

Spett.le Autorità Nazionale Competente per
l'attuazione della Direttiva 2003/87/CE
Ministero dell'Ambiente e della Tutela del
Territorio - Direzione Ricerca Ambientale

Oggetto: RICHIESTA DI AGGIORNAMENTO DELL'AUTORIZZAZIONE AD EMETTERE GAS SERRA PER CORREGGERE IMPRECISIONI, LACUNE O ERRORI NELLA PRECEDENTE DICHIARAZIONE DELLE ATTIVITÀ, DELLE FONTI E DEI PARAMETRI DI MONITORAGGIO

Il sottoscritto

IDENTIFICATIVI DEL RAPPRESENTANTE DEL GESTORE	
Nome	MARCO
Cognome	PASSEGGERI
Codice Fiscale	PSSMRC54P11H501S
Ruolo / Funzione	
Indirizzo	PIAZZALE OSTIENSE
Numero Civico	2
C.A.P.	00100
Località	
Comune	ROMA
Provincia	Roma
Telefono	06-57993688
FAX	06-57994303
Indirizzo e-Mail	marco.passeggeri@aceaelectrabel.it

In qualità di rappresentante del gestore

IDENTIFICATIVI DEL GESTORE IMPIANTO	
Ragione Sociale	ACEAELECTRABEL PRODUZIONE S.p.A.
Partita I.V.A. / Codice Fiscale	02019870696
Indirizzo	PIAZZALE OSTIENSE
Numero Civico	2
C.A.P.	00100
Località	ROMA
Comune	ROMA
Provincia	Roma
Telefono	06-57991
FAX	06-57994303
Indirizzo e-Mail	

dell'impianto autorizzato n.:

Numero di Autorizzazione Impianto	988
Elenco Settoriale di appartenenza	Impianti termoelettrici cogenerativi e non cogenerativi;

denominato e sito in:

IDENTIFICATIVI DELL'IMPIANTO	
Denominazione Impianto	CENTRALE TERMOELETTRICA TOR DI VALLE
Indirizzo	VIA DELL'EQUITAZIONE
Numero Civico	32
C.A.P.	00100
Località	ROMA
Comune	ROMA
Provincia	Roma
Codice NACE	-

Chiede:

ai sensi dell'articolo 2 del Decreto Direttoriale DEC/RAS/1715/2004, del 16 novembre 2004, **l'aggiornamento dell'autorizzazione per correggere imprecisioni, lacune o errori nella precedente dichiarazione delle attività, delle fonti e dei parametri di monitoraggio**

Data

Firma

SEZIONE 1 - QUADRO DI SINTESI

DESCRIZIONE GENERALE DELL'IMPIANTO

IMPIANTO DI PRODUZIONE TERMOELETTRICA E CALORE, ALIMENTATO A GAS NATURALE, COSTITUITO DALLE SEGUENTI SEZIONI:

- 1) SEZIONE CICLO COMBINATO: COMPOSTA DA DUE TURBINE A GAS (G.E. MOD. MS6001B) CON RELATIVI GENERATORI A RECUPERO, E DA UNA TURBINA A VAPORE A CONDENSAZIONE.
- 2) SEZIONE COGENERAZIONE: COMPOSTA DA UNA TURBINA A GAS (G.E. MOD. MS5001) E RELATIVO GENERATORE A RECUPERO, PER PRODUZIONE COMBINATA DI ENERGIA ELETTRICA E CALORE PER SERVIZIO DI TELERISCALDAMENTO. SONO INOLTRE INSTALLATE N°3 CALDAIE AUSILIARIE CON FUNZIONE DI SOCCORSO/INTEGRAZIONE IN CASO DI INDISPONIBILITA' DELLA TURBINA A GAS.

DESCRIZIONE DELLE ATTIVITA' SVOLTE

ATTIVITA'	1.1 - Impianti di combustione con una potenza calorifica di combustione di oltre 20 MW (esclusi gli impianti per rifiuti pericolosi o urbani)	
Capacità installata complessiva	379	MWt - INPUT
Capacità produttiva complessiva		t/g - OUTPUT

SEZIONE 2 - DESCRIZIONE DELLE ATTIVITA' E DELLE FONTI

Attività		
Attività	1.1 - Impianti di combustione con una potenza calorifica di combustione di oltre 20 MW (esclusi gli impianti per rifiuti pericolosi o urbani)	
Tecnologia/e	IMPIANTO DI PRODUZIONE TERMOELETTRICA CON SEZIONE A CICLO COMBINATO E SEZIONE COGENERAZIONE	
Tipologie Produttive		
Calore (capacità installata di input)	137	MWt
Elettricità (capacità installata di input)	334	MWt

