

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	1	40

SCHEDA B - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO ATTUALE

B.1.1 Consumo di materie prime (parte storica) *	3
B.1.2 Consumo di materie prime (alla capacità produttiva) (*)	5
B.2.1 Consumo di risorse idriche (parte storica) *	7
B.2.2 Consumo di risorse idriche (alla capacità produttiva)	8
B.3.1 Produzione di energia (parte storica) *	9
B.3.2 Produzione di energia (alla capacità produttiva)	10
B.4.1 Consumo di energia (parte storica) *	11
B.4.2 Consumo di energia (alla capacità produttiva)	11
B.5.1 Combustibili utilizzati (parte storica) *	12
B.5.2 Combustibili utilizzati (alla capacità produttiva)	12
B.6 Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato	13
B.7.1 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (parte storica) *	21
B.7.2 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (alla capacità produttiva)	Errore. Il segnalibro non è definito.
B.8.1 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (parte storica) *	24
B.8.2 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (alla capacità produttiva)	25
B.9.1 Scarichi idrici (parte storica) *	26
B.9.2 Scarichi idrici (alla capacità produttiva)	27
B.10.1 Emissioni in acqua (parte storica) *	28
B.10.2 Emissioni in acqua (alla capacità produttiva)	28
B.11.1 Produzione di rifiuti (parte storica) *	29

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	2	40

B.11.2 Produzione di rifiuti (alla capacità produttiva)	30
B.12 Aree di stoccaggio di rifiuti	31
B.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi	32
B.14 Rumore	33
B.15 Odori	35
B.16 Altre tipologie di inquinamento	36
B.17 Linee di impatto ambientale	37

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	3	40

SCHEDA B - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO ATTUALE

B.1.1 Consumo di materie prime (parte storica) *								Anno di riferimento: 2012			
Descrizione	Produttore e scheda tecnica	Tipo	Fasi di utilizzo	Stato fisico	Eventuali sostanze pericolose contenute			Frase R	Frase S	Classe di pericolosità	Consumo annuo
					N° CAS	Denominazione	% in peso				
Gas Naturale	Eni Div. E&P	Combustibile	F2, F6	Gas	-	-	-	-	-	-	13.054.098 Sm ³ (1)
Gasolio	Eni Div. R&M	Combustibile	F7, F8, F9	Liquido	-	-	-	20, 38, 65, 51/53 (2)	-	Xn, Xi, N,	1,18 t
AGIP ANTIFREEZE EXTRA	Eni Div. R&M	Liquido antigelo (concentrato)	F2	Liquido	107-21-1	Glicole etilenico	91	22	S2	Nocivo: Xn	1.500 l (2)
AGIP OTE 32 GT	Eni Div. R&M	Lubrificante per turbine	F2	Liquido	-	-	-	-	-	-	180 l (2)
AGIP DICREA 68	Eni Div. R&M	Lubrificante per compressori	F2	Liquido	-	-	-	-	-	-	300 l (2)
AGIP GEUM SX (SEA 40)	Eni Div. R&M	Lubrificante per motori a combustione interna	F6, F7, F9	Liquido	68649-42-3	Alchil-ditiofosfato di Zn	1	51/53	-	-	12.000 l (2)
					90268-85-2	Solfonato neutro di calcio	1	43-52/53	-	Irritante: Xi	
AGIP SIGMA TURBO (SAE)	Eni Div. R&M	Lubrificante per motori a	F6, F7, F9	Liquido	68649-42-3	Alchil-ditiofosfato di Zn	1.5	38-41-51/53	-	Nocivo: Xi	1.300 l (2)




eni s.p.a.

divisione exploration & production
Distretto Centro Settentrionale

Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	4	40

15W-40)		combustione interna				Alchil-solfenato sovrabasico di calcio	1	53	-	-	
AGIP GR MU 2	Eni Div. R&M	Grasso lubrificante		Solido	-	-	-	-	-	-	54 kg (2)
AGIP GREASE PV (NLGI 2)	Eni Div. R&M	Grasso lubrificante		Solido	1314-13-2	Zinco ossido	10	50/53			54 kg (2)
						Estere metilico di acido alchilen- butandioico, sale di Zn	4	51/53			
					68649-42-3	Alchiliditiofosfato di Zn	0.99	38-41- 51/53	-	Nocivo: Xi	
Inergen	Tyco fire suppressionan d building products			Gas	-	-	-	-	-	-	N.D.
Batterie al nichel cadmio	Saft S.A.				12054-48-7	Idrossido di Ni	-	20/22-40- 43	2,22,2 6	Nocivo: Xn	2
					21041-95-2	Idrossido di Cd	-	20/21/22- 50/53	2,60,6 1	Nocivo: Xn	
					1310-58-3	Idrossido di K	-	35-22- 36/37	26- 36/37/ 39-45	Corrosivo: C, IrritanteXi	
					1310-65-2	Idrossido di Li	-	-	-	Corrosivo: C	
					21041-93-0	Idrossido di Co	-	-	-	Corrosivo: C	
					774-47-3	Cromo	-	-	-	-	
Batterie al piombo acido	Yuasa Battery	Accumulatore elettrico			7664-93-9	Acido solforico	15	35-36/38	-	-	N.D.
						Composti inorganici del Pb	40	61-20-33	-	-	

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	5	40

						Fibra di vetro	2	-	-	-	
Wire Rope Dressing	Rocol			Solido	-	-	-	-	-	-	N.D.

Note:

- (1) Consumo annuo totale di gas naturale per l'anno di riferimento cumulativo dei 2 turbocompressori (11.932.361 Sm³) e dei 3 gruppi elettrogeni principali (1.121.737 Sm³).
- (2) I consumi si riferiscono a tutto il campo Cervia.

