

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	Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti	5
A.5	Attività tecnicamente connesse	6
A.6	Autorizzazioni esistenti per impianto *	7
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	11
A.8	Inquadramento territoriale	17
A.9	Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	18

Alcuni degli allegati richiesti per la Scheda A sono stati omessi. In particolare:

- Allegato A.17 - Autorizzazioni di tipo edilizio; Allegato A.11 – Copia degli atti di proprietà o dei contratto di affitto o altri documenti comprovanti la titolarità del sito

Le autorizzazioni di tipo edilizio e gli atti di proprietà della raffineria sono disponibili negli uffici tecnici di stabilimento. Data la voluminosità di tale documentazione non si è ritenuto opportuno allegarla alla presente domanda.

- Allegato A.22 – Certificato Prevenzione Incendi

Si è in attesa del rilascio da parte dei Vigili del Fuoco del Certificato di Prevenzione Incendi. Il CPI verrà rilasciato a conclusione dell'istruttoria sul Rapporto di Sicurezza del sito, presentato ai sensi del D.Lgs.334/99 e s.m.i.. In allegato A22 è inserita una nota di sintesi sull'iter relativo al CPI.

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

Le sezioni contrassegnate (*) riguardano solo impianti esistenti.

A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto **Raffineria api di Falconara M.ma di api raffineria di Ancona SpA**

Indirizzo dello stabilimento **via Flaminia 685, 60015 Falconara Marittima (AN)**

Sede legale **via Flaminia 685, 60015 Falconara Marittima (AN)**

Recapiti telefonici **071 91671**

e-mail api-raffineria@apioil.com,

Gestore dell'impianto

Nome e cognome **Rosario Coppa,
Direttore Generale della Società api Raffineria di Ancona SpA**

Indirizzo **via Flaminia 685, 60015 Falconara Marittima (AN)**

Recapiti telefonici **071 91671**

e-mail r.coppa@apioil.com

Referenti IPPC

Nome e cognome **Vincenzo Cleri / Giovanni Lamenza**

Indirizzo **via Flaminia 685, 60015 Falconara Marittima (AN)**

Recapiti telefonici **071 91671**

e-mail v.cleri@apioil.com , g.lamenza@apioil.com

Rappresentante legale

Nome e cognome **Franco Brunetti, Amministratore Delegato della Società
api Raffineria di Ancona SpA**

Indirizzo **via Flaminia 685, 60015 Falconara Marittima (AN)**

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di ANCONA n. 01837990587

Sistema di gestione ambientale

☒ **SI**

☐ EMAS,

☒ ISO 14001

☐ SGA documentato ma non certificato

☒ Altro:

-“Dichiarazione ambientale” 2002 convalidata da DNV.

-Sistema di gestione salute e sicurezza sul lavoro, certificato OHSAS 18001:1999.

-Sistema di gestione qualità relativo al Servizio analisi di Laboratorio, certificato ISO 9001:2000.

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: **V.allegato D.11**

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, **V.Nota in Allegato A.27** _____

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

n°__

Data di inizio attività 1951

Data di presunta cessazione ---

Attività *Raffinerie di petrolio e gas*

Codice IPPC: 1.2

Classificazione NACE: *Fabbricazione di prodotti petroliferi raffinati*

Codice NACE: 23.20

Classificazione NOSE-P: *Trasformazione dei prodotti petroliferi*

Codice NOSE: 105.08

Numero di addetti : **328**Periodicità dell'attività: ☒ continua
☐ stagionale ☐ gen ☐ feb ☐ mar ☐ apr ☐ mag ☐ giu
☐ lug ☐ ago ☐ set ☐ ott ☐ nov ☐ dic

Capacità produttiva

Prodotto (v.Commenti)	Capacità di produzione (tonn/anno)	Produzione effettiva (tonn/anno)	anno di riferimento
Petrolio grezzo e semilavorati	3.900.000	3.518.130	2004

Commenti

La capacità produttiva di una raffineria è espressa come capacità di lavorazione delle materie prime (grezzi e semilavorati) in ingresso, come specificato nel Decreto del Direttore del Dipartimento Territorio e Ambiente, Giunta Regione Marche, n°18/03 del 30.06.2003. Tale provvedimento indica in 3.900.000 tonn/anno la capacità di lavorazione autorizzata.

Per quanto riguarda i prodotti, si riporta di seguito l'elenco dei prodotti della Raffineria api con le relative quantità per l'anno 2004.

