



Erg Raffinerie Mediterranee S.p.A.

Raffineria Isab Impianti Nord

Domanda di autorizzazione integrata ambientale

ALLEGATO A20

ALLEGATO A20_01 AUTORIZZAZIONE ALLE EMISSIONI IN ATMOSFERA DRS 125
DEL 19/03/2002



Regione Siciliana

ASSESSORATO TERRITORIO ED AMBIENTE
DIPARTIMENTO TERRITORIO ED AMBIENTE

REGIONE SICILIANA

1311

Servizio 3° Prot. N. 22666

OGGETTO: Notifica D.R.S. n. 125 del 19/03/2002 - Auto autorizzazione ai sensi degli artt. 13 e 14 del D.P.R. 20388 - Ditta AGIP Petroli S.p.A. ed Litoranea S.p.A. - Stabilimento di Priolo (SR) - ex S.S. 114 Litoranea Priolese.

RACC. A/R

Alla Ditta Agip Petroli S.p.A.
Raffineria di Priolo
ex S.S. 114 - Litoranea Priolese
26010 Priolo (SR)

Alla Commissione Provinciale Tutela Ambiente di
Siracusa

Alla Provincia Regionale di
Siracusa

Al Laboratorio di Igiene e Profilassi di
Siracusa

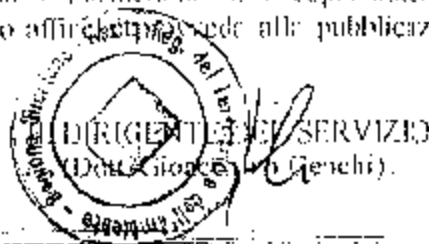
Al Comune di
Priolo

Alla Gazzetta Ufficiale della
Regione Siciliana
Via Caltanissetta, 2 bis
Palermo

A tutti gli effetti di legge, ai sensi e per gli effetti degli artt. 13 e 14 del D.P.R. 20388, si notifica agli Enti e alla Ditta in indirizzo, ognuno per le proprie competenze ed obblighi, il Decreto del Dirigente Responsabile del Servizio 3° dell'Assessorato al Territorio ed Ambiente n. 125 del 19/03/2002, con il quale, si è concessa l'autorizzazione alla Ditta in oggetto per il proseguimento delle emissioni in atmosfera derivanti dall'attività della Raffineria di oli minerali di Priolo, ex S.S. 114 Litoranea Priolese, ed è approvato il relativo progetto di adeguamento.

Alla Ditta in indirizzo si trasmettono n. 1 copia autenticata del Decreto ed n. 1 copia negli elaborati in esso elencati.

Alla Gazzetta Ufficiale della Regione Siciliana si trasmettono n. 1 copia autenticata del D.R.S. n. 125 del 19/03/2002 e n. 5 copie in estratto affinché provveda alla pubblicazione sulla Gazzetta.





REPUBBLICA ITALIANA
REGIONE SICILIANA
ASSESSORATO DEL TERRITORIO E AMBIENTE
DIPARTIMENTO DEL TERRITORIO E AMBIENTE
SERVIZIO 3 - Tutela dall'inquinamento atmosferico, elettromagnetico ed acustico
IL DIRIGENTE