B.1.2 Consumo di materie prime (alla capacità produttiva) (*)											
Descrizione	Produttore e scheda tecnica	Tipo	Fasi di utilizzo	Stato fisico	Eventuali sostanze pericolose contenute			Frase R	Frase S	Classe di pericolosità	Consumo annuo (**)
					N° CAS	Denominazione	% in peso				
Gas Naturale	Eni Div. E&P	Combustibile	F2, F6	Gas	-	-	-	-	-	-	69.577.926 Sm ³ (1)
Gasolio	Eni Div. R&M	Combustibile	F7, F8, F9	Liquido	N.A.	N.A.	N.A.	20, 38, 65, 51/53 (2)	-	Xn, Xi, N,	6,3 t
AGIP ANTIFREEZE EXTRA	Eni Div. R&M	Liquido antigelo (concentrato)	F2	Liquido	107-21-1	Glicole etilenico	91	22	S2	Nocivo: Xn	7.995 l (2)
AGIP OTE 32 GT	Eni Div. R&M	Lubrificante per turbine	F2	Liquido	-	-	-	-	-	-	959 l (2)
AGIP DICREA 68	Eni Div. R&M	Lubrificante per compressori	F2	Liquido	-	-	-	-	-	-	1.599 l (2)
AGIP GEUM SX (SEA 40)	Eni Div. R&M	Lubrificante per motori a combustione interna	F6, F7, F9	Liquido	68649-42-3	Alchil-ditiofosfato di Zn	1	51/53	-	-	63.960 l (2)
					90268-85-2	Solfonato neutro di calcio	1	43-52/53	-	Irritante: Xi	




eni s.p.a.

divisione exploration & production
Distretto Centro Settentrionale

Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	6	40

AGIP SIGMA TURBO (SAE 15W-40)	Eni Div. R&M	Lubrificante per motori a combustione interna	Liquido	68649-42-3	Alchil-ditiofosfato di Zn	1.5	38-41- 51/53	-	Nocivo: Xi	6.929 l (2)
					Alchil-solfenato sovrabasi- calcio	1	53	-	-	
AGIP GR MU 2	Eni Div. R&M	Grasso lubrificante	Solido	-	-	-	-	-	-	288 kg (2)
AGIP GREASE PV (NLGI 2)		Grasso lubrificante	Solido	1314-13-2	Zinco ossido	10	50/53	-	-	288 kg (2)
					Estere metilico di acido alchil- butandioico, sale di Zn	4	51/53			
				68649-42-3	Alchil-ditiofosfato di Zn	0.99	38-41- 51/53	-	Nocivo: Xi	
Inergen	Tyco fire suppression building products		Gas	-	-	-	-	-	-	N.D.
Batterie al nichel cadmio	Saft S.A.			12054-48-7	Idrossido di Ni	-	20/22-40- 43	2,22,2 6	Nocivo: Xn	11
				21041-95-2	Idrossido di Cd	-	20/21/22- 50/53	2,60,6 1	Nocivo: Xn	
				1310-58-3	Idrossido di K	-	35-22- 36/37	26- 36/37/ 39-45	Corrosivo : C, Irritante Xi	
				1310-65-2	Idrossido di Li	-	-	-	Corrosivo : C	
				21041-93- 0	Idrossido di Co	-	-	-	Corrosivo : C	
				774-47-3	Cromo	-	-	-	-	
Batterie al	Yuasa Battery	Accumulatore		7664-93-9	Acido solforico	15	35-36/38	-	-	

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	7	40

piombo acido		elettrico				Composti inorganici del Pb	40	61-20-33	-	-	N.D.
						Fibra di vetro	2	-	-	-	
Wire Rope Dressing	Rocol			Solido	-	-	-	-	-	-	N.D.

Note:

(**) Il rapporto utilizzato per il calcolo dei valori riferiti alla capacità produttiva è stato ottenuto dividendo la capacità massima produttiva (1.599.795.000 Sm³) per la produzione del 2012 (300.150.953 Sm³).

(1) Consumo annuo totale di gas naturale cumulativo dei 2 turbocompressori (63.599.103 Sm³) e dei 3 gruppi elettrogeni principali (5.978.822 Sm³).

(2) I consumi si riferiscono a tutto il campo Cervia.

B.2.1 Consumo di risorse idriche (parte storica) *						Anno di riferimento: 2012						
n.	Approvvigionamento	Fasi di utilizzo	Utilizzo		Volume totale annuo, m ³	Consumo giornaliero, m ³	Portata oraria di punta, m ³ /h	Presenza contatori	Mesi di punta	Giorni di punta	Ore di punta	
01	Mare	F3	<input type="checkbox"/> igienico sanitario									
			<input checked="" type="checkbox"/> industriale	<input type="checkbox"/> processo								
				<input checked="" type="checkbox"/> raffreddamento		1.314.000						
			<input type="checkbox"/> antincendio									

Note:

Le pompe sono 3 : in inverno funziona una sola pompa h24 al 50% della potenza ed aspira un portata oraria di circa 100 mc/h, in estate funzionano 2 pompe in parallelo h24 entrambe ad un potenza del 50% ed erogando una portata totale pari a circa 200 mc/h. Possiamo supporre che per 6 mesi (4.380 h) funzioni una sola pompa con una portata di 100 m³/h e per gli altri 6 mesi (4.380 h) funzionino due pompe con una portata totale di 200 m³/h.



eni s.p.a.
divisione exploration & production
Distretto Centro Settentrionale

Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	8	40

B.2.2 Consumo di risorse idriche (alla capacità produttiva)											
n.	Approvvigionamento	Fasi di utilizzo	Utilizzo	Volume totale annuo, m ³	Consumo giornaliero m ³	Portata oraria di punta, m ³ /h	Presenza contatori	Mesi di punta	Giorni di punta	Ore di punta	
01	Mare	F3	<input type="checkbox"/> igienico sanitario								
			<input checked="" type="checkbox"/> industriale	<input type="checkbox"/> processo							
				<input checked="" type="checkbox"/> raffreddamento	7.003.578						
			<input type="checkbox"/> antincendio								
			<input type="checkbox"/> igienico sanitario								
			<input type="checkbox"/> industriale	<input type="checkbox"/> processo							
				<input type="checkbox"/> raffreddamento							
			<input type="checkbox"/> altro (esplicitare).....								

