

## **SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI**

<b>A.1</b>	<b>Identificazione dell'impianto</b>	<b>2</b>
<b>A.2</b>	<b>Altre informazioni</b>	<b>3</b>
<b>A.3</b>	<b>Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto</b>	<b>4</b>
<b>A.4</b>	<b>Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti</b>	<b>4</b>
<b>A.5</b>	<b>Attività tecnicamente connesse</b>	<b>6</b>
<b>A.6</b>	<b>Autorizzazioni esistenti per impianto</b>	<b>7</b>
<b>A.7</b>	<b>Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni</b>	<b>9</b>
<b>A.8</b>	<b>Inquadramento territoriale</b>	<b>11</b>
<b>A.9</b>	<b>Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici</b>	<b>12</b>

## **SCHEDA 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: Taranto, Strada Statale "Jonica", n.106

Sede legale: Piazza Vanoni 1, 20097 San Donato Milanese (MI)

Recapiti telefonici: 02 5201

e-mail: pierpaolo.cota@enipower.eni.it

#### **Gestore dell'impianto**

Nome e cognome: Pierpaolo Cota

Indirizzo: Contrada Rondinella – 74123 Taranto, Strada Statale 106 - "Jonica"

Recapiti telefonici: 099 4782612

e-mail: pierpaolo.cota@enipower.eni.it

#### **Referente IPPC**

Nome e cognome: Pierpaolo Cota

Indirizzo: Contrada Rondinella – 74123 Taranto, Strada Statale 106 - "Jonica"

Recapiti telefonici: 099 4782612

e-mail: pierpaolo.cota@enipower.eni.it

#### **Rappresentante legale**

Nome e cognome: Pierpaolo Cota

Indirizzo: Contrada Rondinella – 74123 Taranto, Strada Statale 106 - "Jonica"

Recapiti telefonici: 099 4782612

e-mail: pierpaolo.cota@enipower.eni.it

## 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'impianto<sup>1</sup>**

n°1\_

Data di inizio attività: 1992

Data di presunta cessazione

Attività Impianti di combustione pot. termica di combustione &gt; 50 MW

Codice IPPC: 1.1

Classificazione NACE: Processi di combustione in Centrali elettriche e industriali

Codice: 11.40

Classificazione NOSE-P: Combustione nelle turbine a gas

Codice: 101.04

Numero di addetti: 40

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		1.316.525 t/a	2011
Energia elettrica		358 GWh/a	2011

\* È stata riportata solo la produzione effettiva in quanto l'anno di riferimento (2011) è indicativo della capacità di produzione attuale dell'impianto.

**A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti**

Rif.	Fase	Rilevante
1	Acqua di raffreddamento	SI
2	Aria strumenti	SI
3	Acqua demi	SI

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

<b>4</b>	<b>CTE</b>	<b>SI</b>



<b>A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto</b>					
<b>Estremi atto amministrativo</b>	<b>Ente competente</b>	<b>Data rilascio</b>	<b>Data scadenza</b>	<b>Norme di riferimento</b>	<b>Oggetto</b>
Decreto Ministeriale n.6710	Ministero dell'Industria	22/2/1964	11/08/1997	Legge 367/34 Legge 239/04	Autorizzazione esercizio Raffineria (compresa la centrale termoelettrica, oggi Stabilimento EniPower di Taranto)
Decreto Ministeriale n.16159	Ministero dell'Industria	31/10/1996		Legge 367/34 Legge 239/04	Autorizzazione incremento di capacità della Raffineria (compresa la centrale termoelettrica, oggi Stabilimento EniPower di Taranto)
Decreto Ministeriale n.16342	Ministero dell'Industria	30/07/1997	11/08/2017	Legge 367/34 Legge 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.Lgs. 12/11/04 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	23/02/2006		Articolo 11, paragrafo 1 della Direttiva 2003/87/CE	Assegnazione e rilascio delle quote di CO <sub>2</sub> per il periodo 2005-2007
Licenza edilizia n.13, Pratica n.281/75	Comune di Taranto	14/1/1977			Costruzione di un impianto dissalatore di acqua di mare
Concessione edilizia n.70, Pratica n.94/83	Comune di Taranto	18/2/1984			Installazione nuova caldaia
Dichiarazione inizio attività prot. N. 449 del 25/01/2007	Comune di Taranto	25/01/2007	30 gg.	DPR 380/01 e SS.MM.II	Inizio delle opere edilizie per la costruzione dell'unità EDI

A - MODULISTICA

Decreto DVA-DEC-2010-0000209	Ministero dell'Ambiente	26/4/2010		Legge 8 luglio 1986, n.349	Decreto di Compatibilità Ambientale
Decreto DVA-DEC-2010-0000274	Ministero dell'Ambiente	25/5/2010		D.Lgs 18 febbraio 2005, n.59	Autorizzazione Integrata Ambientale
In fase di approvazione					Certificato di Prevenzione Incendi



