

**AUTORIZZAZIONE AD EMETTERE GAS SERRA AI SENSI DELLA DIR. 2003/87/CE****SEZIONE 0 - DATI IDENTIFICATIVI GESTORE ed IMPIANTO**

Numero di Autorizzazione Impianto	222
Elenco Settoriale di appartenenza	Impianti termoelettrici cogenerativi e non cogenerativi;

**IDENTIFICATIVI DEL RAPPRESENTANTE DEL GESTORE**

Nome	Maurizio
Cognome	Dessi
Codice Fiscale	DSSMRZ65E28F351T
Ruolo / Funzione	Resp. di Stabilimento
Indirizzo	Strada della Corradina
Numero Civico	-
C.A.P.	27032
Località	
Comune	FERRERA ERBOGNONE
Provincia	Pavia
Telefono	39 0382 993213
FAX	39 0382 993262
Indirizzo e-Mail	maurizio.dessi@enipower.eni.it

**IDENTIFICATIVI DEL GESTORE IMPIANTO**

Ragione Sociale	EniPower S.p.A.
Partita I.V.A. / Codice Fiscale	12958270154
Indirizzo	Piazza Vanoni
Numero Civico	1
C.A.P.	20097
Località	San Donato Milanese
Comune	SAN DONATO MILANESE
Provincia	Milano
Telefono	02 520 31790
FAX	02 520 31288
Indirizzo e-Mail	

**IDENTIFICATIVI DELL'IMPIANTO**

Denominazione Impianto	EniPower S.p.A.- Stabilimento di Ferrera Erbognone
Indirizzo	Strada della Corradina
Numero Civico	SNC
C.A.P.	27032
Località	Ferrera Erbognone
Comune	FERRERA ERBOGNONE
Provincia	Pavia
Codice NACE	-

<b>ULTERIORE CONTATTO</b>	
Nome	Roberto
Cognome	Vernazza
Codice Fiscale	VRNRRT77B12L675L
Ruolo / Funzione	Analisi gestionali
Indirizzo	Strada della Corradina
Numero Civico	-
C.A.P.	27032
Località	
Comune	FERRERA ERBOGNONE
Provincia	Pavia
Telefono	0382 993212
FAX	0382 993262
Indirizzo e-Mail	roberto.vernazza@enipower.eni.it

### SEZIONE 1 - QUADRO DI SINTESI

#### DESCRIZIONE GENERALE DELL'IMPIANTO

Gli impianti EniPower sono ubicati in un'area attigua alla Raffineria ENI R&M di Sannazzaro de'Burgondi.

La centrale termoelettrica è costituita da unità a ciclo combinato con turbine a gas , caldaie a recupero e turboalternatori a vapore.

Fanno parte della centrale 2 cicli combinati a gas naturale e un ciclo combinato a gas di sintesi da impianto di gassificazione residui pesanti di raffineria (ENI R&M) e gas naturale, ciascuno dotato di camino separato ed indipendente.

La centrale genera calore, come vapore a media pressione ed alta temperatura per gli impianti produttivi della Raffineria e energia elettrica per la Rete nazionale.

Il calore e l'energia elettrica sono generati congiuntamente in cogenerazione.

#### DESCRIZIONE GENERALE DELLE MODIFICHE APPORTATE

Dal 07/04/2004 al 27/3/2006 l'unità produttiva ha funzionato solo a gas naturale. Con l'avviamento dell'impianto di gassificazione del TAR della raffineria ENI di Sannazzaro de Burgondi (28/3/2006) il gruppo ha iniziato il funzionamento a gas di sintesi e gas naturale.

#### EVENTUALI ALTRE RICHIESTE DI MODIFICHE

Oltre alla presente, sono state presentate dal gestore o da altro rappresentante del gestore richieste di aggiornamento dell'autorizzazione per ripotenziamenti relativi al medesimo impianto o ad impianti funzionalmente collegati? In caso affermativo dettagliare.

No

<b>DESCRIZIONE DELLE ATTIVITA' SVOLTE</b>		
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	1828	MWt - INPUT
Capacità produttiva complessiva		t/g - OUTPUT
Data inizio lavori	28/03/2006	
Data fine lavori	28/03/2006	
Data avvio modifica	28/03/2006	
Data di entrata a regime della modifica	28/03/2006	
Elenco dei documenti di supporto inviati	Il ciclo combinato 3 è stato progettato e realizzato per la produzione di energia elettrica da gas naturale e da miscela di gas naturale e gas proveniente da gassificazione di idrocarburi pesanti. Dal 07/04/2004 al 27/3/2006 l'unità produttiva ha funzionato solo a gas naturale. Con l'avviamento dell'impianto di gassificazione del TAR della raffineria ENI di Sannazaro de Burgondi (28/3/2006) il gruppo ha iniziato il funzionamento a gas di sintesi e gas naturale. Allegata lettera da EniPower a TERNA del 21/3/2006: comunicazione primo parallelo turbina a gas con gas di sintesi.	