Note:

(**) Il rapporto utilizzato per il calcolo dei valori riferiti alla capacità produttiva è stato ottenuto dividendo la capacità massima produttiva (1.599.795.000 Sm³) per la produzione del 2012 (300.150.953 Sm³).



eni s.p.a.

divisione exploration & production
Distretto Centro Settentrionale

Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	9	40

B.3.1 Produzione di energia (parte storica) *				Anno di riferimento: 2012				
Fase	Apparecchiatura	Combustibile utilizzato	ENERGIA TERMICA			ENERGIA ELETTRICA		
			Potenza termica di combustione (kW)	Energia prodotta (MWh)	Quota ceduta a terzi (MWh)	Potenza elettrica nominale (kW)	Energia prodotta (MWh)	Quota ceduta a terzi (MWh)
F2	N° 2 Turbine K360 MT 101/201	Gas Naturale	22.732 cadauno	112.131 (1)	nessuna	7.680 cadauno	N.D.	nessuna
F6	N° 3 Gruppi Elettrogeni Principali K470 MG 001/002/003	Gas Naturale	1.488 cadauno	7.027 (2)	nessuna	480 cadauno	N.D. (4)	nessuna
F7	N° 1 Gruppo Elettrogeno d'Emergenza K480 MD 001	Gasolio	550	0,083 (3)	nessuna	190	N.D.	nessuna
F9	N° 2 Motori Gru di servizio	Gasolio	413 cadauno		nessuna	138 cadauno	N.D.	N.A.
TOTALE			51.304	119.158,083	nessuna	17.266	-	nessuna

Note:

- (1) Energia prodotta sulla base del reale consumo di combustibile dei turbocompressori per l'anno di riferimento (11.932.361 Sm³). È stato considerato un esercizio continuo di 8.760 h/anno e un valore medio del PCI di 33.830 kJ/Sm³.
- (2) Energia prodotta sulla base del reale consumo di combustibile dei gruppi elettrogeni principali a gas per l'anno di riferimento (1.121.737 Sm³). È stato considerato un esercizio di 5.840 h/anno e un valore medio del PCI di 33.830 kJ/Sm³.
- (3) Energia prodotta sulla base del reale consumo di combustibile per l'anno di riferimento dei motori diesel (gruppo elettrogeno d'emergenza e motori gru di servizio) pari a 1,18 t. È stato considerato un esercizio di 50 ore/anno e un valore del PCI di 44.400 kJ/kg.
- (4) Un'analisi dei carichi elettrici installati sulla piattaforma Cervia K ha rilevato alla sbarra di distribuzione principale del quadro elettrico PMCC una potenza convenzionale attiva pari a circa 710 KW.



eni s.p.a.

divisione exploration & production
Distretto Centro Settentrionale

Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	10	40

B.3.2 Produzione di energia (alla capacità produttiva)								
Fase	Apparecchiatura	Combustibile utilizzato	ENERGIA TERMICA			ENERGIA ELETTRICA		
			Potenza termica di combustione (kW)	Energia prodotta (MWh)	Quota ceduta a terzi (MWh)	Potenza elettrica nominale (kVA)	Energia prodotta (MWh)	Quota ceduta a terzi (MWh)
F2	N° 2 Turbine K360 MT 101/201	Gas Naturale	22.732 cadauno	597.655 (1)	nessuna	7.680 cadauno	N.D.	nessuna
F6	N° 3 Gruppi Elettrogeni Principali K470 MG 001/002/003	Gas Naturale	1.488 cadauno	37.456 (2)	nessuna	480 cadauno	N.D.	nessuna
F7	N° 1 Gruppo Elettrogeno d'Emergenza K480 MD 001	Gasolio	550	0,443 (3)	nessuna	190	N.D.	nessuna
F9	N° 2 Motori Gru di servizio	Gasolio	413 cadauno		nessuna	138 cadauno	N.D.	N.A.
TOTALE			51.304	635.111,443	nessuna	17.266	-	nessuna

Note:

- (1) Energia prodotta sulla base del consumo di combustibile dei turbocompressori alla capacità produttiva (63.599.103 Sm³). E' stato considerato un esercizio continuo di 8760 h/anno e un valore di PCI pari a 33.830 kJ/m³.
- (2) Energia prodotta sulla base del consumo di combustibile dei gruppi elettrogeni principali a gas alla capacità produttiva (5.978.822 Sm³). È stato considerato un esercizio di 5.840 h/anno e un valore medio del PCI di 33.830 kJ/Sm³.
- (3) Energia prodotta sulla base del consumo di combustibile alla capacità produttiva dei motori diesel (gruppo elettrogeno d'emergenza e motori gru di servizio) pari a 6,3 t. E' stato considerato un esercizio di 50 ore/anno e un valore del PCI di 44.400 kJ/kg.




eni s.p.a.
divisione exploration & production
Distretto Centro Settentrionale

Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	11	40


B.4.1 Consumo di energia (parte storica) *			Anno di riferimento: 2012		
Fase o gruppi di fasi	Energia termica consumata (MWh)	Energia elettrica consumata (MWh)	Prodotto principale	Consumo termico specifico (kWh/unità)	Consumo elettrico specifico (kWh/unità)
F2	112.131	N.D.	Gas naturale	0,3736	N.D.
F6	7.027	N.D.	Gas naturale	0,023	N.D.
F7-F9	0,083	N.D.	Gas naturale	0,0003	N.D.
TOTALE	119.158,083		—		

B.4.2 Consumo di energia (alla capacità produttiva)					
Fase o gruppi di fasi	Energia termica consumata (MWh)	Energia elettrica consumata (MWh)	Prodotto principale	Consumo termico specifico (kWh/unità)	Consumo elettrico specifico (kWh/unità)
F2	597.655	N.D.	Gas naturale	0,3736	N.D.
F6	37.456	N.D.	Gas naturale	0,023	N.D.
F7-F9	0,443	N.D.	Gas naturale	0,0003	N.D.
TOTALE	635.111,443		—		

