,3 e 4 Calcolata come prodotto tra il Consumo di combustibile riportato sulla scheda B.5.2 (diviso in maniera uguale per i 4 gruppi) moltiplicato per il suo Potere Calorifico medio nell'anno 2005

(c) Per quanto riguarda i diesel di emergenza (AC3), poiché il funzionamento per prove periodiche non è dipendente dalla ore di funzionamento dei gruppi TG, si assumono i parametri operativi corrispondenti a quelli storici dell'anno di riferimento 2005. Per quanto riguarda le caldaie ausiliarie (AC2) l'energia termica prodotta varia in maniera proporzionale alle ore di funzionamento delle fasi (320MWh complessive) ed è indicata equamente sviluppata dalle due caldaie.

(e) Energia lorda calcolata come potenza elettrica massima attualmente esercibile dei gruppi (22MW) per 100 (ore di funzionamento)

(f) Quota di energia elettrica prodotta ceduta a terzi, considerando un consumo complessivo degli ausiliari più le perdite di trasformazione pari a 300MWh nel corso di un anno come desunto dall'esercizio della Fase 1 del 2005 che, con 124 ore di esercizio effettivamente prestato, ha comportato un consumo di 335MWh.