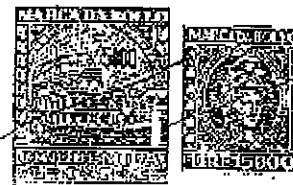


Allegato A17

Autorizzazioni di tipo  
edilizio (concessioni,  
licenze..)



## REGIONE SICILIANA

L'ASSESSORE ALL'INDUSTRIA..... (C.F. 80012000826).....

- VISTO lo Statuto della Regione Siciliana;
- VISTO l'art. 1 del D.P.R. 5.11.49 n. 1182, concernente le norme di attuazione dello Statuto della Regione Siciliana nelle materie relative all'industria e al commercio;
- VISTO il R.D. n. 2.11.33 n. 1741, convertito nella legge 8.2.34 n. 387, e successive modificazioni, concernente la disciplina dell'importazione, della lavorazione, del deposito e della distribuzione degli oli minerali e dei carburanti;
- VISTO il R.D. 20.7.34 n. 1303, che approva il regolamento per la esecuzione del R.D. n. 2.11.33 n. 1741;
- VISTO il Codice della Navigazione approvato con R.D. 30.3.42 n. 527 e il relativo regolamento di esecuzione approvato con D.P.R. 15.2.52 n. 320;
- VISTO il T.A. n. 448 del 21.5.73 con il quale è stata rilanciata la concessione relativa allo Stabilimento Petrochimico sito nei Comuni di Priolo/Melilli/Augusta;
- VISTA la legge 7.8.90 n. 241 che stabilisce una nuova normativa in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi;
- VISTA la L.R. 30.4.91 n. 10 contenente disposizione per i procedimenti amministrativi, il diritto di accesso ai documenti amministrativi e la migliore funzionalità dell'attività amministrativa.
- VISTO il D.P.R. 420 del 18.4.94, recepito dalla "Regione Siciliana Assessorato Industria gruppo VIII con assessoriale prot. n. 21909/2582/95 del 17.10.96", contenente "Regolamento recante semplificazione delle procedure di concessioni per impianti di lavorazione e di depositi di oli minerali";
- VISTO il D.A. n. 1751 del 7.7.92 con il quale tutti i provvedimenti assessoriali relativi all'esercizio dello Stabilimento Petrochimico di Priolo/Melilli (SR) sono stati intestati, in forma congiunta, alle Società FRAOIL s.r.l.; MCP Enichem Polimeri s.r.l.; Enichem Agricoltura S.p.A.; Enichem Anic s.r.l.;

### CONSIDERATO

- che la FRAOIL s.r.l. è stata incorporata, per atto di fusione a rogito del Notaio Dr. Paolo CASTELLINI di Roma, Repertorio n. 48528 rog. 8672, nella Società Agip Petroli S.p.A. a decorrere dal 31.12.1994;
- che la Società MCP Enichem Polimeri s.r.l. e Enichem Anic s.r.l. sono state incorporate, per atto di fusione a rogito Notaio Dr. Giovanni ANDREGIOLA di Milano, repertorio n. 365762/16330, nella Società Enichem S.p.A. a decorrere dall'1.1.1993;
- che la Società Enichem Agricoltura S.p.A., con vertale di assemblea straordinaria del 2.12.1994, a rogito del Notaio Dr. Giovanni ANDREGIOLA di Milano, repertorio n. 375844/17056 ha cambiato la denominazione sociale in "Agricoltura S.p.A."

CONSIDERATO, altresì:

- che con atto di vendita a rogito del Notaio Dr. Giovanni ANDREOTTOLA di Milano repertorio n. 27416920 la Società PRAOIL s.r.l. ha venduto alla Società Enichem S.p.A. il ramo d'Azienda per la produzione di idrocarburi aromatici;
  - che con atto di conferimento del 15.3.1995 a rogito del Notaio Dr. Ciro DE VINCENZO di Milano, repertorio n. 78339/R/4846 la Società Enichem S.p.A. ha conferito alla Società Brindisi ETILENE s.r.l. l'impianto di Polietilene Lineare e i servizi annessi a partire dall'1.4.1995;
  - che la Società Brindisi Etilene s.r.l. con verbale di assemblea straordinaria del 31.3.1995 a rogito del Notaio Dr. Ciro DE VINCENZO di Milano, repertorio n. 78513/4865, ha cambiato la propria denominazione sociale in POLIMERI EUROPA s.r.l.;
  - che la Società "Agricoltura S.p.A." con verbale di assemblea straordinaria a rogito del Notaio Giovanni ANDREOTTOLA di Milano, repertorio n. 376162/17131 del 22.12.1994 ha deliberato di procedere alla liquidazione delle attività sociali.
- VISTA l'istanza prot. n. 3722 del 13.11.1995 a modifica delle precedenti istanze del 10.2.1995, del 13.6.1995 e del 7.9.1995 con la quale la Società Agip Petroli S.p.A. con sede legale in Roma Via Laurentina n. 449 - C.F. 02829200588; la ENICHEM S.p.A. con sede legale in Milano, Piazza della Repubblica n. 16 - C.F. 09702640155; la POLIMERI EUROPA s.r.l. (ex BRINDISI ETILENE s.r.l.) con sede legale in Palermo Via Ruggero Settimo n. 55 - C.F. 03823360321; la "AGRICOLTURA S.p.A." in liquidazione con sede legale in Palermo via Ruggero Settimo n. 55 - C.F. 02761630327 hanno chiesto, in forma congiunta, che il rinnovo e la titolarità dei provvedimenti assessoriali relativi all'esercizio dello Stabilimento petrolchimico ubicato nei territori dei Comuni di Priolo/Melilli/Augusta (SR), già contestati a PRAOIL S.r.l.; RCP s.r.l.; ENICHEM AGRICOLTURA S.p.A. e ENICHEM ANJC S.r.l.; venga ad esse intestate, a seguito dell'avvenuto documentato nuovo assetto societario;

VISTA la documentazione allegata alla suddetta istanza del 13.11.1995 relativa ai nuovi assetti societari verificatisi, che fa parte integrante del presente decreto;

CONSIDERATO

- che con nota Assessoriale n. 24553/50BIS/6374.95 del 21.11.1995 sono stati richiesti i pareri di competenza circa la modifica e il rinnovo della titolarità dello Stabilimento petrolchimico di Priolo/Melilli/Augusta (SR) di cui alla suddetta istanza;
- che il Ministero dei Trasporti e della Navigazione, sentito il parere favorevole della Capitaneria di Porto di Augusta, con propria nota n. 51801040/758 del 18.1.96 Biv. XVIII e per quanto di competenza, ha espresso in merito il proprio parere favorevole;
- che il Ministero delle Finanze con nota n. 9795/96 del 10.7.96 ha espresso in merito parere favorevole;
- che l'U.I.F. di Siracusa con nota n. 31031 del 10.1.96 ha espresso in merito il proprio parere favorevole.

CONSIDERATO

- che a tutt'oggi non si è riscontrato il parere dell'Ispettorato Regionale V.V.F. di Sicilia e degli altri Enti in indirizzo della sopracitata nota n. 24553/50BIS/6374.95 del 21.11.95.

**PRESETO ATTO**

della nota n. 296 del 25.6.1996 con la quale la Società AGIP Petroli S.p.A. si richiama alle leggi vigenti in materia di silenzio-assenso e di trasparenza per decorrenza dei termini.

**RITENUTO**

che i suddetti pareri consultivi richiesti non rientrano tra quelli preordinati alla salvaguardia di pubblici interessi connessi alla pericolosità, all'ordine pubblico, alla tutela dell'ambiente e del territorio; atteso però altro che la struttura dello stabilimento petrolchimico in Priolo/Melilli/Augusta (SR) è rimasta inalterata sotto il profilo della potenzialità e che ogni variazione avvenuta è stata autorizzata.

**RITENUTO**

peraltro che non sussistono i presupposti per l'acquisizione comunque dei suddetti pareri ai sensi dell'art. 17, comma 3, della L.N. del 30.4.91 n. 10.

**VISTA** la certificazione di cui all'art. 2 della legge 23.12.82 n. 936 e successive modifiche ed integrazioni, rilasciata dalla Prefettura di Palermo con note n. 24263/96 del 13.11.96; n. 23742/96 dell'18.11.96 e n. 21669/96 del 15.10.96.

**RITENUTA**

l'opportunità di provvedere in merito alle richieste avanzate, intestando o rinnovando alle Società istanti la titolarità di tutti i provvedimenti relativi all'esercizio dello stabilimento petrolchimico di Priolo/Melilli/Augusta (SR);

**D E C R E T A**

**Art.1)** La concessione di cui al D.A. n. 448 del 21.5.73. in premessa citata, è rinnovata per la durata di anni 20 decorrenti dal 21.5.93, data di scadenza del predetto D.A.

**Art.2)** Le concessioni di cui al precedente art. 1, compresi tutti i provvedimenti amministrativi relativi all'esercizio dello stabilimento petrolchimico ubicato nei territori dei Comuni di Priolo/Melilli/Augusta (SR), già intestati con D.A. n. 1751 del 7.7.1992 alla PRAOIL s.r.l. in forma cointestata alla ECP s.r.l.; ENICHEM AGRICOLTURA S.p.A.; ENICHEM ANIC s.r.l., sono intestati a nome della Società AGIP PETROLI S.p.A. con sede legale in Roma Via Laurentina n. 249 - C.F. 02099200588, in forma cointestata con le Società: ENICHEM S.p.A., con sede legale in Milano Piazza della Repubblica n. 16, C.F. 09702540156; AGRICOLTURA S.p.A. in liquidazione, con sede legale in Palermo Via Ruggero Settimo n. 55 - C.F. 02761630827; PULMERT EUROPA s.r.l. con sede legale in Palermo Via Ruggero Settimo n. 55 - C.F. 03823300021.

**Art.3)** Per effetto della interconnessione esistente tra gli impianti e le attrezzature delle Società concessionarie, nell'ambito del complesso petrolchimico di Priolo/Melilli/Augusta (SR) avrà luogo, tra le Società medesime un interscambio di prodotti, servizi e utilities atto a consentire l'esercizio degli impianti e delle attrezzature.

**Art.4)** In conseguenza delle modifiche societarie e dei conferimenti intervenuti, lo stabilimento petrolchimico di Priolo/Melilli/Augusta (SR) risulta strutturato in atto in quattro Società operanti nei seguenti settori:

Agip Petroli S.p.A., già PRACIL S.p.L., (raffinazione greggi petroliferi, produzione idrocarburi aromatici e produzione e distribuzione energia elettrica e servizi ausiliari);

ENICHEM S.p.A., già ECP S.p.L. ENICHEM ANIC S.p.L., (produzione idrocarburi aromatici - cracking termico per olefine e intermedi chimici);

AGRICOLTURA S.p.A. in liquidazione, già ENICHEM AGRICOLTURA S.p.A., (produzione fertilizzanti);

POLIMMRE EUROPA S.p.L. (Impianti chimici per la produzione di polietilene lineare).

La composizione degli impianti, delle attrezzature oggetto della concessione, ausiliare e non, pertinenze ed impianti chimici, impianti non aventi natura petrolifera, risulta in atto come specificatamente descritto nella istanza prot. n. 3723 del 13.1.1995, che con la documentazione allegata fa parte integrante del presente decreto.

Art. 5) Restano confermate a carico delle Società subentranti tutte le clausole e condizioni poste a carico delle Società uscenti con i decreti citati nelle premesse ivi compresa l'osservanza della normative in atto vigente mirata alla tutela dell'ambiente e contro l'inquinamento.

