

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

A.1	Identificazione dell'impianto	2
A.2	Altre informazioni	3
A.3	Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto	4
A.4	Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti	5
A.5	Attività tecnicamente connesse	6
A.6	Autorizzazioni esistenti per impianto *	7
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	8
A.8	Inquadramento territoriale	10
A.9	Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	11

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto: Eni Power

Indirizzo dello stabilimento: Strada Della Corradina snc – Ferrera Erbognone (PV)

Sede legale: Piazza Vanoni, 1- 20097 San Donato Milanese -Milano

Recapiti telefonici : 0382-993000

e-mail:

Gestore dell'impianto

Nome e cognome: Maurizio Dessì

Indirizzo: Strada Della Corradina snc – Ferrera Erbognone (PV)

Recapiti telefonici: 0382-993213

e-mail: maurizio.dessi@enipower.eni.it

Referente IPPC

Nome e cognome: Ing. Roberto Taurino

Indirizzo: Strada Della Corradina snc – Ferrera Erbognone (PV)

Recapiti telefonici: 0382-993201

e-mail: roberto.taurino@enipower.eni.it

Rappresentante legale

Nome e cognome: Maurizio Dessì

Indirizzo: Strada Della Corradina snc – Ferrera Erbognone (PV)

A.2 Altre informazioniIscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di **Milano** n. 12958270154Sistema di gestione ambientale

- no
 EMAS
 ISO 14001
 SGA documentato ma non certificato
 altro _____

Presenza di attività soggette a notifica ai sensi del D.Lgs. 334/99

- no
 si notifica
 notifica e rapporto di sicurezza: estremi del rapporto di sicurezza _____

Effetti transfrontalieri

- no
 si, *allegare relazione*

Misure penali o amministrative riconducibili all'impianto o parte di esso, ivi compresi i procedimenti in corso alla data della presente domanda

- no
 si, *specificare* _____

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto¹			
n° 1	Data di inizio attività: luglio 2003	Data di presunta cessazione	
<p>Attività: Impianti di combustione con potenza termica di combustione di oltre 50 MW</p> <p>Codice IPPC: 1.1</p> <p>Classificazione NACE: Produzione e distribuzione energia elettrica – Codice: 35.11</p> <p>Classificazione NACE: Produzione e distribuzione di vapore ed acqua calda – Codice: 35.30</p> <p>Classificazione NOSE-P Codice: 101.04</p> <p>Numero di addetti: 44 (2007)</p>			
<p>Periodicità dell'attività: <input checked="" type="checkbox"/> continua</p> <p><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</p> <p><input type="checkbox"/> lug <input type="checkbox"/> ago <input type="checkbox"/> set <input type="checkbox"/> ott <input type="checkbox"/> nov <input type="checkbox"/> dic</p>			
Capacità produttiva			
Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva	anno di riferimento
Energia Elettrica	1830 MW (potenza termica nominale)	737.202 MWt	2005
Energia Elettrica	1830 MW (potenza termica nominale)	981.574 MWt	2006
Energia Elettrica	1830 MW (potenza termica nominale)	1.005.794 MWt	2007
<u>Commenti</u>			

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

A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		
Rif.	Fase	Rilevante
1	Raccolta acqua demineralizzata	NO
2	Degasaggio acqua CC1	NO
3	TurboGas TG11	SI
4	Caldaia GVR31	SI
5	Turbina a Vapore TV12	SI
6	Condensazione CC1	SI
7	Degasaggio acqua CC2	NO
8	TurboGas TG21	SI
9	Caldaia GVR32	SI
10	Turbina a Vapore TV22	SI
11	Condensazione CC2	SI
12	Degasaggio acqua CC3	NO
13	TurboGas TG31	SI
14	Caldaia GVR33	SI
15	Turbina a Vapore TV32	SI
16	Condensazione CC3	SI
17	Raffreddamento	NO
18	Vasca di accumulo	SI
19	Vasca raccolta acque oleose	SI
20	Utenze sanitarie	SI
21	Raccolta acque sanitarie	SI
22	Compressori d'aria	NO
23	Trasformatori	NO
24	sottostazione	NO

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Concessione per la edificabilità dei suoli Prot N° 3503 – pratica edilizia verb. 5 n°8/2001	Comune di Ferrera Erbognone	10/04/2002			Edilizia
Autorizzazione all'installazione di una centrale elettrica a ciclo combinato della potenza elettrica di 1040 Mwe N°7/9523	Deliberazione giunta regionale	21/06/2002			Edilizia
Autorizzazione del Ministero delle Attività Produttive Prot 212990	Ministero delle Attività Produttive	18/07/02		Dlgs 152/2006	Ambiente
Autorizzazione emissioni di gas ad effetto serra N°222 DEC/RAS/2179/04 DEC/RAS/65/2006 DEC/RAS/074/2006	Ministero dell'Ambiente	28/12/04		D.L12/11/04 n°273	Aria
Certificato prevenzioni Incendio Pratica n°57012	Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco di Pavia	27/07/06			Sicurezza
Certificazione volontaria ISO 14001 - N°11510	Certiquality	22/02/07	La validità del certificato è subordinata a sorveglianza periodica annuale ed al riesame completo del sistema di gestione ogni tre anni	ISO 14001:2004	Certificazione sistema di gestione ambientale
Certificazione di registrazione volontaria EMAS - N°1T-000707	Comitato Ecolabel-Ecoaudit	26/07/07	22/02/2010	EMAS Reg 761/2001	Certificazione ambientale

