IMPIANTO turbogas di ALESSANDRIA

# ELENCO DEGLI ALLEGATI ALLA DOMANDA

Rif.	SCH	IEDE		Allegato	Numero di pagg.	Riserva
Α	Infor	mazioni generali		E	157	
В	Dati e	e notizie sull'impian	E	55		
С	Dati	e notizie sull'impian	to da autorizzare *			- BOOK
D	3	riduazione della prop entali				
E	3	alità di gestione deg itoraggio	×	27		
	Sinte	esi non tecnica	E	7	######################################	
		TOTALE SCI	HEDE ALLEGATE	22	246	
No	ote:				-	al company communication and a
		7/2006	Firma del Gestore	ità Bushess Term Maria E	roduzione oelettrica LA capeccia	GASELLA

A.1 Identificazione dell'impianto
Denominazione dell'impianto ENEL Produzione S.p.A - Impianto turbogas di ALESSANDRIA
Indirizzo dello stabilimento <u>via Pavia 1 – loc. Valmadonna 15100 (Alessandria)</u>
Sede legale <u>viale Regina Margherita 125 – 00198 ROMA</u>
Recapiti telefonici0523. 723620 (presso UB La Casella)
e-mail
Gestore dell'impianto
Nome e cognome Mario Scapeccia
Indirizzo <u>via Argine Po 2 – Castel San Giovanni – 29015 (Piacenza)</u>
Recapiti telefonici0523. 723620
e-mail <u>mario.scapeccia@enel.it</u>
Referente IPPC
Nome e cognome Guido Bellero
Indirizzo C.so Regina Margherita 267 – 10143 Torino
Recapiti telefonici 011.2787134
e-mailguido.bellero@enel.it
Rappresentante legale
Nome e cognome Sandro Fontecedro
Indirizzo <u>viale Regina Margherita 125 – 00198 ROMA</u>

A.2 Altre informazioni
Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di ROMA n05617841001
Sistema di gestione ambientale 🗵 no
☐ EMAS
□ ISO 14001
□ SGA documentato ma non certificato
□ altro
00.4/00
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
Minimal de la compressión de la constantina della constantina dell
Misure penali o amministrative riconducibili all'impianto o parte di esso, ivi compresi i procedimenti in corso alla data della presente domanda
alia 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 in	izio attività 23	3.12.1979	Data di p	oresunta cessazione no	n definita	
Attività Impianto di con	nbustione con p	ootenza termica	a di combustione	e oltre 50 MW		
			Codice IP			
Classificazione NACE						
Classificazione NOSE	-P Combustion	e nelle turbine	a gas Codice	101.04		
Numero di addetti <u>0 (</u> a	zero)	-				
Periodicità dell'attività	continua					
	☐ stagionale	e.□gen ⊡feb □lug ⊡ago		□mag □giu □nov □dic	*	

### Capacità produttiva

Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva	anno di riferimento 2003 2004 2005	
Energia elettrica	zero	zero		
Energia elettrica	319 MWt	550,00 MWh		
Energia elettrica	638 MWt	13.081,65 MWh		
AND			Washington of the state of the	

### Commenti

Impianto posto in assetto di lunga conservazione a partire dal 1993; a fronte delle criticità del settore elettrico nazionale emerse nel periodo estivo del 2003, ENEL ha assunto l'impegno di rendere nuovamente immediatamente disponibili alla produzione una serie di impianti turbogas in ciclo semplice tra cui quello di Alessandria, al fine di contribuire al soddisfacimento del fabbisogno di energia elettrica della rete nazionale in periodi di richiesta di energia particolarmente elevati od in caso di emergenza per garantire la sicurezza della rete stessa.

La rimessa in servizio dell'impianto ha visto nel periodo 2004-2005 una manutenzione straordinaria per il ripristino della funzionalità di tutte le apparecchiature con interventi atti a garantire l'efficienza e la sicurezza dei vari componenti d'impianto; non sono state apportate modiche o nuove realizzazioni impiantistiche di rilievo.

<sup>&</sup>lt;sup>1</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

Rif.	Fase	Rilevante
F1	Generazione energia elettrica gruppo 1	SI
F2	Generazione energia elettrica gruppo 2	SI
		SINO
		SIMO
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	OF CALLY ANDROLL AND PROPERTY OF THE PROPERTY	SI/NO
	A STATE OF THE STA	SINO
The Committee of the Co		SINO
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	A STATE THE PROPERTY OF THE PR	SINO
	The state of the s	1

### A.5 Attività tecnicamente connesse

Attività	Sigla	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	, Dati dimensionali
Stazione di decompres- sione e rete di distribu- zione gas naturale	AC1	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 1	Nota 1
Caldaia ausiliaria	AC2	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 2	Nota 1
Gruppo elettrogeno di emergenza	AC3	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 3	Nota 1
Impianto antincendio	AC4	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 4	Nota 1
Impianto trattamento acque reflue	AC5	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 5	Nota 1

#### Commenti:

Per la definizione di attività tecnicamente connessa si fa riferimento alla circolare MATT 13 luglio 2004 G.U. 167 del 19.07.04:

- a) attività svolta dallo stesso gestore;
- b) svolta nello stesso sito dell'attività principale o in un sito contiguo e direttamente connesso al sito dell'attività principale per mezzo di infrastrutture tecnologiche funzionali alla conduzione dell'attività principale;
- c) le cui modalità di svolgimento hanno qualche implicazione tecnica con le modalità di svolgimento dell'attività principale.