Art. 6) Le Società concessionarie sono tenute alla registrazione del presente decreto presso il competente Ufficio del Registro, da comprovare mediante annotazione sull'originale del decreto stesso, da restituire all'Assessorato concedente.

Art. 7) La presente concessione avrà pieno effetto legale dopo che le concessionarie avranno rilasciato, all'Assessorato concedente, formale dichiarazione di piena accettazione delle clausole contenute nel presente decreto.

Palermo, li 19 FEB 1997



L'ASSESSORE  
(Dr. Le. G. DE CASTIGLIONE)

Registrato a Syracuse il: 18 FEB 1997

al N. 480 Mod. 62 Serie 3

a richiesta di REG. SICILIANA - RT. INDUSTRIA

Luca e Eva Mazzotta in quanto a...

... 2.000

... 2.500.000



COMUNE DI MAZZOTTA

Mazzotta (Agr.)

Per ogni info scrivere la lettera

1968

sinistra

due

4 MAR 1997

IL FUNZIONARIO INCARICATO





On.le

ASSESSORATO INDUSTRIA DELLA REGIONE SICILIANA

Prot. 8172

PALERMO

p.o.:

On.le

MINISTERO DEI TRASPORTI E DELLA NAVIGAZIONE

Dir. Gen. Dossario e Porti

ROMA

tramite

\* CAPITANERIA DI PORTO

AIRISTA

p.o.:

On.le

MINISTERO DELLE FINANZE

Dir. Gen. Dogane e I.I.

ROMA

tramite

\* UFFICIO TECNICO DI FINANZA

SIRACUSA

Oggetto: Stabilimento Petrochimico di Priolo - Melilli - Augusta

(Siracusa).

RICHIESTA DI RINNOVO E DI MODIFICA DELLA

TITOLARITA' DELLA CONCESSIONE, relativa

all'esercizio di impianti, serbatoi e attrezzature di

oli minerali attualmente incorporata in forma congiunta



*[Handwritten signature]*

alle Società PRAOIL Aromatici e Raffinazione S.r.l.,  
EOP ENICHEM POLIMERI S.r.l., ENICHEM ANIC S.r.l.,  
ENICHEM AGRICOLTURA S.p.A.

Le sottoscritte Società AgipPetroli S.p.A. con sede legale in Roma  
Via Laurentina n° 449 - C.F. 02629200583; ENICHEM S.p.A. con  
sede legale in Milano, Piazza della Repubblica n° 16 - C.F.  
09702540155; POLIMERI EUROPA S.r.l. (già BRINDISI ETILENE  
S.r.l.) con sede legale in Palermo Via Ruggiero Settimo n° 55 -  
C.F. 03823200621; AGRICOLTURA S.p.A. in liquidazione con  
sede legale in Palermo Via Ruggiero Settimo n° 55 - C.F.  
02701630027.

#### PREMESSO

- che con Decreto di codesto On.le Assessorato Industria n°  
1751 del 07/07/92 e precedenti in essa richiamati, la titolarità  
della concessione per l'esercizio degli impianti e delle  
attrezzature ubicate nello Stabilimento di Priolo - Melilli  
- Augusta (SR) è stata contestata alle Società PRAOIL S.r.l.,  
EOP ENICHEM POLIMERI S.r.l., ENICHEM ANIC S.r.l.,  
ENICHEM AGRICOLTURA S.p.A.;
- che le Società contitolari della concessione per l'esercizio  
dello Stabilimento Petrochimico di Priolo/Melilli/Augusta  
in base al sopracitato Decreto n° 175 del 07/07/1992 sono  
state autorizzate da codesto On.le Assessorato Industria ad  
apportare, nell'ambito degli impianti del suddetto Stabilimento  
le variazioni riportate nei Decreti, rispettivamente

scottocollanti:

- ° D.A. n° 30 del 20/1/1994, quale rinnovo del C.A. n° 374 del 4/4/1991 relativa all'installazione ed esercizio del nuovo impianto di Reforming catalitico per la produzione di 432.000 t/anno di benzina alto ottaniche senza piombo;
- ° N.O. prot. n° 21022 del 09/02/1993 per modifica, installazione ed esercizio nuove apparecchiature dell'esistente impianto CR27;
- ° N.O. prot. n° 23260 del 09/02/1993 per installare ed esercire nuove apparecchiature per il migliormento tecnologico dell'esistente impianto CR30;
- ° N.O. prot. n° 6842/30/229 del 13/5/1993 per installare nuova apparecchiatura (Condensatore E[12] e modifiche strutture metalliche nell'esistente impianto CR31;
- ° N.O. prot. n° 16844/32/4828-54 del 06/10/1994 per installare un nuovo serbatoio orizzontale (OP01) da mc. 33,5 per la denaturazione e movimentazione della benzina "Unleaded";
- ° N.O. prot. n° 15616/40/4690-94 del 06/10/94 per installare un precipitatore elettrostatico ed opere connesse c/o l'impianto esistente CR27/FCC;
- ° N.O. prot. n° 14221/33/5754-95 per la riduzione del contenuto del contenuto di zolfo nel gasolio (da 0,2% a 0,005% nell'esistente impianto CR31;
- ° D.A. n° 1252 del 14/06/91 relativa alla installazione di alcune apparecchiature per il recupero di etilene dal gas di scarico.





di raffineria presso il proprio impianto di cracking;

° D.A. n° 1300 del 26/06/92 relativa alla realizzazione di alcune modifiche per la riduzione dei costi energetici nella zona fredda del proprio impianto di cracking;

° D.A. n° 1802 del 24/11/92 relativo al trasferimento di gas idrocarburi allo stato liquido, con un titolo superiore al 95% in volume di propilene, dallo Stabilimento ESSO di Augusta allo Stabilimento ENICHEM e alla realizzazione della necessaria linea di allacciamento all'esistente oleodotto 100;

° D.A. n° 2206 del 25/11/92 relativa alla installazione di un compressore per aria ed apparecchiature e circuiti per il decking in linea dei forni dell'impianto Et.ione;

° D.A. n° 2531 del 26/11/92 relativo al trasferimento di gas ricco di idrogeno dalla ENICHEM alla ESSO di Augusta e a realizzare le successive linee di allacciamento all'esistente oleodotto 105;

° D.A. n° 2630 del 26/11/92 relativa al cambio di destinazione dei serbatoi CP 1421/3 - 1421/4 - 1422/1 - 1422/2 - 1422/3 - 1422/4 di mc. 150 ciascuno già adibiti allo stoccaggio di ammoniaca da adibire allo stoccaggio di propilene;

° N.C. prot. 09309/13 del 02/08/91 relativo al cambio destino del serbatoio DA 3063 da 300 mc. da stop a Benzina di cracking e all'adeguamento dello stesso da tetto galleggiante a tetto fisso presso il proprio impianto Et.ione;



- ° N.O. prot. 22630/16 del 11/10/91 relativo alla installazione di basifotti per additivi presso il proprio impianto Etileno;
- ° N.O. prot. 1732/21 del 28/01/02 relative alla installazione di nuove apparecchiature per la distillazione di diclorometano in sostituzione di quelle esistenti;
- ° N.O. prot. 1761/25 del 09/07/92 relativo all'interscambio di gas ricco di etilene ed etano e di gas da brucia tra la Raffineria ESSO di Augusta e lo Stabilimento ENILHEM di Priolo con la realizzazione delle linee di allacciamento agli esistenti oleodotti 101 e 103;
- ° N.O. prot. 2577/28 del 03/06/92 relativo alla installazione di nuove apparecchiature per la realizzazione di un sistema per l'abbattimento dei cloruri organici;
- ° N.O. prot. 31661/22 del 03/12/92 relativo alla sostituzione delle linee 91/A e del a linea per il collegamento alle torce per il trasporto di ammoniaca di mt. 800 ciascuna;
- ° N.O. prot. 13867 del 10/12/92 relativo alla manutenzione straordinaria della linea 52 adibita al trasporto di acido solforico;
- ° N.O. prot. 319 del 18/12/92 relativo alla installazione del separatore denominato DP 2379 di 10 mc. presso l'impianto Etileno;
- ° N.O. prot. 15513/27/RR del 18/12/92 relativo alla installazione di N° 1 scambiatore di calore denominato E 2241 presso l'impianto Etileno;



1° N.O. prot. 8043/29 del 13/05/93 relativo alla realizzazione di linee, attrezzatura di sicurezza, a tettoia di copertura per la spedizione di miscela D1 di risulta prodotta nell'impianto di Polifiliera lineare (LLDPE);

2° N.O. prot. 8094/28 del 13/05/93 relativo alla installazione di un serbatoio denominato DA 3059 per olio lubrificante a servizio dei compressori frigoriferi dell'impianto Etilene;

3° N.O. prot. 8095/28 del 13/05/93 relativo alla installazione di un filtro denominato H 1039 sul circuito della condensa di processo dell'impianto Etilene;

4° N.O. prot. 14116/30/1140 del 07/08/93 relativo alla installazione di un compressore aria denominato P 3003 per la pressurizzazione del serbatoio di aria strumenti di emergenza dell'impianto Etilene;

5° N.O. prot. 15019/30/1354 del 07/08/93 relativo alla installazione di una nuova sezione calce in sostituzione di quella esistente presso l'impianto PO1, nonché alla razionalizzazione dello stoccaggio materia prima e prodotti finiti dell'intera reparto PO;

6° N.O. prot. 16029/31/1620 del 13/09/93 relativo alla installazione di un impianto di depurazione dei reflui liquidi del reparto DL1;

7° N.O. prot. 17841/34/2141 del 13/09/93 relativo alla realizzazione delle linee di collegamento delle rampe di carico in area S11 con lo stoccaggio del Paraxilolo, nonché

adeguamento delle attrezzature di sicurezza di dette rampe  
per la spedizione del paraffina;

° N.O. prot. 17202/33/1001 del 01/10/93 relativo alla  
realizzazione di alcune modifiche all'impianto 170 al fine  
di aumentare la produzione di Ossido di Propilene fino a  
105 Kt/anno;

° N.O. prot. 17151/32/1010 del 02/16/93 relativo alla  
realizzazione di una vasca di raccolta per il drenaggio dei  
benzini di contenimento delle sfere DP 1401 e DP 1402 presso  
il parco stoccaggio 9314;

° N.O. prot. 135/35/105-94 del 31/01/94 relativo alla  
sostituzione della linea terza C5/C4 (propilene e butano)  
alta pressione sul pontile fuori rada per una lunghezza di  
800 mt. circa;

° N.O. prot. 263/36/294-94 del 31/01/94 relativo alla  
installazione di nuova apparecchiature per il miglioramento  
tecnologico della sezione cloro liquido dell'impianto C55;

° N.O. prot. 264/37/295-94 del 31/01/94 relativo alla  
installazione di n° 2 scambiatori di calore e n° 1 pompa,  
nonché alla sostituzione di n° 2 pompe e n° 2 purificatori  
nell'impianto di polietilene lineare (LLDPE);

° N.O. prot. 3363/12 del 26/04/95 relativo alla installazione  
del nuovo scambiatore di calore denominato E 305/B, nonché  
alla sostituzione dello scambiatore di calore denominato  
E 201 con altro denominato E 531 presso l'impianto U-22;



*[Handwritten signature]*

° N.O. prot. 6139/95 del 26/04/95 relativo al miglioramento  
del sistema di raccolta degli aerosol liquidi a circuito chiuso  
presso l'impianto CR14:

che le scriventi Società hanno inoltrato al suddetto On.le  
Assessorato Industria in sequenti istanze il cui iter istruttorio  
è ancora in corso:

° istanza del 6/7/95 con cui l'AgipPetroli S.p.A. ha chiesto  
il Nulla Osta ad installare ed esercitare un precipitatore  
elettronico (elettrofil) nel ed opere connesse nella esistente  
Centrale Termoelettrica CT1 posta all'interno della  
Raffineria:

° istanza del 7/8/95 con cui l'AgipPetroli S.p.A. ha chiesto  
il Nulla Osta ad installare ed esercitare un serbatoio DARG,  
da mc. 20 contenente PEP 99 e un container per alloggiamento  
apparecchiature nell'ambito della Centrale Termica (CTF2),  
posta all'interno della Raffineria:

° istanza del 31/7/95 con cui l'AgipPetroli S.p.A. ha chiesto  
Nulla Osta a riattare il circuito per la carica della  
benzina acilfiorata e del Diisopropilbenzolo presso la  
bala di carica N° 521 del reparto CR5 all'interno della  
Raffineria:

° istanza in data 11/03/96 con la quale la ENICHEM S.p.A.  
ha chiesto il Nulla Osta alla installazione di n° 2 pompe  
e alla sostituzione di n° 2 pompe già esistenti al fine di  
incrementare la capacità produttiva da 140 Kt/anno a 150



anco  
luso  
nfo  
ario  
isto  
oro  
cta  
lla  
cto  
30  
1to  
21  
to  
le  
1r  
1a  
A.  
30  
di  
30

Kt/anno del proprio impianto di produzione di Policifene

lineare (LLDPE):

Istanza in data 27/09/85 con la quale ENICHEM S.p.A. ha

chiesto il Nulla Osta alla realizzazione di alcune modifiche

all'impianto OD 8/9 al fine di aumentare la produzione di

Policifi da 53,5 Kt/anno a 62,6 Kt/anno;

Istanza in data 3/10/1985 con la quale AGRICOLTURA S.p.A.

in liquidazione ha chiesto l'autorizzazione allo smontaggio

dell'impianto di produzione di ammoniaca AM20;

Istanza in data 25/07/85 con la quale ENICHEM S.p.A. ha

chiesto l'autorizzazione alla demolizione dell'impianto di

produzione di acrilunilile AM10;

che i contenuti delle predette istanze devono intendersi

richiamati dalla presente;

**CONSIDERATO**

che a seguito dell'Atto Privato a rogito Cirò DE VINCENZO

notaio in Milano, Rep. N° 67451 del 15/2/83 la Società

PRADIL S.r.l. ha concesso a titolo di affitto, alla Società

ENICHEM ANIC S.r.l. il ramo d'Azienda per la produzione

di idrocarburi aromatici;

che in data 15/08/84 con atto di vendita a rogito del Notaio

Giovanni ANDREOTTOLA di Milano repertorio N° 27416920

la Società PRADIL S.r.l. ha venduto alla Società ENICHEM

S.p.A. il ramo d'Azienda per la produzione di idrocarburi

aromatici di cui al punto precedente;



che a seguito dell'Atto Privato a rogito Circo DE MINICENZO  
notario in Milano, Rep. N° 67450 del 15/2/1993, la Società  
PRADIL S.r.l. ha successo a titolo di affitto, alla Società  
ENICHEM ANIO S.r.l., il ramo d'Azienda Refarming;

**CONSIDERATO altresì**

che con atto del 19/12/1994 a rogito del Notaio Paolo  
CASTELLINI di Roma, repertorio n° 48524/8672, la Società  
PRADIL S.r.l. è stata incorporata per atto di fusione della  
Società Agip Petroli S.p.A. con decorrenza 31/12/1994;

che di conseguenza, la Società scrivente Agip Petroli S.p.A.  
è successora alla PRADIL S.r.l. nella titolarità dei beni e  
rapporti giuridici attivi e passivi comunque riferibili alle attività  
oggetto dell'atto di fusione;

che con atto di fusione del 9/07/93 a rogito del Notaio Giovanni  
ANDREOTTOLA di Milano, repertorio N° 265752/110398, la  
Società ENICHEM ANIO S.r.l. ed ENICHEM POLIMERI S.r.l.  
sono state incorporate per fusione nella scrivente ENICHEM  
S.p.A. a partire dall'1/8/1993;

che in data 02/12/94 con Verbale di assemblea straordinaria  
a rogito del Notaio Giovanni ANDREOTTOLA di Milano,  
repertorio N° 375844/170661, la Società ENICHEM  
AGRICOLTURA S.p.A. ha cambiato la propria denominazione  
società in AGRICOLTURA S.p.A.;

che in data 22/12/94 con Verbale di assemblea straordinaria  
a rogito del Notaio Giovanni ANDREOTTOLA di Milano,

repertorio N° 078182/12101. L'assemblea dei Soci della Società  
 AGRICOLTURA S.p.A. ha deliberato di procedere alla  
 liquidazione delle attività sociali:

che con Atto di Conferimento del 16/03/95 a recita del Notaio  
 Ciro DE VINCENZO di Milano, repertorio N° 78838/R/4048  
 la Società ENICHEM S.p.A. ha conferito alla Società BRINDISI  
 ETILENE S.r.l. l'impianto di Polietilene Lineare e servizi annessi  
 a partire dal 01/04/95;

che in data 31/03/95 con Verbale di assemblea straordinaria  
 a rogito del Notaio Ciro DE VINCENZO di Milano, repertorio  
 N° 78813/4865 la Società BRINDISI ETILENE S.r.l. ha cambiato  
 la propria denominazione sociale in POLIMERI EUROPA S.r.l.

#### CHIEDONO

in relazione a quanto premesso e considerato, il rinnovo dei  
 provvedimenti autorizzativi citati in premessa e ora la titolarità  
 degli stessi nonché di quelli che verranno emanati in seguito  
 alle istanze sopracitate, il cui iter istruttorio è in corso presso  
 codesto On.le Assessorato Industria, vengono rilasciati alle  
 scriventi Società AgipPetroli S.p.A.; ENICHEM S.p.A.;  
 POLIMERI EUROPA S.r.l.; AGRICOLTURA S.p.A. in liquidazione  
 le quali si dichiarano fin d'ora disposte ad assumere solidariamente  
 a proprio carico tutti gli oneri e gli obblighi da essi derivanti.

Per effetto delle operazioni Sociatarie sopra descritte, il complesso  
 petrolchimico di Priolo-Melilli-Augusto risulta ora strutturato  
 in quattro aziende operanti nei seguenti settori:





° AgipPetroli S.p.A. - Refinazione greggi petroliferi, produzione e distribuzione energia elettrica e servizi ausiliari.

° ENICHEM S.p.A. - Cracking termico per olefine ad interme chimici e produzione idrocarburi aromatici.

° POLIMERI EUROPA S.r.l. - Produzione di polietilene lineare (LLDPE).

° AGRICOLTURA S.p.A. in liquidazione - Trattamento di prodotti petroliferi in prodotti chimici (attualmente inattivi).

In relazione alla interconnessione esistente tra gli impianti e l'attrezzatura delle suddette aziende nell'ambito del complesso petrolchimico integrato, tra la Società soprastante ha luogo e inter scambio di prodotti, di servizi e di utilities destinati a consentire l'esercizio degli impianti e delle attrezzature.

Per quanto concerne le condizioni di sicurezza e degli impianti antincendio esistenti, nulla è stato innovato rispetto alle condizioni che sussistevano prima delle operazioni di fusione per incorporazione e conferimento citate in premessa. Pertanto, sia la modalità di funzionamento delle misure di sicurezza di cui ciascun impianto o attrezzatura dispone, sia la possibilità di intervento e di accesso dei mezzi di soccorso e antincendio, rimangono del tutto invariate.

In conseguenza delle variazioni societarie intervenute nell'ambito dello Stabilimento per effetto delle operazioni sopradesunte, le partinenze degli impianti e delle attrezzature, oggetto della concessione in argomento non fa ora essere:

1) PERTINENZE DELLA SOCIETA' AgipPetroli S.p.A.



duzione  
termi  
linea  
redol  
di e  
piess  
ago  
nati  
niera  
dizio  
azio  
lità  
piar  
oces  
a.e.  
ambi  
oric  
da

A) REPARTO PER LA RAFFINAZIONE DI OLI MINERALI

della capacità di 17.673.000 t/anno di olio minerale grezzo

di carica, dei quali fanno parte i seguenti impianti:

° distillazione primaria di olio minerale grezzo (CR20 e CR30);

° addolcimento liquidi e desolforazione gas (CR28);

° trattamento gas (CR29 e CR29/Bis);

° cracking catalitico (CR27);

° polimerizzazione benzina, colorazione e deraturazione prodotti;

° addolcimento G.P.L. (CR30/300);

° addolcimento jet-fuel (CR30/400);

° rettifiche frazioni petrolifere kerosene gasolio (CR31/500);

° unità di recupero idrogeno solforato sezione lavaggi ammoniacali

(CEA);

° visbreaking residui petroliferi (CR32);

° desolforazione prodotti (CR31);

° distillazione sotto vuoto (CR26);

° unità di deidratazione e dissolaggio;

° unità di alchilazione benzine (CR3E);

° unità di produzione acido solforico (CR37);

B) REPARTO PER LA TRASFORMAZIONE DI TAGLI

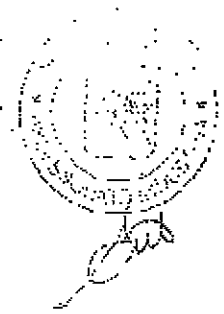
PETROLIFERI IN PRODOTTI CHIMICI E COMPONENTI

PER BENZINE, per una potenzialità di carica di 1.300.000

t/a di oli minerali e/o g.p.l. dei quali fanno parte i seguenti

impianti:

° alchilazione benzolo per produzione cumene (PR1);



° piattaforma per promiscuazione olii leggeri (OR21);

° produzione M.T.B.E. (meti-terz-butil-etera) (OR35);

C) REPARTI DI TRATTAMENTO EFFLUENTI:

° trattamento acque sulfuree termali (OR32);

° recupero e produzione zolfo (OR34);

Tutti i reparti sono interconnessi fra loro con tubazioni di  
rafforzamento prodotti.

D) PARCHI SERRATOI STOCCAGGIO DI PRODOTTI

PETROLIERE A SERVIZIO DEI SUDETTI REPARTI:

° n° 2 serbatoi da 10.000 mc. = 20.000 mc per GPL (TA  
1128/1129);

° n° 2 serbatoi da 5.000 mc. = 10.000 mc per GPL

(DA 1126/1127);

° n° 4 serbatoi da 2.000 mc = 8.000 mc per GPL

(DF 1151-1152-1154-1157);

° n° 7 serbatoi da 1.000 mc = 7.000 mc per GPL

(DF 401-402-403-410-411-412-1159);

° n° 1 serbatoio da 500 mc = 500 mc per GPL (DP 421);

° n° 3 serbatoi da 250 mc = 750 mc per GPL

(GP 1158-1134-1133);

° n° 10 serbatoi da 100 mc = 1.000 mc per GPL

(DP 451-452-453-454-455-456-457-458-459-462-463-464-

1100-1101-1162-1133);

° n° 7 serbatoi da mc 250 par. = mc 1.750 per GPL

(DP 550-551-552-2057-2058-2059-2060);

° n° 2 serbatoi da 110 cad. = mc 220 per SPL

(DA 2055-2056):

Totale: 4° serbatoi per 9.820 mc.