FONTE F1

Descrizione	Turbina	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	TURBINA A GAS TG1	TURBINA A GAS MOD. G.E. MS6001B - FORNITORE NUOVO PIGNONE - S/N 05896
SALA MACCHINE SEZIONE CICLO COMBINATO		
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio		
Misura dei dati di Attività	3a/3b	
Determinazione del p.c.i.	2	
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b	
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.	
Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1	
Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.	
Note	TURBINA A GAS TG1 - MOD. G.E. MS6001B	
Materie Prime / Carburanti		
Gas naturale (metano)		

FONTE F2

Descrizione	Turbina	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	TURBINA A GAS TG2	TURBINA A GAS MOD. G.E. MS6001B - FORNITORE NUOVO PIGNONE - S/N 05897
SALA MACCHINE SEZIONE CICLO COMBINATO		
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio		
Misura dei dati di Attività	3a/3b	
Determinazione del p.c.i.	2	
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b	

Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.
Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1
Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.
Note	TURBINA A GAS TG2 - MOD. G.E. MS6001B
Materie Prime / Carburanti	
	Gas naturale (metano)

Fonte F3

Descrizione	Turbina	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	TURBINA A GAS TG3	TURBINA A GAS MOD. G.E. MS5001P - FORNITORE NUOVO PIGNONE - S/N 05279
	PIAZZALE SEZIONE COGENERAZIONE	
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio		
Misura dei dati di Attività	3a/3b	
Determinazione del p.c.i.	2	
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b	
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.	
Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1	
Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.	
Note	TURBINA A GAS TG3 - MOD. G.E. MS5001P	
Materie Prime / Carburanti		
	Gas naturale (metano)	
	Gasolio	

Fonte F4

Descrizione	Caldaia	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	CALDAIA AUSILIARIA B1	CALDAIA AUSILIARIA DA 14,4 MWt - FORNITORE GALLERI - MATR. 40667 VA
	SALA CALDAIE SEZIONE COGENERAZIONE	
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio		
Misura dei dati di Attività	3a/3b	
Determinazione del p.c.i.	2	
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b	
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.	

Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1
Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.
Note	CALDAIA AUSILIARIA B1 DA 14,4 MWt
Materie Prime / Carburanti	
	Gas naturale (metano)
	Gasolio

FONTE F5

Descrizione	Caldaia	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	CALDAIA AUSILIARIA B2	CALDAIA AUSILIARIA DA 14,4 MWt - FORNITORE GALLERI - MATR. 40669 VA
	SALA CALDAIE SEZIONE COGENERAZIONE	
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio		
Misura dei dati di Attività	3a/3b	
Determinazione del p.c.i.	2	
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b	
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.	
Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1	
Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.	
Note	CALDAIA AUSILIARIA B2 DA 14,4 MWt	
Materie Prime / Carburanti		
	Gas naturale (metano)	
	Gasolio	

FONTE F6

Descrizione	Caldaia	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	CALDAIA AUSILIARIA B3	CALDAIA AUSILIARIA DA 14,4 MWt - FORNITORE GALLERI - MATR. 40670 VA
	SALA CALDAIE SEZIONE COGENERAZIONE	
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio		
Misura dei dati di Attività	3a/3b	
Determinazione del p.c.i.	2	
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b	
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.	
Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1	

Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.
Note	CALDAIA AUSILIARIA B3 DA 14,4 Mwt
Materie Prime / Carburanti	
	Gas naturale (metano)
	Gasolio

Fonte F7

Descrizione	Caldaia	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	CALDAIA PRERISCALDO GAS B5	CALDAIA PRERISCALDO GAS DA 288 kW - FORNITORE BONGIOANNI - MATR. 3055/86 RM
	STAZIONE RIDUZIONE GAS SEZIONE COGENERAZIONE	
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio		
Misura dei dati di Attività	3a/3b	
Determinazione del p.c.i.	2	
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b	
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.	
Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1	
Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.	
Note	CALDAIA PRERISCALDO GAS B5 DA 288 kW - SEZIONE COGENERAZIONE	
Materie Prime / Carburanti		
	Gas naturale (metano)	

