

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	6
A.5	Attività tecnicamente connesse	7
A.6	Autorizzazioni esistenti per impianto *	8
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	9
A.8	Inquadramento territoriale	11
A.9	Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	12

SCHEMA A - INFORMAZIONI GENERALI

Le sezioni contrassegnate (*) riguardano solo impianti esistenti.

A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto ENIPOWER S.p.A. STABILIMENTO DI TARANTO

Indirizzo dello stabilimento STRADA STATALE JONICA 106

Sede legale PIAZZA VANONI 1, 20097 SAN DONATO MILANESE (MI)

Recapiti telefonici 02-520.1

e-mail _____

Gestore dell'impianto

Nome e cognome Gatano De Santis

Indirizzo STRADA STATALE JONICA 106

Recapiti telefonici 0994782210

e-mail gaetano.desantis@eni.it

Referente IPPC

Nome e cognome Felice Scopece

Indirizzo STRADA STATALE JONICA 106

Recapiti telefonici 0994782465

e-mail felice.scopece@enipower.eni.it

Rappresentante legale

Nome e cognome Giuseppe Bottini

Indirizzo Piazza Vanoni 1, 20097 San Donato Milanese (MI)

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di MILANO n. 1600596 - C.F. 12958270154

Sistema 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 1967

Data di presunta cessazione

Attività _Impianti di combustione con potenza calorifica di combustione Codice IPPC 1.1_.

b

Classificazione NACE PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA Codice 40.11_.

Classificazione NOSE-P_Processi di combustione >50 e <300 MW Codice 101.02_.

Numero di addetti 28

Periodicità dell'attività: continua
 stagionale gen feb mar apr mag giu
 lug ago set ott nov dic

Capacità produttiva

Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva	anno di riferimento
Vapore tecnologico	262.4 MW _{th}	681.760 MWh _{th}	2005
Energia elettrica	45,8 MW _e	166.352 MWh _e	2005

Commenti

Nella colonna "Capacità di produzione" si riportano le potenze (termica ed elettrica) di progetto.

Nella colonna "Produzione effettiva" è stata inserita l'energia termica esportata lorda .

L'energia elettrica è quella lorda prodotta.

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

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto²

n°_2

Data di inizio attività 1992

Data di presunta cessazione

Attività _Impianti di combustione con potenza calorifica di combustione__Codice IPPC _1.1__

Classificazione NACE__PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA____ Codice__40.11__

Classificazione NOSE-P__Combustione nelle turbine a gas____ Codice____101.04____

Numero di addetti __28__

Periodicità dell'attività: continua
 stagionale gen feb mar apr mag giu
 lug ago set ott nov dic

Capacità produttiva

Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva	anno di riferimento
Vapore tecnologico	147,7 MW _{th}	417.667 MWh _{th}	2005
Energia elettrica	41,6 MW _e	290.621 MWh _e	2005

Commenti

Nella colonna "Capacità di produzione" si riportano le potenze (termica ed elettrica) di progetto.

Nella colonna "Produzione effettiva" è stata inserita l'energia termica esportata lorda .

L'energia elettrica è quella lorda prodotta.

² Compilare un quadro A.3 per ogni attività, IPPC e non, presente in impianto.

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *

Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Decreto Ministeriale n°6710	Ministero dell'Industria	22/02/64	11/08/1997	L. 367/34 L.239/04	Autorizzazione esercizio Raffineria (compresa la centrale termoelettrica, oggi Stabilimento EniPower di Taranto)
Decreto Ministeriale n°16159	Ministero dell'Industria	31/10/1996		L. 367/34 L.239/04	Autorizzazione incremento di capacità della Raffineria (compresa la centrale termoelettrica, oggi Stabilimento EniPower di Taranto)
D.M. n. 16342	Ministero dell'Industria	30.07.1997	11/08/2017	L. 367/34 L.239/04	rinnovo della concessione ad esercire la Raffineria per un periodo ventennale
Emissioni convogliate in atmosfera: vedi allegato A 20					
Scarichi idrici: vedi allegato A19 (lo stabilimento EniPower non ha scarichi diretti ma cede tutte le acque reflue alla Raffineria Eni R.&M.)					
DEC/RAS/65/2006 del 16/02/2006	Ministero dell' Ambiente	28/12/2004 16/02/2006		DEC/RAS/2179 /04, DEC/RAS/2215 /04 e DEC/RAS/013/ 05 ai sensi del D, Lgs12/11/04 n.273 convertito in legge , con modificazioni, dalla legge 30 /12/04 n.316	Autorizzazione ad emettere gas a effetto serra – Autorizzazione n° . 760.
DEC/RAS/074/2006 del 23/02/06	Ministero dell' Ambiente	23/02/06		Articolo 11, paragrafo 1 della direttiva 2003/87/CE	Assegnazione e rilascio delle quote di CO2 per il periodo 2005-2007
Varie concessioni edilizie e autorizzazioni alla costruzione nuovi impianti ¹	Comune di Taranto	Varie			Varie concessioni edilizie e autorizzazioni alla costruzione nuovi impianti ¹