° n° 4 serbatoi da 150.000 mc = 300.000 mc per Cat. A

(DA 1066-1067-1068-1069):

di ° n° 1 serbatoio da 140.000 mc = 440.000 mc per Cat. A

(DA 1064-1065-1066-1067):

II ° n° 3 serbatoi da 67.000 mc = 261.000 mc per Cat. A

(DA 1055-1056-1057):

DA ° n° 2 serbatoi da 80.000 mc = 160.000 mc per Cat. A

(DA 1058-1059):

° n° 3 serbatoi da 57.000 mc = 171.000 mc per Cat. A

(DA 1054-1322-1323):

° n° 1 serbatoio da 50.000 mc = 50.000 mc per Cat. A

(DA 1053):

° n° 1 serbatoio da 33.850 mc = 33.850 mc per Cat. A

(DA 1301):

° n° 3 serbatoi da 36.000 mc = 108.000 mc per Cat. A

(DA 1318-1319-1320):

° n° 16 serbatoi da 25.000 mc = 400.000 mc per Cat. A

(DA 1016-1052-1081-1082-1082-1084-1300-1302-1303-1305-

1306-1308-1309-1316-1317-1321):

° n° 3 serbatoi da 10.000 mc = 60.000 mc per Cat. A

(DA 1320-1321-1324):

° n° 28 serbatoi da 10.000 mc = 280.000 mc per Cat. A



Handwritten signature or initials in black ink, located below the official stamp.

(DA 1063-1064-1065-1073-1074-1075-1076-1077-1078-1079-

1090-1091-1092-1093-1310-1311-1312-1313-1314-1315-1326-

1327-1328-1409-1409-1409):

° n° 10 serbatoi de 5.000 mc = 50.000 mc per Cat. A

(DA 10E1-10E2-1071-1072-1007-1541-1542-1543-1544-115E)

° n° 9 serbatoi de 2.000 mc = 18.000 mc per Cat. A

(DA 1095-1096-1119-1120-1121-1075-1076-1025-1026):

° n° 1 serbatoio de 1.500 mc = 1.500 mc per Cat. A

(DA 1029):

° n° 13 serbatoi de 1.000 mc = 13.000 mc per Cat. A

(DA 1100-1101-1102-403-404-405-406-408-409-411-413-

414-1004):

° n° 4 serbatoi de 750 mc = 3.000 mc per Cat. A

(DA 1050-401-402-407):

° n° 3 serbatoi de 700 mc = 2.100 mc per Cat. A

(DA 050-051-052):

° n° 5 serbatoi de 500 mc = 2.500 mc per Cat. A

(DA 1142-1143-1144-1145-OP1572).

Total: n° 111 serbatoi per mc: 2.626.050

° n° 2 serbatoi de 5.000 mc = 10.000 mc per Cat. B

(DA 1123-1124):

° n° 3 serbatoi de 2.000 mc = 6.000 mc per Cat. B

(DA 1021-1022-1023):

° n° 2 serbatoi de 750 mc = 1.500 mc per Cat. B

(DA 1044-1045):



79-

n° 8 serbatoi da 250 mc = 12.500 mc per Cat. B

(DA 1135-1137-1212-1040-1041).

Totale: n° 12 serbatoi per mc. 10.750

n° 1 serbatoio da 25.000 mc per Cat. C

(DA 1208);

n° 2 serbatoi da 20.000 mc = 40.000 mc per Cat. C

(DA 1285-1207);

n° 4 serbatoi da 5.000 mc = 20.000 mc per Cat. C

(DA 1201-1202-1203-1204);

n° 3 serbatoi da 3.000 mc = 9.000 mc per Cat. C

(DA 412-1213-1214-1001-1002-1003);

n° 1 serbatoio da 530 mc = 530 mc per Cat. C

(DA 117);

n° 2 serbatoi da 500 mc = 1.000 mc per Cat. C

(DA D401-D117/A);

n° 2 serbatoi da 350 mc = 700 mc per Cat. C

(D 13 - D 301);

n° 1 serbatoio da 200 mc = 200 mc per Cat. C (D17);

n° 3 serbatoi da 10.000 mc = 30.000 mc per Cat. C

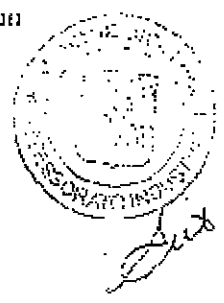
(DA 1205-1206-1000);

n° 3 serbatoi da 150 mc = 450 mc per Cat. C

(DA 950 - D 141 - D 1301);

Tutti i serbatoi sono interconnessi fra loro, collegati con  
reparti di giunzione, con pontili e teste di carica.

Totale: n° 24 serbatoi per mc. 103.850



13-

C:\Users\... \Documents\... \...

EL. PONTILI PER LA MOVIMENTAZIONE VIA MARE DI  
MATERIE PRIME E PRODOTTI PETROLIERI, SERVIZI

DALLE SEGUENTI TUBAZIONI:

PONTILE SUPERPETROLIERE

° n° 2 diametro 900 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 1 diametro 800 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 2 diametro 600 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 6 diametro 500 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 2 diametro 400 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 3 diametro 300 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 4 diametro 280 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 5 diametro 200 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 1 diametro 300 per G.P.L.;

° n° 2 diametro 250 per G.P.L.;

° n° 3 diametro 200 per G.P.L.;

° n° 1 diametro 150 per G.P.L.;

° n° 2 diametro 100 per G.P.L.;

PONTILE LIQUIDI

Pontile

° n° 1 diametro 800 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 1 diametro 700 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 3 diametro 600 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 1 diametro 500 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 5 diametro 400 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 1 diametro 200 per prodotti petroliferi di Cat. A;

D  
T

° n° 4 diametro 250 per prodotti petroliferi di Cat. A:

° n° 1 diametro 200 per prodotti petroliferi di Cat. A:

° n° 1 diametro 300 per G.P.L.:

° n° 1 diametro 250 per G.F.L.:

° n° 1 diametro 100 per G.P.L.:

° n° 1 diametro 400 per prodotti chimici:

CX ISOLA

° n° 2 diametro 300 per prodotti petroliferi di Cat. A:

° n° 8 diametro 250 per prodotti petroliferi di Cat. A:

° n° 2 diametro 200 per prodotti petroliferi di Cat. A:

° n° 2 diametro 100 per prodotti petroliferi di Cat. A:

° n° 1 diametro 250 per prodotti chimici:

° n° 1 diametro 200 per prodotti chimici:

° n° 2 diametro 150 per prodotti chimici:

° n° 1 diametro 100 per prodotti chimici:

F) STAZIONE INTERNA DI DISTRIBUZIONE AUTOMATICA

CARBURANTI COSTITUITA DA:

° n° 1 distributore benzina collegato a serb. interrato

da 10 mc:

° n° 1 distributore benzina super collegato a serb. interrato

da 10 mc:

° n° 1 distributore di miscela completa di serb. di lit. 300

per olio lubrificante:

° n° 1 distributore di gasolio collegato a serbatoio interrato

da 10 mc:





n° 1 distributore automatico di gasolio collegato a serbatoio  
intercambiabile di 21 mc;

G) DEPOSITO IN FUSTI OILI LUBRIFICANTI DELLA  
CAPACITA' DI mc 120

H) IMPIANTI TERMOELETTRICI, dei quali fanno parte:

° Centrale Termica a Contropressione, denominata

SAI-NORD 1-2-3 per la produzione di energia elettrica  
articolata su tre gruppi di caldaie per complessive 950 t/h  
di vapore e tre gruppi turbo alternatori a contropressione  
per 110 Mw.

° Centrale Termoelettrica a condensazione e spilloamento,

denominata CT 1-2-3, articolata su tre gruppi per complessivi  
217 Mw.

° Serbatoio stoccaggio combustibili a servizio delle centrali  
termoelettriche:

° n° 1 serbatoio da 250 mc = 250 mc per Cat. A (D1);

° n° 1 serbatoio da 170 mc = 170 mc per Cat. A (D1);

Totale: n° 2 serbatoi da 420 mc.

° n° 1 serbatoio da 80 mc = 80 mc per Cat. B (D 2ns);

° n° 1 serbatoio da 50 mc = 50 mc per Cat. B (DA 307);

° n° 1 serbatoio da 30 mc = 30 mc per Cat. B (D8);

Totale: n° 3 serbatoi da 160 mc.

° n° 1 serbatoio da 2.000 mc = 2.000 mc per Cat. C  
(DA 306);

° n° 1 serbatoio da 1.500 mc = 1.500 mc per Cat. C



to o  
LA  
ica  
t/o  
me  
to,  
MI  
el

(DA 700):  
n° 2 serbatoi da 1.000 mc e 3.000 mc per Cat. C

(D86-D203/A-B):  
n° 2 serbatoi da 500 mc e 1.000 mc per Cat. C

(D7-D130):  
n° 2 serbatoi da 200 mc e 400 mc per Cat. C

(2460-2490).  
Totale: n° 5 serbatoi per 7.900 mc.

II Parte delle attrezzature ausiliarie e di servizio comprendente:

tra l'altro:

° banchi di carico e scarico per mezzi stradali e per mezzi

ferroviari per la movimentazione via terra dei prodotti

petroliferi:

° serbatoi polmona e tubazioni per la movimentazione di

prodotti e semilavorati petroliferi all'interno del complesso

petrolchimico, nonché delle materie prime;

° tubazioni per la movimentazione di prodotti petroliferi

all'esterno del complesso petrolchimico;

° tubazioni per servizi ausiliari ai reparti ed ai pontili;

° sole pompe per la movimentazione di prodotti petroliferi,

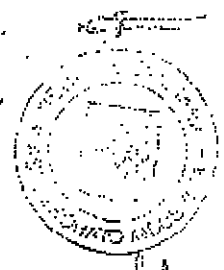
sia all'interno che in partenza e in arrivo;

° impianti di trattamento per la depurazione delle acque reflue,

delle acque di lavaggio e di lavaggio tanka navi cisterna,

nonché delle acque di processo;

° sistema di fiaccole di sicurezza al servizio degli impianti.



dei depositi e delle tubazioni interne ed esterne;

° magazzini, laboratori, officine, ecc.

Li. Parte dei servizi generali, comprendente tra l'altro:

° Rete di distribuzione vapore, a bassa, media e alta pressione;

° stazioni di trasformazione e rete di distribuzione energia elettrica;

° impianti di illuminazione;

° rete di distribuzione aria compressa e inerti;

° pozzi, bacini di raccolta e accumulo e relativi acquedotti per l'approvvigionamento di acque dolci;

° rete antincendio e relative attrezzature;

° rete acqua industriale e potabile;

° parafuochi;

° press acqua mare;

° rete di fognatura;

° rete ferroviaria;

° rete stradale;

° caserme Vigili del Fuoco aziendali;

° ospedali;

° mensa aziendale, denominata Dives;

° uffici e pertinenze.

2) PERTINENZE PETROLIFERE DELLA SOCIETA' ENICHEM

S.p.A.

A) impianto di cracking termico per il trattamento di distillati

petroliferi leggeri, medi e pesanti, nonché di GPL, con

una potenzialità di carica di 2.000.000 t/a. Impianto esistente  
ex CAMO.

B) Reparti per la trasformazione di prodotti petroliferi in  
prodotti chimici, per una potenzialità di carica di 1.500.000

t/a di oli minerali, dei quali fanno parte i seguenti impianti:

° idrogenazione benzine da cracking CR11;

° estrazione idrocarburi pesanti CR14;

° desolforazione Fluida CR18;

° idrogenazione benzene da cracking CR16/A;

° separazione Xitoli CR23.