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	12 40

B.5.1 Combustibili utilizzati (parte storica) *				Anno di riferimento: 2012
Combustibile	% S	Consumo annuo	PCI	Energia (MJ)
Gas Naturale	0,00	13.054.098 Sm ³	33.830 kJ/Sm ³	441.620.135
Gasolio	< 0,1	1,18 t	44.400 kJ/kg	52.392


B.5.2 Combustibili utilizzati (alla capacità produttiva)				
Combustibile	% S	Consumo annuo	PCI	Energia (MJ)
Gas Naturale	0,00	69.577.926 Sm ³	33.830 kJ/Sm ³	2.353.821.227
Gasolio	< 0,1	6,3 t	44.400 kJ/kg	279.720

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	13 40

B.6 Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato			
N° totale camini: 37			
n° camino E1		Posizione amministrativa:	Autorizzazione prot.
		02/2001/SIAR del 23.01.2001	
Caratteristiche del camino			
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
32,250 m	Diam. = 1.500 mm	F2 – Compressione gas_Turbocompressori_MT101	Camera di combustione DLE
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no			
n° camino E2		Posizione amministrativa:	Autorizzazione prot.
		02/2001/SIAR del 23.01.2001	
Caratteristiche del camino			
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
32,250 m	Diam. = 1.500 mm	F2 – Compressione gas_Turbocompressori_MT201	Camera di combustione DLE
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no			
n° camino E3		Posizione amministrativa:	Rif. Autorizzazione prot.
		02/2001/SIAR del 23.01.2001 - attività ad inquinamento poco significativo DPR 25/07/91.	
Caratteristiche del camino			
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
6,300 m	Diam. = 220 mm	F6 – Generazione elettrica principale_Gruppo elettrogeno a gas_MG001 (**)	Nessuno
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no			

(*) Altezza dal livello medio del mare.


(**) Un'analisi dei carichi elettrici installati sulla piattaforma Cervia K ha rilevato alla sbarra di distribuzione principale del quadro elettrico PMCC una potenza convenzionale attiva pari a circa 710 KW

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	14 40

n° camino E4		Posizione amministrativa: Rif. Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001 - attività ad inquinamento poco significativo DPR 25/07/91	
Caratteristiche del camino			
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
6,300 m	Diam. = 220 mm	F6 – Generazione elettrica principale_Gruppo elettrogeno a gas_MG002 (**)	Nessuno
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no			
n° camino E5		Posizione amministrativa: Rif. Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001 - attività ad inquinamento poco significativo DPR 25/07/91	
Caratteristiche del camino			
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
6,300 m	Diam. = 220 mm	F6 – Generazione elettrica principale_Gruppo elettrogeno a gas_MG003 (**)	Nessuno
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no			


(*) Altezza dal livello medio del mare.

(**) Un'analisi dei carichi elettrici installati sulla piattaforma Cervia K ha rilevato alla sbarra di distribuzione principale del quadro elettrico PMCC una potenza convenzionale attiva pari a circa 710 KW

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	15 40


n° camino E6		Posizione amministrativa: Rif. Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001 - attività ad inquinamento poco significativo DPR 25/07/91		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
6,300 m	Diam. = 6"	F7 – Generazione elettrica d'emergenza	Nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				
n° camino E7		Posizione amministrativa: Rif. Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001 - attività ad inquinamento poco significativo DPR 25/07/91		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
29 m	Diam. = 6"	F9 – Sistema di sollevamento motore diesel gru di servizio	Nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				
n° camino E8		Posizione amministrativa: Rif. Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001 - attività ad inquinamento poco significativo DPR 25/07/91		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
29 m	Diam. = 6"	F9 – Sistema di sollevamento motore diesel gru di servizio	Nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				
n° camino E9		Posizione amministrativa: Rif. Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001- Non soggetto a procedura autorizzativa dall'art. 3 DPCM 21.07.89		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
64 m	12"	F4 – Candela di alta pressione	Nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				

(*) Altezza dal livello medio del mare.

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	16 40

n° camino E10		Posizione amministrativa: Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001	
Caratteristiche del camino			
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
64 m	Diam. = 4"	F1-F4 – Candela di bassa pressione_Sfiato degasatore sistema ricevimento liquidi	Nessuno
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no			
n° camino E11		Posizione amministrativa: Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001	
Caratteristiche del camino			
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
12 m	Diam. = 4"	F14 –Sfiato serbatoio raccolta drenaggi	Nessuno
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no			


(*) Altezza dal livello medio del mare.

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	17 40


n° camino E13-E14-E15-E16		Posizione amministrativa: Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001 (**)		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
15 m 19,5 m 29 m 29 m	Diam. = 2"	F7-F8-F9 – Sfiati serbatoi stoccaggio gasolio	Nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				
n° camino E17-E18		Posizione amministrativa: Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001(**)		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
25 m	Diam. = 2"	F11 –Sfiato tote tank olio lubrificante K640TA001/002	nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				
n° camino E19		Posizione amministrativa: Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
25 m	Diam. = 6"	F11-Sfiato serbatoio olio lubrificazione turbine	Sistema abbattimento nebbie	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				
n° camino E20		Posizione amministrativa: Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
25 m	Diam. = 6"	F11-Sfiato serbatoio olio lubrificazione turbine	Sistema abbattimento nebbie	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				

(*) Altezza dal livello medio del mare.


(**)Essendo la tensione di vapore dell'olio lubrificante utilizzato trascurabile, la concentrazione ed il flusso di massa dei vapori inquinanti non sono determinabili.