Fonte F8

Descrizione	Caldaia	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	CALDAIA PRERISCALDO GAS B6	CALDAIA PRERISCALDO GAS DA 302 kW - FORNITORE BONGIOANNI - MATR. 43708 DV
	STAZIONE RIDUZIONE GAS SEZIONE COGENERAZIONE	
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio		
Misura dei dati di Attività	3a/3b	
Determinazione del p.c.i.	2	
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b	
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.	
Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1	

Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.
Note	CALDAIA PRERISCALDO GAS B6 DA 302 KW - SEZIONE COGENERAZIONE
Materie Prime / Carburanti	
	Gas naturale (metano)

FONTE F9

Descrizione	Caldaia	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	CALDAIA PRERISCALDO GAS B7	CALDAIA PRERISCALDO GAS DA 477 KW - FORNITORE BONGIOANNI - MATR. 135380
	STAZIONE RIDUZIONE GAS SEZIONE CICLO COMBINATO	

Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio

Misura dei dati di Attività	3a/3b
Determinazione del p.c.i.	2
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.
Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1
Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.
Note	CALDAIA PRERISCALDO GAS B7 DA 477 kW - SEZIONE CICLO COMBINATO

Materie Prime / Carburanti

Gas naturale (metano)

FONTE F10

Descrizione	Caldaia	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	CALDAIA PRERISCALDO GAS B8	CALDAIA PRERISCALDO GAS DA 477 KW - FORNITORE BONGIOANNI - MATR. 139095
	STAZIONE RIDUZIONE GAS SEZIONE CICLO COMBINATO	

Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio

Misura dei dati di Attività	3a/3b
Determinazione del p.c.i.	2
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.
Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1

Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.
Note	CALDAIA PRERISCALDO GAS B8 DA 477 KW - SEZIONE CICLO COMBINATO
Materie Prime / Carburanti	
	Gas naturale (metano)

FONTE F11

Descrizione	Motore
Elementi Tecnologici	
Elemento Tecnologico U1	MOTOPOMPA ANTINCENDIO 1 CCGT MOTOPOMPA EMERGENZA IMPIANTO ANTINCENDIO CCGT DA 88 CV A 1800 g/1' - FORNITORE ADIM
	SALA POMPE ANTINCENDIO SEZIONE CICLO COMBINATO

Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio

Misura dei dati di Attività	n.p.
Determinazione del p.c.i.	2
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.
Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1
Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.
Note	MOTOPOMPA ANTINCENDIO DA 88 CV - SEZIONE CICLO COMBINATO - FONTE DE MINIMIS

Materie Prime / Carburanti

	Gasolio
--	---------

FONTE F12

Descrizione	Motore
Elementi Tecnologici	
Elemento Tecnologico U1	MOTOPOMPA ANTINCENDIO 2 CHP MOTOPOMPA EMERGENZA IMPIANTO ANTINCENDIO SEZIONE COGENERAZIONE DA 135 CV A 1850 g/1' - FORN. CIODUE
	SALA POMPE ANTINCENDIO SEZIONE COGENERAZIONE

Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio

Misura dei dati di Attività	n.p.
Determinazione del p.c.i.	2
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.

Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1
Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.
Note	MOTOPOMPA ANTINCENDIO DA 135 CV - SEZIONE COGENERAZIONE - FONTE DE MINIMIS
Materie Prime / Carburanti	
	Gasolio
FONTE F13	
Descrizione	Motore
Elementi Tecnologici	
Elemento Tecnologico U1	GRUPPO ELETTROGENO 200 kVA GRUPPO ELETTROGENO DI SOCCORSO DA 200 kVA - FORNITORE CIPRIANI - TYPE SK250CS4 - S/N D050347
	RETRO EDIFICIO SALA CONTROLLO
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio	
Misura dei dati di Attività	n.p.
Determinazione del p.c.i.	2
Determinazione del fattore di emissione	2a/2b
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.p.
Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1
Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.p.
Note	GRUPPO ELETTROGENO DI SOCCORSO DA 200 kVA - FONTE DE MINIMIS
Materie Prime / Carburanti	
	Gasolio

SEZIONE 3 - DETTAGLIO PRODUZIONE ENERGIA TERMICA ED ELETTRICA

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA

Destinazione d'uso della Energia Elettrica Prodotta

Definizione	2005	2006	2007	U.M.
A1 Energia elettrica prodotta (netta)				KWh
A2 Energia elettrica ceduta alla rete				KWh
A3 Energia elettrica ceduta a terzi senza immissione in rete				KWh
A4 Energia elettrica consumata per usi interni = (A1-(A2+A3))				KWh