C) Farchi serbatoi di stoccaggio di prodotti petroliferi come  
di seguito descritti:

° n° 1 serbatoio da 10.000 mc - 10.000 mc per GPL

(CA 1120);

° n° 2 serbatoi da 5.000 mc - 10.000 mc per GPL

(DP 1401 - DP 1402);

° n° 1 serbatoio da 2.000 mc - 2.000 mc per GPL

(DP 1875);

° n° 4 serbatoi da 462 mc - 1.848 mc per GPL

(DP 3059 - DP 3062 A/B/C);

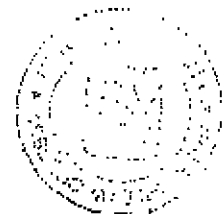
° n° 16 serbatoi da 150 mc - 2.400 mc per GPL

(DP1423/1-4 - DP1424/1-4 - DP1425/1-6);

Totale: n° 24 serbatoi per 26.248 mc per GPL.

° n° 2 serbatoi da 25.000 mc - 50.000 mc per Cat. A

(DA 1097 - DA 1098);



° n° 4 serbatoi da 10.000 mc = 40.000 mc per Cat. A.

(DA 1130 - 1131 - 1132 - 1136)

° n° 10 serbatoi da 5.000 mc = 50.000 mc per Cat. A

(DA 1105 - 1109 - 1110 - 1111 - 1122 - 1137 - 1148 - 1149  
1530 - 1531):

° n° 11 serbatoi da 2.000 mc = 22.000 mc per Cat. A

DA 1115-1117-1118-1501-1502-1505-1506-1530-[537-3005A-  
3005B):

° n° 7 serbatoi da 1.000 mc = 7.000 mc per Cat. A

(DA 1509 - 1509 - 1520 - 1532 - 1533 - 1534 - 1535):

° n° 3 serbatoi da 750 mc = 2.250 mc per Cat. A

(DA 1521 - 1522 - 1523):

° n° 10 serbatoi da 500 mc = 5.000 mc per Cat. A

(DA 1523-1524- 525-1526-1527-1528-1538-1539-2006-

DP 1573):

° n° 2 serbatoi da 250 mc = 500 mc per Cat. A

(DA 3001 - 3002):

° n° 1 serbatoio da 50 mc = 50 mc per Cat. A (DA 2001):

Intale: n° 50 serbatoi per 176.800 mc per Cat. A.

° n° 1 serbatoio da 500 mc = 500 mc per Cat. B (DA 3903):

Intale: n° 1 serbatoio per 500 mc per Cat. B.

° n° 2 serbatoi da 5.000 mc = 10.000 mc per Cat. C

(C 111 - C 112):

° n° 1 serbatoio da 2.000 mc = 2.000 mc per Cat. C

(DA 3004):



° n° 1 serbatoio da 1.500 mc = 1.500 mc per Cat. C

(DA 3035):

° n° 3 serbatoi da 500 mc = 1.500 mc per Cat. C

(DA 1545 - 1550 - 1551):

° n° 1 serbatoio da 100 mc = 100 mc per Cat. C (D. 56)

° n° 1 serbatoio da 36 mc = 36 mc per Cat. C (DA 1027):

° n° 1 serbatoio da 30,4 mc = 30,4 mc per Cat. C

(DA 3081A):

° n° 2 serbatoi da 30 mc = 60 mc per Cat. C

(DA 100-DA106):

° n° 1 serbatoio da 25,8 mc = 25,8 mc per Cat. C

(DA 2051B):

Totale: n° 13 serbatoi per 16.252 mc per Cat. C.

Ed inoltre

° deposito di lubrificanti in fusti della capacità complessiva

di 20 mc;

° deposito di prodotti petroliferi di Cat. A in fusti della

capacità complessiva di 40 mc;

° deposito di prodotti petroliferi di Cat. C in fusti della

capacità complessiva di 300 mc.

D) Un pontile (denominato "nel arco del Priolo")

- accosti 23-24-25-26 per la movimentazione via mare di

materie prime e prodotti petroliferi servito dalle seguenti

tubazioni:

° n° 1 diametro 300 per GPL;



° n° 3 diametro 250 per GPL;

° n° 2 diametro 200 per GPL;

° n° 4 diametro 100 per GPL;

° n° 2 diametro 300 per prodotti chimici;

° n° 1 diametro 250 per prodotti chimici;

° n° 3 diametro 200 per prodotti chimici;

° n° 1 diametro 150 per prodotti chimici;

° n° 1 diametro 100 per prodotti chimici;

2) PERTINENZE PETROLIFERE DELLA SOCIETA' POLIMERI

EUROPA S.r.l.

A) Sezione dell'impianto di produzione di Polietilene lineare

LLDFE per l'estrazione di Butene 1 dal GPL (Miscela

C4), di cui al D.A. n° 948 del 2/08/88.

Detta sezione Petrolifera è parte integrante del deposito

fiscale e pertanto rientra nel bilancio fiscale unico di

Stabilimento.

B) STOCCAGGIO DI PRODOTTI PETROLIFERI DI

PROPRIETA' POLIMERI EUROPA S.r.l.

° n° 2 sfere da 2.500 mc - 5.000 mc per GPL (miscela C4)

(DR 1403 - DR 1404);

3) PERTINENZE PETROLIFERE DELLA SOCIETA'

AGRICOLTURA S.p.A. IN LIQUIDAZIONE

A) Reparti per la trasformazione di prodotti petroliferi in  
prodotti chimici, di cui fanno parte i seguenti impianti:

° produzione di ammoniaca a partire da frazioni petrolifere

leggere o, in alternativa, da metano (AM20):

B) serbatoi di stoccaggio di prodotti petroliferi a

servizio del suddetto reports, come di seguito descritti:

° n° 2 serbatoi da 150 mc = 300 mc per GPL

(DP 1421/1 - DP 1421/2);

Totale: n° 2 serbatoi per 300 mc per GPL;

° n° 1 serbatoio da 5.000 mc = 5.000 mc per prodotti

petroliferi Cat. A (D252);

° n° 2 serbatoi da 2.000 mc = 4.000 mc per prodotti

petroliferi Cat. A (D 251A-251/B);

Totale: n° 3 serbatoi per 9.000 mc per Cat. A;

° n° 5 serbatoi da 1.000 mc = 5.000 mc per prodotti

petroliferi Cat. C (D 201 /A/B/C - D 205/A/B);

° n° 1 serbatoio da 500 mc = 500 mc per prodotti petroliferi

(Cat. C (D 401A/3));

Totale: n° 5 serbatoi per 5.500 mc per Cat. C.

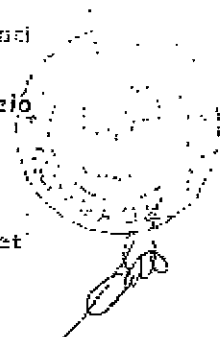
Ed inoltre:

° deposito di lubrificanti nei fusti della capacità complessiva di 145 tonnellate.

4) IMPIANTI CHIMICI ED ATTREZZATURE AUSILIARIE DI PERTINENZA DEI I A SOCIETA' ENICHEM S.p.A.

° impianto per la produzione di Ossido di Propilene e derivati (PO) e parco stoccaggio di prodotti chimici a servizio dello stesso impianto;

° impianto per la produzione di Ossido di Etilene e derivati





(OD) e parco stoccaggio di prodotti chimici e servizio  
nello stesso impianto;

• Impianto per la trasformazione della energia elettrica  
(OS 2);

• Impianto per la produzione di cloro, soda caustica, potassa  
caustica, idrogeno (OS 3/5) e parco stoccaggio di prodotti  
chimici a servizio dello stesso impianto;

• Impianto per la produzione di ipoclorito di sodio (OS 11)  
e parco stoccaggio di prodotti chimici a servizio dello  
stesso impianto;

• Impianto per la produzione di soda fusa e soda in scaglie  
(OS 7/Na) e parco stoccaggio di prodotti chimici a servizio  
dello stesso impianto;

• Impianto per la produzione di potassa fusa e potassa  
in scaglie (OS 7/K) e parco stoccaggio di prodotti chimici  
a servizio dello stesso impianto;

• Impianto per produzione di acido cloridrico (OS 8) e parco  
stoccaggio di prodotti chimici a servizio dello stesso  
impianto;

• Impianto per la produzione di Carbonati ammoniacali (OS 9)  
e parco stoccaggio di prodotti chimici a servizio dello  
stesso impianto;

• Impianto per la produzione di Acetaldeide (AC 16) e parco  
stoccaggio di prodotti chimici a servizio dello stesso  
impianto;

° n° 2 serbatoi da 5.000 mc. cad. per lo stoccaggio di  
Acetaldeide (DA1417 - DA1418);

° stoccaggio Acido solforico e attrezzature per il caricamento  
di autocarri denominato A98;

° stoccaggio Ammoniaca e attrezzature per il caricamento  
di ferrocarri denominato AM4;

° stoccaggio criogenico di Ammoniaca in zona SG14.

5) IMPIANTI CHIMICI ED ATTREZZATURE AUSILIARIE DI  
PROPRIETA' DELLA SOCIETA' POLIMERI EUROPA S.r.l.

A) Impianto chimico per la produzione di polietilene lineare  
a bassa densità (LLDPE) con annessa attrezzature per  
raffinazione confezionamento e stoccaggio.

° n° 2 serbatoi da 1.500 mc. cad. per L'Etossano (DA 1413)  
e Ottene (DA 1414);

B) IMPIANTI CHIMICI ED ATTREZZATURE AUSILIARIE  
DI PROPRIETA' DELLA SOCIETA' AGRICOLTURA S.p.A.  
IN LIQUIDAZIONE;

° produzione fertilizzanti (acido nitrico, fertilizzanti  
complessi - AM6 - CX6);

° produzione urea (AM 21);

° parchi serbatoi di stoccaggio prodotti chimici a servizio  
dei suddetti impianti;

° pontile per la movimentazione via mare di materie prime  
e prodotti acidi (banchine 29-30-31).

TUTTI GLI IMPIANTI E LE ATTREZZATURE DI PERTINENZA

DELLA SOCIETA' AGRICOLTURA S.p.A. IN LIQUIDAZIONE  
SONO MOMENTANAMENTE INATTIVI.

7) IMPIANTI E SERBATOI PETROLIFERI LA CUI GESTIONE  
E' AFFIDATA AD UNA SOCIETA' DIVERSA DALLA  
PROPRIETARIA (GIA' CITATI FRA LE PERTINENZE DELLE  
RISPETTIVE SOCIETA'):

A) IMPIANTI E SERBATOI DI PROPRIETA' ACIP PETROLI  
S.p.A. GESTITI DA ENICHEM S.p.A.

° Impianto platforming per aromatizzare oli leggeri (R21):

° n° 1 serbatoio da 500 mc = 500 mc per prodotti di Cat.

A (OP 1572):

° n° 2 serbatoi da 10.000 mc = 20.000 mc per stoccaggio

Cumene (DA 1408-1409):

B) SERBATOI DI PROPRIETA' ENICHEM S.p.A. GESTITI

DA ACIP PETROLI S.p.A.

° n° 2 serbatoi da 25.000 mc = 50.000 mc per Cat. A

(DA 1097 - 1098):

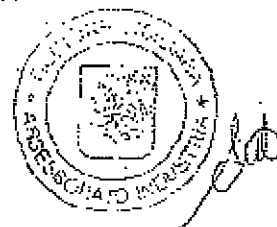
C) SERBATOI DI PROPRIETA' POLIMERI EUROPA S.p.A.