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	18 40

n° camino E21		Posizione amministrativa:	Autorizzazione	prot.
		02/2001/SIAR del 23.01.2001		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
25 m	Diam. = 4"	F11-Sfiato circuito olio lubrificazione turbina MT-101	nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				
n° camino E22		Posizione amministrativa:	Autorizzazione	prot.
		02/2001/SIAR del 23.01.2001		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
25 m	Diam. = 4"	F11-Sfiato circuito olio lubrificazione turbina MT-201	nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				
n° camino E23A		Posizione amministrativa:	Autorizzazione	prot.
		02/2001/SIAR del 23.01.2001		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
25 m	Diam. = 2"	F11-Sfiato di aria e vapori di olio minerale del serbatoio degasaggio olio tenute compressore_KA- 101/102	nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				
n° camino E23B		Posizione amministrativa:	Autorizzazione	prot.
		02/2001/SIAR del 23.01.2001		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
25 m	Diam. = 2"	F11-Sfiato di aria e gas naturale del serbatoio degasaggio olio tenute compressore_Ka- 101/102	nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	19 40


n° camino E24A		Posizione amministrativa:	Autorizzazione	prot.
		02/2001/SIAR del 23.01.2001		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
25 m	Diam. = 2"	F11-Sfiato di aria e vapori di olio minerale del serbatoio degasaggio olio tenute compressore_ KA-201/202	nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				
n° camino E24B		Posizione amministrativa:	Autorizzazione	prot.
		02/2001/SIAR del 23.01.2001		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
25 m	Diam. = 2"	F11-Sfiato di aria e gas naturale del serbatoio degasaggio olio tenute compressore_ Ka-201/202	nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				
n° camino E25		Posizione amministrativa:	Autorizzazione	prot.
		02/2001/SIAR del 23.01.2001		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
25 m	Diam. = 3"	F11-Sfiato circuito olio lubrificazione compressore KA-101/102	nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				
n° camino E26		Posizione amministrativa:	Autorizzazione	prot.
		02/2001/SIAR del 23.01.2001		
Caratteristiche del camino				
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento	
25 m	Diam. = 3"	F11-Sfiato circuito olio lubrificazione compressore KA-201/202	nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no				

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	20	40

n° camino E27-E28-E29-E30		Posizione amministrativa: Rif. Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001 - Non soggetti a procedura autorizzativa art. 3 DPCM 21.07.89			
Caratteristiche del camino					
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza		Sistemi di trattamento	
N.D.	N.D.	F2-Sfiati circuiti olio tenute compressori KA-101/201/102/202		nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no					
n° camino E31-E32-E33		Posizione amministrativa: Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001			
Caratteristiche del camino					
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza		Sistemi di trattamento	
16 m	Diam. = 2"	F6-Sfiato serbatoio compenso olio lubrificazione gruppo elettrogeno principali MG-001/002/003		nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no					
n° camino E34		Posizione amministrativa: Rif. Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001 - Non soggetti a procedura autorizzativa art. 3 DPCM 21.07.89			
Caratteristiche del camino					
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza		Sistemi di trattamento	
16 m	Diam. = 2"	F7-Sfiato serbatoio compenso olio lubrificazione gruppo elettrogeno d'emergenza MD-001		nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no					
n° camino E35-E36		Posizione amministrativa: Rif. Autorizzazione prot. 02/2001/SIAR del 23.01.2001 - Non soggetti a procedura autorizzativa art. 3 DPCM 21.07.89			
Caratteristiche del camino					
Altezza dal suolo (*)	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza		Sistemi di trattamento	
29 m	Diam. = 2"	F9-Sfiato serbatoio compenso olio lubrificazione motore gru YA-001/002		nessuno	
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> si <input checked="" type="checkbox"/> no					

(*) Altezza dal livello medio del mare.

(**)Essendo la tensione di vapore dell'olio lubrificante utilizzato trascurabile, la concentrazione ed il flusso di massa dei vapori inquinanti non sono determinabili.


 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	21	40

B.7.1 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (parte storica)						Anno di riferimento:
Camino	Portata Nm³/h	Inquinanti	Flusso di massa, kg/h (C)	Flusso di massa, kg/anno (C)	Concentrazione, mg/Nm³ (M)	% O₂
Note:						



B.7.2 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (alla capacità produttiva)

Camino	Portata Nm ³ /h	Inquinanti	Flusso di massa, kg/h	Flusso di massa, kg/anno	Concentrazione, mg/Nm ³	% O ₂
E1	80.000	NO _x	32	280.320	400	15
		CO	8	70.080	100	
E2	80.000	NO _x	32	280.320	400	15
		CO	8	70.080	100	
E3	1.000	NO _x	0,5	2.920	>500	5
		CO	0,650	3.796	>650	
		Polveri	0,13	759,2	>130	
E4	1.000	NO _x	0,5	2.920	>500	5
		CO	0,650	3.796	>650	
		Polveri	0,13	759,2	>130	
E5	1.000	NO _x	0,5	2.920	>500	5
		CO	0,650	3.796	>650	
		Polveri	0,13	759,2	>130	
E6	910	NO _x	3,6	180	4.000	5
		CO	0,59	29,5	650	
		Polveri	0,12	6	130	
E7	575	NO _x	2,3	115	4.000	5
		CO	0,37	18,5	650	
		Polveri	0,07	3,5	130	
E8	575	NO _x	2,3	115	4.000	5
		CO	0,37	18,5	650	
		Polveri	0,07	3,5	130	
E10	112	Idrocarburi pesanti	0,2	1.752	1.797	
E11	32	Idrocarburi pesanti	5,75*10 ⁻²	0,17	1.797	
E19	360	Idrocarburi pesanti	1,26*10 ⁻¹	1.104	350	
E20	360	Idrocarburi pesanti	1,26*10 ⁻¹	1.104	350	
E21	180	Idrocarburi pesanti	0,054	473	300	
E22	180	Idrocarburi pesanti	0,054	473	300	
E23A	0,8	Idrocarburi pesanti	2,4*10 ⁻⁴	2,1	300	

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	23	40

E23B	3	Idrocarburi pesanti	$5,4 \cdot 10^{-3}$	47,3	1.797	
E24A	0,8	Idrocarburi pesanti	$2,4 \cdot 10^{-4}$	2,1	300	
E24B	3	Idrocarburi pesanti	$5,4 \cdot 10^{-3}$	47,3	1.797	
E25	2	Idrocarburi pesanti	$6 \cdot 10^{-4}$	5,26	300	
E26	2	Idrocarburi pesanti	$6 \cdot 10^{-4}$	5,26	300	


Note:

E13-E14-E15-E16: Essendo la tensione di vapore del gasolio commerciale utilizzato trascurabile, la concentrazione ed il flusso di massa dei vapori inquinanti emessi per respirazione non sono determinabili.

