

## A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto ENIPOWER SPA Stabilimento di Livorno

\_\_\_\_\_

Indirizzo dello stabilimento via Aurelia 7, 57014 - Comune di Collesalveti (LI)

\_\_\_\_\_

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

\_\_\_\_\_

Recapiti telefonici 0586 948395

\_\_\_\_\_

e-mail \_\_\_\_\_

### Gestore dell'impianto

Nome e cognome Antonio De Roma

\_\_\_\_\_

Indirizzo via Aurelia 7, 57014 - Comune di Collesalveti (LI)

\_\_\_\_\_

Recapiti telefonici 0586 948598

\_\_\_\_\_

e-mail antonio.deroma@enipower.eni.it

\_\_\_\_\_

### Referente IPPC

Nome e cognome Guido Pazzagli

Indirizzo via Aurelia 7, 57014 - Comune di Collesalveti (LI)

Recapiti telefonici 0586 948427

e-mail guido.pazzagli@enipower.eni.it

## Rappresentante legale

Nome e cognome \_\_\_\_\_ Antonio De Roma \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Indirizzo: via Aurelia 7, 57014 - Comune di Collesalveti (LI)

## A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Milano con n° REA. 1600596 il 09/12/99

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 19/09/92

Data di presunta cessazione

Attività \_\_\_\_\_ impianto di combustione con turbine a gas

Codice IPPC \_\_\_\_\_ 1.1 \_\_\_\_\_

Classificazione

NACE \_\_\_\_\_ Codice \_\_\_\_\_ 40.11 \_\_\_\_\_

Classificazione

NOSE-P \_\_\_\_\_ Codice \_\_\_\_\_ 101.04 \_\_\_\_\_

Numero di addetti \_\_\_\_\_ 37 \_\_\_\_\_

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
Energia elettrica (TG5 e TG4)	581,4 MW	2.092.274MWh	2005

**Commenti**

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

### A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto<sup>2</sup>

n°\_2\_

Data di inizio attività 19/09/92

Data di presunta cessazione

Attività \_\_\_\_\_ impianto di combustione con potenza termica di combustione di oltre > 50 MW<300MW

Codice IPPC \_\_\_\_\_ 1.1 \_\_\_\_\_

Classificazione

NACE \_\_\_\_\_ Codice \_\_\_\_\_ 40.11 \_\_\_\_\_

Classificazione

NOSE-P \_\_\_\_\_ Codice \_\_\_\_\_ 101.02 \_\_\_\_\_

Numero di addetti \_\_\_\_\_ 37 \_\_\_\_\_

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
Energia elettrica (caldaia C)	113.6 MW	436.819 MWh	2005

Commenti

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

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

<b>Rif.</b>	<b>Fase</b>	<b>Rilevante</b>
1	Sedimentazione	No
2A/B	Chiarificazione	No
3	Ispessimento	No
4	Filtraggio fanghi	No
5 A/B	Filtraggio (filtri a sabbia)	No
6 A/B	Dissalazione	No
7	Accumulo	No
8	Accumulo TK 390	No
9	Filtraggio 1 (demineralizzazione)	No
10	Filtraggio 2 (demineralizzazione)	No
11	Filtraggio 3 (demineralizzazione)	No
12	Filtraggio 4 (demineralizzazione)	No
13 A/B	Accumulo	No
14 A/B	Accumulo TK 3101	No
15	Degasaggio LP	No
16	Degasaggio V 3101B	No
17	Degasaggio V 3101A	No
18	Turbogas TG5	SI
19	Produzione vapore caldaia E	SI
20	Produzione vapore caldaia C	SI
21	Produzione vapore caldaia D	SI

<b>22</b>	<b>Turbogas TG4</b>	<b>SI</b>
<b>24</b>	<b>Turbina a vapore TEG 1</b>	<b>NO</b>
<b>25</b>	<b>Turbina a vapore TEG 2</b>	<b>NO</b>
<b>26</b>	<b>Turbina a vapore TEG 3</b>	<b>NO</b>
<b>27</b>	<b>Raffreddamento Torri di raffreddamento</b>	<b>NO</b>
<b>28</b>	<b>Laminazione vapore laminatrici</b>	<b>NO</b>
<b>29</b>	<b>Compressione aria Compressore</b>	<b>NO</b>