- Visto lo Statuto della Regione Siciliana;
Vista la Legge Regionale n.2 del 10/04/1978;
Vista la Legge Regionale n.39 del 18/05/1977;
Vista la Legge Regionale n.78 del 04/08/1980;
Vista la legge 13 luglio 1966, n.615;
Visto il Decreto Presidente della Repubblica 15/04/1971, n.322;
Visto il Decreto Presidente della Repubblica n.203 del 24/05/1988;
Vista la Legge n.288 del 4/08/1989;
Visto il Decreto Presidente del Consiglio dei Ministri del 21/07/1989;
Visto il Decreto del Ministro dell'ambiente del 12 luglio 1990;
Visto il Decreto del Presidente della Repubblica 25 luglio 1991;
Vista la circolare congiunta degli Assessorati regionali al Territorio e Ambiente ed all'Industria del 13 luglio 1991, n.17298 con la quale vengono stabilite le competenze nell'ambito della Regione Siciliana per l'applicazione dell'art.17 del citato Decreto Presidente della Repubblica n.203 del 24/05/1988;
Visto il Decreto dell'Assessore Regionale al territorio e ambiente n.31/17 del 25/01/99, col quale sono stati individuati i contenuti delle relazioni di analisi, nonché le condizioni e le modalità di effettuazione dei campionamenti, le metodiche e l'esposizione dei risultati analitici;
Visto il Decreto del Ministro dell'ambiente 25 agosto 2000 - Aggiornamento dei metodi di campionamento, analisi e valutazione degli inquinanti, ai sensi del decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1988, n. 203;
Vista l'istanza del 27/7/89 con la quale la ditta SELM S.p.A., con sede legale in Genova, Piazza Matteotti n.2, ha chiesto il rilascio dell'autorizzazione ai sensi dell'art.12 del Decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1988 n.203 per il proseguimento delle emissioni derivanti dall'attività del proprio stabilimento di Priolo - Melilli;
Vista l'istanza del 30/6/89 con la quale la ditta ENICHEM ANIC S.p.A., con sede legale in Palermo, Via Ruggero Settimo, n.55, ha chiesto il rilascio dell'autorizzazione ai sensi dell'art.12 del Decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1988 n.203 per il proseguimento delle emissioni derivanti dall'attività del proprio stabilimento di Priolo - Melilli - Augusta;
Visto il parere favorevole espresso dalla Commissione Provinciale Tutela Ambiente di Siracusa nella seduta del 9/12/1997, trasmesso con la nota n.6712 del 30/1/1998;
Vista la documentazione allegata al suddetto parere della Commissione Provinciale per la tutela dell'ambiente di Siracusa, costituita da:
1) istanza del 9/7/90 della Soc. PRAOIL S.r.l.subentrata a SELM S.p.A., con allegati:
1/1.1 - Mappa I.G.M. Scala 1:25000,
1/1.2 Emissioni Stabilimento PRAOIL S.r.l. -Priolo - Scala 1:2000,



- 1/2.1.1 Gruppo Termoelettrico CIE
- 1/2.1.2 Gruppo Termoelettrico SAINORD
- 1/2.1.3 Reparto CR11 - Idrogenazione Benzine
- 1/2.1.4 Reparto CR14 - Estrazione Idrocarburi Aromatici
- 1/2.1.5 Reparto CR16 - Dealchilazione Toluolo
- 1/2.1.6 Reparto CR16/A - Idrogenazione Benzine
- 1/2.1.7 Reparto CR21 - Platforming
- 1/2.1.8 Reparto CR23 - Separazione Xiloli
- 1/2.1.9 Reparto PR1/2^a - Impianto (Produzione Corrente)
- 1/2.1.10 Reparto CR35 - Produzione MTBE
- 1/2.1.11 Reparto CR26 - Alchilazione
- 1/2.1.12 Reparto CR33 - Visbreaking
- 1/2.1.13 Reparto CR20 - Distillazione Atmosferica
- 1/2.1.14 Reparto CR26 - Distillazione Sotto Vuoto
- 1/2.1.15 Reparto CR27 - Impianto di Cracking Catalitico
- 1/2.1.16 Reparto CR30 - Distillazione atmosferica
- 1/2.1.17 Reparto CR30/200 - Distillazione Vagina Nafta Pesante
- 1/2.1.18 Reparto CR30/300 - Desolforazione GPL
- 1/2.1.19 Reparto CR30/500 - Splitter Kerosene/Gasolio
- 1/2.1.20 Reparto CR29/29 bis - Decantazione-Spittaggio e Disidratazione GPL
- 1/2.1.21 Reparto CR31 - Desolforazione Catalitica
- 1/2.1.22 Reparto CR32 - Impianto Trattamento Reflui
- 1/2.1.23 Reparto CR34 - Impianto Zolfo
- 1/2.1.24 Reparto CR37 - Rigenerazione Acido Solforico
- 1/2.1.25 Reparti di stoccaggio
- 1/2.1.26 Impianto abbattimento emissioni stabilimento (CR/37 Impianto Lavaggio Gas con DFA)