Prodotto	Tonn/anno (2004)
Benzine	600.342
Gasoli	1.644.444
Oli combustibili	710.808
Bitumi	282.025
G.P.L.	127.896
Gas incondensabili (fuel gas) bruciati ai forni	103.521
Zolfo	28.599

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

A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		
Rif.	Fase	Rilevante
F1	TOPPING (Unità 1000)	SI
F2	VACUUM 1 (Unità 1900)	SI
F3	VACUUM 3 (Unità 1400)	SI
F4	IDROGENO1 Unità 3600), IDROGENO2 Unità 3650) (STEAM REFORMING)	SI
F5	SPLITTER BENZINE (Unità 2100, PLATFORMING (Unità 2600, SPLITTER C3/C4 (Unità 2700)	SI
F6	UNIFINING (Unità 2500) e COMPRESSIONE GAS (Unità 3500)	SI
F7	ISOMERIZZAZIONE BENZINE (Unità 2800-2200-3400)	SI
F8	DESOLFORAZIONI HDS1 (Unità 3100), HDS2 (Unità 3200), HDS3 (Unità 3300)	SI
F9	VISBREAKING (Unità 1800)	SI
F10	THERMAL CRACKING/ HPTC- (Unità 1850)	SI
F11	TRATTAMENTO ACQUE (Unità 4600)	SI
F12	SISTEMA DI TORCIA (Unità 5700), SOUR WATER STRIPPER (Unità4500), RIGENERAZIONE AMMINA (Unità 3700), RECUPERO ZOLFO/HCR E POST- COMBUSTORE (Unità3750-3800-3850)	SI
F13	STOCCAGGIO E MOVIMENTAZIONE MATERIE PRIME E PRODOTTI -(Unità 4300, 4000-4200-4400, 7100)	SI
F14	SISTEMA ACQUA DI RAFFREDDAMENTO (Unità 5200-5250)	SI
F15	SISTEMA HOT OIL (Unità 6100)	SI
F16	RETI DI DISTRIBUZIONE UTILITIES	NO
F17	ATTIVITA' DI SUPPORTO	NO
F18	TRATTAMENTO E RECUPERO RIFIUTI LIQUIDI DA ATTIVITA' DI BONIFICA DELLE ACQUE DI FALDA	SI

NON PRESENTI (v.Commenti)

[illegible]

In coerenza con quanto sopra, alla domanda unificata sono allegate due serie complete di documenti (Schede ed altri allegati alla domanda, previsti dalla modulistica APAT): una dedicata all'IGCC e una dedicata alla raffineria.

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Concessione per la lavorazione e il deposito di oli minerali					
Decreto del Direttore del Dipartimento Territorio e Ambiente N°18/03	Giunta Regione Marche Dipartimento Territorio e Ambiente	30.06.2003	31.01.2020	Artt.4 e 9 del R.D.L. n°1741 del 2.11.1933 convertito in legge 8.2.1934 n°367 e successive modifiche e integrazioni	RINNOVO DELLA CONCESSIONE PER LA LAVORAZIONE E IL DEPOSITO DI OLI MINERALI DELLA RAFFINERIA DI FALCONARA M.MA DELLA SOCIETÀ API RAFFINERIA DI ANCONA SPA
Valutazione di impatto ambientale / emissioni in atmosfera					
Giudizio di compatibilità ambientale DEC/VIA/1877	Ministero dell'Ambiente Servizio Valutazione Impatto Ambientale Informazioni ai cittadini e per la relazione sullo stato dell'ambiente	15.04.94	---	L.8/07/86 n.349 DPCM 10/08/88 n.377	IMPIANTO IGCC: PROGETTO DI GASSIFICAZIONE DI IDROCARBURI PESANTI E PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA IN COGENERAZIONE NELLA RAFFINERIA API DI FALCONARA M.MA
Ministeriale 7691/94/SIAR del 6.05.94	Ministero dell'Ambiente Servizio Inquinamento Atmosferico e Acustico	06.05.94	---	DPR 203/88 art.17	IMPIANTO IGCC: VALUTAZIONE DEL PROGETTO DELLA CENTRALE TERMoeLETTRICA API DI FALCONARA (AN) NELL'AMBITO DEL RISANAMENTO AMBIENTALE DELLA RAFFINERIA.
Lettera Prot.n° 671364	Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato – D.G.F.E.I.B. Divisione 9 ^a	28/07/94	---	R.D.L. 2/11/33 n°1741, R.D. 20.07.34, n°1303	AUTORIZZAZIONE ALLA REALIZZAZIONE DELL'INTERO PROGRAMMA DI INTERVENTI DENOMINATO "SICUREZZA, ENERGIA ED AMBIENTE", INCLUDENTE LA REALIZZAZIONE DELL'IGCC, IL POTENZIAMENTO DI ALCUNI IMPIANTI DI RAFFINERIA ED ALTRE MODIFICHE
Lettera inviata da api raffineria di ancona	Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato	30/11/98	---	D.P.R. 203/88 art.17	PROGETTO DI ADEGUAMENTO DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA DELLO STABILIMENTO API DI FALCONARA M.MA