Destinazione d'uso della energia elettrica prodotta, nel caso in cui venga ceduta a terzi o venga utilizzata per usi interni							
Definizione	2005		2006		2007		U. M.
	a terzi	usi interni	a terzi	usi interni	a terzi	usi interni	
B1 Raffinerie di petrolio							KWh
B2 Produzione acciaio/cokerie							KWh
B3 Produzione di vetro							KWh
B4 Produzione di calce							KWh
B5 Produzione di cemento (clinker)							KWh
B6 Produzione di ceramica e laterizi							KWh
B7 Pasta per carta/ carta e cartoni							KWh
B8 Industria chimica/farmaceutica							KWh
B9 Edifici ospedalieri							KWh
B10 Edifici commerciali							KWh
B11 Edifici residenziali							KWh
B12 Industria alimentare							KWh
B13 Industria del settore metalmeccanico							KWh
B14 Esplorazione e Produzione idrocarburi							KWh
B15 Stoccaggio gas							KWh
B16 Compressione metanodotti							KWh
B17							KWh
B18							KWh
TOTALE	0	0	0	0	0	0	KWh

Combustibili utilizzati per la produzione di energia elettrica: stima previsiva				
Definizione	2005	2006	2007	U.M.
C1 Gas naturale (metano)				TJ
C2 Solidi				TJ
C3 Prodotti petroliferi				TJ
C4				TJ
TOTALE	0	0	0	TJ

Note riguardanti la produzione di Energia Elettrica

PRODUZIONE DI ENERGIA TERMICA

Calore prodotto in cogenerazione o da caldaia				
Definizione	2005	2006	2007	U.M.
D1 Calore utile prodotto				TJ
D2 Calore utile ceduto a terzi				TJ

D3 Calore utile non ceduto a terzi (per usi interni)				TJ
--	--	--	--	----

Destinazione d'uso del calore prodotto, nel caso in cui venga ceduta a terzi o venga utilizzata per usi interni

Definizione	2005		2006		2007		U. M.
	a terzi	usi interni	a terzi	usi interni	a terzi	usi interni	
E1 Raffinerie di petrolio							TJ
E2 Produzione di acciaio/cokerie							TJ
E3 Produzione di vetro							TJ
E4 Produzione di calce							TJ
E5 Produzione di cemento (clinker)							TJ
E6 Produzione di ceramica e laterizi							TJ
E7 Pasta per carta/ carta e cartoni							TJ
E8 Industria chimica/farmaceutica							TJ
E9 Edifici ospedalieri							TJ
E10 Edifici commerciali							TJ
E11 Edifici residenziali							TJ
E12 Industria alimentare							TJ
E13 Industria del settore metalmeccanico							TJ
E14 Esplorazione e Produzione idrocarburi							TJ
E15 Stoccaggio gas							TJ
E16 Compressione metanodotti							TJ
E17							TJ
E18							TJ
TOTALE	0	0	0	0	0	0	TJ

Combustibili impiegati per la produzione di calore (cogenerato o meno)

Definizione	2005	2006	2007	U.M.
F1 Gas naturale				TJ
F2 Gas derivati				TJ
F3 Prodotti petroliferi				TJ
F4 Solidi				TJ
F5 Altri combustibili solidi				TJ
F6 Altri combustibili gassosi				TJ
F7 Gas proveniente da gassificazione di idrocarburi pesanti				TJ
F8				TJ
TOTALE	0	0	0	TJ

Note riguardanti la produzione di Energia Termica (in cogenerazione e non)

--

SEZIONE 4 - SINTESI DEL SISTEMA DI MONITORAGGIO**SINTESI DEL SISTEMA DI MONITORAGGIO**

La rendicontazione delle emissioni di CO₂ è effettuata a calcolo, sulla base della misura dei combustibili (gas naturale e gasolio) utilizzati nell'impianto. Per quanto riguarda i consumi di gas naturale delle 2 sezioni (Ciclo Combinato e Cogenerazione), questi vengono contabilizzati attraverso complessi di misura installati presso le rispettive stazioni di riduzione gas; gli eventuali consumi di gasolio della Sez. Cogenerazione (utilizzato esclusivamente in caso di assenza del gas naturale), vengono misurati mediante contatori volumetrici installati sulle linee di adduzione del combustibile. I consumi di gasolio delle due motopompe antincendio e del gruppo elettrogeno (fonti de minimis), sono invece stimati sulla base dei rispettivi consumi specifici di combustibile e dei periodi di funzionamento. I fattori specifici dei combustibili sono quelli standard desunti dal Decreto DEC/RAS/854/05.