
 Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 1 / 15
		01	

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

A.1	Identificazione dell'impianto	2
A.2	Altre informazioni	4
A.3	Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto	5
A.4	Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti	6
A.5	Attività tecnicamente connesse	7
A.6	Autorizzazioni esistenti per impianto *	10
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	11
A.8	Inquadramento territoriale	14
A.9	Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	15

 Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli
		01	2 / 15

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

Le sezioni contrassegnate (*) riguardano solo impianti esistenti.

A.1 Identificazione dell'impianto


Denominazione dell'impianto ***Progetto di impianto "Ombrina Mare" (Istanza di Concessione di Coltivazione mineraria "D.30B.C. – MD")***

Indirizzo dello stabilimento Mar Adriatico

Sede legale Medoilgas Italia – Via Cornelia 498 – 00166 Roma

Recapiti telefonici 06-62290270

e-mail medoilgasitalia@legalmail.it

 Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 3 / 15
		01	

Gestore dell'impianto

Nome e cognome Sergio Morandi (Rappr.Legale)

Indirizzo Medoilgas Italia SpA – Via Cornelia 498 – 00166 Roma

Recapiti telefonici 06-62290270

e-mail medoilgasitalia@legalmail.it

Referente IPPC

Nome e cognome Sergio Morandi (Rappr.Legale)

Indirizzo Medoilgas Italia SpA – Via Cornelia 498 – 00166 Roma


Recapiti telefonici 06-62290270

e-mail medoilgasitalia@legalmail.it

Rappresentante legale

Nome e cognome Sergio Morandi (Rappr.Legale)

Indirizzo Medoilgas Italia SpA – Via Cornelia 498 – 00166 Roma

 <p>Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 4 / 15
		01	

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Roma n. RM – 1088326 – iscr. Del 31/01/2005

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
☐ sì ☐ notifica
☐ notifica e rapporto di sicurezza: estremi del rapporto di sicurezza _____

Effetti transfrontalieri

- ☒ no
☐ sì, *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
☐ sì, *specificare* _____

 Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 5 / 15
		01	

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto¹

n°_1_

Data di inizio attività

Data di presunta cessazione

Attività: Terminali di rigassificazione e altri impianti localizzati in mare su piattaforme off-shore -
Codice IPPC 1.4 bis

Classificazione NACE: Estrazione di petrolio greggio – Codice 06.10; Estrazione di gas naturale -
Codice 06.20;

Classificazione NOSE-P: Coltivazione sotterranea e operazioni connesse - Estrazione, trattamento
primario e caricamento di combustibili fossili liquidi - Codice: 106.02; Coltivazione sotterranea e
operazioni connesse - Estrazione, trattamento primario e caricamento di combustibili fossili gassosi -
Codice: 106.03

Numero di addetti 15

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
Gas naturale	31.025.000 Sm ³ (1)		
Olio grezzo	2.737.500 bbl (2)		


Commenti

- (1) Considerando una capacità produttiva di 85.000 Sm³/g e un esercizio continuo dell'impianto pari a 365 g/anno.
- (2) Considerando una capacità produttiva massima di 7.500 bbl/g e un esercizio continuo dell'impianto pari a 365 g/anno.


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

 <p>Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 6 / 15
		01	


A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		
Rif.	Fase	Rilevante
F1	Produzione olio	SI
F2	Produzione gas	SI

 <p>Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 7 / 15
		01	

A.5 Attività tecnicamente connesse			
Attività	Sigla	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	Dati dimensionali
Separazione olio	AT1	AT1 – schema FPSO	Trattamento di max 7.500 ddt/g di olio
Stoccaggio, misura fiscale e spedizione olio	AT2	AT2 – schema FPSO	
Addolcimento gas	AT3	AT3 – schema FPSO	Gas in entrata proveniente dalla separazione olio (AT1) Gas in uscita avrà contenuto di H ₂ S inferiore a 20 ppm.
Recupero zolfo e stoccaggio	AT4	AT4 – schema FPSO	Flusso in entrata proveniente dall'unità di addolcimento gas e rigenerazione ammina (AT3) LOCAT rimuove il 99,9% di zolfo producendo 540 kg/d di zolfo solido
Trattamento gas addolcito	AT5	AT5 – schema FPSO	Gas proveniente dall'unità di addolcimento viene disidratato e portato alle condizioni adatte per le utenze. Fuel gas prodotto 1022,75 Sm ³ /d.
Sistema Glicole	AT6	AT6 – schema FPSO	Rigenerazione del glicole umido proveniente dalla disidratazione del gas (AT5).
Generazione e distribuzione energia termica	AT7	AT7 – schema FPSO	Fornisce calore alle utenze termiche tramite olio diatermico a 210°C circa. La caldaia deve assicurare alle utenze circa 1.400.000 kcal/h, attraverso la combustione di circa 22,5 Sm ³ /h di fuel gas (90% rendimento)
Generazione energia elettrica principale	AT8	AT8 – schema FPSO	Potenza continua: circa 1 MW Consumi aggiuntivi discontinui: 0,5 MW (8h/d)