Nota 1 - La descrizione ed i dati relativi a ciascuna delle attività connesse (attività ausiliarie dell'impianto) sono contenute nella relazione tecnica di cui alla scheda B.18.

# A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto \*

Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
DDAA1670	Provincía di AL	1/8/2005	30/7/2009	D.Lvo 152/99 LR 13/90 LR 48/93	Acqua scarichi
DD 21/46384	Provincia di AL	10/4/2006	provvisoria	T.U. 1775/33 L. 36/94 LR 5/94 DPR 238/99 DPGR 4/R/2001	Acqua prelevate
Concessione n. 20	Comune di AL	18/01/1979	MANUFACTOR OF THE PROPERTY OF	L 1150/42 e L 10/77	Edilizia costruzione centrale
Domanda 8909572	Min. Industria, Ambiente, Sanità	26/6/1989		DPR 203/88	Emissioni:
CPI prat. 2028	VVF	27/3/2006	27/3/2009	L 966/65 DPR 577/82 DM 16/2/82 DM 37/98 DM 4/5/98	Prevenzione incendi
Decreto	MICA	20/12/1978		L 880/73 L 393/75	Autorizzazione alla costruzione

## A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni

	\	/alori limite		Standard di qualità			
Inquinante	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale	
ph .	5,5 – 9,5	5,5 – 9,5					
Temperatura				•			
Colore	non percettibile con diluizione 1:20	non percettibile con diluizione 1:20					
Odore	non deve essere causa di molestie	non deve essere causa di molestie			Zonaczania Adala		
Materiali grossolani	assenti	***************************************			The state of the s		
Solidi speciali totali	<= 80 mg/l	<= 80 mg/l					
BOD5	<= 40	<= 40	-				
COD	<= 160	<= 160		-			
Alluminio *	<= 1	<= 1					
Arsenico *	<= 0,5	<= 0,5					
Bario *	<= 20	<= 20					
Boro *	<= 2	<= 2		-			
Cadmio *	<= 0,02	<= 0,02	de la constant de la				
Cromo totale *	<= 2	<= 2					
Cromo VI *	<= 0,2	<= 0,2	20 Co 100 CC				
Ferro	<= 2	<= 2			00000000000000000000000000000000000000		
Manganese	<= 2	<= 2	Some spin cold flats			7. J.	
Mercurio *	<= 0,005	<= 0,005				Control of the contro	
Nichel	<= 2	<= 2					
Piombo *	<= 0,2	<= 0,2				000 of 000000	
Rame	<= 0,1	<= 0,1					
Selenio *	<= 0,03	<= 0,03		200000000000000000000000000000000000000		The state of the s	
Stagno *	<= 10	<= 10		2 00000000	7 V V I V I V I V A A A A A A A A A A A A		

Zinco *	<= 0,5	<= 0,5				
Cianuri totali *	<= 0,5	<= 0,5			WARF VALUE	
Cloro attivo libero *	<= 0,2	<= 0,2			3	
Solfuri *	<= 1	<= 1				ANALYSIS AND ANALYSIS ANALYSIS AND ANALYSIS ANALYSIS AND
Solfiti *	<= 1	<= 1			0.00	
Solfati	<= 1000	<= 1000				
Cloruri	<= 1200	<= 1200	-		:	
Fluoruri	<= 6	<= 6	Garage data site.			
Fosforo totale *	<= 10	<= 10	Market Na			
Azoto ammoniacale	<= 15	<= 15		The state of the s		
Azoto nitroso	<= 0,6	<= 0,6	mak May 200 DES			***************************************
Azoto nitrico	<= 20	<= 20	National Action Control of the Contr			
Grassi e oli minerali/vegetali *	<= 20	<= 20		And the state of t		
Idrocarburi totali	<= 5	<= 5				
Fenoli *	<= 0,5	<= 0,5		5 No. 10		
Aldeidi *	<= 1	<= 1				
Solventi organici aromatici *	<= 0,2	<= 0,2				**************************************
Solventi organici azotati *	<= 0,1	<= 0,1				
Tensioattivi totali *	<= 2	<= 2	To contact Approximation			
Pesticidi fosforati *	<= 0,1	<= 0,1				
Pesticidi totali *	<= 0,05	<= 0,05				
Solventi clorurati *	<= 1	<= 1			Y	
l parametri indicati con * non sono presenti nei nostri scarichi						
	-					

NO <sub>x</sub>	400 mg/Nm <sup>3</sup>				**************************************
CO	100 mg/Nm <sup>3</sup>		OD .		
				10 C	
					CO.
	 Opposition of the control of the con	none of the state	-	The second secon	recording to the state of the s
2 3 2 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3		Automotive and a second a second and a second a second and a second a second and a second and a second and a		distribution of the second of	

## A.8 Inquadramento territoriale

## Superficie dell'impianto [m²]

Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
66.233 m <sup>2</sup>	7362 m <sup>2</sup>	44.771 m <sup>2</sup>	14.100 m <sup>2</sup>

### Dati catastali

Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
Aree per impianti e servizi di carattere comprensoriali	29	111	

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

Scarico	Recettore			Classificazione	
finale	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	area
SF1	Corso d'acqua naturale	Rio Longine		to at the sec	M C C X
			<u> </u>		
			Social Personal Property Commencer Social Pr		
			1.10070AL 10.000 Hep-O 1		