GESTITI DA ENICHEM S.p.A. COSTITUITO DA:

° n° 2 sfere da 2.500 mc = 5.000 mc per GPL (miscela C4)

(OP 1463 - OP 1464):

B) IMPIANTI E SERBATOI CHIMICI LA CUI GESTIONE E'  
AFFIDATA AD UNA SOCIETA' DIVERSA DALLA  
PROPRIETARIA (GIA' CITATI FRA LE PERTINENZE DELLE  
RISPETTIVE SOCIETA'):



AI IMPIANTI DI FROBRIEJA ENICHEM S.p.A. GESTITI

DA AGIP PETROLI S.p.A.

° Impianto per la trasformazione della energia elettrica

(002);

BI SERBATOI DI PROPRIETA' POLIMERI EUROPA S.r.l.

GESTITI DA ENICHEM S.p.A.

° n° 1 serbatoio da 1.500 mc per Diolossano (DA 1413).

° n° 1 serbatoio da 1.500 mc per Cctane (JA 1414).

Ne' complesso petrolchimico la Società AgipPetroli S.p.A. oltre

a fornire il Servizio Antincendio per tutto il complesso industriale

di Priolo è responsabile del bilancio fiscale unico dello stesso.

Si fa presente infine per notizia che operano nell'ambito dello

Stabilimento petrolchimico, le Società SNAMTRIF S.p.A.

(collegamenti telefonici e radiofonici), ENIDATA S.p.A. (sistemi

informativi) e GASCO SICILIA S.r.l. (impianto frazionamento

aria) per event. natura petrolifera.

Le scriventi Società allegano alla presente istanza copia di

certificati notari attestanti la avvenute operazioni societarie

di conferimento citate nelle premesse.

Restano a disposizione per fornire chiarimenti o documentazione

eventualmente occorrenti.

Con osservanza -

Priolo 13/11/1998

EniChem S.p.A.

Stabilimento di Priolo

IL DIRETTORE

(Ing. Gianmario Marzovano)

*M. Marzovano*

Polimeri Europa S.r.l.

Stabilimento di Priolo

IL RESPONSABILE

B. G. S. S. S.

*B. G. S. S. S.*

AgipPetroli S.p.A.

*AgipPetroli*

111P  
NORD

VOLONTA' DI CONCESSIONE  
ALL'ESERCIZIO DELLA  
SOCIETA' (COINTESTATA)  
M. 2013

D.R.S. n. 826 Serv. II 186  
1/10/2002

C.F.80012000826

REPUBBLICA ITALIANA



# Regione Siciliana

ASSESSORATO INDUSTRIA  
DIPARTIMENTO REGIONALE DELL'INDUSTRIA  
Servizio II Risorse Minerarie ed Energetiche

- VISTO lo Statuto della Regione Siciliana e le norme di attuazione in materia di industria e commercio;
- VISTO il R.D.L. 2 novembre 1933, n. 1741;
- VISTO il R.D. 20 luglio 1934, n. 1303;
- VISTA la L. 9 gennaio 1991, n. 9;
- VISTO il Codice della Navigazione approvato con R.D. 30.3.42 N.527 ed il relativo regolamento di esecuzione approvato con D.P.R. 15.2.52 n. 328;
- VISTA la legge 7 agosto 1990, n. 241, che stabilisce una nuova normativa in materia di procedimento amministrativo e di diritto d'accesso ai documenti amministrativi;
- VISTA la L.R. 30 aprile 1991, n. 10 contenente disposizioni per i procedimenti amministrativi, il diritto d'accesso ai documenti amministrativi e la migliore funzionalità dell'attività amministrativa;
- VISTO il D.P.R. n. 420 del 18 aprile 1994, con nota prot. n. 2190/5582/95 del 17/5/1995, contenente "Regolamento recante semplificazioni delle procedure di concessione per impianti di lavorazione e di depositi di oli minerali";
- VISTA la circolare n. 117/D del Ministero Finanze recante per oggetto l'applicazione del D.M. 11 gennaio 1995 n. 15824 e dell'accordo procedimentale in materia di semplificazione delle procedure autorizzative per impianti di lavorazione e di deposito di oli minerali
- VISTO il punto 5 del predetto accordo procedimentale con il quale viene stabilito che nel caso di voltura della titolarità della concessione di cui agli artt. 40 e 25 del regolamento per l'esecuzione del R.D. 2.11.33 n. 1741, approvato con R.D. 20.7.34 n. 1303, la voltura della concessione può essere autorizzata senza istruttoria preventiva, fatti salvi gli accertamenti antimafia, subordinando l'esecutività dell'atto, all'acquisizione del Nulla-Osta del Ministero delle Finanze e, nel caso di impianti costieri, anche del Ministero dei Trasporti e della Navigazione;
- VISTA la circolare Assessorato Industria n. 340, del 22 maggio 1993
- VISTO il D.D.G. n. 159/Segr. n. 4 del 28.03.2002 di conferimento di delega al Dirigente Responsabile del Servizio II, Risorse Minerarie ed Energetiche, di firma degli atti di cui al comma 1 lett. e) ed f) art. 7 l.r. 15 maggio 2000, n. 10;
- VISTO il D.A.n.140 del 10 febbraio 1997 con cui tutti i provvedimenti assessoriali relativi all'esercizio dello Stabilimento Petrochimico di Priolo/Melilli (SR) sono stati intestati, in capo alla Società AGIP PETROLI S.P.A. con sede legale in Roma via Laurentina n. 449 C.F. 02929200588, ed in forma cointestata con le Società Enichem S.p.A., con

sede legale in Milano Piazza della Repubblica n. 16, C.F. 09702540155; la Polimeri Europa S.r.l con sede legale in Palermo, Via Ruggero Settimo, 55 C.F.03823300821, Agricoltura S.p.A., in liquidazione, con sede legale in Palermo Via Ruggero Settimo n. 55 C.F. 02761630827, ed è stata rinnovata la concessione di cui al precedente D.A. n.448 del 21.5.1973, per la durata di anni venti, con decorrenza dal 21.05.1993 e con scadenza il 21.05.2013;

- VISTA l'istanza del 22 maggio 2002, con cui la Società Polimeri Europa S.P.A., cointestataria del D.A. n. 140 del 10 luglio 1997, ha chiesto la voltura della cessione del ramo d'azienda "Attività chimiche strategiche" conferita da ENICHEM S.P.A. all'interno dello stabilimento;
- VISTA l'istanza del 15.06.2001 con cui la Società DOW POLIURETANI ITALIA S.R.L. (già POLIURETANI ITALIA S.R.L.) ha chiesto di essere cointestataria del D.A. n. 140 del 10.07.1997, relativamente all' "Attività produzione di Ossido di Etilene e derivati", svolta dalla Società Enichem S.P.A. all'interno dello stabilimento;
- VISTA la sopraccitata istanza con cui la Polimeri Europa S.p.a ha comunicato il cambio di ragione sociale da S.r.l. in S.p.A.;
- VISTA l'istanza del 20 settembre 2002, con la quale la Società Erg Raffinerie Mediterranee s.r.l, chiede l'autorizzazione ad esercire "l'Attività di Raffinazione" già della Società AGIP PETROLI S.P.A. all'interno dello stabilimento;
- VISTO il Verbale di Assemblea ordinaria e straordinaria a rogito Notaio Ciro De Vincenzo di Milano, redatto in data 30 aprile 2001, attestante il cambio di ragione sociale da POLIURETANI ITALIA S.R.L. in DOW POLIURETANI S.R.L.;
- CONSIDERATO che in data 30.04.2001 con atto di conferimento a rogito del Notaio Ciro De Vincenzo di Milano repertorio n° 97724/8470, la Società ENICHEM ha conferito il ramo d'azienda "Poliuretani" alla Società DOW POLIURETANI ITALIA S.r.l.;
- che in data 27.11.2001 è stato stipulato l'atto di fusione per incorporazione della Società Agricoltura S.p.a. in liquidazione nella Società Enichem S.p.A. a far data dal 1/12/2001 a rogito del Notaio Dott. Giampaolo Cesati di Milano, repertorio n° 29406/4288;
  - che in data 27.11.2002 con atto di conferimento a rogito del Notaio Dott. Ciro De Vincenzo di Milano, repertorio n° 100430/8937, la Società ENICHEM S.p.A. ha conferito alla Società POLIMERI EUROPA S.r.L., il ramo d'azienda "Attività chimiche strategiche" a far data dal 01.01.2002;
- VISTO il verbale d'Assemblea Straordinaria del 14 marzo 2002, a rogito notaio Ciro De Vincenzo, registrato in Milano il 18 marzo 2002, attestante il cambio di ragione sociale della POLIMERI EUROPA S.R.L. in POLIMERI EUROPA S.p.A.;
- VISTO il verbale del Consiglio di Amministrazione a rogito del Notaio Rosa Galelli di Roma redatto in data 13 settembre 2002 e registrato in Roma in data 22 settembre 2002;
- VISTE le istanze inoltrate dalla ERG Petroli e dalla ERG Raffinerie Mediterranee S.r.l. alla Capitaneria di Porto relative alle concessioni demaniali n. 18 del 10/3/2002, n. 18, 19,20,21,22,23,24 del 23/4/2002, n. 320 del 13/8/1964 e 715 del 27/9/1968;
- VISTE le certificazioni antimafia rilasciate dalla Camera di Commercio ai sensi dell'art. 9 del D.P.R. 252 del 3.6.1998 e rispettivamente per la Società Polimeri Europa S.p.A. con nota prot. n. CER/36838/2002/EMI 1727 del 4/4/2002, per la Società DOW POLIURETANI ITALIA S.R.L. con nota prot. CER/68228/2002/EMI0174 dell'1/7/2002, per la Società ERG Raffinerie Mediterranee s.r.l. con prot n. CER/84945/2002/CRMO889 del 7/8/2002;
- CONSIDERATO che dette modifiche non alterano la potenzialità della struttura dello stabilimento;
- RITENUTO di dovere provvedere in merito, sussistendo la capacità tecnico-economica delle imprese subentranti.