 <p>Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 8 / 15
		01	

Generazione elettrica di emergenza FPSO	AT9	AT9 – schema FPSO	Potenza 250 kW
Stoccaggio gasolio combustibile FPSO	AT10	AT10 – schema FPSO	Stoccaggio utile 10 m3
Generazione aria compressa	AT11	AT11 – schema FPSO	Pressione operativa 7-10 barg Consumo 350 Nm3/h
Drenaggi aperti FPSO	AT12	AT12 – schema FPSO	
Drenaggi chiusi FPSO	AT13	AT13 – schema FPSO	Capacità stoccaggio 3 m3
Raccolta acqua di processo FPSO	AT14	AT14 – schema FPSO	Assente per i primi 4 anni. (Serbatoio di riserva da 5 m3 da utilizzare solo se necessario.)
Iniezione chemicals FPSO	AT15	AT15 – schema FPSO	4 package per i seguenti additivi: disemulsionanti, antifoam, wax inhibitor, anticorrosivi. Autonomia degli stoccaggi 1 settimana.
Raccolta scarichi in atmosfera (termodistruttore e fiaccole)	AT16	AT16 – schema FPSO	Tutti gli scarichi vengono convogliati a Termodistruttore, e torcia. Torcia alta pressione di emergenza al termodistruttore Torcia alta pressione dimensionata per il blow down dell'impianto.
Gru FPSO	AT17	AT17 – Schema FPSO	Potenza inferiore 250 kW; elettroidraulica.
Condizionamento dei locali chiusi (HVAC)	AT18	AT18 – Schema FPSO	
Disidratazione gas pliocenico	AT19	AT19 – Schema piattaforma OMB-A	Trattamento di 85.000 Sm3/d di gas pliocenico.
Iniezione chemicals Piattaforma OMB-A	AT20	AT20 – Schema piattaforma OMB-A	4 package per i seguenti additivi: disemulsionanti, antifoam, wax inhibitor, anticorrosivi. Autonomia degli stoccaggi 1 settimana.
Raccolta scarichi in atmosfera Piattaforma OMB-A (fiaccola)	AT21	AT21 – Schema piattaforma OMB-A	


 <p>Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 9 / 15
		01	

Spurgo pozzi	AT22	AT22 – Schema piattaforma OMB-A	Portata di gas spurgato solo all'avvio 3690 Nm3/h.
Stoccaggio gasolio combustibile Piattaforma OMB-A	AT23	AT23 – Schema piattaforma OMB-A	Stoccaggio utile 5 m3
Generazione di potenza idraulica piattaforma OMB-A	AT24	AT24 – Schema piattaforma OMB-A	
Distribuzione aria strumenti	AT25	AT25 – Schema piattaforma OMB-A	Distribuzione aria compressa proveniente da AT11
Generazione elettrica di emergenza piattaforma OMB-A	AT26	AT26 – schema piattaforma OMB-A	Potenza 100 kW
Drenaggi aperti piattaforma OMB-A	AT27	AT27 – schema piattaforma OMB-A	
Drenaggi chiusi piattaforma OMB-A	AT28	AT28 – schema piattaforma OMB-A	Capacità stoccaggio 1,5 m3
Raccolta acqua di processo piattaforma OMB-A	AT29	AT29 – schema piattaforma OMB-A	Assente per i primi 8 anni. Se presente inviata con il gas al campo S. Stefano Mare
Gru piattaforma OMB-A	AT30	AT30 – Schema piattaforma OMB-A	Potenza inferiore a 100 kW; elettroidraulica