- 2) Nota della PRACIL S.p.A. del 30/07/90, n. 1423;
- 3) Istanza della PRAOIL S.r.l. in quanto subentrata a SELM S.p.A., del 27/03/91 con cui veniva presentato il progetto di adeguamento dello stabilimento, ivi compreso l'impianto di cracking termico ICAM che "ancorché facente parte della Consorella ENIMONT ANIC, date le rilevanti interconnessioni esistenti tra detto impianto e la Raffineria PRAOIL, sia per quanto riguarda le cariche che i prodotti ottenuti, si configura un complesso unico e incedibile", con allegati:
 - 3/1 Premessa;
 - 3/2 Valori medi attuali delle emissioni;
 - 3/3 Studio di fattibilità abbattimento polveri impianto FCCU;
 - 3/4 Analisi dell'adeguamento;
 - 3/5 Relazione tecnica - iniziative per il contenimento delle emissioni del particolato solido delle centrali termoelettriche di stabilimento;
 - 3/6 Relazione tecnica - iniziative per il contenimento delle emissioni di ossidi di azoto nelle centrali termoelettriche di stabilimento;
 - 3/7 Relazione tecnica - sistema di monitoraggio in continuo delle concentrazioni di SO₂, NO_x, O₃, Polveri presenti nei fumi del gruppo termoelettrico a contrappressione SAIN - 3;
 - 3/8 Allegato 4 - adeguamento serbatoi;
 - 3/9 Relazione tecnica - installazione di un sistema di recupero vapori alle banchi di carico del CR5;
- 4) Nota PRAOIL S.r.l. n.1249/91 del 22/05/91 con allegato tecnico dal titolo "analisi dell'adeguamento";



- 5) Nota PRAOIL S.r.l. n.260 del 10/02/92 con allegati vari;
- 6) Nota PRAOIL S.r.l. n.3439/94 del 21/10/94 con allegato tecnico dal titolo "analisi delle variazioni quali/quantitative delle emissioni";
- 7) Nota PRAOIL S.r.l. n.4026 del 07/12/94;
- 8) Nota PRAOIL S.r.l. n.4025/94 del 07/12/94 - comunicazione della fusione per incorporazione in AGIP PETROLI S.p.A.;
- 9) Nota AGIP PETROLI S.p.A. n.404/95 del 03/02/95 - Adeguamenti artt.12 e 13 DPR 203/88, ...
- 10) Nota AGIP PETROLI S.p.A. n.2308/95 del 07/07/95 - Adeguamento parziale delle emissioni diffuse impianto di caricazione,
- 11) Nota AGIP PETROLI S.p.A. n.3358/95 del 10/10/95 - Aggiornamento del piano di adeguamento delle emissioni AGIP PETROLI (ex PRAOIL);
- 12) Nota AGIP PETROLI S.p.A. n.3431/95 del 17/10/95 - Documentazione relativa alle emissioni AGIP PETROLI (ex PRAOIL), art.13 DPR 203/88;

Vista la nota integrativa della AGIP PETROLI S.p.A. del 07/9/99, prot. RAF SR/DIR/342/99 con la quale le Società AGIP PETROLI S.p.A. ed ENICHEM S.p.A. trasmettevano a firma congiunta la situazione relativa alla titolarità degli impianti ed il dettaglio degli intervalli di concentrazione tipici delle singole emissioni in atmosfera;

