

| | | | | | |
|---|---------|--|------|----|----|
|  eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale | Data | Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-A | Rev. | Fg | di |
| | 11/2013 | AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda A | 00 | 1 | 12 |

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 | 4 |
| A.4 | Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto | 5 |
| A.5 | Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti | 6 |
| A.6 | Attività tecnicamente connesse | 7 |
| A.7 | Autorizzazioni esistenti per impianto * | 8 |
| A.8 | Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni | 9 |
| A.9 | Inquadramento territoriale | 11 |
| A.10 | Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici | 12 |

| | | | | | |
|---|---------|--|------|----|----|
|  eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale | Data | Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-A | Rev. | Fg | di |
| | 11/2013 | AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda A | 00 | 2 | 12 |

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto Piattaforma CERVIA K

Indirizzo dello stabilimento LAT. 44° 17' 41.279 N – LONG. 12° 38' 430 E

Sede legale Via del Marchesato 13 – 48100 Ravenna (RA)

Recapiti telefonici tel. 0544-512111 fax 0544-512693

e-mail _____

Gestore dell'impianto

Nome e cognome Nicola Salmaso

Indirizzo Via del Marchesato 13 – 48100 Ravenna (RA)

Recapiti telefonici tel. 0544-512200 fax 0544-512675

e-mail nicola.salmaso@eni.com

Referente IPPC

Nome e cognome Laura Mauri

Indirizzo Via del Marchesato 13 – 48100 Ravenna (RA)

Recapiti telefonici tel. 0544-512414 fax 0544/512693

e-mail laura.mauri@eni.com

Rappresentante legale

Nome e cognome Nicola Salmaso

Indirizzo Via del Marchesato 13 – 48100 Ravenna (RA)

| | | | | | |
|---|---------|--|------|----|----|
|  eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale | Data | Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-A | Rev. | Fg | di |
| | 11/2013 | AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda A | 00 | 3 | 12 |

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di _____ROMA_____ n. __00484960588_____

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
 si notifica
 notifica e rapporto di sicurezza: estremi del rapporto di sicurezza _____

Effetti transfrontalieri

- no
 si, *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
 si, *specificare* _____

| | | | | | |
|---|---------|--|------|----|----|
|  eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale | Data | Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-A | Rev. | Fg | di |
| | 11/2013 | AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda A | 00 | 4 | 12 |

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 gas naturale Codice: 06.20

Classificazione NOSE-P Coltivazione sotterranea e operazioni connesse Codice: 106.03

Numero di addetti _____29__(*)_____

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 (compresso) | 1.599.795.000 Sm ³ (1) | 300.150.953 Sm ³ | 2012 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

Commenti

(1) Considerando una capacità produttiva di 4.383.000 Sm³/g e un esercizio continuo dell'impianto pari a 365 g/anno.

(2) Numero di addetti riferito all'intero campo Cervia

Sulla piattaforma Cervia K si svolge la compressione del gas naturale proveniente dalle piattaforme del campo Omogeneo Rubicone. A tale scopo sono installati: n° 2 turbocompressori a gas.

(*) Numero di addetti riferito all'intero campo Cervia.

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

| | | | | | |
|---|---------|--|------|----|----|
|  eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale | Data | Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-A | Rev. | Fg | di |
| | 11/2013 | AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda A | 00 | 5 | 12 |

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

| n° 2 | Data di inizio attività | Data di presunta cessazione |
|------|-------------------------|-----------------------------|
|------|-------------------------|-----------------------------|

Attività: Impianti di combustione con potenza termica di combustione di oltre 50 MW

Codice IPPC: 1.1

Classificazione NACE Estrazione di gas naturale Codice 06.20

Classificazione NOSE-P Combustione nelle turbine a gas; Combustione nei motori fissi.

Codici: 101.04; 101.05

Numero di addetti _____29____(*)_____

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 |
|-----------------|---------------------------|--------------------------|---------------------|
| Potenza termica | 37.456 MWh ⁽¹⁾ | 7.027 MWh ⁽²⁾ | 2012 |
| | | | |
| | | | |

Commenti

Sulla piattaforma Cervia K si svolge la compressione del gas naturale proveniente dalle piattaforme del campo Omogeneo Rubicone. A tale scopo sono installati: n° 2 turbocompressori a gas da 22.732 kW l'uno, n° 3 motogeneratori principali a gas da 1.488 kW l'uno, n° 1 motogeneratore d'emergenza a gasolio da 550 kW e n° 2 motori a gasolio di azionamento delle gru di servizio da 413 kW l'uno. Complessivamente si ha una potenza termica di combustione pari a 51,300 MW > 50 MW, per cui fanno rientrare Cervia K anche in attività IPPC 1.1.

(1) Energia prodotta sulla base del consumo di combustibile, dei gruppi elettrogeni a gas alla capacità produttiva.

(2) Energia prodotta sulla base del reale consumo di combustibile dei gruppi elettrogeni a gas per l'anno 2012.

