

AUTORIZZAZIONE AD EMETTERE GAS SERRA AI SENSI DELLA DIR. 2003/87/CE**SEZIONE 0 - DATI IDENTIFICATIVI GESTORE ed IMPIANTO**

Numero di Autorizzazione Impianto	1141
Elenco Settoriale di appartenenza	Impianti termoelettrici cogenerativi e non cogenerativi;

IDENTIFICATIVI DEL RAPPRESENTANTE DEL GESTORE

Nome	GELU
Cognome	RAPOTAN
Codice Fiscale	RPTGLE61L24Z129A
Ruolo / Funzione	DIR.PROD.TERMOELETTRICA
Indirizzo	LUNGOTEVERE ARNALDO DA BRESCIA
Numero Civico	12
C.A.P.	00196
Località	ROMA
Comune	ROMA
Provincia	Roma
Telefono	06 31032329
FAX	06 31032661
Indirizzo e-Mail	gelu.rapotan@gdfsuez.it

IDENTIFICATIVI DEL GESTORE IMPIANTO

Ragione Sociale	ROSEN Rosignano Energia S.p.A.
Partita I.V.A. / Codice Fiscale	01079020499
Indirizzo	Via Piave
Numero Civico	6
C.A.P.	57016
Località	Rosignano Solvay
Comune	ROSIGNANO MARITTIMO
Provincia	Livorno
Telefono	0586 769311
FAX	0586 764045
Indirizzo e-Mail	

IDENTIFICATIVI DELL'IMPIANTO

Denominazione Impianto	ROSEN Rosignano Energia S.p.A.
Indirizzo	Via Piave
Numero Civico	6
C.A.P.	57016
Località	Rosignano Solvay
Comune	ROSIGNANO MARITTIMO
Provincia	Livorno
Codice NACE	40.00 - PRODUZIONE E DISTRIBUZIONE DI ENERGIA ELTTRICA, DI GAS, E DI CALORE

ULTERIORE CONTATTO

Nome	ANDREA
Cognome	LESSI
Codice Fiscale	LSSNDR68R25G702P
Ruolo / Funzione	RESPONSABILE DI CENTRALE
Indirizzo	Via Piave
Numero Civico	6
C.A.P.	57016
Località	Rosignano Solvay
Comune	ROSIGNANO MARITTIMO
Provincia	Livorno
Telefono	0586 725334
FAX	0586 764045
Indirizzo e-Mail	andrea.lessi@gdfsuez.com

SEZIONE 1 - QUADRO DI SINTESI

DESCRIZIONE GENERALE DELL'IMPIANTO

L'impianto, situato all'interno dello stabilimento chimico SOLVAY, è una centrale a ciclo combinato da 356 MWe di tipo cogenerativo con produzione di vapore ed energia elettrica, operativa dal Luglio 1997. L'impianto è progettato per produrre la quantità di vapore necessaria allo stabilimento SOLVAY e contemporaneamente energia elettrica da inserire tutta sulla rete di trasmissione nazionale alla tensione di 132 kV e 380 kV.

L'impianto è costituito dalle seguenti apparecchiature:

- n.2 turbine a gas naturale, ciascuna di potenza nominale pari a 150 MWe;
- n.2 caldaie a recupero, a sviluppo orizzontale, alimentate dai gas di scarico delle turbine a gas;
 - n.1 turbina a vapore, di potenza nominale pari a 56 MWe;
 - n.1 condensatore;
 - n.2 alternatori da 200 MVA accoppiati alle turbine a gas;
 - n.1 alternatore da 103 MVA accoppiato alla turbina a vapore.

L'impianto è stato progettato per operare in continuo per la produzione di energia sia elettrica che termica. Le emissioni di gas ad effetto serra vengono prodotte unicamente per effetto della combustione. Le fonti di emissione sono:

- i due Turbogas che utilizzano come combustibile gas naturale prelevato dalla rete Snam,
- due caldaie di preriscaldamento del gas naturale utilizzato nel processo Rosen (marca Carimati - potenza al focolare di 1,910 MW), una di riserva all'altra,
- una caldaia di preriscaldamento del gas naturale utilizzato dalla caldaia di riserva HP2 (marca ICI Caldaie S.p.A. - mod. GREENOx BT 15 - potenza al focolare di 0,162 MW),
- un gruppo elettrogeno di emergenza (marca Ausonia, motore Perkins-Poseidone da 400 kW), messo in marcia solo per eseguire prove mensili di funzionalità (durata max 15 minuti) o per il tempo necessario a superare la fase di emergenza, che utilizza come combustibile gasolio fornito mediante autobotte.