Visto il parere favorevole sull'aggiornamento del quadro riepilogativo delle emissioni e sul rinvio congiuntamente alle società AGIP PETROLI S.p.A. ed ENICHEM S.p.A. dell'autorizzazione in questione, espresso dalla Commissione Provinciale Tutela Ambiente di Siracusa nella seduta del 15/06/2001, trasmesso con la nota n.00508/2001 del 15/06/2001;

Vista la documentazione allegata al suddetto parere della Commissione Provinciale per la tutela dell'ambiente di Siracusa, costituita da:

- 13) Nota integrativa della AGIP PETROLI S.p.A. del 07/9/99, prot. RAF SR/DIR/342/99 con la quale le Società AGIP PETROLI S.p.A. ed ENICHEM S.p.A. trasmettevano a firma congiunta la situazione relativa alla titolarità degli impianti ed il dettaglio degli intervalli di concentrazione tipici delle singole emissioni in atmosfera;
- 14) Nota integrativa della AGIP PETROLI S.p.A. del 12/04/2001, prot. RAF SR/DIR con la quale le Società AGIP PETROLI S.p.A. ed ENICHEM S.p.A. trasmettevano a firma congiunta il calcolo aggiornato della "bolla" AGIP PETROLI - ENICHEM;

Ritenuto di condividere i predetti pareri della Commissione Provinciale per la tutela dell'ambiente di Siracusa e pertanto di poter concedere alla ditta AGIP Petroli S.p.A., con sede legale in Roma, Via Laurentina, n.449, ed ENICHEM S.p.A. - Stabilimento di Priolo, l'autorizzazione per il proseguimento delle emissioni derivanti dall'attività della Raffineria di oli minerali di Priolo, ex S.S. 114 Litoranea Priolese;

DECRETA

Art.1 - Ai sensi e per gli effetti degli artt.12 e 13 del Decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1988, n.203, è concessa alla ditta AGIP Petroli S.p.A., con sede legale in Roma, Via Laurentina, n.449, ed ENICHEM S.p.A. - Stabilimento di Priolo, l'autorizzazione per il proseguimento delle emissioni derivanti dall'attività della Raffineria di oli minerali di Priolo, ex S.S. 114 Litoranea Priolese ed è approvato il relativo progetto di adeguamento.

Sono inoltre approvati gli elaborati progettuali in premessa elencati dal n.1) al n.14), che costituiscono parte integrante del presente decreto.

Art.2 - Sono fissati i seguenti limiti di emissione e prescrizioni:

- A) I valori di emissione per i composti sotto riportati sono calcolati come rapporto ponderato tra la sommatoria delle masse di inquinanti emesse e la sommatoria dei volumi di effluenti gassosi dell'intera raffineria (bolla di raffinazione):



- ossidi di zolfo:	< 1700 mg/Nmc
- ossidi di azoto:	< 500 mg/Nmc
- polveri	< 80 mg/Nmc
- monossido di carbonio:	< 250 mg/Nmc
- sostanze organiche volatili:	< 300 mg/Nmc
- idrogeno solforato:	< 5 mg/Nmc
- ammoniaca e composti a base di cloro espressi come acido cloridrico:	< 30 mg/Nmc

B) Per ciascuno dei punti di emissione individuati nell'allegata tabella 1:

1) I valori di emissione per le sostanze inorganiche che si presentano prevalentemente sotto forma di polvere, riprese dall'allegato 1, paragrafo 2, del Decreto del Ministro dell'Ambiente 12 luglio 1990 sono:

- sostanze appartenenti alla classe I	< 0,5 mg/Nmc
- sostanze appartenenti alla classe II	< 3 mg/Nmc
- sostanze appartenenti alla classe III	< 10 mg/Nmc

Al fine del rispetto dei limiti in concentrazione:

- in caso di presenza di più sostanze delle classi I e II, la concentrazione totale non deve superare il limite della classe II; in caso di presenza di più sostanze delle classi I, II, III, la concentrazione totale non deve superare il limite della classe III.

