

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

| | |
|---|-----------|
| A.1 IDENTIFICAZIONE DELL'IMPIANTO | 2 |
| A.2 ALTRE INFORMAZIONI | 3 |
| A.3 INFORMAZIONI SULLE ATTIVITÀ IPPC E NON IPPC DELL'IMPIANTO ¹ | 4 |
| A.3 INFORMAZIONI SULLE ATTIVITÀ IPPC E NON IPPC DELL'IMPIANTO ¹ | 5 |
| A.4 FASI DELL'ATTIVITÀ ED INDIVIDUAZIONE DELLE FASI RILEVANTI | 6 |
| A5 ATTIVITÀ TECNICAMENTE CONNESSE | 7 |
| A.6 AUTORIZZAZIONI ESISTENTI PER IMPIANTO * | 8 |
| A.7 QUADRO NORMATIVO ATTUALE IN TERMINI DI LIMITI ALLE EMISSIONI. | 10 |
| A.8 INQUADRAMENTO TERRITORIALE | 12 |
| A.9 INFORMAZIONI SUI CORPI RECETTORI DEGLI SCARICHI IDRICI | 13 |

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto:

FSRU LIVORNO - TERMINALE GALLEGGIANTE PER LA RIGASIFICAZIONE DI GNL DI LIVORNO

Indirizzo dello stabilimento

Il sito è localizzato a 12 miglia nautiche al largo del litorale tra Livorno e la foce dell'Arno (Marina di Pisa), coordinate 43°38' 40" N e 9°59' 20" E (WGS 84)

Sede legale: Piazza della Repubblica, 22 – 20124 Milano (MI)

Recapiti telefonici: 02 366735 int. 45 e int. 2

e-mail: info@oltoffshore.it

Gestore dell'impianto

Nome e cognome: OLT Offshore LNG Toscana (Valter Pallano – Peter Carolan)

Indirizzo: Piazza della Repubblica, 22 – 20124 Milano (MI)

Recapiti telefonici: 02 36673545 - 02 36673522

e-mail: info@oltoffshore.it

Sito Operativo

Via Gaetano D'Alesio, 2

57126 Livorno

Referente IPPC

Nome e cognome: Dott.ssa Marika VENTURI

Indirizzo: c/o OLT

Recapiti telefonici: +39 334 1142759 (interno 02 36673528)

e-mail: marika.venturi@oltoffshore.it

Rappresentante legale

Nome e cognome: Peter Andrew CAROLAN – Valter PALLANO

Indirizzo: c/o OLT

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Roma n. 07197231009

Sistema di gestione ambientale: no
 sì (si veda Nota)

- ISO 14001
 SGA documentato ma non certificato
 Registrazione EMAS

Nota: Nell'ambito dell'IMS (Integrated Management System), di cui l'Azienda si doterà, è prevista l'acquisizione della certificazione UNI EN ISO 14001 e della registrazione EMAS III anche ai sensi dell'Atto Unilaterale di sottomissione con la Regione Toscana del 26 luglio 2005. L'Azienda ad oggi ha già conseguito la certificazione UNI EN ISO 14001:2004, rilasciata dall'Ente Certificatore Bureau Veritas nel mese di Gennaio 2012, che si allega (Allegato A.12).

Presenza di attività soggette a notifica ai sensi del D.Lgs. 334/99

no
 sì L'azienda ha redatto e presentato agli enti competenti il 6 Aprile 2010 il Rapporto di Sicurezza ai fini dell'ottenimento del "Parere Tecnico Conclusivo" da parte del CTR Toscana. L'Istruttoria è in corso.

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*

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto ¹

| | | |
|-------------|--|--|
| n° 1 | Data di inizio attività: 01/01/2013 | Data di presunta cessazione: 2053 |
|-------------|--|--|

Attività: Impianti di combustione con potenza calorifica di combustione > 50 MW

Codice IPPC: 1.1

Classificazione NACE: Sezione E - Codice 40-11

Classificazione NOSE-P: Impianto di combustione >50 e <300MW - Codice 101.02

Numero di addetti: max 44

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 | 80,1 MW | - | - |

Nota: L'opera in progetto è relativa ad un impianto galleggiante per la rigassificazione di gas naturale liquefatto (GNL) con capacità di stoccaggio netta di GNL pari a 135.000 m³ e capacità annua massima di rigassificazione pari a 3,75 miliardi di Sm³. L'attività principale del Terminale è costituita da ricezione, stoccaggio e rigassificazione del GNL. Il fabbisogno energetico dell'impianto è soddisfatto da un'unità di produzione di energia elettrica avente potenza termica installata superiore a 50 MWt. L'energia elettrica prodotta è impiegata interamente per alimentare le attività svolte nell'impianto.