Una parte del gas naturale addotto dalla rete Snam viene ceduto a Solvay per alimentare la caldaia di riserva HP2, di proprietà e gestione Solvay.

DESCRIZIONE GENERALE DELLE MODIFICHE APPORTATE

EVENTUALI ALTRE RICHIESTE DI MODIFICHE

Oltre alla presente, sono state presentate dal gestore o da altro rappresentante del gestore richieste di aggiornamento dell'autorizzazione per ripotenziamenti relativi al medesimo impianto o ad impianti funzionalmente

collegati? In caso affermativo dettagliare.	
---	--

DESCRIZIONE DELLE ATTIVITA' SVOLTE		
ATTIVITA'	1.1 - Combustione di carburanti in impianti di potenza termica nominale totale superiore a 20 MW (tranne negli impianti per l'incenerimento di rifiuti pericolosi o urbani)	
Capacità installata complessiva	897	MWt - INPUT
Capacità produttiva complessiva		t/g - OUTPUT
Data inizio lavori		
Data fine lavori		
Data avvio modifica		
Data di entrata a regime della modifica		
Elenco dei documenti di supporto inviati		

ELENCO DELLE MODIFICHE APPORTATE					
Modifica n. 1	Descrizione modifica				
	Fonte interessata	A - Fonte :			
		Parametri di assegnazione	UdM	Pre-interv.	Post-interv.
	Parametro 1				
	Parametro 2				
	Date di interesse	Inizio lavori:	Fine lavori:		
		Avvio modifiche:	Entrata a regime:		
	Elenco dei documenti di supporto inviati				

SEZIONE 2 - DESCRIZIONE DELLE ATTIVITA' E DELLE FONTI

Attività	
Attività	1.1 - Combustione di carburanti in impianti di potenza termica nominale totale superiore a 20 MW (tranne negli impianti per l'incenerimento di rifiuti pericolosi o urbani)
Tecnologia/e	Turbina a gas con generatore di vapore a recupero

L'approvazione dei parametri di monitoraggio è da intendersi limitata ai soli casi di piena conformità al DEC/RAS/854/2005. Qualsiasi deroga deve essere oggetto di esplicita richiesta e approvazione da parte dell'Autorità Competente.

FONTE F1		
Descrizione	Turbina	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	Turbina a gas TG1	Siemens Mod. V94.2 - Costruttore Ansaldo
	Sala Macchine - Punto emissione TG1	
Materie Prime / Carburanti		
	Gas naturale	
FONTE F2		

Descrizione	Turbina	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	Turbina a gas TG2	Siemens Mod. V94.2 - Costruttore Ansaldo
	Sala Macchine - Punto emissione TG2	
Materie Prime / Carburanti		
	Gas naturale	
FONTE F3		
Descrizione	Motore	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	Gruppo elettrogeno emergenza	Costruttore Ausonia - Potenza 400 kW
	Edificio elettrico - Punto di emissione F3	
Materie Prime / Carburanti		
	Gasolio/Diesel	
FONTE F4		
Descrizione	Caldaia	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	Caldaia preriscaldo 1 gas metano	Costruttore Carimati - Potenza 1,91 MW (1.642 MCal/h)
	Stazione riduzione gas metano - Punto di emissione F4	
Materie Prime / Carburanti		
	Gas naturale	
FONTE F5		
Descrizione	Caldaia	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	Caldaia preriscaldo 2 gas metano	Costruttore Carimati - Potenza 1,91 MW (1.642 MCal/h)
	stazione riduzione gas metano - Punto di emissione F5	
Materie Prime / Carburanti		
	Gas naturale	
FONTE F6		
Descrizione	Caldaia	
Elementi Tecnologici		
Elemento Tecnologico U1	Caldaia preriscaldo gas metano HP2	Costruttore ICI CALDAIE SpA - Potenza 162 kW
	Stazione riduzione gas metano - Punto di emissione F6	
Materie Prime / Carburanti		
	Gas naturale	