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Valutazione di impatto ambientale / rifiuti e bonifiche					
Determinazione Dirigenziale prot. DSA/2004/13232	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio – Direzione generale Salvaguardai ambientale	01/06/2004	---	Dir.97/11/CE all.III (criteri di esclusione dalla VIA)	VERIFICA DI ESCLUSIONE DALLA PROCEDURA DI VIA PER IL PRGETTO "AUTO-OIL"
Decreto n°15/351	Regione Marche Giunta regionale – Dirigente funzione Servizi alle imprese	27/09/04	---	DPR420/94 artt.5 e 6 D.Lgs.112/98 art.30 DGR n°929 del 9/05/2001	AUTORIZZAZIONE AD EFFETTUARE LE MODIFICHE ALL'IMPIANTO DI DESOLFORAZIONE GASOLI
Determinazione n°19: Giudizio di compatibilità ambientale positivo con prescrizioni. Autorizzazione paesaggistica.	Provincia di Ancona Dirigente VII Settore-Assetto del Territorio e Difesa del Suolo	16.01.2006	---	L.R.n.7/2004 art.9	SISTEMA DI RECUPERO DI RIFIUTI LIQUIDI PROVENIENTI DALLA FALDA ACQUIFERA
Autorizzazione n°8/2006 Approvazione progetto e autorizzazione all'esercizio	Provincia di Ancona IX Settore Tutela dell'Ambiente-Area Ecologia	25.01.2006	25.01.2011	D.Lgs.22/97 artt.27-28	IMPIANTO PER IL RECUPERO (R3-R5) DI RIFIUTI LIQUIDI PROVENIENTI DALLA FALDA ACQUIFERA UBICATO PRESSO LO STABILIMENTO API RAFFINERIA DI ANCONA SPA
D.D. n°746 del 25/07/2006	Provincia di Ancona IX Settore Tutela dell'Ambiente-Area Ecologia	25/07/2006	---	D.Lgs.152/06 art.208	IMPIANTO PER IL RECUPERO (R3-R5) DI RIFIUTI LIQUIDI PROVENIENTI DALLA FALDA ACQUIFERA NELL'IMPIANTO DI FALCONARA M.MA V.FLAMINIA 686 (TAF)
Richiesta di modifica all'Autorizzazione n°8/2006 e D.D. n°746 del 25/07/2006	Inviata da api raffineria a Provincia di Ancona Settore IX- Area Ecologia	12.06.2006 (data lettera)	---		IMPIANTO PER IL RECUPERO (R3-R5) DI RIFIUTI LIQUIDI PROVENIENTI DALLA FALDA ACQUIFERA NELL'IMPIANTO DI FALCONARA M.MA V.FLAMINIA 686 (TAF) RICHIESTA INCREMENTO QUANTITATIVO MASSIMO RECUPERABILE DA 400 A 440 MC/ORA E ALTRE MODIFICHE

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Scarichi idrici					
Autorizzazione n. 05/04	Provincia di Ancona – IX Settore	13/01/2004	13/01/08	D.Lgs. 152/06	AUTORIZZAZIONE ALLO SCARICO DELL'IMPIANTO TRATTAMENTO EFFLUENTI SU CORPO IDRICO SUPERFICIALE PER ACQUE REFLUE INDUSTRIALI
Autorizzazione n. 02/04/A	Consorzio Gorgovivo	18/12/2002	---	D.Lgs. 152/06	AUTORIZZAZIONE ALL'ALLACCIO IN PUBBLICA FOGNATURA
Autorizzazione n. 22/06 (in scadenza)	Provincia di Ancona – IX Settore	25/01/2006	23/07/2006	D.Lgs. 152/99	SCARICO DELL'IMPIANTO DI DEMINERALIZZAZIONE SU CORPO IDRICO SUPERFICIALE PER ACQUE REFLUE INDUSTRIALI
Istanza di rinnovo dell'autorizzazione allo scarico dall'impianto di Demineralizzazione	Inviata da api raffineria a Provincia di Ancona -IX Settore - Servizio Tutela dell'Ambiente	05/05/2006	---	D.Lgs.152/06	SCARICO DELL'IMPIANTO DI DEMINERALIZZAZIONE SU CORPO IDRICO SUPERFICIALE PER ACQUE REFLUE INDUSTRIALI, A VALLE DELL'ENTRATA IN VIGORE DEL D.LGS.152/06 E IN PARTICOLARE DELL'ART.243
Prelievi idrici					
Determinazione del Dirigente n° 642 del 26.09.05	Provincia di Ancona – IX Settore	26.09.2005	26.09.2020	RD 1775/33, DLgs275/93, L.36/1994, LR11/98, DLgs 152/06	CONCESSIONE PLURIENNALE DI ACQUA PUBBLICA AD USO AI SENSI DELLA MESSA IN SICUREZZA IN EMERGENZA DM 471/99 DAL SUBALVEO DEL FIUME ESINO TRAMITE 3 POZZI UBICATI IN COMUNE DI FALCONARA M.MA – RW8-10-11
Concessione trentennale n. 2453	Regione Marche	12.06.1985	12/06/2015	RD 1775/33, DLgs 275/93, L 36/1994, LR 11/98, DLgs 152/06	CONCESSIONE PER LA DERIVAZIONE DI ACQUA DAL SUBALVEO DEL FIUME ESINO TRAMITE 9 POZZI, DENOMINATI A,B,C,1,3,4,7,22,23 IN TERRITORIO DEL COMUNE DI FALCONARA M.MA
Decreto n.1/4IP del 1.03.2004 e Decreto n. 91 del 1.3.2006	Regione Marche . Risorse Idriche e Pianificazione Porti	01.03.2004	01.03.2007	RD 1775/33, DLgs275/93, L 36/1994, LR 11/98, DLgs 152/06	CONCESSIONE PER LA DERIVAZIONE DI ACQUA DAL FIUME ESINO CON PRESA DAL CANALE DEL MOLINO IN TERRITORIO DEL COMUNE DI FALCONARA M.MA

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Richiesta di regolarizzazione ed utilizzo acque pubbliche tramite pozzi (prot. api 3947/03)	Provincia di Ancona – IX Settore	---	---	DGR n. 2590/01, n. 2752/00, L n. 36/94, RD n. 1775/33, DLgs 152/06	REGOLARIZZAZIONE ED UTILIZZO ACQUE PUBBLICHE TRAMITE POZZI PER MESSA IN SICUREZZA DEL SITO PER N. 6 POZZI (RW2 ÷ 7)
Richiesta di regolarizzazione ed utilizzo acque pubbliche tramite pozzi (prot. api 3373/05)	Provincia di Ancona – IX Settore	---	---	DGR n. 2590/01, n. 2752/00, DGP n.403/03, L n. 36/94, RD n. 1775/33, DLgs 152/06	REGOLARIZZAZIONE ED UTILIZZO ACQUE PUBBLICHE TRAMITE POZZI PER MESSA IN SICUREZZA DEL SITO PER N. 17 POZZI (BW1 ÷ 17)

NOTA: Le attività di gestione dei rifiuti nel sito api sono effettuate da una Società terza, in accordo con un contratto di Global Service tra la Società terza e api raffineria. Tra le attività di gestione dei rifiuti condotte nel sito api dalla società terza, alcune sono soggette ad autorizzazione (deposito preliminare, ricondizionamento preliminare, messa in riserva, trattamento chimico-fisico). Copia di tali autorizzazioni, intestate alla Società terza, è riportata in Allegato A.21

