

## **SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI**

<b>A.1</b>	<b>Identificazione dell'impianto</b>	<b>2</b>
<b>A.2</b>	<b>Altre informazioni</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>8</b>
<b>A.8</b>	<b>Inquadramento territoriale</b>	<b>9</b>
<b>A.9</b>	<b>Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici</b>	<b>10</b>

## SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

<b>A.1 Identificazione dell'impianto</b>	
Denominazione dell'impianto:	<b>Centrale a ciclo combinato della potenza complessiva di 580 MWe composta da due sezioni, una da 520 MWe ed una da 60 MWe</b>
Indirizzo dello Stabilimento	<b>Via Flaminia, 685 – 60015 Falconara Marittima (AN)</b>
Sede Legale	<b>Via Flaminia, 685 – 60015 Falconara Marittima (AN)</b>
Recapiti Telefonici:	<b>071 91671 (Raffineria di Ancona)</b>
e-mail	<b>info@apioil.com</b>
<b><u>Gestore dell'impianto</u></b>	
Nome e cognome	<b>ing Rosario Coppa</b>
Indirizzo	<b>c/o api Raffineria di Ancona , via Flaminia, 685 - 60015 Falconara Marittima (AN)</b>
Recapiti telefonici :	<b>0719167358</b>
e-mail	<b>r.coppa@apioil.com</b>
<b><u>Referente IPPC</u></b>	
Nome e cognome :	<b>ing. Carlo De Matthaeis</b>
Indirizzo:	<b>c/o api anonima, corso Italia, 6 - 00198 Roma</b>
Recapiti telefonici :	<b>068493417</b>
e-mail :	<b>c.dematthaeis@apioil.com</b>
<b><u>Rappresentante legale</u></b>	
Nome e cognome :	<b>dott Franco Brunetti</b>
Indirizzo	<b>c/o api Raffineria di Ancona , via Flaminia, 685 - 60015 Falconara Marittima (AN)</b>

## A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di ROMA n. 276.793

Sistema di gestione ambientale

- no  
 EMAS  
 ISO 14001<sup>1</sup>  
 SGA documentato ma non certificato  
 altro

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

no<sup>2</sup>

si

notifica

notifica e rapporto di sicurezza: estremi del rapporto di sicurezza \_\_\_\_\_

Effetti transfrontalieri

no

si si, *allegare relazione*

Misure penali o amministrative riconducibili all'impianto o parte di esso, ivi compresi i procedimenti in corso alla data della presente domanda

no

si, *specificare* \_\_\_\_\_

<sup>1</sup> La Raffineria di Ancona si è dotata dall'aprile 1999 di un Sistema di Gestione Ambientale, elaborato secondo gli standard definiti nella norma internazionale UNI EN ISO 14001. La gestione del nuovo impianto avverrà mediante le stesse logiche, previa implementazione delle attuali procedure ambientali.

<sup>2</sup> L'attività per la quale si presenta Domanda di Autorizzazione Integrata Ambientale non contempla la presenza di attività soggette a notifica. La Centrale che si richiede di autorizzare sorgerà all'interno della Raffineria di Ancona, soggetta al D. Lgs. 334/99, per la quale è stata presentata separatamente Domanda di Autorizzazione Integrata Ambientale, comprendente il rapporto di sicurezza.

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

n°\_1

Data di inizio attività<sup>3</sup>

Data di presunta cessazione<sup>3</sup>

Attività **Impianti di combustione con potenza calorifica di combustione > di 50 MW** Codice IPPC **1.1**

Classificazione NACE: **Produzione di energia elettrica** Codice **40.11**  
**Produzione e distribuzione di calore** Codice **40.30**

Classificazione NOSE-P: **Processi di combustione > 300 MW** Codice **101.01**

Numero di addetti: 15<sup>4</sup>

Periodicità dell'attività:

continua  
 stagionale  gen  feb  mar  apr  mag  giu  
 lug  ago  set  ott  nov  dic

#### Capacità produttiva

Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva <sup>3</sup>	Anno di riferimento <sup>3</sup>
Energia Elettrica	5.174 GWh <sub>e</sub>	-	-
Vapore	320 GWh <sub>t</sub>	-	-

#### Commenti

La capacità di produzione indicata è stata calcolata considerando le condizioni operative annuali definite nelle Note Introduttive.

<sup>3</sup> La Centrale a Ciclo Combinato è definita quale "Nuovo Impianto" ai sensi del Dlgs n.59/2005, l'informazione richiesta non è al momento definibile.

<sup>4</sup> Il numero di addetti riportato è stimato ed è da considerarsi, pertanto, solo indicativo.

#### A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti

Rif.	Fase	Rilevante
PP2100 Turbina a Gas – Sezione da 520 MWe	F1	<input checked="" type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no
PP2200 Caldaia a recupero termico – Sezione da 520 MWe	F2	<input checked="" type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no
PP2300 Turbina a vapore e condensatore ad acqua – Sezione da 520 MWe	F3	<input checked="" type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no
PP1100 Turbina a Gas – Sezione da 60 MWe	F4	<input checked="" type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no
PP1200 Caldaia a recupero termico – Sezione da 60 MWe	F5	<input checked="" type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no
PP1300 Turbina a vapore e condensatore ad acqua – Sezione da 60 MWe	F6	<input checked="" type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no
PP3000 Sistema acqua mare	F7	<input checked="" type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no

## A.5 Attività tecnicamente connesse

Attività	Sigla	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	Dati dimensionali
Impianto di produzione acqua demi	DW	ITC 1	$Q_{\text{acq. demi}} = 4800 \text{ m}^3/\text{d}$
Impianto di trattamento acque reflue di raffineria	WWT	ITC 2	$Q_{\text{media}} = 3600 \text{ m}^3/\text{d}$ $Q_{\text{max}} = 400 \text{ m}^3/\text{h}$
<b><u>Commenti</u></b>			

## A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto<sup>5</sup>

Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto

---

<sup>5</sup> La Centrale a Ciclo Combinato è definita quale “Nuovo Impianto” ai sensi del D.Lgs 59/2005, l’iter autorizzativo è attualmente in corso e non sono disponibili autorizzazioni esistenti per l’impianto

<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<sup>6</sup></b>	<b>Nazionale<sup>7,8</sup></b>	<b>Regionale</b>	<b>UE</b>	<b>Nazionale</b>	<b>Regionale</b>
CO		= 100 mg/Nm <sup>3</sup>	<sup>9</sup>		10 mg/m <sup>3</sup>	
NO <sub>x</sub>		= 50 mg/Nm <sup>3</sup>	<sup>9</sup>		30 µg/m <sup>3</sup>	
PTS		= 5 mg/Nm <sup>3</sup>	<sup>9</sup>		40 µg/m <sup>3</sup>	
SO <sub>x</sub>		= 35 mg/Nm <sup>3</sup>	<sup>9</sup>		125 µg/m <sup>3</sup>	
NH <sub>3</sub>		= 250 mg/Nm <sup>3</sup>	<sup>9</sup>		600 <sup>10</sup> µg/m <sup>3</sup>	

<sup>6</sup> La Centrale a Ciclo Combinato è definita quale "Nuovo Impianto" ai sensi del D. Lgs n.59/2005, le informazioni richieste non sono al momento definibili.

<sup>7</sup> Si fa riferimento ai valori limite di emissione riportati nella parte V del D. Lgs 152/06, "Norme in materia ambientale"; in particolare:

- Al paragrafo 1.4.2 della Parte III dell'Allegato I per le emissioni di CO;
- Alla sezione 3 B della Parte II dell'Allegato II per le emissioni di SO<sub>x</sub>;
- Alla sezione 4 B della Parte II dell'Allegato II per le emissioni di NO<sub>x</sub>;
- Alla sezione 5 B della Parte II dell'Allegato II per le emissioni di PTS;
- Nella Tabella B della Parte II dell'Allegato I per le emissioni di NH<sub>3</sub>.

<sup>8</sup> I valori d'emissione sono riferiti ad un tenore di O<sub>2</sub> di riferimento pari al 3% per SO<sub>x</sub> e PTS, ed al 15% per C ed NO<sub>x</sub>.

<sup>9</sup> Per tale inquinante sono definiti i limiti delle emissioni complessive dello Stabilimento di Falconara Marittima (Incluse quelle della Centrale a Ciclo Combinato) mediante il Protocollo d'intesa Regione Marche –api raffineria di Ancona S.p.A, approvato con Decreto del direttore del Dipartimento Territorio e Ambiente n. 18 del 30.06.03, e il Decreto VIA IGCC, del 22 aprile 1994.

Si rimanda alla nota integrativa A.7 per l'identificazione delle emissioni future attese dallo stabilimento, a valle della realizzazione della Centrale da 580 MWe e dell'adozione di misure dedicate di compensazione per il miglioramento delle performance ambientali della raffineria.

<sup>10</sup> La concentrazione di NH<sub>3</sub> non è regolamentata da alcuna normativa nazionale. Lo standard di qualità di 600 mg/m<sup>3</sup> è indicato dal parere della CCTN del 19/05/93, ed è previsto che a tale livello corrispondano inoltre trascurabili effetti fitotossici.



<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>
25.000	8.140	16.860	0
<b>Dati catastali</b>			
<b>Tipo di superficie</b>	<b>Numero del foglio</b>	<b>Particella<sup>11</sup></b>	
Zone Urbane Definite	Foglio II	-	
		-	
		-	
		-	
<b>Commenti:</b>			
Dati catastali del Comune di Falconara Marittima.			

<sup>11</sup> In considerazione dell'inserimento della Centrale a Ciclo Combinato, la Raffineria api di Ancona provvederà a ridefinire l'attuale suddivisione particellare delle aree di propria competenza al fine di agevolare la gestione ed esercizio dell'impianto

## A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici

Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
SF 1 <sup>12</sup>	Acque marine	Mare Adriatico	Riferimento allegato B.21	16	13
SF 2 <sup>14</sup>	Acque marine	Mare Adriatico	Riferimento allegato B 21	16	13
SF 4	Acque marine	Mare Adriatico	Riferimento allegato B.21	16	13

<sup>12</sup> La fognatura della Centrale a Ciclo Combinato s'integrerà con l'attuale sistema fognario della raffineria, al fine di collettare le acque reflue (acque meteoriche, acque reflue industriali e domestiche) all'impianto di trattamento acque dello Stabilimento di Falconara Marittima. Lo scarico finale di tali acque è coincidente, quindi, con quello esistente ed autorizzato (Rif. autorizzazione n° 05/04 rilasciata il 13 Gennaio 2004) che recapita le acque al Mare Adriatico.

<sup>13</sup> Area non classificata ai sensi della parte III del Decreto Legislativo n° 152 del 3 aprile 2006.

<sup>14</sup> Lo scarico finale di tali acque è coincidente con quello esistente ed autorizzato (Rif. autorizzazione allo scarico n° 22/06 rilasciata il 25 Gennaio 2006) che recapita le acque effluenti dall'impianto acqua demi al Mare Adriatico.

<sup>16</sup> La tipologia di scarico finale prevede il recapito delle acque al corpo recettore mare. La gestione di tale scarico è di competenza del Gestore della Centrale a Ciclo Combinato.