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto ¹

n° -

Data di inizio attività: 01/01/2013

Data di presunta cessazione: 2053

Attività: Rigassificazione GNL

Codice IPPC: l'attività di rigassificazione di GNL non rientra tra quelle classificate IPPC

Classificazione NACE: 35.2

Classificazione NOSE-P: -

Numero di addetti: max 44

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 |
|------------------|--------------------------------------|----------------------|---------------------|
| GN rigassificato | 3,75*10 ⁹ Sm ³ | - | - |

Commenti

L'opera in progetto è relativa ad un impianto galleggiante per la rigassificazione di gas naturale liquefatto (GNL) con capacità di stoccaggio netta di GNL pari a 135.000 m³ e capacità annua massima di rigassificazione pari a 3,75 miliardi di Sm³. L'attività principale del Terminale è costituita da ricezione, stoccaggio e rigassificazione del GNL.

| A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti | | |
|--|--|------------------|
| Rif. | Fase | Rilevante |
| <i>F1</i> | <i>Sistema di ricevimento e stoccaggio GNL</i> | <i>SI</i> |
| <i>F2</i> | <i>Rigassificazione GNL</i> | <i>SI</i> |
| <i>F3</i> | <i>Produzione di energia</i> | <i>SI</i> |
| <i>F4</i> | <i>Sistema dell'acqua di mare</i> | <i>SI</i> |
| <i>F5</i> | <i>Trattamento acque reflue</i> | <i>SI</i> |

Nota: l'attività IPPC presente sul Terminale è relativa alla produzione di energia (Fase F3). La documentazione presentata descrive l'intero processo di rigassificazione di GNL (attività non IPPC) che risulta essere connesso all'attività IPPC 1.1

A5 Attività tecnicamente connesse

| Attività | Sigla | Riferimento rispetto a schemi a blocchi | Dati dimensionali |
|----------|-------|---|-------------------|
| - | - | - | - |

Nota:

| A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto | | | | | |
|--|---|----------------------|----------------------|--|---|
| Estremi atto amministrativo | Ente competente | Data rilascio | Data scadenza | Norme di riferimento | Oggetto |
| Nulla Osta Fattibilità | Comitato Tecnico Regionale | Novembre 2003 | | D.Lgs. 17/8/99 n.334 | Istruttoria favorevole relativa al rapporto preliminare di sicurezza |
| Valutazione di Impatto Ambientale | Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio Ministero per i Beni e le Attività Culturali | Dicembre 2004 | | Decreto Legislativo 20 agosto 2002, n. 190 Attuazione della legge 21 dicembre 2001, n. 443, per la realizzazione delle infrastrutture e degli insediamenti produttivi strategici e di interesse nazionale" | Giudizio positivo di compatibilità ambientale |
| Decreto Ministeriale 23 Febbraio 2006 | Ministero delle Attività Produttive | Febbraio 2006 | | Articolo 8, 340/2000 | Autorizzazione alla costruzione ed esercizio di un terminale di rigassificazione di GNL al largo delle coste toscane |
| Concessione Demaniale | Ministero delle Infrastrutture | Dicembre 2008 | | Codice della Navigazione, Articoli 36 e 52 | Autorizzazione all'uso esclusivo di uno specchio di acque per l'ancoraggio del terminale e posa gasdotto |
| Autorizzazione Movimentazione Fondali Marini | Provincia di Pisa | Maggio 2009 | | L.R. No. 88 del 01/12/1998 L.R. No. 19 del 04/04/2003 | Autorizzazione alla movimentazione dei fondali marini per la realizzazione della condotta a mare di collegamento del terminale galleggiante offshore alla rete di distribuzione |
| Ordinanza No. 28/2010 | Ministero delle Infrastrutture Capitaneria di Porto Livorno | Marzo 2010 | | Codice della Navigazione, Articoli 17, 30 e 81 | Ordinanza per la disciplina, ai fini della sicurezza in mare, per i lavori di posa in opera delle ancore asservite al terminale di rigassificazione offshore OLT |

| A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto | | | | | |
|---|--|----------------------|----------------------|--|---|
| Estremi atto amministrativo | Ente competente | Data rilascio | Data scadenza | Norme di riferimento | Oggetto |
| Provvedimento di Esclusione dalla Procedura di Valutazione di Impatto Ambientale DVA-2010-0025280 | Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare | Ottobre 2010 | | Art.20 del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. | Esclusione dall'Applicazione della procedura di valutazione di impatto ambientale degli aggiornamenti progettuali apportati in fase di ingegneria esecutiva del terminale di rigassificazione |
| Provvedimento DVA-2011-0024915 | Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare | Ottobre 2011 | | - | Modifica della Prescrizione No.4 della Disposizione di Esclusione dalla Procedura di Valutazione di Impatto Ambientale DVA-2010-0025280 |

| A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni. | | | | | | |
|--|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------|--|--|-----------|
| Inquinante | Valori limite | | | Standard di qualità | | |
| | Autorizzato | Nazionale | Regionale | UE | Nazionale | Regionale |
| EMISSIONI IN ATMOSFERA | | | | | | |
| NO _x (come NO ₂) | 150 mg/Nm ³ (1) | 150 mg/Nm ³ (2) | - | Media annua: 40 µg/m ³ Max orario: 200 µg/m ³ da non superare per più di 18 volte per anno civile (3) | Media annua: 40 µg/m ³ Max orario: 200 µg/m ³ da non superare per più di 18 volte per anno civile (4) | - |
| EMISSIONI IN ACQUA | | | | | | |
| SF15b | Cloro Attivo Libero | 0,05 mg/l (5) | 0,2 mg/l (6) | - | - | - |
| SF2 SF4 SF5 SF9 SF10 SF17 SF18 SF19 SF30 | Cloro Attivo Libero | - | 0,2 mg/l (6) | - | - | - |
| SF29 | pH | - | 6 – 8,5 (7) | - | - | - |
| | BOD ₅ | - | 25 mg/l (7) (8) | - | - | - |
| | COD | - | 125 mg/l (7) (8) | - | - | - |
| | Cloro Residuo | - | < 0,5 mg/l (7) | - | - | - |
| | Coliformi totali | - | < MPN 100/100 ml (7) | - | - | - |
| | Solidi Sospesi Totali | - | 35 mg/l (7) (8) | - | - | - |
| Note | | | | | | |
| (1) Provvedimento di Esclusione dalla Procedura di Valutazione di Impatto Ambientale DVA-2010-0025280 | | | | | | |
| (2) Secondo quanto riportato nell'Allegato II alla Parte V del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. | | | | | | |
| (3) Direttiva 2008/50/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 21 Maggio 2008 relativa alla qualità dell'aria ambiente e per un'aria più pulita in Europa | | | | | | |
| (4) Secondo quanto riportato nel D.Lgs 155/2010 | | | | | | |
| (5) Provvedimento DVA-2011-0024915 per lo scarico delle acque di rigassificazione | | | | | | |

| A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni. | | | | | | |
|---|----------------------|------------------|------------------|----------------------------|------------------|------------------|
| Inquinante | Valori limite | | | Standard di qualità | | |
| | Autorizzato | Nazionale | Regionale | UE | Nazionale | Regionale |
| ⁽⁶⁾ Secondo quanto riportato nella Parte III del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., Allegato 5, Tabella 3 ⁽⁷⁾ Secondo quanto indicato nella MEPC 159/55 per lo scarico delle acque reflue domestiche. ⁽⁸⁾ Valore conforme al limite riportato nella Parte III del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., Allegato 5, Tabella 1 | | | | | | |

| A.8 Inquadramento territoriale | | | |
|--|--------------------------|-----------------------------|---------------------------------|
| Superficie dell'impianto [m²] | | | |
| Totale | Coperta | Scoperta pavimentata | Scoperta non pavimentata |
| N.A. | N.A. | N.A. | N.A. |
| <p>Note:</p> <p>1. La superficie potenzialmente occupabile dalla nave con la rotazione, secondo quanto indicato nella Concessione Demaniale, risulta pari a circa 287.000 m², comprensiva dell'area occupata dalle ancore e relative catene di ancoraggio.</p> <p>2. La superficie relativa all'impianto di produzione di energia risulta essere:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <u>Produzione di energia elettrica:</u> Nuove turbine a vapore: 266 m² Turbine a vapore esistenti: 239 m² • <u>Produzione di energia termica:</u> Boilers: 344 m² <p>L'ubicazione delle suddette superfici è riportata nell'Allegato B.18.</p> | | | |
| Dati catastali ⁽¹⁾ | | | |
| Tipo di superficie | Numero del foglio | Particella | |
| N.A. | N.A. | N.A. | |
| <p>⁽¹⁾ Vedi concessione demaniale allegata (Allegato A.11)</p> | | | |

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici

| Scarico finale | Recettore | | | | Classificazione area |
|----------------|--------------|-------------|-------------|-------------------|----------------------|
| | Tipologia | Nome | Riferimento | Eventuale gestore | |
| SF2 | Acque marine | Mar Tirreno | SF2 | - | Non classificato |
| SF4 | Acque marine | Mar Tirreno | SF4 | - | Non classificato |
| SF5 | Acque marine | Mar Tirreno | SF5 | - | Non classificato |
| SF9 | Acque marine | Mar Tirreno | SF9 | - | Non classificato |
| SF10 | Acque marine | Mar Tirreno | SF10 | - | Non classificato |
| SF15 SF15b | Acque marine | Mar Tirreno | SF15 | - | Non classificato |
| SF17 | Acque marine | Mar Tirreno | SF17 | - | Non classificato |
| SF18 | Acque marine | Mar Tirreno | SF18 | - | Non classificato |
| SF19 | Acque marine | Mar Tirreno | SF19 | - | Non classificato |
| SF29 | Acque marine | Mar Tirreno | SF29 | - | Non classificato |
| SF30 | Acque marine | Mar Tirreno | SF30 | - | Non classificato |

Nota:

Risultano inoltre presenti ulteriori punti di scarico (SF1, SF3, SF6, SF7, SF8, SF11, SF12, SF13, SF14, SF16, SF20, SF21, SF22, SF23, SF24, SF25, SF26, SF27, SF28) con funzionamento raro (connesso ad es. all'esecuzione di test periodici delle apparecchiature o al drenaggio di particolari equipment), oppure impiegati in caso di emergenza, di guasti, in caso di evento meteorico o in fase manutentiva.