<b>ELENCO DELLE MODIFICHE APPORTATE</b>						
Modifica n. 1	Descrizione modifica	Inizio funzionamento con miscela gas di sintesi e gas naturale.				
	Fonte interessata	A 1.1 - Fonte 3: Turbina				
		Parametri di assegnazione	UdM	Pre-interv.	Post-interv.	
	Parametro 1				462	
	Parametro 2				0	
	Date di interesse	Inizio lavori: 28/03/2006		Fine lavori: 28/03/2006		
		Avvio modifiche: 28/03/2006		Entrata a regime: 28/03/2006		
	Elenco dei documenti di supporto inviati	Allegato lettera da EniPower a TERNA del 21/3/2006: comunicazione primo parallelo turbina a gas con gas di sintesi.				

## SEZIONE 2 - DESCRIZIONE DELLE ATTIVITA' E DELLE FONTI

<b>Attività</b>	
<b>Attività</b>	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	Cicli combinati con turbina a gas

L'approvazione dei parametri di monitoraggio è da intendersi limitata ai soli casi di piena conformità al DEC/RAS/854/2005. Qualsiasi deroga deve essere oggetto di esplicita richiesta e approvazione da parte dell'Autorità Competente.

<b>FONTE F1</b>	
Descrizione	Turbina
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio	
Misura dei dati di Attività	4

Determinazione del p.c.i.	3
Determinazione del fattore di emissione	3
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	Unità: Ciclo combinato CC1
<b>FONTE F2</b>	
Descrizione	Turbina
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio	
Misura dei dati di Attività	4
Determinazione del p.c.i.	3
Determinazione del fattore di emissione	3
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	Unità:Ciclo combinato CC2
<b>FONTE F3</b>	
Descrizione	Turbina
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio	
Misura dei dati di Attività	4
Determinazione del p.c.i.	3
Determinazione del fattore di emissione	3
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	Unità: Ciclo combinato CC3
<b>FONTE F4</b>	
Descrizione	Motore
Indicazione dei livelli dei parametri di monitoraggio	
Misura dei dati di Attività	n.a.
Determinazione del p.c.i.	1
Determinazione del fattore di emissione	1
Dati di composizione dei flussi di materiali	n.a.
Caratterizz. fattore di ossidazione per i combustibili	1

Caratterizz. fattore di conversione per i materiali	n.a.
Note	Motore Diesel del Generatore di emergenza

**SEZIONE 3 - DETTAGLIO PRODUZIONE ENERGIA TERMICA ED ELETTRICA**
**PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA**

Destinazione d'uso della Energia Elettrica Prodotta				
Definizione	2007	2008	2009/12	U.M.
A1 Energia elettrica prodotta (netta)	7610146			KWh
A2 Energia elettrica ceduta alla rete	7473646			KWh
A3 Energia elettrica ceduta a terzi senza immissione in rete	136500			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	2007		2008		2009/12		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 Produzione gas tecnici	136500						KWh
B18							KWh
T O T A L E	136500	0	0	0	0	0	KWh

Combustibili utilizzati per la produzione di energia elettrica: stima previsiva				
Definizione	2007	2008	2009/12	U.M.
C1 Gas naturale (metano)	42252			TJ
C2 Solidi				TJ
C3 Prodotti petroliferi				TJ

C4 Gas proveniente da gassificazione idrocarb pesanti	10980			TJ
<b>T O T A L E</b>	53232	0	0	TJ

### Note riguardanti la produzione di Energia Elettrica

Le produzioni di energia elettrica sono espresse in MWh per mancanza di caretteri disponibili nei campi del database.

I dati del 2006 sono relativi al periodo 28/03/2006 (data di avvio della nuova configurazione del ciclo combinato 3 a gas di sintesi e gas naturale) - 31/12/2006.

La produzione di energia elettrica nel 2006 risulta essere molto minore a quella prevista nel 2007 a causa della ridotta produzione di gas di sintesi da parte di Eni R&M nel periodo di avviamento dei gassificatori.

### PRODUZIONE DI ENERGIA TERMICA

#### Calore prodotto in cogenerazione o da caldaia

Definizione	2007	2008	2009/12	U.M.
D1 Calore utile prodotto	5852			TJ
D2 Calore utile ceduto a terzi	3765			TJ
D3 Calore utile non ceduto a terzi (per usi interni)	2086			TJ

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

Definizione	2007		2008		2009/12		U.M.
	a terzi	usi interni	a terzi	usi interni	a terzi	usi interni	
E1 Raffinerie di petrolio	3765						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 Abbattimento ossidi di azoto		2086					TJ
E18							TJ
<b>T O T A L E</b>	3765	2086	0	0	0	0	TJ

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

Definizione	2007	2008	2009/12	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
<b>T O T A L E</b>	0	0	0	TJ

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

L'energia termica è interamente generata in cogenerazione, mediante generatori di vapore a recupero senza post combustione. Tutto il combustibile utilizzato per la produzione di energia elettrica e termica è stato specificato nella sezione " Energia elettrica".

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

**SINTESI DEL SISTEMA DI MONITORAGGIO**

**SEZIONE 5 - CERTIFICAZIONI**

**CERTIFICAZIONI ISO**

Organismo di rilascio	CISQ/CERTIQUALITY S.r.l.
Numero di registrazione	IT-48452
Ambito	EA 25

**CERTIFICAZIONI EMAS**

Organismo di rilascio	COMITATO ECOLABEL - ECOAUDIT
Numero di registrazione	IT-000707
Ambito	NACE 40.1 & 40.3