Commenti

 <p>Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 11 / 15
		01	

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
NO _x (caldaia)		350 mg/Nm ³			Valore limite orario: 200 µg/m ³ da non superare più di 18 volte per anno civile Valore medio annuo: 200 µg/m ³	
CO (caldaia)		100 mg/Nm ³			Media massima giornaliera calcolata su 8 ore: 10 mg/m ³	
SO ₂ (caldaia)		800 mg/Nm ³			99,7mo percentile valore orario: 350 µg/m ³ 99,2mo percentile della media giornaliera: 125 µg/m ³ Valore limite medio annuo: 20 µg/m ³	
Sostanze organiche volatili, espresse come COT (caldaia)		10 mg/Nm ³			200 µg/m ³ : limite per la concentrazione media di 3 ore consecutive, da applicare solo nelle zone e nei periodi dell'anno nei quali si siano verificati superamenti significativi del limite di Ozono.	
Polveri (caldaia)		10 mg/Nm ³			90,4mo percentile valore medio giornaliero: 50 µg/m ³ Valore limite medio annuo: 40 µg/m ³ ⁽¹⁾	

 <p>Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 12 / 15
		01	


SO ₂ (termodistruttore)		1200 mg/Nm ³			99,7mo percentile valore orario: 350 µg/m ³ 99,2mo percentile della media giornaliera: 125 µg/m ³ Valore limite medio annuo: 20 µg/m ³	
H ₂ S (termodistruttore)		10 mg/Nm ³			98mo percentile valore orario: 0,4 µg/m ³ ⁽²⁾	
CO (termodistruttore)		100 mg/Nm ³			Media massima giornaliera calcolata su 8 ore: 10 mg/m ³	
NO _x (termodistruttore)		250 mg/Nm ³			Valore limite orario: 200 µg/m ³ da non superare più di 18 volte per anno civile Valore medio annuo: 200 µg/m ³	
Sostanze organiche volatili, esprese come COT (termodistruttore)		20 mg/Nm ³			200 µg/m ³ : limite per la concentrazione media di 3 ore consecutive, da applicare solo nelle zone e nei periodi dell'anno nei quali si siano verificati superamenti significativi del limite di Ozono.	
Polveri (termodistruttore)		10 mg/Nm ³			90,4mo percentile valore medio giornaliero: 50 µg/m ³ Valore limite medio annuo: 40 µg/m ³ ⁽¹⁾	
NO _x (gruppi elettrogeni principali a gas)		500 mg/Nm ³			Valore limite orario: 200 µg/m ³ da non superare più di 18 volte per anno civile Valore medio	

 <p>Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 13 / 15
		01	


					annuo: 200 µg/m ³	
CO (gruppi elettrogeni principali a gas)		650 mg/Nm ³			Media massima giornaliera calcolata su 8 ore: 10 mg/m ³	
Polveri (gruppi elettrogeni principali a gas)		130 mg/Nm ³			90,4mo percentile valore medio giornaliero: 50 µg/m ³ Valore limite medio annuo: 40 µg/m ³ ⁽¹⁾	
NO _x (gruppi elettrogeni d'emergenza a gasolio)		4.000 mg/Nm ³			Valore limite orario: 200 µg/m ³ da non superare più di 18 volte per anno civile Valore medio annuo: 200 µg/m ³	
CO (gruppi elettrogeni d'emergenza a gasolio)		650 mg/Nm ³			Media massima giornaliera calcolata su 8 ore: 10 mg/m ³	
Polveri (gruppi elettrogeni d'emergenza a gasolio)		130 mg/Nm ³			90,4mo percentile valore medio giornaliero: 50 µg/m ³ Valore limite medio annuo: 40 µg/m ³ ⁽¹⁾	
Volatili Organici (butano e superiori)		600 mg/Nm ³			200 µg/m ³ : limite per la concentrazione media di 3 ore consecutive, da applicare solo nelle zone e nei periodi dell'anno nei quali si siano verificati superamenti significativi del limite di Ozono.	

(1) Valori limite di legge riferiti al PM10 (D.Lgs 155/10)

(2) Soglia odorigena H2S

 Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 14 / 15
		01	

A.8 Inquadramento territoriale			
Superficie dell'impianto [m²]			
Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
11.350	1140	N.A.	N.A.
Dati catastali			
Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
N.A.	N.A.	N.A.	

 <p>Medoilgas Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda A	Indice di revisione	Numero di fogli 15 / 15
		01	

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici

Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	