(*) Numero di addetti riferito all'intero campo Cervia.

| | | | | | |
|---|---------|--|------|----|----|
|  eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale | Data | Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-A | Rev. | Fg | di |
| | 11/2013 | AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda A | 00 | 6 | 12 |

| A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti | | |
|--|--|------------------|
| Rif. | Fase | Rilevante |
| F1 | Sistema ricevimento liquidi | NO |
| F2 | Compressione gas (2 linee) | SI |
| F3 | Sistema acqua mare di raffreddamento | NO |
| F4 | Fiaccole, sfiati e blowdown | NO |
| F5 | Gas combustibile | NO |
| F6 | Generazione elettrica principale | NO |
| F7 | Generazione elettrica d'emergenza | NO |
| F8 | Sistema gasolio combustibile | NO |
| F9 | Sistema di sollevamento | NO |
| F10 | Sistema olio lubrificante | NO |
| F11 | Sistema aria compressa | NO |
| F12 | Sistema antincendio ad acqua | NO |
| F13 | Sistema raccolta drenaggi | NO |
| F14 | Sistema raccolta acque meteoriche non potenzialmente inquinate | NO |

| | | | | | |
|---|---------|--|------|----|----|
|  eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale | Data | Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-A | Rev. | Fg | di |
| | 11/2013 | AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda A | 00 | 7 | 12 |

A.5 Attività tecnicamente connesse

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

| |
|--|
| |
|--|

Commenti

Non vi sono attività tecnicamente connesse con l'impianto.

| | | | | | |
|---|---------|--|------|----|----|
|  eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale | Data | Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-A | Rev. | Fg | di |
| | 11/2013 | AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda A | 00 | 9 | 12 |

| A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni | | | | | | |
|--|--|-------------------------------|-----------|---------------------|---|-----------|
| ARIA | | | | | | |
| Inquinante | Valori limite | | | Standard di qualità | | |
| | Autorizzato (Autorizzazione del Ministero dell'Ambiente prot. 02/2001/SIAR) | Nazionale D. Lgs. 152/2006 | Regionale | U E | Nazionale D. Lgs. 155/2010 | Regionale |
| NO _x (turbine a gas) | 60 mg/Nm ³ | 400 mg/Nm ³ | | | Valore limite orario: 200 µg/m ³ da non superare più di 18 volte per anno civile | |
| CO (turbine a gas) | 40 mg/Nm ³ | 100 mg/Nm ³ | | | Media massima giornaliera calcolata su 8 ore: 10 mg/m ³ | |
| 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 | |
| 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 | | | Valore limite giornaliero: | |
| NO _x (gruppo elettrogeno 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 | |
| CO (gruppo elettrogeno d'emergenza a gasolio) | - | 650 mg/Nm ³ | | | Media massima giornaliera calcolata su 8 ore: 10 mg/m ³ | |
| Polveri (gruppo elettrogeno d'emergenza a gasolio) | - | 130 mg/Nm ³ | | | Valore limite giornaliero: 50 µg/m ³ da non superare più di 35 volte per anno civile | |

| | | | | | |
|---|---------|--|------|----|----|
|  eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale | Data | Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-A | Rev. | Fg | di |
| | 11/2013 | AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda A | 00 | 10 | 12 |

| | | | | | |
|---|---|--------------------------|--|--|---|
| NO _x (motori a gasolio di azionamento delle gru di servizio) | - | 4.000 mg/Nm ³ | | | Valore limite orario: 200 µg/m ³ da non superare più di 18 volte per anno civile |
| CO (motori a gasolio di azionamento delle gru di servizio) | - | 650 mg/Nm ³ | | | Media massima giornaliera calcolata su 8 ore: 10 mg/m ³ |
| Polveri (motori a gasolio di azionamento delle gru di servizio) | - | 130 mg/Nm ³ | | | Valore limite giornaliero: 50 µg/m ³ da non superare più di 35 volte per anno civile |
| 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⁾ |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

Note:

| | | | | |
|---|---------|--|------|-------|
|  eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale | Data | Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-A | Rev. | Fg di |
| | 11/2013 | AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda A | 00 | 11 12 |

| A.8 Inquadramento territoriale | | | |
|---|--------------------------|-----------------------------|---------------------------------|
| Superficie dell'impianto [m²] | | | |
| Totale | Coperta | Scoperta pavimentata | Scoperta non pavimentata |
| Dimensioni deck: 35 x 29 m | N.A. | N.A. | N.A. |
| | | | |
| Dati catastali | | | |
| Tipo di superficie | Numero del foglio | Particella | |
| | | | |

| | | | | | |
|---|---------|--|------|----|----|
|  eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale | Data | Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-A | Rev. | Fg | di |
| | 11/2013 | AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda A | 00 | 12 | 12 |

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici

| Scarico finale | Recettore | | | | Classificazione area |
|----------------|--------------|----------------|-------------|-------------------|----------------------|
| | Tipologia | Nome | Riferimento | Eventuale gestore | |
| SF1 | Acque marine | Mare Adriatico | | N.A. | |
| SF2 | Acque marine | Mare Adriatico | | N.A. | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |