

## **SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI**

<b>A.1</b>	<b><i>Identificazione dell'impianto</i></b>	<b>2</b>
<b>A.2</b>	<b><i>Altre informazioni</i></b>	<b>3</b>
<b>A.3</b>	<b>Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto</b>	<b>4</b>
<b>A.4</b>	<b>Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti</b>	<b>5</b>
<b>A.5</b>	<b>Attività tecnicamente connesse</b>	<b>6</b>
<b>A.6</b>	<b>Autorizzazioni esistenti per impianto *</b>	<b>7</b>
<b>A.7</b>	<b>Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni</b>	<b>9</b>
<b>A.8</b>	<b>Inquadramento territoriale</b>	<b>15</b>
<b>A.9</b>	<b>Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici</b>	<b>16</b>

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

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

*Le autorizzazioni di tipo edilizio e gli atti di proprietà dell'IGCC sono disponibili negli uffici tecnici di stabilimento. Data la voluminosità di tale documentazione non si è ritenuto opportuno allegarla alla presente domanda. In Allegato A11 è riportata una breve nota elaborata da api Energia.*

- *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.*

### **NOTA:**

**Revisione del documento del Maggio 2007: le modifiche apportate sono evidenziate nel del documento con titoli in riquadro e testo in corsivo.**

**Revisione del documento del Giugno 2007: le modifiche apportate sono evidenziate nell'Indice con riquadro e nel resto del documento con titoli in riquadro e testo in corsivo.**

## SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

**Le sezioni contrassegnate (\*) riguardano solo impianti esistenti.**

### A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto **Ciclo combinato a gassificazione integrata (IGCC), di proprietà di api energia SpA**

Indirizzo dello stabilimento **Via Flaminia, 685 – 60015 Falconara M.ma (AN)**

Sede legale **Via Flaminia, 685 – 60015 Falconara M.ma (AN)**

Recapiti telefonici **Tel: 071 5900711 Fax: 071 5900712**

e-mail [paolo.ciccarelli@apienergia.com](mailto:paolo.ciccarelli@apienergia.com) , [roberto.ragazzoni@apienergia.com](mailto:roberto.ragazzoni@apienergia.com)

#### Gestore dell'impianto

**Nome e cognome** *Mario Citrolo,  
Direttore della Società api Raffineria di Ancona SpA*

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

**Recapiti telefonici** *071 91671*

**e-mail** [m.citrolo@apioil.com](mailto:m.citrolo@apioil.com)

#### Referenti IPPC

**Nome e cognome** *Antonio Lenti / Monica Mais*

**Indirizzo** *Via Flaminia, 685 – 60015 Falconara M.ma (AN)*

**Recapiti telefonici** *071 91671, 071 6597314*

**e-mail m** [a.lenti@apioil.com](mailto:a.lenti@apioil.com), [m.mais@apioil.com](mailto:m.mais@apioil.com)

#### Rappresentante legale

**Nome e cognome** *Mauro Sartori, Amministratore Delegato della Società  
api energia SpA*

**Indirizzo** *Corso d'Italia 19, 00198 Roma*

**A.2 Altre informazioni**

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Ancona n. 04274581000

- 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.

**Note:** le certificazioni sono state ottenute da api raffineria sia per l'esercizio delle attività di raffinazione che per l'esercizio delle attività dell'IGCC .

*Api Energia, proprietaria dell'impianto IGCC, ha ottenuto la certificazione per il sistema di gestione ambientale, relativo alle proprie attività, nel Maggio 2007 (CERT\_1982-2007-AE-ROM-SINCERT del 11/05/2007).*

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

**Il RdS è stato presentato congiuntamente alla raffineria api di Falconara M.ma (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'impianto<sup>1</sup>**

n° __	Data di inizio attività	Data di presunta cessazione	
Attività <b>Impianti di combustione con potenza termica di combustione di oltre 50 MW.</b>			
Codice IPPC <b>1.1</b>			
Classificazione NACE <b>Processi di combustione in centrali elettriche e industria, Codice 11-40</b>			
Classificazione NOSE-P <b>Processi di combustione &gt; 300 MW (intero gruppo), Codice 101.01</b>			
Numero di addetti: <b>6 (api energia) + 90 IGCC Operator (api raffineria/AlstomPower)</b>			
Periodicità dell'attività: <input checked="" type="checkbox"/> continua <input type="checkbox"/> stagionale <input type="checkbox"/> gen <input type="checkbox"/> feb <input type="checkbox"/> mar <input type="checkbox"/> apr <input type="checkbox"/> mag <input type="checkbox"/> giu <input type="checkbox"/> lug <input type="checkbox"/> ago <input type="checkbox"/> set <input type="checkbox"/> ott <input type="checkbox"/> nov <input type="checkbox"/> dic			
Capacità produttiva			
<b>Prodotto</b>	<b>Capacità di produzione</b>	<b>Produzione effettiva</b>	<b>anno di riferimento</b>
<b>Energia elettrica</b>	2.382.720 MWh/anno	2.252.351 MWh/anno	<b>2004</b>
<b>Vapore</b>	Vapore Alta pressione: 96.000 t/anno Vapore Media Pressione: 440.000 t/anno Vapore Bassa Pressione: 448.000 t/anno	Vapore Alta pressione: 75.094 t/anno Vapore Media Pressione: 228.092 t/anno Vapore Bassa Pressione: 146.614 t/anno	<b>2004</b>
<b>Zolfo</b>	32.000 t/anno	20.676 tonn/anno	<b>2004</b>
<b>Commenti</b>			
L'unità di frazionamento aria dell'IGCC produce Azoto e Ossigeno, utilizzati nello stesso impianto IGCC e in parte forniti alla raffineria api.			
Nel 2004 l'IGCC ha fornito alla raffineria:			
449.980 tonnellate di vapore			
4.472 tonnellate di Ossigeno			
3.364 tonnellate di Azoto.			

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

<b>A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti</b>		
<b>Rif.</b>	<b>Fase</b>	<b>Rilevante</b>
<b>SMPP</b>	<b>Gassificazione degli idrocarburi pesanti provenienti dal ciclo di lavorazione della raffineria</b>	<b>SI</b>
<b>CCPP</b>	<b>Produzione di energia elettrica e vapore mediante ciclo combinato</b>	<b>SI</b>
<b>SA</b>	<b>Servizi ausiliari comuni</b>	<b>SI</b>



<b>A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *</b>					
<b>Estremi atto amministrativo</b>	<b>Ente competente</b>	<b>Data rilascio</b>	<b>Data scadenza</b>	<b>Norme di riferimento</b>	<b>Oggetto</b>
Valutazione di impatto ambientale / emissioni in atmosfera					
DEC/VIA/1877 REG. 22/04/1994	Ministro dell'Ambiente di concerto con il Ministro per i Beni Culturali e Ambientali	15/04/1994	---	L.08/07/1986 n°349 art.6 c.2 e seguenti  D.P.R. 10/08/1988	IMPIANTO IGCC: GIUDIZIO DI COMPATIBILITÀ AMBIENTALE DEL PROGETTO RELATIVO AD UN IMPIANTO DI GASSIFICAZIONE DI IDROCARBURI PESANTI E PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA IN COGENERAZIONE NELLA RAFFINERIA API DI FALCONARA MARITTIMA
Mnisteriale Prot.n° 7691/94/SIAR	Ministero dell'Ambiente – Servizio Inquinamento Atmosferico e Acustico e le Industrie a Rischio	06/05/1994	---	D.P.R. 203/88 art.17 c.2	IMPIANTO IGCC: PARERE SUL PROGETTO DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA API DI FALCONARA (AN) NELL'AMBITO DEL RISANAMENTO AMBIENTALE DELLA RAFFINERIA
Ministeriale Prot.n° 671364	Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato – D.G.F.E.I.B. Divisione 9 <sup>a</sup>	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	30/11/1998	---	D.P.R. 203/88 art.17 c.2	PROGETTO DI ADEGUAMENTO DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA DELLO STABILIMENTO API DI FALCONARA M.MA
Scarichi idrici					
Autorizzazione n. 09/06	Provincia di Ancona – IX Settore	23/01/2006	23/01/2010	D.Lgs. 152/99	<b>SCARICO DELL'IMPIANTO DI RAFFREDDAMENTO DELL'IGCC SU CORPO IDRICO SUPERFICIALE PER ACQUE REFLUE INDUSTRIALI</b>
Prelievi idrici					
NOTA: L'impianto IGCC non si approvvigiona di acqua dolce in maniera diretta, ma attraverso l'adiacente raffineria, a cui compete l'ottenimento delle necessarie concessioni e licenze.					

<b>A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *</b>					
<b>Estremi atto amministrativo</b>	<b>Ente competente</b>	<b>Data rilascio</b>	<b>Data scadenza</b>	<b>Norme di riferimento</b>	<b>Oggetto</b>
Autorizzazione alla realizzazione impianti per prelievi acqua di mare	Ministero delle Finanze- Dip.tp Dogane e Imposte Dirette della Circostrizione doganale di Ancona	19/02/1997	---	art.19 D.lgs.374/90	SISTEMA DI RAFFREDDAMENTO AD ACQUA MARE
Rinnovo Concessione all'utilizzo dello specchio acqueo N°35 del registro concessioni anno 2006- 4/2006	Autorità portuale di Ancona	01/01/2006	31/12/2009	Art.36 Codice Navigazione L. 28/01/94 n°84	RINNOVO CONCESSIONE ALL'UTILIZZO DELLO SPECCHIO ACQUEO DELLA SUPERFICIE DI 68433 METRI QUADRATI (IMPIANTO PRESA E RESTITUZIONE ACQUA MARE)

<b>A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni</b>						
<b>Inquinante</b>	<b>Valori limite</b>			<b>Standard di qualità</b>		
	<b>Autorizzato</b>	<b>Nazionale</b>	<b>Regionale</b>	<b>UE</b>	<b>Nazionale</b>	<b>Regionale</b>
<b>SO<sub>2</sub></b> (limiti di <b>bolla</b> )	<p><b>50 mg/Nm<sup>3</sup></b> (base umida)</p> <p><b>55 mg/Nm<sup>3</sup></b> (base secca) applicabile all'IGCC</p> <p><b>5.700 t/anno</b> applicabile a raffineria +IGCC DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7691/94/SIAR del 6.05.94</p> <p><b>1.970 t/anno</b> 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)</p> <p><b>2.155 t/anno</b> applicabile a raffineria +IGCC (lavorato raffineria 3.900.000 t/anno, produzione IGCC 2.382.720 MWh/anno)</p>	---	---	Recepiti dalla normativa nazionale	<p><b>D.M.60/02</b></p> <p>Valori limite per la protezione della salute umana:</p> <p>Valore limite orario <b>350 µg/m<sup>3</sup></b> (dal 2005), <b>380 µg/m<sup>3</sup></b> (nel 2004) da non superare più di 24 volte in un anno civile</p> <p>Valore limite di 24 ore, <b>125 µg/m<sup>3</sup></b>, da non superare più di 3 volte in un anno civile</p> <p>Valore limite annuale per la protezione degli ecosistemi: <b>20 µg/m<sup>3</sup></b></p> <p>Soglia di allarme, <b>500 µg/m<sup>3</sup></b>, per tre ore consecutive</p>	---
<p><b>Nota:</b> 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.</p>						

Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
NO <sub>x</sub> come NO <sub>2</sub> (limiti di <b>bolla</b> )	<p><b>65 mg/Nm<sup>3</sup></b> (base umida)</p> <p><b>70 mg/Nm<sup>3</sup></b> (base secca) applicabile all'IGCC</p> <p>DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7691/94/SIAR del 6.05.94</p> <p><b>1.200 t/anno</b> applicabile a raffineria +IGCC DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7644/94/SIAR del 4.05.94</p> <p><b>913 t/anno</b> 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)</p> <p><b>1.200 t/anno</b> applicabile a raffineria +IGCC (lavorato raffineria 3.900.000 t/anno, produzione IGCC 2.382.720 MWh/anno)</p>	---	---	Recepiti dalla normativa nazionale	<p><b>D.M.60/02</b></p> <p>Valori limite per la protezione della salute umana:</p> <p>Valore limite orario <b>200 µg/m<sup>3</sup></b>, da non superare più di 18 volte in un anno civile (dal 2010) <b>240 µg/m<sup>3</sup></b> (nel 2006) <b>260 µg/m<sup>3</sup></b> (nel 2004)</p> <p>Valore limite annuale, <b>40 µg/m<sup>3</sup></b>, (dal 2010) <b>48 µg/m<sup>3</sup></b> (nel 2006) <b>52 µg/m<sup>3</sup></b> (nel 2004)</p> <p>Valore limite annuale per la protezione della vegetazione <b>30 µg/m<sup>3</sup></b></p> <p>Soglia di allarme, <b>400 µg/m<sup>3</sup></b>, per tre ore consecutive</p>	---

**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.

Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
Polveri totali (limiti di <b>bolla</b> )	<b>5 mg/Nm<sup>3</sup></b> (base secca) applicabile all'IGCC					
	<b>178 t/anno</b> applicabile a raffineria +IGCC DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7691/94/SIAR del 6.05.94				<b>D.M.60/02</b>	
	<b>92 t/anno</b> 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)	---	---	Recepiti dalla normativa nazionale	Valore limite orario: <b>40 µg/m<sup>3</sup></b> , (dal 2005) <b>41,6 µg/m<sup>3</sup></b> , (nel 2004)	---
	<b>102 t/anno</b> applicabile a raffineria +IGCC (lavorato raffineria 3.900.000 t/anno, produzione IGCC 2.382.720 MWh/anno)				Valore limite 24 ore <b>50 µg/m<sup>3</sup></b> , da non superare più di 35 volte in un anno civile (non più di 7 volte/anno dal 2010) <b>55 µg/m<sup>3</sup></b> , (nel 2004)	

**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.

Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
CO (limiti di <b>bolla</b> )	<p><b>50 mg/Nm<sup>3</sup></b> (base secca) applicabile all'IGCC</p> <p>DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7691/94/SIAR del 6.05.94</p>	---	---	Recepiti dalla normative nazionale	<p>D.M.60/02</p> <p>Massimo giornaliero della media mobile su 8 ore: <b>10 mg/m<sup>3</sup></b> (dal 2005) <b>12 mg/m<sup>3</sup></b> (nel 2004)</p>	
Ni	---	<p><b>1 mg/Nm<sup>3</sup></b> se flusso di massa &gt; 5 g/h</p> <p>All.I (parte II Tab.B) alla Parte V del DLgs152/06</p>	---	<p><b>20 ng/m<sup>3</sup></b> Dir.2004/107/ CE</p>	Non recepita	---
V	---	<p><b>5 mg/Nm<sup>3</sup></b> se flusso di massa &gt; 25 g/h</p> <p>All.I (parte II Tab.B) alla Parte V del DLgs152/06</p>	---			
Cu	---	<p><b>5 mg/Nm<sup>3</sup></b> se flusso di massa &gt; 25 g/h</p> <p>All.I (parte II Tab.B) alla Parte V del DLgs152/06</p>	---	---	---	---
NH <sub>3</sub> (camino HRSG)		<p><b>250 mg/Nm<sup>3</sup></b> All.I (parte II Tab.C) alla Parte V del DLgs152/06</p>	---			

Scarichi idrici						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale D.Lgs.152/06 All.5 alla Parte III, tab-3, Scarico in acque superficiali	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
Cloro*	---	2 mg/l	---	---	---	---
Temperatura*	---	35°C Delta T a 1.000 m ≤3°C	---	---	---	---
COD **	---	160 mg/l	---	---	---	---
Idrocarburi Totali **	---	5 mg/l	---	---	---	---
Ammoniaca **	---	15 mg/l	---	---	---	---
Nitrati **	---	20 mg/l	---	---	---	---

\*: limiti applicabili allo scarico del sistema di raffreddamento ad acqua mare

\*\* : questi parametri (oltre a MTBE, ETBE e conducibilità specifica, che non sono oggetto di limiti normativi) sono verificati mediante un monitoraggio giornaliero, in conformità con il punto 30 del Decreto regionale di rinnovo della Concessione per la lavorazione ed il deposito di oli minerali.

Rumore						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
		D.M. 14/11/97 Allegato tab.B		Recepti normative nazionale	dalla D.M.14/11/97 Allegato tab.C	Zonizzazione acustica comunale
Livello equivalente di pressione sonora dB(A) <b>Periodo diurno - notturno</b>	---	Classe VI 65-65	---	---	ClasseVI: <b>70-70</b>  ClasseV: <b>70-60</b>  ClasselV: <b>65-55</b>	<b>Stabilimento:</b> Classe VI (area compresa tra il mare e la ferrovia, sede delle attività dell'IGCC) *  <b>Aree esterne:</b> 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)

\*: L'impianto IGCC non ha confini con aree esterne, se non: lato confinante con il mare, per l'area occupata dagli impianti di gassificazione e produzione energia, e lato confinante con il sedime ferroviario, per l'impianto di demineralizzazione.

<b>A.8 Inquadramento territoriale</b>			
<b>Superficie dell'impianto [m<sup>2</sup>]</b>			
<b>Totale</b>	<b>Coperta</b>	<b>Scoperta pavimentata</b>	<b>Scoperta non pavimentata</b>
<b>34.526</b>	4.394	30.132	---
<b>Dati catastali</b>			
<b>Tipo di superficie</b>	<b>Numero del foglio</b>	<b>Particella</b>	
---	3	874-875-869-870-871-872-873-868-867-565-582-432-527-739-742-738-745-537-763-764-765	

<b>A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici</b>					
<b>Scarico finale</b>	<b>Recettore</b>				<b>Classificazione area</b>
	<b>Tipologia</b>	<b>Nome</b>	<b>Riferimento</b>	<b>Eventuale gestore</b>	
SF-IGCC-1 (scarico da sistema di raffreddamento acqua mare)	<b>Acque marine</b>	<b>Mare Adriatico</b>	<b>Lato mare, v.planimetria B21</b> <i>Est:2.389.295,43 Nord:4.833.378,51</i>	---	---
SF-IGCC-2 (scarico da demineralizzatore)	<b>Fognatura</b>	<b>Collettore acque di scarico da impianto di Osmosi della raffineria api</b>	<b>Lato Nord Ovest del sito, v.planimetria B21</b> <i>13,37443 °Est 43,64040 °Nord</i>	<b>Api raffineria</b>	---
SF-IGCC-3 (scarico da Trattamento acque "grigie")	<b>Fognatura</b>	<b>Rete fognaria raffineria api</b>	<b>Lato mare del sito, v.planimetria B21</b> <i>Est: 13°,37826 Nord:43°,64081</i>	<b>Api raffineria</b>	---