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni						
Atmosfera						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato (15% O₂)	Nazionale (1)	Regionale (DGR 7/6501 del 2001)	UE Valore limite (2008/50/CE, allegato XI, punto B)	Nazionale Valore limite	Regionale Valore Limite (DGR 10863 del 2002)
NOx Ciclo C.1 NOx Ciclo C.2 NOx Ciclo C.3	50 mg/Nmc 50 mg/Nmc 50 mg/Nmc	n.a.	Rimanda ai limiti della VIA	200 ug/mc (1h)	200 ug/mc (1h)	200 ug/mc (1h)
SOx Ciclo C.1 SOx Ciclo C.2 SOx Ciclo C.3	- - 10 mg/Nmc	n.a.	Rimanda ai limiti della VIA	350 ug/mc (1h) 125 ug/mc (24 h)	350 ug/mc (1h) 125 ug/mc (24 h)	130 ug/mc (24 h)
CO Ciclo C. 1 CO Ciclo C. 2 CO Ciclo C. 3	30 mg/Nmc 30 mg/Nmc 40 mg/Nmc	n.a.	Rimanda ai limiti della VIA	10 mg/mc (8h)	10 mg/mc (8h)	10 mg/mc (8h)
Acqua						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato (2)	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
Cadmio	≤ 0.02 mg/L	≤ 0.02 mg/L			1 ug/L	
Cromo VI	≤0.2 mg/L	≤0.2 mg/L				
Alluminio	≤1 mg/L	≤1 mg/L				
Arsenico	≤0.5 mg/L	≤0.5 mg/L			10 ug/L	
Ferro	≤2 mg/L	≤2 mg/L				
Manganese	≤2 mg/L	≤2 mg/L				
Nichel	≤2 mg/L	≤2 mg/L			20 ug/L	
Piombo	≤0.2 mg/L	≤0.2 mg/L			10 ug/L	
Rame	≤0.1 mg/L	≤0.1 mg/L				
Stagno	≤10 mg/L	≤10 mg/L				
Zinco	≤0.5 mg/L	≤0.5 mg/L				
Cianuri	≤0.5 mg/L	≤0.5 mg/L				
Solfiti	≤1 mg/L	≤1 mg/L				
Idrocarburi aromatici tot	≤0,10 mg/L	≤0,2 mg/L				

Fenoli	≤0.5 mg/L	≤0.5 mg/L				
Fluoruri	≤6 mg/L	≤6 mg/L				
Fosforo tot	≤10 mg/L	≤10 mg/L				
Solfuri	<0,1 mg/L	1 mg/L				
Cloruri	≤1200 mg/L	≤1200 mg/L				
solforati	≤1000 mg/L	≤1000 mg/L				
Azoto ammoniacale	≤15 mg/L	≤15 mg/L				
Azoto nitrico	≤0.6 mg/L	≤0.6 mg/L				
Azoto nitroso	≤20 mg/L	≤20 mg/L				
COD	≤160 mg/L	≤160 mg/L				
Solidi sospesi tot	≤80 mg/L	≤80 mg/L				
pH	5.5-9.5	5.5-9.5				

1) Non applicabile ai sensi del D.Lgs. 152/06, art. 273, comma 15, lettera l;

2) valori di riferimento da convenzione con la Raffineria ENI R&M

A.8 Inquadramento territoriale			
Superficie dell'impianto [m²]			
Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
mq 160.420,00	mq 7.804,11	mq 60.306,60	mq 92.309,29
Dati catastali			
Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
singola unità immobiliare D/1	16	212	

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici

Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
SC1 Acque oleose	<i>Rete Fognaria</i>	(1)	<i>Planimetria B21</i>	<i>Raffineria R&M</i>	-
SC2 meteoriche e spurghi di processo	<i>Rete Fognaria</i>	(1)	<i>Planimetria B21</i>	<i>Raffineria R&M</i>	-
SC3 Acque sanitarie	<i>Rete Fognaria</i>	(1)	<i>Planimetria B21</i>	<i>Raffineria R&M</i>	-

1) Tutte le acque reflue della centrale sono conferite al depuratore della raffineria R&M