Ove non indicato diversamente nella tabella B dell'allegato 1, paragrafo 2, del Decreto del Ministro dell'Ambiente 12 luglio 1990, devono essere considerate anche le eventuali quantità di sostanze presenti nell'effluente gassoso sotto forma di gas o vapore.

2) I valori di emissione per le sostanze di cui all'allegato 1, paragrafi 1.1 e 1.2, del Decreto del Ministro dell'Ambiente 12 luglio 1990 sono quelli ivi riportati.

3) I valori di emissione per le sostanze inorganiche che si presentano sotto forma di gas o vapore sono:

- cloro:	< 5 mg/Nmc
- bromo e suoi composti espressi come acido bromidrico	< 5 mg/Nmc
- fluoro e suoi composti espressi come acido fluoridrico	< 5 mg/Nmc

C) Per gli impianti Claus:

- La conversione operativa dello zolfo, nelle condizioni ottimali di funzionamento, non deve essere inferiore al 96 %.

- Gli effluenti gassosi devono essere convogliati ad un postocombustore in grado di consentire un valore di emissione per l'idrogeno solforato di 10 mg/Nmc.

D) Inoltre, per le emissioni di cui ai superiori par. A) e B):

- I volumi degli effluenti gassosi si riferiscono a fumi anidri e con tenore di ossigeno del 3%. Se la percentuale di ossigeno presente nell'effluente gassoso è superiore a quella di riferimento i valori di emissione devono essere calcolati con la seguente formula:

$$E = \frac{21 - Or}{21 - Om} * Em$$

Con:

Em = emissione misurata

Om = percentuale di ossigeno nell'emissione misurata

Or = percentuale di ossigeno di riferimento

- I combustibili utilizzati non possono contenere più del 3% in peso di zolfo.

- Per i camini che non vogliono emissioni da impianti di combustione per una potenza termica totale superiore a 300 MW, la misura delle concentrazioni di biossido di zolfo, ossidi di azoto, polveri ed ossigeno deve essere effettuata in continuo con apparecchiature conformi a quanto indicato nella tabella A del capitolo E, par.C, dell'allegato 3 al Decreto del Ministro dell'Ambiente 12 luglio 1990, i valori di emissione di dette



sos. anze, nonché quello dell'ossido di carbonio, sono calcolati come valori medi mensili riferiti alle ore di effettivo funzionamento degli impianti. I sistemi di misurazione in continuo delle emissioni devono essere verificati e calibrati ad intervalli almeno semestrali, di concerto con le autorità di controllo. L'impresa dovrà verificare giornalmente la funzionalità delle apparecchiature di misura per assicurare il buon funzionamento e dovrà annotare le anomalie di funzionamento e gli interventi effettuati su un apposito registro giurato a disposizione dell'autorità di controllo.

c) I serbatoi di stoccaggio devono rispettare, in relazione alla tipologia del prodotto stoccato, le disposizioni dell'allegato 3/B, par.D, n.1), del Decreto del Ministro dell'Ambiente 12 luglio 1990, nonché ogni altra normativa di settore.

Dovranno inoltre essere rispettate tutte le prescrizioni previste al par.D dell'allegato 3/B al Decreto del Ministro dell'Ambiente 12 luglio 1990.

Per quanto riguarda le emissioni in forma di gas o vapori derivanti dalla lavorazione, trasporto, travaso e stoccaggio di sostanze organiche, si applica tutto quanto previsto all'allegato 7 del Decreto del Ministro dell'Ambiente 12 luglio 1990.

Art.3 - La ditta dovrà effettuare semestralmente le misurazioni delle emissioni, dandone preavviso alla Provincia Regionale ed al Laboratorio di Igiene e Profilassi di Siracusa e dovrà comunicare agli stessi, nonché all'Assessorato regionale territorio e ambiente - Servizio 3, i risultati delle analisi.