E17-E18-E31-E32-E33: Essendo la tensione di vapore dell'olio lubrificante utilizzato trascurabile, la concentrazione ed il flusso di massa dei vapori inquinanti non sono determinabili.

E9-E27-E28-E29-E30-E35-E35: Non erano soggetti a procedura autorizzativa per quanto disposto dall'art. 3 DPCM 21.07.89 (atto per l'applicazione del DPR 203/88)


Idrocarburi pesanti: Butano, Pentano, Esano Tecnico, Pentano.

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	24	40

B.8.1 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (parte storica) *				Anno di riferimento: 2006	
Fase	Emissioni fuggitive o diffuse	Descrizione	Inquinanti presenti		
			Tipologia	Quantità (kg/anno)	
Tutte	<input type="checkbox"/> DIF <input checked="" type="checkbox"/> FUG	Dispositivi d'impianto che contribuiscono all'emissioni fuggitive: valvole, flange, sfiati, dreni, prese campione, compressori ecc...	Metano	4476,6	
			Etano	5,1	
			Propano	3,7	
			Iso-Butano	1,6	
			Totale TOC (*)	4.487	
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG				
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG				
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG				
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG				

Note : Le quantità di inquinanti riportate sono state ottenute applicando le equazioni di correlazione del metodo EPA 21 ai dati sperimentali acquisiti nella campagna di misure effettuata a luglio 2006.

(*) TOC: Composti Organici Totali

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	25 40

B.8.2 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (alla capacità produttiva)

Fase	Emissioni fuggitive o diffuse	Descrizione	Inquinanti presenti	
			Tipologia	Quantità (kg/anno)
Tutte	<input type="checkbox"/> DIF <input checked="" type="checkbox"/> FUG	Dispositivi d'impianto che contribuiscono all'emissioni fuggitive: valvole, flange, sfiati, dreni, prese campione, compressori ecc...	TOC	9.463
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG			
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG			
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG			
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG			

Note:

(*) TOC: Composti Organici Totali

Il rapporto utilizzato per il calcolo del valore riferito alla capacità produttiva è stato ottenuto dividendo la capacità massima produttiva (1.599.795.000 Sm³) per la produzione del 2006, anno a cui sono riferite le emissioni di tipo non convogliato alla parte storica (758.522.796 Sm³).



eni s.p.a.

divisione exploration & production
Distretto Centro Settentrionale

Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	26	40

B.9.1 Scarichi idrici (parte storica) *				Anno di riferimento: 2012		
N° totale punti di scarico finale 2						
n° scarico finale SF1		Recettore: mare		Portata media annua: 1.314.000 m ³ (1)		
Caratteristiche dello scarico AR: scarico costituito da acque di raffreddamento						
Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m ²	Impianti di trattamento	Temperatura pH
Scarico totale SF1	F3 – Sistema di raffreddamento acqua mare	N.A.	Continuo	N.A.	nessuno	35°C
n° scarico finale SF2		Recettore: mare		Portata media annua: N.D. (2)		
Caratteristiche dello scarico MN: Acque meteoriche non potenzialmente inquinate						
Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m ²	Impianti di trattamento	Temperatura pH
Scarico totale SF2_Acque meteoriche non potenzialmente inquinate	F14	N.A.	Discontinuo	N.D.	nessuno	N.D.
Note:						
Le acque di processo (acque di strato) trattenute, prima dell'ingresso del gas nei turbocompressori, dallo slug catcher, dai k.o. drum aspirazione ed interstadio, verranno inviate al degasatore e al serbatoio di calma, dopo, mediante pompe di rilancio, saranno immesse nel sealine gas verso la Centrale Rubicone.						
Le acque meteoriche potenzialmente inquinate e i reflui oleosi, derivanti dagli spurghi degli impianti, vengono raccolti mediante un sistema drenaggi, stoccati in un serbatoio (K540-TA-001) e periodicamente trasportati a terra via supply vessel per lo smaltimento o immesse in sealine ed inviate a terra, insieme al gas, per il recupero della gasolina e del glicoli.						
Non vi sono acque reflue civili perché la piattaforma Cervia K è del tipo non presidabile.						
(1) La portata in uscita dal sistema di raffreddamento acqua mare è uguale a quella in ingresso (calcolata come nelle note di tabella B.2.1).						
(2) Non disponibile perché funzione della pioggia.						



eni s.p.a.
divisione exploration & production
Distretto Centro Settentrionale

Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	27	40

B.9.2 Scarichi idrici (alla capacità produttiva)

N° totale punti di scarico finale: 2

n° scarico finale : SF1		Recettore: mare			Portata media annua: 7.003.578 m ³ (1)	
Caratteristiche dello scarico: AR: scarico costituito da acque di raffreddamento						
Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m ²	Impianti di trattamento	Temperatura pH
Scarico totale SF1	F3 – Sistema di raffreddamento acqua mare	N.A.	Continuo	N.A.	nessuno	35°C
n° scarico finale : SF2		Recettore: mare			Portata media annua: N.D. (2)	
Caratteristiche dello scarico: MN: Acque meteoriche non potenzialmente inquinate						
Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m ²	Impianti di trattamento	Temperatura pH
Scarico totale SF2_Acque meteoriche non potenzialmente inquinate	F14	N.A.	Discontinuo	N.D.	nessuno	N.D.

Note:

- (1) La portata in uscita dal sistema di raffreddamento acqua mare è uguale a quella in ingresso (calcolata come nelle note di tabella B.2.2).
- (2) Non disponibile perché funzione della pioggia.

