

## ENI E&P SCHEDA EMISSIONI ATMOSFERICHE IMPIANTO OPERATO- INSERIMENTO DATI

Questa scheda deve essere completata con i dati al 100% relativi ad ogni sito di produzione/perforazione in cui Eni è operatore (compresi i casi in cui Eni è operatore per mezzo di un contratto di servizio) o cooperatore con altre compagnie. Un **sito di produzione** è da intendersi come una centrale di trattamento gas/olio, una piattaforma, una flowstation, una stazione di raccolta. Nei casi in cui non siano disponibili dati disaggregati, è possibile considerare come sito di produzione una centrale di trattamento e le piattaforme/pozzi/stazioni di raccolta afferenti. Vengono inoltre richieste informazioni sull'equity share, cosicché le emissioni possono essere calcolate sia al 100% che in equity.



ISTRUZIONI ALLA COMPILAZIONE	
Anno	2005
Periodo di riferimento	1st Jan. - 31st Dec.
Area Geografica	AIM - Africa/Italy/Middle East
Paese	Italy
Distretto Produttivo/Unità	ORDI
Tipo di agreement	Concession

**NB: Tutti i dati devono essere relativi all'intero periodo di riferimento**

Altro Paese: \_\_\_\_\_

Altro agreement: \_\_\_\_\_

Licenza/Concessione	A,C7,AS
Campo	BARBARA

Descrivere l'impianto (piattaforma madre, centrale di trattamento gas, centrale di trattamento olio, flow station, stazione di raccolta, ecc.).

Nel caso in cui vengano inseriti anche i dati relativi ad impianti collegati a quello principale, indicarli qui sotto (esempio: 10 piattaforme offshore + 1 centrale di trattamento gas onshore).

Impianto	BARBARA T2
----------	------------

La potenza termica installata complessiva (include le fiaccole) supera i 20 MW?	Yes
---	-----

ATTIVITA'	Gas Processing	Operato da Eni?	Yes
Indicare tutte le voci di interesse			
		Equity share Eni del gas (%)	85,60
		Equity share Eni dell'olio (%)	INFO

PRODOTTO PRICIPALE	Gas

PRODUZIONE	Activity/location	Quantità prodotta/processata	Unità
Completare tutte le voci di interesse	Gas production	Offshore	
	Gas production	Onshore	
	Oil production	Offshore	
	Oil production	Onshore	
	Gas processed	Offshore / Onshore	1.785.443.064 Sm3

SEZIONE 1: EMISSIONI DIRETTE				
				INFO
COMBUSTIONE STAZIONARIA		Numero di macchine	Quantità di comb. usato	Unità
Turbine - Gas	Compresione	4	48.147.467	Sm3
Technol. abbattimento inq.	Generazione elettrica - uso interno			
	Generazione elettrica - vendita ad impianti Eni (es. EniPower)			
	Generazione elettrica - vendita ad altri impianti non Eni			
Turbine - Diesel	Compresione			
	Generazione elettrica			
Motori a combustione interna a gas	4 tempi povero	2	1.521.521	Sm3
	4 tempi arricchito			
Motori a combustione interna a gasolio	Tutti (eccetto quelli per perforazione)	3		1 tonnes
Heaters / Caldaie / Forni - Gas	Tutti (a gas)			
Heaters / Caldaie / Forni - Gasolio	Tutti (a gasolio)			
				INFO
COMBUSTIONE IN SORGENTI MOBILI		Tipo di combustibile	Quantità di comb. usato	Unità
Mezzi di trasporto di proprietà o in leasing		Kerosene		
		Gasolio		
		Benzina		
		Oli Residui		
		LPG		
		Conversione da km percorsi a combustibile utilizzato		INFO
FLARING/INCINERATION		Numero di macchine	Quantità	Unità
Flaring di processo	Comp.Gas alla fiaccola	Gas alla fiaccola		
	Comp.Fuel	Fuel gas per i piloti		
Flaring di emergenza	Comp.Gas alla fiaccola	Gas alla fiaccola		
	Comp.Fuel	Fuel gas per i piloti		
Temodistruttore	Comp.Gas al termodistruttore	Gas alla fiaccola		
	Comp.Fuel	Fuel gas per i piloti		
				INFO
VENTING DI PROCESSO		Quantità gas vented	Unità	
Vent gas from glycol dehydrators, cold vents, etc.		Comp Vent Gas		
ALTRO VENTING		Quantità gas vented	Unità	
Vent gas from tanks, gas driven equipment, well testing / workover, compressor starts, etc.		Comp Vent Gas	62.000 Sm3	
VENTING DI EMERGENZA		Quantità gas vented	Unità	
Pressure Relief Valves (PRVs), Emergency ShutDown (ESD), Emergency Safety Blowdown (ESB), etc.		Comp Vent Gas		

SEZIONE 2: EMISSIONI INDIRETTE				
		Quantità di energia acquistata (KWh e t)	Fattore di emissione medio per la CO2 (t/ MWh and t/ vapore)	Fattore di emissione medio per il CH4 (t/MWh and t/ vapore)
EMISSIONI INDIRETTE DA ACQUISTI DI ENERGIA				
Acquisto da altri impianti Eni (es. Enipower)	Electricità - unità di riferimento KWh			
	Vapore - unità di riferimento t			
Acquisto da altri impianti non Eni (es. rete nazionale)	Electricità - unità di riferimento KWh			
	Vapore - unità di riferimento t			
EMISSIONI DA ATTIVITA' DATE IN GESTIONE/APPALTATE DI CORE BUSINESS- PERFORAZIONE				
Perforazione da parte Saipem	Combustione stazionaria	Motori a combustione interna a gasolio	Quantità di fuel/flared/vented gas	Unità
	Flaring	Gas alla fiaccola		
	Venting	Gas rilasciato in atmosfera		
Perforazione da parte di altre contrattiste	Combustione stazionaria	Motori a combustione interna a gasolio		
	Flaring	Gas alla fiaccola		
	Venting	Gas rilasciato in atmosfera		

SOMMARIO DELLE EMISSIONI

Preparato da	Mauro Marochi
Approvato da	
Data	06/02/2006