## DECRETA

- Art.1) Per le motivazioni di cui in premessa, formanti parte integrante del presente decreto, è autorizzato il trasferimento della titolarità della concessione, rilasciata in forma cointestata con D.A. n. 140 del 10 febbraio 1997, ivi compresi tutti i provvedimenti assessoriali all'esercizio dello stabilimento petrolchimico ubicato nei territori dei comuni di PRIOLO/MELILLI/AUGUSTA (SR), -  
dalle Società:  
AGIP PETROLI S.p.A. con sede legale in Roma via Laurentina n. 449 C.F. 02929200588;  
ENICHEM S.P.A. con sede legale in Milano Piazza della Repubblica n. 16 - C.F. 09702540155;  
AGRICOLTURA S.P.A., in liquidazione, con sede legale in Palermo via Ruggero Settimo n. 55 C.F. 02761630827;  
POLIMERI EUROPA S.R.L. con sede legale in Brindisi via Enrico Fermi n.4 C.F. 03823300821;  
alle Società:  
ERG RAFFINERIE MEDITERRANEE S.R.L., con sede legale in Priolo Gargallo (SR) Km 149 C.F. 01393430895 "Raffinazione grezzi petroliferi, produzione e distribuzione Energia Elettrica e servizi Ausiliari";  
ENICHEM S.P.A. , con sede legale in Milano Piazza della Repubblica n.16 C.F. 09702540155 "Trattamento di prodotti chimici, produzione di Ossido di Propilene e derivati, Produzione di cloro - soda e derivati";  
POLIMERI EUROPA S.P.A. con sede legale in Brindisi Via Enrico Fermi, 4 C.F. 03823300821 "Cracking Termico per olefine ed intermedi chimici, produzione idrocarburi aromatici e produzione polietilene lineare";  
DOW Poliretani Italia S.r.l., con sede legale in Milano Piazza della Repubblica n.16 C.F. 09702540155, " Produzione di Ossido Etilene e derivati";
- Art.2) Per effetto della interconnessione esistente tra gli impianti e le attrezzature delle Società concessionarie, nell'ambito del complesso petrolchimico di Priolo/Melilli/Augusta (Sr) avrà luogo, tra le Società medesime, un interscambio di prodotti, servizi e utilità atto a consentire l'esercizio degli impianti e delle attrezzature.
- Art.3) La composizione degli impianti, delle attrezzature oggetto della concessione, ausiliare e non, pertinenze ed impianti chimici, impianti non aventi natura petroliferi, risulta in atto come specificatamente descritto nella istanza inviata con nota prot. n.3680 del 18.06.2002 e la documentazione allegata parte integrante del presente del decreto.
- Art.4) Il trasferimento definitivo della titolarità della concessione in capo alla sopracitata Società è subordinato all'acquisizione favorevole dei pareri che verranno successivamente richiesti agli Enti interessati, nonché tutte le concessioni, autorizzazioni e Nulla-Osta previsti dalla normativa vigente in materia urbanistica, igienico-sanitarie (si sottolinea la scrupolosa osservanza in merito all'autorizzazione agli scarichi, prevista da D. Lgs. 152 /1999 ), ambientale (con particolare riferimento alle prescrizioni del D. Lgs. 1997), nonché in tema di sicurezza del lavoro.
- Art.5) E' fatto obbligo di rispettare la normativa comunitaria, statale o derivante dalla contrattazione collettiva, in materia di lavoro, nonché tutte le garanzie spettanti ai lavoratori, anche in caso di licenziamento, già applicabili alle società concessionarie cedenti.
- Art.6) Restano invariate a carico della suddetta Società tutte le clausole e condizioni stabilite dai provvedimenti citati in premessa, dalle vigenti disposizioni legislative ivi compreso l'obbligo dell'osservanza delle norme per la tutela dell'ambiente e contro

l'inquinamento.

- Art. 7) L'eventuale rinuncia alla presente autorizzazione e la rimozione dell'impianto dovranno essere preventivamente comunicate all'Assessorato Regionale Industria.
- Art. 8) La presente autorizzazione può essere revocata per motivi di pubblico interesse e nel caso in cui il titolare incorra nel divieto di cui all'art. 10 della Legge 31.05.1965 n. 575 o in altri provvedimenti inibitori.
- Art. 9) Alla Ditta concessionaria è fatto divieto di apportare modifiche di qualsiasi natura alla consistenza, alle caratteristiche ed alle strutture dell'impianto senza la preventiva ed esplicita autorizzazione dell'Assessorato Regionale Industria.
- Art.10) La Ditta concessionaria dovrà consentire il libero accesso all'impianto ai funzionari dell'Amministrazione delle Finanze ai quali dovranno essere esibiti la documentazione, la contabilità ed ogni altro atto relativo all'attività svolta in seno all'impianto stesso.
- Art.11) L'Assessore Regionale per l'Industria, nonché le Amministrazioni locali non saranno in alcun modo responsabili degli eventuali danni che possano, comunque, derivare a terzi dall'esercizio, dalla gestione e dal funzionamento dell'impianto.
- Art.12) Nell'esecuzione dei lavori di realizzazione e nell'esercizio dell'impianto la Ditta concessionaria dovrà attenersi a tutte le prescrizioni stabilite dalle norme di sicurezza approvate con Decreto del Ministro dell'Interno in data 31.07.1934 e successive modifiche ed integrazioni, nonché alle disposizioni per la prevenzione e la repressione delle frodi nel settore degli oli minerali (T.U. approvato con D.L. 26.10.1995 n. 504 - D.M. 16.11.1995 n. 577).
- Art.13) La presente autorizzazione avrà pieno effetto legale dopo che la Ditta avrà rilasciato, all'Assessorato concedente, formale dichiarazione di piena accettazione di tutte le clausole e condizioni in essa contenute.
- Art.14) La Ditta concessionaria è tenuta alla registrazione della presente autorizzazione presso il competente Ufficio del Registro, da comprovare mediante annotazione sull'originale dell'autorizzazione stessa, che dovrà essere restituita all'Assessorato Regionale Industria.
- Art.15) Avverso al presente provvedimento può essere proposto ricorso dinanzi al TAR territorialmente competente e ricorso straordinario al Presidente della Regione, rispettivamente entro 60 giorni ed entro 120 gg. dalla notifica.

Palermo, li 11/10/2002

Il Dirigente Responsabile del Servizio II

(Dott. Francesca Marcano)

*Francesca Marcano*

Servizio II Risorse Minerarie ed Energetiche UOB /2

Il Funzionario Direttivo  
(Rag. Maria Concetta Pazzese)

Il Dirigente U.O.B. 2/b  
Arch. Alberto Gucciardi

*Alberto Gucciardi*

*REC*  
*[Signature]*



RACCOMANDATA A.R.

Spett.li

Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti

Direzione Generale per le Infrastrutture della

Navigazione Marittima ed Interna

Viale dell'Arte, 16

00144 R O M A

p.c. Autorità Portuale di AUGUSTA

96011 Augusta (SR)

Capitaneria di Porto di AUGUSTA

96011 Augusta (SR)

Capitaneria di Porto di SIRACUSA

96100 Siracusa

Assessorato Regionale Territorio e Ambiente

Servizio 5 - Gestione e Manutenzione Proprietà

Demaniali Marittime

Via U. La Malfa, 169

90146 Palermo

Assessorato Regionale Industria

Servizio 2 - Risorse minerarie ed energetiche

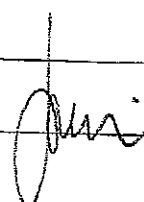
Via U. La Malfa, 87

90146 Palermo

Ns. rif. 450/AR/RICASS

Priolo Gargallo, 21/11/2008

Oggetto: Dichiarazione di modifica soggettiva nella titolarità con subentro della Società ISAB S.r.l. alla ERG Raffinerie Mediterranee S.p.A. ai sensi della legge 7 ago-



sto 1990 n. 241, art. 19, così come modificato dalla legge 14 maggio 2005, n. 80 di conversione, con modificazioni, del decreto legge 14 marzo 2005, n. 35 articolo 3, relativa all'autorizzazione di cui all'art. 52, 2° comma del codice della navigazione.

Generalità: Gian Raffaele Rivanera.

Qualifica: Legale Rappresentante.

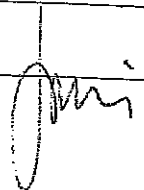
Domicilio: presso ISAB S.r.l. ex SS 114 Km 146 Priolo Gargallo (SR).

Oggetto della attività da avviare: attività di costruzione ed esercizio di impianti per la ricezione, immagazzinamento, raffinazione, trattamento e spedizione di oli minerali, il loro commercio, nonché attività di gestione di centrali termoelettriche per la produzione di energia elettrica e vapore e di commercializzazione di tali prodotti così come meglio specificato nel certificato della Camera di Commercio allegato.

Ubicazione degli Impianti: l'ubicazione degli impianti oggetto della presente dichiarazione è la seguente:

\* gli Impianti Nord di ISAB S.r.l. sono situati all'interno del sito multisocietario esistente sul territorio dei comuni di Augusta, Melilli e Priolo Gargallo, tutti facenti parte della provincia di Siracusa con la precisazione che l'ubicazione degli Impianti Nord di ISAB S.r.l. corrisponde esattamente agli impianti di ERG Raffinerie Mediterranee S.p.A già noti come Raffineria ISAB Impianti Nord;

\* gli Impianti Sud di ISAB S.r.l. sono situati nel territorio dei Comuni di Siracusa, Priolo Gargallo e Melilli, tutti facenti parte della provincia di Siracusa, con la precisazione che l'ubicazione degli Impianti Sud di ISAB S.r.l. corrisponde esattamente agli impianti di ERG Raffinerie Mediterranee S.p.A già noti come Raffineria ISAB Impianti Sud;



\* gli oleodotti di interconnessione sono situati tra gli Impianti Sud e gli Impianti Nord e sono asserviti al trasferimento di materie prime, semilavorati e prodotti finiti tra i due siti, NORD e SUD, già citati;

\* gli impianti di produzione di energia elettrica sono situati presso gli impianti Sud e sono costituiti dalla centrale elettrica denominata "Nuove Sud" e dall'impianto denominato "Turbogas".

PREMESSO CHE

\* in data 17/11/2008, con atto a rogito Notaio Paolo Torrente in Genova, repertorio n.8735, raccolta n.4613, il Dott.Gian Raffaele Rivanera, nella qualità di Amministratore Unico e Legale Rappresentante della società ISAB S.r.l., ha nominato Procuratore Speciale della predetta società l'Ing.Claudio Ceraci, nato a Palermo il 5/2/1969;

\* i Decreti n. 825 e n. 826, rilasciati dall'Assessorato Industria della Regione Siciliana in data 1 ottobre 2002, autorizzano la ERG Raffinerie Mediterranee S.p.A. ad esercire l'attività di raffinazione di oli minerali;

\* l'Assessorato Industria ha dichiarato, con proprio provvedimento n. 26740 del 4 luglio 2008 che l'istruttoria in corso relativa alla voltura definitiva dei D.R.S. n. 825/02 e 826/02 non avrebbe avuto più seguito in applicazione della L. 239/2004 e della circolare prot. 165 del 7.04.2004 della Direzione Generale per l'energia e le risorse minerarie del Ministero delle attività produttive, secondo la quale le iniziative e attività non specificate nell'art. 1 comma 56 della L. 239/2004 sono liberalizzate;

\* a seguito dell'istanza del 16 dicembre 2003 la stessa ERG Nuove Centrali S.p.A. ha chiesto la voltura a proprio nome, per avvenuta scissione parziale dalla Società

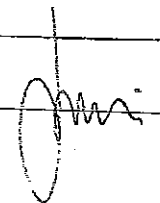
ERG Raffinerie Mediterranee S.r.l., delle attività di produzione e distribuzione di energia elettrica svolta presso le centrali termoelettriche site presso i suddetti Impianti Nord ed Impianti Sud della Raffineria ISAB già a quest'ultima concessi con D.R.S. n. 825 e n. 826 dell'1/10/2002;

\* ERG Nuove Centrali S.r.l. era stata provvisoriamente autorizzata con D.R.S. n. 629 del 15 aprile 2004 ad esercire l'attività di produzione e distribuzione di energia elettrica e servizi ausiliari all'interno degli impianti di ERG Raffinerie Mediterranee S.p.A., già questi ultimi concessi con D.R.S. n. 825 e n. 826 dell'1/10/2002;

\* L'Assessorato Industria ha dichiarato, con proprio provvedimento n. 26739 del 4 luglio 2008 che l'istruttoria in corso relativa alla voltura definitiva del D.R.S. 629/04 non avrebbe avuto più seguito, in applicazione della L. 239/2004 e della circolare prot. 165 del 7.04.2004 della Direzione Generale per l'energia e le risorse minerarie del Ministero delle attività produttive, secondo la quale le iniziative e attività non specificate nell'art. 1 comma 56 sono liberalizzate;