B.10.1 Emissioni in acqua (parte storica) *				Anno di riferimento:	
Scarichi parziali	Inquinanti	Sostanza pericolosa	Flusso di massa g/h	Concentrazione mg/l	

B.10.2 Emissioni in acqua (alla capacità produttiva)				
Scarichi parziali	Inquinanti	Sostanza pericolosa	Flusso di massa g/h	Concentrazione mg/l




eni s.p.a.

divisione exploration & production
Distretto Centro Settentrionale

Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	29	40

B.11.1 Produzione di rifiuti (parte storica) ***Anno di riferimento: 2012**


Codice CER	Descrizione	Stato fisico	Quantità annua prodotta (kg)	Fase di provenienza	Stoccaggio		
					N° area	Modalità	Destinazione
050103	Morchie depositate sul fondo dei serbatoi	Liquido	68.580			Fusti	D09
			16.420				D15
			19.420				R12
160304	Rifiuti inorganici diversi da quelli di cui alla voce 160303	Polverulenti	1.560			Fusti	D15
150103	Imballaggi in legno	Solido	1.040			Sfusi	R05
			3.060				R13
170603	Altri materiali isolanti contenenti o costituiti da sostanze pericolose	Solido	940			Sfusi	D15
200301	Rifiuti urbani non differenziati	Solido	3.960			Sfusi	D1
			24.020				R5
070110	Altri residui di filtrazione ed assorbenti esauriti	Solido	3.860			Sfusi	D15
150102	Imballaggi in plastica	Solido	560			Sfusi	R05
			1.020				R13
150106	Imballaggi in materiali misti	Solido	4.010			Sfusi	R05
160306	Rifiuti organici diversi da quelli di cui alla voce 160305	Liquidi	2.360			Fusti	D15
160602	Batterie al nichel-cadmio	Solidi	7.000			Sfusi	R13
161002	Soluzioni acquose di scarto, diverse da quelle di cui alla voce 161001	Liquido	84.500			Fusti	D09
150101	Imballaggi in carta e cartone	Solido	1.580			Sfusi	R13
150202	Assorbenti, materiali filtranti (incl. Filtri olio n.s.a.), stracci e indum. Prot., cont. Sost. Peric.	Solido	310			Sfusi	D15
170107	Miscugli o scorie di cemento, mattoni, mattonelle e ceramiche, diverse dalla voce 170106	Polverulenti	4.240			Fusti	R13
200307	Rifiuti ingombranti	Solido	410			Sfusi	R05

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	30	40

La produzione di rifiuti è riferita all'intero Campo Omogeneo Rubicone e non alla singola piattaforma Cervia K. Non sono disponibili dati disaggregati per ciascuna piattaforma.

B.11.2 Produzione di rifiuti (alla capacità produttiva)							
Codice CER	Descrizione	Stato fisico	Quantità annua prodotta	Fase di provenienza	Stoccaggio		
					N° area	Modalità	Destinazione

La produzione dei rifiuti è legata alle attività di manutenzione o ad attività non programmabili.

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	31	40

B.12 Aree di stoccaggio di rifiuti

Il complesso intende avvalersi delle disposizioni sul deposito temporaneo previste dall'art. 6 del D.Lgs. 22/97? no si

Indicare la **capacità di stoccaggio** complessiva (m³):

- rifiuti pericolosi destinati allo smaltimento

- rifiuti non pericolosi destinati allo smaltimento

- rifiuti pericolosi destinati al recupero

- rifiuti non pericolosi destinati al recupero

- rifiuti pericolosi e non pericolosi destinati al recupero interno

N° area	Identificazione area	Capacità di stoccaggio	Superficie	Caratteristiche	Tipologia rifiuti stoccati
A1	Piano servizi +9,910 m			Serbatoio K540TA001	Drenaggi Soluzioni acquose di scarto, diverse da quelle di cui alla voce 161001


Le aree di deposito si trovano sulla piattaforma "madre" Cervia A, su Cervia K vi sono solo serbatoi di stoccaggio.



B.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi

N° area	Identificazione area	Capacità di stoccaggio	Superficie	Caratteristiche		
				Modalità	Capacità	Materiale stoccato
A2	Cellar deck +13,010			Serbatoio K430-TA-001	3.000 l	Gasolio
A3	Mezzanine deck + 17.500			Serbatoio giornaliero stoccaggio _Gruppo elettrogeno d'emergenza K480TC001	400 l	Gasolio
A4	Main deck +22,010			Tote Tank K640- K640TA-001	4.500 l	Olio lubrificante
A5				Tote Tank K640- K640TA-002	4.500 l	Olio lubrificante
A6	Main deck +22,010			Serbatoio olio di tenute K360VA101	346 l	Olio
A7				Serbatoio olio di tenute K360VA102	346 l	Olio
A8				Serbatoio olio di tenute K360VA201	346 l	Olio
A9				Serbatoio olio di tenute K360VA202	346 l	Olio
A10	Main deck +22,010			Serbatoio giornaliero gru	200 l	Gasolio
A11				Serbatoio giornaliero gru	200 l	Gasolio
A12	Main deck +22,010			Degaser tank	1.000 l	Olio
A13				Degaser tank	1.000 l	Olio


Le aree di deposito si trovano sulla piattaforma "madre" Cervia A, su Cervia K vi sono solo serbatoi di stoccaggio.