Le relazioni di analisi dovranno essere redatte in conformità alle direttive impartite col decreto assessoriale n.31/17 del 25/01/99.

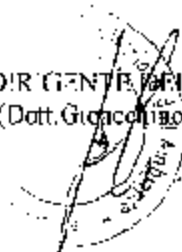
I metodi analitici sono quelli pubblicati nel Decreto Ministeriale 12 luglio 1990.

Il servizio di rilevamento effettuerà con periodicità semestrale i controlli analitici ai punti di emissione identificati come sopra, che devono essere accessibili e campionabili in accordo a quanto previsto dal Metodo UNICHEM n.422 e secondo le indicazioni e prescrizioni dell'Autorità di controllo.

Il presente decreto sarà pubblicato per estratto sulla G. F. R. N.

Palermo, 19 marzo 2002

IL DIRIGENTE DEL SERVIZIO
(Dott. Giacchino Genchi)



ALLEGATO I

Reparto	Società Proprietaria	Caldaja e Fonte	Potenza Forni	SO ₂ mg/Nmc	NO _x mg/Nmc	Folveri mg/Nmc	CO mg/Nmc	COV mg/Nmc
CT1	AGIP Petroli	SULZER	192.000	3.000	715	50	55	200
CT2	AGIP Petroli	SULZER	192.000	3.000	715	80	55	200
CT3	AGIP Petroli	TOS	210.000	3.000	715	110	55	200
SA1/N-1°	AGIP Petroli	TOS	130.000	2000	555	20	30	200
SA1/N-2°	AGIP Petroli	TOS	210.000	3.000	710	80	55	200
SA1/N-3°	AGIP Petroli	DREDA	357.000	3.000	715	100	55	200
CR27	AGIP Petroli	B205	176.000	1.640	400	50	850	200
CR27	AGIP Petroli	B204	20.000	2.000	540	700	11.700	200
ET1	ENICHEM	BI1001	1.162.000	55	250	50	250	300
ET1	ENICHEM	Decoking (a)	15.714		600	200	2500	
CR11	ENICHEM	B103A	17.800	1.700	585	130	55	200
CR11	ENICHEM	B103B	17.800	1.700	585	130	55	200
CR11	ENICHEM	B102A	2.300	1.700	585	130	55	200
CR11	ENICHEM	B107R	7.300	1.700	585	130	55	200
CR11	ENICHEM	BI01 (b)	1.500	650	520	30	40	40
CR11	ENICHEM	BI01 (c)	1.500	650	520	30	40	40
CR14	ENICHEM	BI380 A	15.600	1.700	585	130	55	200
CR14	ENICHEM	BI380 B	17.800	1.700	585	130	55	200
CR16	ENICHEM	BI601	17.800	650	550	70	55	200
CR16/A	ENICHEM	BI651	2.300	650	550	70	55	200
CR21	ENICHEM	BI	6.700	1.700	585	130	40	200
CR21	ENICHEM	B2 - 31 - B4	55.500	650	450	10	40	200
CR23	ENICHEM	B201 - B101	105.700	1.700	585	130	55	200
PR1/2°	AGIP Petroli	B1021 A	20.200	1.700	585	130	55	200
PR1/2°	AGIP Petroli	B1021 B	20.200	1.700	585	130	55	200
CR33	AGIP Petroli	B220R	41.600	50	300	30	500	200
CR20	AGIP Petroli	B1A	43.800	3.000	585	190	55	200
CR20	AGIP Petroli	B1B	43.800	3.000	585	190	55	200
CR26	AGIP Petroli	B101A	7.600	1.700	585	130	55	200
CR26	AGIP Petroli	B101A	7.600	1.700	585	130	55	200
CR26	AGIP Petroli	B101B	7.600	1.700	585	130	55	200
CR26	AGIP Petroli	B101B	7.600	1.700	585	130	55	200
CR30	AGIP Petroli	B101A/B	194.000	3000	585	95	55	200
		B201 B202	40.000	3000	600	100	55	200
CR37	AGIP Petroli	B101	15.350	1.620	200	50	55	200
CR30/500	AGIP Petroli	B501	22.000	1.700	585	130	55	200
CR31	AGIP Petroli	B101	12.500	3.000	585	190	55	200
CR33 DCK	AGIP Petroli	B920R (d)	16.300	300	600	220	1250	
TOTALE			3.444.164					
MEDIA				1.700	458	80	200	214