1L'elenco delle concessioni edilizio è riportato in allegato A.17

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni						
Emissioni in atmosfera						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
SO ₂	1750 t/anno			1999/30/CE (SO ₂) <u>99,7° percentile annuale</u> 350 µg/m ³	DM 02/04/02 (SO ₂) <u>99,7° percentile annuale</u> 350 µg/m ³	
SO ₂	1350 mg/Nm ³	1700 mg/Nm ³ (*)		<u>99,2° percentile annuale</u> 125 µg/m ³	<u>99,2° percentile annuale</u> 125 µg/m ³	
NO _x	510 mg/Nm ³	733 mg/Nm ³ (**)		1999/30/CE (NO ₂) <u>99,8° percentile annuale</u> 200 µg/m ³ <u>media annuale</u> 40 µg/m ³	DM 02/04/02 (NO ₂) <u>99,8° percentile annuale</u> 200 µg/m ³ <u>media annuale</u> 40 ³ µg/m ³ DPR 203/88 (NO ₂) <u>98° percentile annuale</u> 200 µg/m ³	
CO		269 mg/Nm ³ (**)		2000/69/CE <u>Media massima giornaliera su 8 ore</u> 10 mg/m ³	DM 02/04/02 <u>Media massima giornaliera su 8 ore</u> 10 mg/m ³	
Polveri	150 mg/Nm ³	50 mg/Nm ³ (**)		1999/30/CE (PM ₁₀) <u>90,4° percentile annuale</u> 50 µg/m ³ <u>media annuale</u> 40 µg/m ³	DM 02/04/02 (PM ₁₀) <u>90,4° percentile annuale</u> 50 µg/m ³ <u>media annuale</u> 40 µg/m ³	
Micro Inquinanti, metalli e altri inquinanti		(***)				

³ Tale valore entra in vigore il 1 gennaio 2010; i corrispondenti limiti in vigore al 2007 sarà di 46 µg/m³ per la media annua e 230 µg/m³ per le medie orarie, da non superare per più di 18 per anno civile

Note:

Tutti i valori limiti di emissione sono riferiti al 3% di O₂

- (*) Valore limite di emissione calcolato come media ponderata. La media ponderata è stata calcolata considerando il potere calorifico del combustibili alla massima capacità produttiva dell'impianto. Per la turbina a gas si sono adottati i limiti di SO₂ ai sensi del DM 12.07.1990. Per le caldaie si sono adottati i limiti stabiliti dall'art.273 del DLgs 152/2006 considerando il solo combustibile determinante.
- (**) Valore limite di emissione calcolato come media ponderata. La media ponderata è stata calcolata considerando il potere calorifico del combustibili alla massima capacità produttiva dell'impianto. Per la turbina a gas si sono adottati i valori limite di emissione stabiliti dal DLgs 152/2006 art.271. Per le caldaie si sono adottati i limiti stabiliti dall'art.273 del DLgs 152/2006 considerando il solo combustibile determinante.
- (***) I valori limite di emissione per i microinquinanti, i metalli e i altri inquinanti sono quelli stabiliti dagli art.271 e art.273 del DLgs 152/2006 e, in particolare, tra gli allegati di Parte Quinta del DLgs 152/2006, l'allegato I parte 2 e l'allegato II, parte 2, sezioni 6 e 7.

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni						
Scarichi idrici						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
-----	-----	-----	-----			

Non esistono limiti applicabili allo Stabilimento EniPower di Taranto relativamente agli scarichi idrici in quanto lo stabilimento non è dotato di scarichi diretti.

Tutte le acque reflue vengono cedute alla Raffineria Eni R.&M. (cfr. allegato A 19)

A.8 Inquadramento territoriale			
Superficie dell'impianto [m²]			
Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
24.345 m ²	2.943 m ²	5.967 m ²	15.435 m ²
Dati catastali			
Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
Area impianti	Foglio 194	10 sub. 5	
Area impianti	Foglio 197	5 sub. 4	
Edificio (SS arrivo RTN 150 KV)	Foglio 194	4 sub. 2	

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici					
Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
SC1	Fognatura	-	-	Eni R&M	-
SC2	Fognatura	-	-	Eni R&M	-
SC3	Fognatura	-	-	Eni R&M	-