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 e qualità dell'aria						
SOx come SO2 (limiti di bolla)	5.700 t/anno applicabile a raffineria +IGCC DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7691/94/SIAR del 6.05.94				D.M.60/02 Valori limite per la protezione della salute umana:	
	1.970 t/anno applicabile a raffineria +IGCC Decreto Dir. Dip.to Territorio e Ambiente n°18/03 del 30.06.03 (lavorato raffineria 3.649.454 t/anno, produzione IGCC 1.505.174 MWh/anno)	1.700 mg/Nm3 All.I (parte IV Sezione 1) alla Parte V del DLgs152/0 6	---	Recepiti dalla normativa nazionale	Valore limite orario 350 µg/m³ (dal 2005), 380 µg/m³ (nel 2004) da non superare più di 24 volte in un anno civile	
					Valore limite di 24 ore, 125 µg/m³ , da non superare più di 3 volte in un anno civile	---
	2.155 t/anno applicabile a raffineria +IGCC (lavorato raffineria 3.900.000 t/anno, produzione IGCC 2.382.720 MWh/anno)				Valore limite annuale per la protezione degli ecosistemi: 20 µg/m³ Soglia di allarme, 500 µg/m³ , per tre ore consecutive	
Nota: con riferimento al punto B.20 del Decreto del Direttore Dipartimento Territorio e Ambiente n°18/03 del 30.06.2003, i limiti in flusso di massa sono stati calcolati secondo la nostra interpretazione che prevede di considerare: l'ammontare delle materie prime lavorate relativamente alle emissioni degli impianti petroliferi e l'Energia.Elettrica prodotta per le emissioni relative all'impianto IGCC.						

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni

Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
NOx come NO2 (limiti di bolla)	1.200 t/anno applicabile a raffineria +IGCC DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7691/94/SIAR del 6.05.94				D.M.60/02 Valori limite per la protezione della salute umana:	
	913 t/anno applicabile a raffineria +IGCC Decreto Dir. Dip.to Territorio e Ambiente n°18/03 del 30.06.03 (lavorato raffineria 3.649.454 t/anno, produzione IGCC 1.505.174 MWh/anno)	500 mg/Nm3 All.I (parte IV Sezione 1) alla Parte V del DLgs152/0 6	---	Recepiti dalla normativa nazionale	Valore limite orario 200 µg/m³ , da non superare più di 18 volte in un anno civile (dal 2010) 240 µg/m³ (nel 2006) 260 µg/m³ (nel 2004)	---
	1.200 t/anno applicabile a raffineria +IGCC (lavorato raffineria 3.900.000 t/anno, produzione IGCC 2.382.720 MWh/anno)				Valore limite annuale, 40 µg/m³ , (dal 2010) 48 µg/m³ (nel 2006) 52 µg/m³ (nel 2004)	
					Valore limite annuale per la protezione della vegetazione 30 µg/m³ Soglia di allarme, 400 µg/m³ , per tre ore consecutive	

Nota: con riferimento al punto B.20 del Decreto del Direttore Dipartimento Territorio e Ambiente n°18/03 del 30.06.2003, i limiti in flusso di massa sono stati calcolati secondo la nostra interpretazione che prevede di considerare: l'ammontare delle materie prime lavorate relativamente alle emissioni degli impianti petroliferi e l'Energia.Elettrica prodotta per le emissioni relative all'impianto IGCC.

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
Polveri totali (limiti di bolla)	178 t/anno applicabile a raffineria +IGCC DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7691/94/SIAR del 6.05.94	80 mg/Nm3 All.I (parte IV Sezione 1) alla Parte V del DLgs152/0 6	---	Recepiti dalla normativa nazionale	D.M.60/02	---
	PM₁₀ Valori limite per la protezione della salute umana:					
	Valore limite orario: 40 µg/m³ , (dal 2005) 41,6 µg/m³ , (nel 2004)					
	92 t/anno applicabile a raffineria +IGCC Decreto Dir. Dip.to Territorio e Ambiente n°18/03 del 30.06.03 (lavorato raffineria 3.649.454 t/anno, produzione IGCC 1.505.174 MWh/anno)				Valore limite 24 ore 50 µg/m³ , da non superare più di 35 volte in un anno civile (non più di 7 volte/anno dal 2010) 55 µg/m³ , (nel 2004)	
	102 t/anno applicabile a raffineria +IGCC (lavorato raffineria 3.900.000 t/anno, produzione IGCC 2.382.720 MWh/anno)					
Nota: con riferimento al punto B.20 del Decreto del Direttore Dipartimento Territorio e Ambiente n°18/03 del 30.06.2003, i limiti in flusso di massa sono stati calcolati secondo la nostra interpretazione che prevede di considerare: l'ammontare delle materie prime lavorate relativamente alle emissioni degli impianti petroliferi e l'Energia.Elettrica prodotta per le emissioni relative all'impianto IGCC.						
CO (limiti di bolla)	---	250 mg/Nm3 All.I (parte IV Sezione 1) alla Parte V del DLgs152/0 6	---	Recepiti dalla normative nazionale	D.M.60/02 Massimo giornaliero della media mobile su 8 ore: 10 mg/m³ (dal 2005) 12 mg/m³	