- (a) emissione relativa all'operazione di decoking forno ET1 (n.7 succi di ossigeno)
- (b) emissione discontinua (5 gg/mese * 12 volte/anno)
- (c) emissione discontinua (5 gg/mese * 6 volte/anno)
- (d) emissione discontinua (144 ore/anno)

Reparto	Societăți proprietaria	Caldăia o fiermător	Puniti [Nm ³ /h]	NO ₂		Nox		Pulberi		CO		COV	
				μg/Nm ³ /l	μh/l	μg/Nm ³ /l	μh/l	μg/Nm ³ /l	μh/l	μg/Nm ³ /l	μh/l	μg/Nm ³ /l	μh/l
C11	Argmed	Suber	190000	3000	0,5970	715	0,1425	50	0,0100	55	0,0109	200	0,0398
C12	Argmed	Suber	190000	3000	0,5970	715	0,1425	80	0,0159	55	0,0109	200	0,0398
C13	Argmed	Tosi	211000	3000	0,6330	715	0,1509	110	0,0252	55	0,0116	200	0,0422
SA1N/1 ^o	Argmed	Tosi	130000	200	0,0260	555	0,0722	30	0,0059	30	0,0059	200	0,0260
SA1N/2 ^o	Argmed	Tosi	210000	3000	0,6300	710	0,1491	80	0,0168	55	0,0116	200	0,0420
SA1N/3 ^o	Argmed	Breda	357000	3000	1,0710	715	0,2555	100	0,0557	55	0,0196	200	0,0714
CR27	Argmed	B205	176000	1640	0,2886	400	0,0704	50	0,0088	850	0,1496	200	0,0352
CR27	Argmed	B204	200000	2000	0,0400	540	0,0108	700	0,0140	11000	0,2340	200	0,0040
E11	Polimeri	B11001	1162000	555	0,4125	250	0,2905	50	0,0581	250	0,2905	300	0,5486
E11	Polimeri	Daxxking	15714	0,0000	0,0000	600	0,0094	220	0,0055	2500	0,0395	0,0000	0,0000
CR01	Tehmet	B105A	17800	1700	0,0305	585	0,0104	130	0,0025	55	0,0010	200	0,0036
CR01	Polimeri	B105B	17800	1700	0,0305	585	0,0104	130	0,0025	55	0,0010	200	0,0036
CR01	Polimeri	B102A	2300	1700	0,0059	585	0,0015	130	2,9910-04	55	1,271 -04	200	4,601 -04
CR01	Polimeri	B102B	2300	1700	0,0059	585	0,0015	130	2,9910-04	55	1,271 -04	200	4,601 -04
CR01	Tehmet	B101	1500	650	0,0010	520	0,0008	30	4,500E-05	40	6,000E-05	40	6,000E-05
CR01	Polimeri	B1101	1500	650	0,0010	520	0,0008	30	4,500E-05	40	6,000E-05	40	6,000E-05
CR04	Polimeri	B1380A	15600	1700	0,0265	585	0,0091	130	0,0020	55	8,581 -04	200	0,0031
CR04	Polimeri	B1380B	17800	1700	0,0305	585	0,0104	130	0,0025	55	0,0010	200	0,0036
CR06	Tehmet	B1601	17800	650	0,0116	550	0,0098	70	0,0012	55	0,0010	200	0,0036
CR06A	Tehmet	B1651	2300	650	0,0015	550	0,0015	70	1,600E-04	55	1,27E-04	200	0,0005
CR21	Polimeri	B1	6700	1700	0,0114	585	0,0059	130	8,7110-04	40	2,681 -04	200	0,0015
CR21	Polimeri	B2 - B3 - B4	55500	650	0,0361	450	0,0250	10	0,0006	40	0,0022	200	0,0111
CR25	Tehmet	B001 - B101	105700	1700	0,1797	585	0,0618	130	0,0157	55	0,0058	200	0,0211
PR07 ^o	Argmed	B1021 A	20200	1700	0,0345	585	0,0118	130	0,0026	55	0,0011	200	0,0040
PR07 ^o	Argmed	B1021 B	20200	1700	0,0345	585	0,0118	130	0,0026	55	0,0011	200	0,0040
CR35	Argmed	B9200R	41600	50	0,0021	300	0,0125	30	0,0012	500	0,0208	200	0,0085
CR20	Argmed	B1 A	43800	3000	0,1314	585	0,0256	190	0,0083	55	0,0024	200	0,0088
CR20	Argmed	B1.3	43800	3000	0,1314	585	0,0256	190	0,0083	55	0,0024	200	0,0088
CR26	Argmed	B101A	7500	1700	0,0129	585	0,0044	130	0,0010	55	4,181 -04	200	0,0015
CR26	Argmed	B101A	7500	1700	0,0129	585	0,0044	130	0,0010	55	4,181 -04	200	0,0015
CR26	Argmed	B101B	7500	1700	0,0129	585	0,0044	130	0,0010	55	4,181 -04	200	0,0015
CR26	Argmed	B101B	7500	1700	0,0129	585	0,0044	130	0,0010	55	4,181E-04	200	0,0015
CR30	Argmed	B101 A/B	194000	3000	0,5820	585	0,1155	95	0,0184	55	0,0107	200	0,0388
		B201 B202	400000	3000	0,1200	600	0,0240	100	0,0040	55	0,0022	200	0,0080