SEZIONE 3 - DETTAGLIO PRODUZIONE ENERGIA TERMICA ED ELETTRICA
PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA

Destinazione d'uso della Energia Elettrica Prodotta				
Definizione	2007	2008	2009/12	U.M.
A1 Energia elettrica prodotta (netta)				KWh
A2 Energia elettrica ceduta alla rete				KWh
A3 Energia elettrica ceduta a terzi senza immissione in rete				KWh

A4 Energia elettrica consumata per usi interni = (A1-(A2+A3))				KWh
---	--	--	--	-----

Destinazione d'uso della energia elettrica prodotta, nel caso in cui venga ceduta a terzi o venga utilizzata per usi interni							
Definizione	2007		2008		2009/12		U.M.
	a terzi	usi interni	a terzi	usi interni	a terzi	usi interni	
B1 Raffinerie di petrolio							KWh
B2 Produzione acciaio/cokerie							KWh
B3 Produzione di vetro							KWh
B4 Produzione di calce							KWh
B5 Produzione di cemento (clinker)							KWh
B6 Produzione di ceramica e laterizi							KWh
B7 Pasta per carta/ carta e cartoni							KWh
B8 Industria chimica/farmaceutica							KWh
B9 Edifici ospedalieri							KWh
B10 Edifici commerciali							KWh
B11 Edifici residenziali							KWh
B12 Industria alimentare							KWh
B13 Industria del settore metalmeccanico							KWh
B14 Esplorazione e Produzione idrocarburi							KWh
B15 Stoccaggio gas							KWh
B16 Compressione metanodotti							KWh
B17							KWh
B18							KWh
T O T A L E	0	0	0	0	0	0	KWh

Combustibili utilizzati per la produzione di energia elettrica: stima previsiva				
Definizione	2007	2008	2009/12	U.M.
C1 Gas naturale (metano)				TJ
C2 Solidi				TJ
C3 Prodotti petroliferi				TJ
C4				TJ
T O T A L E	0	0	0	TJ

Note riguardanti la produzione di Energia Elettrica

PRODUZIONE DI ENERGIA TERMICA

Calore prodotto in cogenerazione o da caldaia				
Definizione	2007	2008	2009/12	U.M.
D1 Calore utile prodotto				TJ
D2 Calore utile ceduto a terzi				TJ
D3 Calore utile non ceduto a terzi (per usi interni)				TJ

Destinazione d'uso del calore prodotto, nel caso in cui venga ceduta a terzi o venga utilizzata per usi interni				
Definizione	2007	2008	2009/12	U.M.

	a terzi	usi interni	a terzi	usi interni	a terzi	usi interni	
E1 Raffinerie di petrolio							TJ
E2 Produzione di acciaio/cokerie							TJ
E3 Produzione di vetro							TJ
E4 Produzione di calce							TJ
E5 Produzione di cemento (clinker)							TJ
E6 Produzione di ceramica e laterizi							TJ
E7 Pasta per carta/ carta e cartoni							TJ
E8 Industria chimica/farmaceutica							TJ
E9 Edifici ospedalieri							TJ
E10 Edifici commerciali							TJ
E11 Edifici residenziali							TJ
E12 Industria alimentare							TJ
E13 Industria del settore metalmeccanico							TJ
E14 Esplorazione e Produzione idrocarburi							TJ
E15 Stoccaggio gas							TJ
E16 Compressione metanodotti							TJ
E17							TJ
E18							TJ
T O T A L E	0	0	0	0	0	0	TJ

Combustibili impiegati per la produzione di calore (cogenerato o meno)				
Definizione	2007	2008	2009/12	U.M.
F1 Gas naturale				TJ
F2 Gas derivati				TJ
F3 Prodotti petroliferi				TJ
F4 Solidi				TJ
F5 Altri combustibili solidi				TJ
F6 Altri combustibili gassosi				TJ
F7 Gas proveniente da gassificazione di idrocarburi pesanti				TJ
F8				TJ
T O T A L E	0	0	0	TJ

Note riguardanti la produzione di Energia Termica (in cogenerazione e non)

SEZIONE 4 - CERTIFICAZIONI

CERTIFICAZIONI ISO	
Organismo di rilascio	
Numero di registrazione	
Ambito	

CERTIFICAZIONI EMAS	
Organismo di rilascio	
Numero di registrazione	

Ambito	
--------	--