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
					(nel 2004)	
Ni (limiti di bolla)	---	3 mg/Nm³ All.I (parte IV Sezione 1) alla Parte V del DLgs152/06	---	20 ng/m³ Dir.2004/107/CE	Non recepita	---
V (limiti di bolla)	---	10 mg/Nm³ All.I (parte IV Sezione 1) alla Parte V del DLgs152/06	---	---	---	---
Cu (limiti di bolla)	---	10 mg/Nm³ All.I (parte IV Sezione 1) alla Parte V del DLgs152/06	---	---	---	---
Vapori di Benzina (Emissioni da Unità di Recupero Vapori, fase Spedizione prodotti)	---	10 g/ Nm³ (media oraria) D.M.107/00 abrogato, ora D.Lgs.152/06 art.276 e all.VII alla Parte V	---	---	---	---

Emissioni in corpi idrici superficiali e qualità delle acque						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
		D.Lgs.152/06 All.5 alla Parte III, tab-3, Scarico in acque superficiali		Receptiti dalla normative nazionale	D.Lgs.152/06 All.1 alla Parte III, tab.1/A	---
pH	---	5,5-9,5	---	come sopra	---	---
Temperatura	---	35°C	---	C.S.	---	---
Solidi sospesi totali	---	80 mg/l	---	C.S.	---	---
COD (come O ₂)	---	160 mg/l	---	C.S.	---	---
Arsenico	---	0,5 mg/l	---	C.S.	10 µg/l (al 2008)	---
Nichel	---	2 mg/l	---	C.S.	20 µg/l (al 2008)	---
Piombo	---	0,2 mg/l	---	C.S.	10 µg/l (al 2008)	---
Rame	---	0,1 mg/l	---	C.S.	---	---
Zinco	---	0,5 mg/l	---	C.S.	---	---
Cianuri totali (come CN)	---	0,5 mg/l	---	C.S.	---	---
Cloruri	---	1200 mg/l	---	C.S.	---	---
Fluoruri	---	6 mg/l	---	C.S.	---	---
Azoto ammoniacale (come NH ₄) (2)	---	15 mg/l	---	C.S.	---	---
Azoto nitroso (come N) (2)	---	0,6 mg/l	---	C.S.	---	---
Azoto nitrico (come N) (2)	---	20 mg/l	---	C.S.	---	---
Idrocarburi totali	---	5 mg/l	---	C.S.	---	---
Fenoli	---	0,5 mg/l	---	C.S.	---	---

Rumore						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
		D.M.14/11/97		Recepti dalla normative nazionale	D.M.14/11/97	Zonizzazione acustica comunale
Livello equivalente di pressione sonora dB(A) Periodo diurno - notturno	---	Classe VI 65-65	---	---	ClasseVI: 70-70 ClasseV: 70-60 ClasseIV: 65-55	Stabilimento: Classe VI (area compresa tra il mare e la ferrovia, sede delle attività produttive) Classe V Area compresa tra la ferrovia e la SS16, sede di attività di deposito prodotti, parcheggio a servizio api e distributore di carburante. Aree esterne: Lato nord Fascia transizione Classe V e quindi Classe IV Lato ovest Classe IV nel quartiere Fiumesino (assente fascia di transizione) Lato sud Fascia transizione Classe V e quindi Classe IV (per maggiori dettagli v. Tavola in All.A16)

A.8 Inquadramento territoriale			
Superficie dell'impianto [m ²]			
Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
648.145	28.899	619.246	50.853
Dati catastali			
Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
---	2	53	
---	3	28-29.135-160-289-348-349-350	
---	4	15	

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici

Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
SF-Raff-1 (scarico da Impianto Trattamento effluenti)	Acque marine	Mare Adriatico	Lato Est stabilimento, planimetria B21 Est:2.389.480,00 Nord:4.833.263,00	---	---
SF-Raff-2 (scarico da impianto Osmosi/Demineralizzatore)	Acque di transizione-foce fiume Esino Sponda destra	Mare Adriatico	Lato Nord-Ovest Stabilimento, planimetria B21 Est:2.388.703,59 Nord:4.833.292,90	---	v. Nota 1
SF-Raff-3 (scarichi civili a pubblica fognatura)	Pubblica rete fognaria	---	Lato Sud-Ovest Stabilimento, planimetria B21	Consorzio Gorgovivo	---

Nota 1: il punto di scarico è ubicato a valle di una zona agricola dichiarata Vulnerabile da Nitrati di origine agricola