## A.5 Attività tecnicamente connesse

Attività	Sigla	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	Dati dimensionali
Acqua demineralizzata	P2	9-10-11-12	86.000 m3
Acqua degasata	P3	16-17	220.000 m3
Acqua per circuito cooling	P4	27	67.014.000 m3
Acqua chiarificata	P5	2A/B	45.000 m3
Vapore (40 bar, 8 bar, 2,5 bar)	P6	20-21-19	1.895.590 t
Aria compressa	P7	30	12.120 Nm3/h

### Commenti

Dati dimensionali riferiti alla capacità produttiva delle due attività IPPC



<b>A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni</b>						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale (1)	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
<b>EMISSIONI IN ATMOSFERA</b>						
NOx	≤100 mg/m3 (15%) ≤100 mg/m3 (15%) ≤ 650 mg/m3 (3%)					
SOx	≤ 400 mg/m3 (15%) ≤ 1700 mg/m3 (3%)					
CO	≤ 100 mg/m3 (15%) ≤ 100 mg/m3 (15%) ≤ 100 mg/m3(3%)					
PST	≤ 50 mg/m3 (15%) ≤ 50 mg/m3 (3%)					
<b>EMISSIONE IN ACQUA (2)</b>						
Cadmio	≤ 0.02 mg/L	≤ 0.02 mg/L				
Cromo	≤2 mg/L	≤2 mg/L				
Cromo VI	≤0.2 mg/L	≤0.2 mg/L				
Mercurio	≤0.005 mg/L	≤0.005 mg/L				
alluminio	≤1 mg/L	≤1 mg/L				
Arsenico	≤0.5 mg/L	≤0.5 mg/L				
Bario	≤20 mg/L	≤20 mg/L				
Boro	≤2 mg/L	≤2 mg/L				
Ferro	≤2 mg/L	≤2 mg/L				
Manganese	≤2 mg/L	≤2 mg/L				
Nichel	≤2 mg/L	≤2 mg/L				
Piombo	≤0.2 mg/L	≤0.2 mg/L				
Rame	≤0.1 mg/L	≤0.1 mg/L				
Selenio	≤0.03 mg/L	≤0.03 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				

Solfuri	≤1 mg/L	≤1 mg/L				
Grassi e olii	≤20 mg/L	≤20 mg/L				
Idrocarburi tot	5 mg/L	5 mg/L				
Fenoli	≤0.5 mg/L	≤0.5 mg/L				
Aldeidi	≤1 mg/L	≤1 mg/L				
Solventi organici aromatici	≤0.2 mg/L	≤0.2 mg/L				
Solventi organici azotati	≤0.1 mg/L	≤0.1 mg/L				
Solventi clorurati	≤1 mg/L	≤1 mg/L				
Tensioattivi tot	≤2 mg/L	≤2 mg/L				
Pesticidi tot	≤0.05 mg/L	≤0.05 mg/L				
Pesticidi fosforati	≤0.1 mg/L	≤0.1 mg/L				
E.c.	-	-				
Floruri	≤6 mg/L	≤6 mg/L				
Fosforo tot	≤10 mg/L	≤10 mg/L				
Cloruri	Deroga (3)	Deroga (3)				
solfati	Deroga (3)	Deroga (3)				
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				
Solventi aromatici	≤0.1 mg/L	≤0.1 mg/L				
COD	≤160 mg/L	≤160 mg/L				
BOD	≤40 mg/L	≤40 mg/L				
Solidi sospesi tot	≤80 mg/L	≤80 mg/L				
pH	5.5-9.5	5.5-9.5				

(1) come definito nell'allegato II alla Parte Quinta del Dlgs 152/06, per gli impianti multicombustibili l'autorità competente stabilirà, in sede di autorizzazione, i limiti di emissione con la procedura prevista al punto 3.2 della parte I dello stesso allegato

(2) Scarico salino

(3) corpo ricettore è caratterizzato da intrusione di acque marine

## A.8 Inquadramento territoriale

### Superficie dell'impianto [m<sup>2</sup>]

Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
38.700 mq	2.500	28.000	7.000

### Dati catastali

Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella
D/1	26	25 sub 601
ENTE URBANO	5	35
ENTE URBANO	5	51
ENTE URBANO	6	12
ENTE URBANO	26	25

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

Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
SF1	Fognatura		Planimetria B21	Raffineria	
SF2	Acque di transizione con Scarico a Sx	fosso delle acque salse	Planimetria B21		