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	33 40

B.14 Rumore

- Classe acustica identificativa della zona interessata dall'impianto: _____
- Limiti di emissione stabiliti dalla classificazione acustica per la zona interessata dall'impianto:
_____ (giorno) / _____ (notte)
- Impianto a ciclo produttivo continuo: si no

Sorgenti di rumore	Localizzazione	Pressione sonora massima (dB _A) ad 1 m dalla sorgente		Sistemi di contenimento nella sorgente	Capacità di abbattimento (dB _A)
		giorno	notte		
	Passarella di transito con Cervia K	77,4			
F6	Davanti ventilazione cabinati dei generatori (Mezzanine deck)	94,4			
	Radiatori G1 e G2 (Mezzanine deck)	97,4			
	Locale condizionamento (Mezzanine deck)	62,7			
F3	Area tra gli scambiatori (Main deck)	73,1			
F2	Passaggio tra i compressori (Main deck)	88,7			
F2	Passaggio tra le turbine (Main deck)	96,0			

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	34 40

	Area magazzino (Main deck)	82,6			
	Cabina elettrica (Cellar dck)	62,8			
F12	Locale compressori (Cellar deck)	78,4			
	Locale G1 (Cellar deck)	99,7			
F6-F7	Area esterna i generatori (Cellar deck)	82,9			
F7	Locale quadri elettrici emergenza (Cellar deck)	61,2			
	Locale batteria (Cellar deck)	63,7	-		
F1	Area separatori (Cellar deck)	72,1			
F8	Area c/o serbatoi gasolio (Cellar deck)	73,9			
F3	Pompe acqua mare (Cellar deck)	74,2			
	Stau (Cellar deck)	68,4			

Note:

Piattaforma non presidiata. Per il personale presente occasionalmente sulla piattaforma viene effettuata la valutazione dei rischi derivanti dall'esposizione dei lavoratori al rumore durante il lavoro ai sensi del D.Lgs 81/08, Titolo VIII Capo II.



eni s.p.a.
divisione exploration & production
Distretto Centro Settentrionale


Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	35	40

B.15 Odori

Sorgenti note di odori	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Segnalazioni di fastidi da odori nell'area circostante l'impianto	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO


Descrizione delle sorgenti

Sorgente	Localizzazione	Tipologia	Persistenza	Intensità	Estensione della zona di perceibilità	Sistemi di contenimento


 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	36	40

B.16 Altre tipologie di inquinamento


Riportare in questa sezione le informazioni relative ad altre forme di inquinamento non contemplate nelle sezioni precedenti, quali per esempio inquinamento luminoso, elettromagnetismo, vibrazioni, amianto, PCB

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	37 40


B.17 Linee di impatto ambientale	
<u>ARIA</u>	
Contributi potenziali all'inquinamento atmosferico locale di macro-inquinanti emessi da sorgenti puntuali	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO X
Contributi potenziali all'inquinamento atmosferico locale da micro-inquinanti emessi da sorgenti puntuali	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO X
Contributi potenziali ad inquinamenti atmosferici transfrontalieri	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO X
Rischi di inquinamento atmosferico da sorgenti diffuse	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO X
Rischio di produzione di cattivi odori	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO X
Rischio di produzione di aerosol potenzialmente pericolosi	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO X
Rischi di incidenti con fuoriuscita di nubi tossiche	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO X
<u>CLIMA</u>	
Potenziali modifiche indesiderate al microclima locale	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO X
Rischi legati all'emissione di vapor acqueo	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO X
Potenziali contributi all'emissione di gas-serra	<input type="checkbox"/> SI X <input checked="" type="checkbox"/> NO
<u>ACQUE SUPERFICIALI</u>	
Consumi di risorse idriche	<input type="checkbox"/> SI

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	38 40

	<input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Deviazioni permanenti di corsi d'acqua ed impatti conseguenti	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Rischi di interferenze negative con l'esistente sistema di distribuzione delle acque	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Rischio di inquinamento di acque superficiali da scarichi diretti	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Rischio di inquinamento di corpi idrici superficiali per dilavamento meteorico di superfici inquinate	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Rischi di inquinamenti acuti di acque superficiali da scarichi occasionali	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Rischi di inquinamento di corpi idrici a causa di sversamenti incidentali di sostanze pericolose da automezzi	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
<u>ACQUE SOTTERRANEE</u>	
Riduzione della disponibilità di risorse idriche sotterranee	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Consumi di risorse idriche sotterranee	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Interferenze dei flussi idrici sotterranei (prime falde) da parte di opere sotterranee	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Rischio di inquinamento delle acque di falda da percolazione di sostanze pericolose conseguente ad accumuli temporanei di materiali di processo o a deposito di rifiuti	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Rischio di inquinamento delle acque di falda da percolazione di sostanze pericolose attraverso la movimentazione di suoli contaminati	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
<u>SUOLO, SOTTOSUOLO, ASSETTO IDRO GEOMORFOLOGICO</u>	
Potenziale incremento di rischi idrogeologici conseguenti all'alterazione	<input type="checkbox"/> SI

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	39 40

(diretta o indiretta) dell'assetto idraulico di corsi d'acqua e/o di aree di pertinenza fluviale	<input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Potenziale erosione indiretta di litorali in seguito alle riduzioni del trasporto solido di corsi d'acqua	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Consumi di risorse del sottosuolo (materiali di cava, minerali)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Potenziali alterazioni dell'assetto esistente dei suoli	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Induzione (o rischi di induzione) di subsidenza	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Rischio di inquinamento di suoli da parte di depositi di materiali con sostanze pericolose	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
<u>RUMORE</u>	
Potenziali impatti diretti da rumore su ricettori sensibili in fase di esercizio	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Potenziali impatti da rumore su ricettori sensibili in fase di esercizio da traffico indotto	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
<u>VIBRAZIONI</u>	
Possibili danni a edifici e/o infrastrutture derivanti da vibrazioni in fase di esercizio	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Possibili danni a edifici e/o infrastrutture derivanti da vibrazioni in fase di esercizio prodotte dal traffico indotto	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
<u>RADIAZIONI NON IONIZZANTI</u>	
Introduzione sul territorio di sorgenti di radiazioni elettromagnetiche, con potenziali rischi conseguenti	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Rischio di modifica dell'attuale distribuzione delle sorgenti di onde	<input type="checkbox"/> SI

 eni s.p.a. divisione exploration & production Distretto Centro Settentrionale	Data	Rel. N° 412G60-CERK-AIA-SC-B	Rev.	Fg	di
	11/2013	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Piattaforma CERVIA K Scheda B	00	40	40

elettromagnetiche, con potenziali rischi conseguenti	<input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X
Potenziale produzione di luce notturna in ambienti sensibili	<input type="checkbox"/> SI
	<input type="checkbox"/> NO <input checked="" type="checkbox"/> X