**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
NO <sub>x</sub>	175 mg/Nm <sup>3</sup> (15%O <sub>2</sub> ) <sup>(1)</sup>	(2)		<b>Direttiva 2008/50/CE</b> <sup>(3)</sup> media 1ora: 200 µg/m <sup>3</sup> (NO <sub>2</sub> ) Media annuale: 40 µg/m <sup>3</sup> (NO <sub>2</sub> ) Media annuale 30 µg/m <sup>3</sup> (NO <sub>x</sub> )	<b>D. Lgs. 155/2010</b> <sup>(3)</sup> media 1ora: 200 µg/m <sup>3</sup> (NO <sub>2</sub> ) Media annuale: 40 µg/m <sup>3</sup> (NO <sub>2</sub> ) Media annuale 30 µg/m <sup>3</sup> (NO <sub>x</sub> )	
SO <sub>2</sub>	300 mg/Nm <sup>3</sup> (15%O <sub>2</sub> ) <sup>(1)</sup>	(2)		<b>Direttiva 2008/50/CE</b> <sup>(4)</sup> media 1 ora: 350 µg/m <sup>3</sup> media 24 ore: 125 µg/m <sup>3</sup> media annuale: 20 µg/m <sup>3</sup>	<b>D. Lgs. 155/2010</b> <sup>(4)</sup> media 1 ora: 350 µg/m <sup>3</sup> media 24 ore: 125 µg/m <sup>3</sup> media annuale: 20 µg/m <sup>3</sup>	
CO	100 mg/Nm <sup>3</sup> (15%O <sub>2</sub> ) <sup>(1)</sup>	(2)		<b>Direttiva 2008/50/CE</b> <sup>(5)</sup> Media massima giornaliera su 8 ore: 10 mg/m <sup>3</sup>	<b>D. Lgs. 155/2010</b> <sup>(5)</sup> Media massima giornaliera su 8 ore: 10 mg/m <sup>3</sup>	

- (1) Il Decreto AIA n.DVA-DEC-2010-0000274 del 24/05/2010, autorizza il camino E03 ad un limite emissivo massimo per gli NO<sub>x</sub> pari a 1000 t/a e per gli SO<sub>2</sub> pari a 1420 t/a. Le emissioni annuali attualmente autorizzate dal Decreto AIA citato (1000 t/a di NO<sub>x</sub> e 1420 t/a di SO<sub>2</sub>) sono state oggetto di una ulteriore riduzione del 10% e del 44% rispettivamente per NO<sub>x</sub> e SO<sub>2</sub>, in ottemperanza al parere della Commissione Istruttoria AIA-IPPC DVA-2011-0018792 del 18/07/2011, conseguente al piano di fattibilità richiesto dalla prescrizione n.6.9 del Decreto AIA. Tali riduzioni sono raggiungibili tramite misure di carattere gestionale (regolazione del vapore in iniezione alla turbina TG-7501 e gestione appropriata annuale del mix di combustibile in alimentazione alla centrale).
- (2) I valori limite di emissione sono quelli stabiliti dagli allegati alla Parte Quinta del D. Lgs. 152/2006 e s.m.i.
- (3) Valore limite orario (NO<sub>2</sub>) per la protezione della salute umana, da non superare più di 18 volte per anno civile; valore limite annuale (NO<sub>2</sub>) per la protezione della salute umana; valore limite annuale (NO<sub>x</sub>) per la protezione della vegetazione
- (4) Valore limite orario per la protezione della salute umana, da non superare più di 24 volte per anno civile; Valore limite giornaliero per la protezione della salute umana, da non superare più di 24 volte per anno civile; Valore limite per la protezione degli ecosistemi
- (5) Valore limite per la protezione della salute umana

**EMISSIONI IN ACQUA**

Lo stabilimento non è dotato di scarichi diretti. Tutte le acque reflue vengono cedute alla raffineria eni R&M e il recettore finale è un impianto di trattamento acque in grado di garantire il rispetto dei limiti previsti dal D. Lgs 152/2006.

<b>A.8 Inquadramento territoriale</b>			
<b>Superficie dell'impianto [m<sup>2</sup>]</b>			
<b>Totale</b>	<b>Coperta</b>	<b>Scoperta pavimentata</b>	<b>Scoperta non pavimentata</b>
24.345 m <sup>2</sup>	2.943 m <sup>2</sup>	5.967 m <sup>2</sup>	15.435 m <sup>2</sup>
<b>Dati catastali</b>			
<b>Tipo di superficie</b>	<b>Numero del foglio</b>	<b>Particella</b>	
Area impianti	Foglio 194	10 sub. 5	
Area impianti	Foglio 197	5 sub. 4	
Area impianti	Foglio 193	45, 29	

**Note:**

La descrizione dell'inquadramento territoriale è riportata nel Quadro Programmatico del SIA per il progetto di "Adeguamento della Centrale di Cogenerazione" EniPower e nelle relative tavole allegate, dove sono descritti e illustrati i vincoli territoriali e urbanistici della zona.

**A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici**

Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
SF1	Fognatura	SC1	SC1	eni R&M	
SF2	Fognatura	SC2	SC2-1, SC2-2	eni R&M	
SF3	Fognatura	SC3	SC3-1, SC3-2, SC3-3	eni R&M	
SF4	Fognatura	P145A	P145A	eni R&M	
SF5	Fognatura	P192A	P192A	eni R&M	
SF6	Fognatura	P178A	P178A	eni R&M	