CR37	Irgmed	I3101	15350	1630	0,0250	200	0,0051	50	7,681-04	55	8,441 -04	200	0,0031
CR30/500	Frgmed	B501	22000	1700	0,0374	585	0,0129	130	0,0029	55	0,0012	200	0,0044
CR31	Irgmed	I3101	12500	3000	0,0375	585	0,0075	190	0,0024	55	6,881 -04	200	0,0025
CR33 DCK	Irgmed	I3920R	16000	300	0,0048	600	0,0086	220	0,0055	1250	0,0200		0,0000
Totale			3444164	1700		498		80		250		232	
Media (**)				(*) 1700		(*) 500		(*) 80		(*) 250		(*) 300	

(*) Limiti di bolla ai sensi del Decreto del Ministro dell'Ambiente 12 luglio 1990 (All. 3, Cap. B. § B, comma 2)
 ai sensi del Decreto Regione Sicilia 19 marzo 2002, n. 125

(**) i valori di emissione per i composti, espressi in mg/Nm³, sono calcolati come rapporto ponderato tra la sommatoria delle masse inquinanti emesse e la sommatoria dei volumi di effluenti gassosi dell'intera raffineria (**bolla di raffineria**):

$$Media = \frac{\sum C_i \cdot P_i}{P}$$

dove:

- C_i è la concentrazione di inquinante per ogni reparto espressa in mg/Nm³;
- P_i è la portata di fumi effluenti per ogni reparto espressa in Nm³/h.
- P è la sommatoria delle portate di fumi effluenti.

Nota: i parametri della portata dei fumi e delle concentrazioni sono indicati per il rispetto dei limiti imposti. Ciò significa che sono possibili variazioni del singolo valore purché si rispetti il valore di emissione ponderato