\* in data 15 aprile 2004 con D.R.S. n. 628/Serv.II/16 da parte dell'Assessorato Industria Regione Siciliana, ERG Raffinerie Mediterranee S.r.l. era stata autorizzata alla realizzazione degli oleodotti di collegamento tra la Raffineria ISAB Impianti Nord ed Impianti Sud, siti nel comune di Priolo Gargallo (SR) e con D.R.S. n. 1607 del 19/11/1996 era già autorizzata alla gestione di un oleodotto 16" di collegamento tra la Raffineria ISAB Impianti Nord ed Impianti Sud, siti nel comune di Priolo Gargallo (SR);

\* in data 30/09/2008 con atto Repertorio n.8445 - Raccolta n.4468 ERG Nuove Centrali S.p.A. ha trasferito ad ERG Raffinerie Mediterranee S.p.A. la titolarità dei propri impianti situati all'interno della Raffineria di ERG Raffinerie Mediterranee

	S.p.A., denominati Raffineria Isab Impianti Sud;	
	* in data 1 ottobre 2008 ERG Raffinerie Mediterranee S.p.A. ha trasmesso la D.I.A.	
	per la modifica soggettiva nella titolarità con subentro della ERG Raffinerie Medi-	
	terranee S.p.A. alla ERG Nuove Centrali S.p.A. limitatamente agli Impianti descritti	
	al punto precedente;	
	* i beni oggetto del cambio di titolarità in seguito alla cessione del ramo d'Azienda	
	comprendono le seguenti tipologie di impianti e/o attrezzature per i siti Nord e	
	Sud:	
	- Impianti di Raffinazione e Produzione di prodotti petroliferi;	
	- Impianti Ecologici;	
	- Impianti di Produzione di Energia Elettrica;	
	- Impianti di Movimentazione e Spedizione Prodotti;	
	- Impianti di Utilities;	
	- Serbatoi di Stoccaggio di grezzi, semilavorati e prodotti finiti;	
	- Impianti e Strutture per Servizi Generali, Ausiliari e di Manutenzione;	
	a tal proposito si allegano i trasferimenti di proprietà oggetto della cessione di	
	Azienda da parte di ERG Raffinerie Mediterranee S.p.A. ad ISAB S.r.l.;	
	* la normativa e la documentazione di riferimento è la seguente:	
	- Codice della navigazione e regolamento di attuazione;	
	- Legge 7 agosto 1990 n. 241, così come modificata dall'art. 3 della legge 14 mag-	
	gio 2005 n. 80 di conversione, con modificazioni, del decreto legge 14 marzo	
	2005 n. 35 art. 3;	
	- Legge 239/04;	
	- Circolare dell'Assessorato Industria del 13 febbraio 2006 prot. 881;	
		

- Circolare Ministero delle Infrastrutture 18 novembre 2005 prot. 6/5212;

- Circolare della Direzione Generale per l'energia e le risorse Minerarie del 7 ottobre 2004 prot. 165;

- Circolare Agenzia delle Dogane n. 18/D del 6 maggio 2005;

- Rogiti notarili delle Società;

Repertorio n.8786 - Raccolta n.4657

Tutto ciò premesso, in relazione all'attività svolta dichiara:

\* di essere in possesso delle autorizzazioni, certificazioni ed ogni altro nulla osta normativamente previsti per la continuazione dell'attività di cui all'oggetto o di averne richiesto la voltura ed il subingresso in seguito alla cessione del ramo d'Azienda rappresentato;

\* di osservare ed attuare tutte le condizioni e/o prescrizioni eventualmente formulate dagli Organi interpellati.

La presente dichiarazione sostituisce, ai sensi e per gli effetti dell'art. 19 della legge 7 agosto 1990 n. 241, così come modificato dalla legge 14 maggio 2005, n. 80, di conversione, con modificazioni, del decreto legge 14 marzo 2005, n. 35, l'atto di autorizzazione del Ministero delle Infrastrutture e dei trasporti ex art. 52, 2° comma del codice della navigazione.

La presente dichiarazioni di inizio attività vale finché permangono le medesime condizioni in atto al momento della dichiarazione stessa.

Ciò implica che qualora tali condizioni vengano mutate, decade l'efficacia della dichiarazione già presentata, che il richiedente si impegna a riproporre ex novo.

ISAB S.r.l. si impegna altresì a:

\* manlevare l'Amministrazione da qualsivoglia responsabilità scaturente dall'attività

oggetto della presente dichiarazione;

\* a rispettare ogni norma in materia di sicurezza, di protezione ambientale, di salute pubblica ed urbanistica;

\* ad osservare, in ogni caso, le disposizioni previste dal codice della navigazione e dal relativo regolamento di esecuzione.

Allega alla presente dichiarazione la documentazione relativa alle autorizzazioni, certificazioni e nulla osta necessari per il subentro di ISAB S.r.l. nella titolarità di ERG Raffinerie Mediterranee S.p.A.

Si allega:

- copia dell'atto;
- copia del certificato d'iscrizione alla Camera di Commercio;
- copia della procura di ERG Raffinerie Mediterranee S.p.A. al procuratore speciale;
- copia della procura di ISAB S.r.l. al procuratore speciale;

Distinti saluti.

**ISAB S.r.l.**

**ERG RAFFINERIE MEDITERRANEE S.p.A.**

Direzione Generale

Direzione Generale

Responsabile Relazioni Istituzionali

Responsabile Relazioni Istituzionali

*Il procuratore speciale*

*Il procuratore speciale*

*(ing. Claudio GERACI)*

*(ing. Claudio GERACI)*

Avviso di ricevimento

Raccomandata  Pacco

Assicurata Euro \_\_\_\_\_

11582601583 0  
Numero

Data di spedizione 28-11-08 Dall'ufficio postale di \_\_\_\_\_

MINISTERO DELLE INFRASTRUTTURE E DEI TRASPORTI - DIREZIONE

DESTINATARIO GENERALE PER LE INFRASTRUTTURE DELLA NAVIGAZIONE MARIT.

VIA ED. INTERNA DEL MARIITIMA ED INTERNA

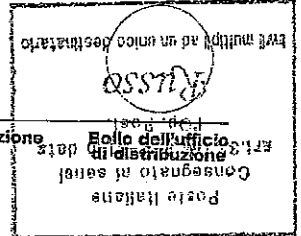
C.A.P. 00144 Località ROMA

MS32510101024

Firma per esteso del ricevente (Nome e Cognome) \_\_\_\_\_ Data \_\_\_\_\_

Consegna effettuata ai sensi dell'art. 33 D.M. 09.04.01:  
• Invi multipli a un unico destinatario  
• Sottoscrizione rifiutata

Firma dell'incaricato alla distribuzione \_\_\_\_\_



Avviso di ricevimento

Raccomandata  Pacco

Assicurata Euro \_\_\_\_\_

11582601582 8  
Numero

Data di spedizione 28-11-08 Dall'ufficio postale di \_\_\_\_\_

DESTINATARIO REGIONE SICILIANA - ASSESSORATO TERRITORIO E A.M.B.

VIA UGO LA Malfa N° 169

C.A.P. 90146 Località PALERMO

- 1 DIC. 2008

Firma per esteso del ricevente (Nome e Cognome) \_\_\_\_\_ Data \_\_\_\_\_

Consegna effettuata ai sensi dell'art. 33 D.M. 09.04.01:  
• Invi multipli a un unico destinatario  
• Sottoscrizione rifiutata

Firma dell'incaricato alla distribuzione \_\_\_\_\_



Bollo dell'ufficio di distribuzione

Avviso di ricevimento

Raccomandata  Pacco

Assicurata Euro \_\_\_\_\_

11582601578 3  
Numero

Data di spedizione 28-11-08 Dall'ufficio postale di \_\_\_\_\_

REGIONE SICILIANA - ASSESSORATO INDUSTRIA E PARTIMENTO

DESTINATARIO REGIONALE DEL INDUSTRIA - RISORSE MINERARIE ED ENERG.

VIA UGO LA Malfa N° 89

C.A.P. 90147 Località PALERMO

Firma per esteso del ricevente (Nome e Cognome) \_\_\_\_\_ Data \_\_\_\_\_

Consegna effettuata ai sensi dell'art. 33 D.M. 09.04.01:  
• Invi multipli a un unico destinatario

Firma dell'incaricato alla distribuzione \_\_\_\_\_

Bollo dell'ufficio di distribuzione



Avviso di ricevimento

Raccomandata  Pacco

Assicurata Euro \_\_\_\_\_

11582601581 7  
Numero

Data di spedizione 28-11-08 Dall'ufficio postale di \_\_\_\_\_

Destinatario AUTORITÀ PORTUALE

Via E. MILLO N° 2

C.A.P. 96044 Località AUGUSTA

*Firma* 1/12/08 *H*



Firma per esteso del ricevente (Nome e Cognome) \_\_\_\_\_ Data \_\_\_\_\_ Firma dell'incaricato alla distribuzione \_\_\_\_\_ Bollo dell'ufficio di distribuzione \_\_\_\_\_

Consegna effettuata ai sensi dell'art. 33 D.M. 09.04.01:  
• Invi multipli a un unico destinatario  
• Sottoscrizione rifiutata

Avviso di ricevimento

Raccomandata  Pacco

Assicurata Euro \_\_\_\_\_

11582601579 4  
Numero

Data di spedizione 28-11-08 Dall'ufficio postale di \_\_\_\_\_

Destinatario CAPITANERIA DI PORTO

Via CANTIERI

C.A.P. 96044 Località AUGUSTA

*Firma* 28/11/08 *Ch*



Firma per esteso del ricevente (Nome e Cognome) \_\_\_\_\_ Data \_\_\_\_\_ Firma dell'incaricato alla distribuzione \_\_\_\_\_ Bollo dell'ufficio di distribuzione \_\_\_\_\_

Consegna effettuata ai sensi dell'art. 33 D.M. 09.04.01:  
• Invi multipli a un unico destinatario  
• Sottoscrizione rifiutata

Avviso di ricevimento

Raccomandata  Pacco

Assicurata Euro \_\_\_\_\_

11582601580 6  
Numero

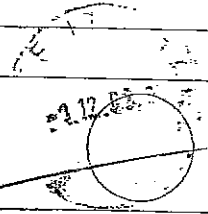
Data di spedizione 28-11-08 Dall'ufficio postale di \_\_\_\_\_

Destinatario CAPITANERIA DI PORTO

Via LARGO IV NOVEMBRE

C.A.P. 96100 Località SIRACUSA

*Firma* 1/12/08 *Z*



Firma per esteso del ricevente (Nome e Cognome) \_\_\_\_\_ Data \_\_\_\_\_ Firma dell'incaricato alla distribuzione \_\_\_\_\_ Bollo dell'ufficio di distribuzione \_\_\_\_\_

Consegna effettuata ai sensi dell'art. 33 D.M. 09.04.01:  
• Invi multipli a un unico destinatario  
• Sottoscrizione rifiutata

Barriletti a 11 cifre (11582601580) e a 12 cifre (11582601581) per invii raccomandati e assicurati. Sono ammessi anche invii a 10 cifre (1158260158) e a 9 cifre (1158260158).

070



omissis



I Consiglieri collegati in teleconferenza dichiarano di aver potuto partecipare alla discussione degli argomenti all'ordine del giorno e di aver potuto partecipare alle relative votazioni.  
Null'altro essendovi da discutere e deliberare e nessuno avendo chiesto la parola, il Presidente dichiara chiusa la riunione alle ore 13,00.

Il Segretario  
*[Handwritten signature]*

Il Presidente  
*[Handwritten signature]*

Repertorio n. 8747

Certifico io Paolo Torrente, Notaio in Genova, iscritto nel ruolo dei Distretti Notarili Riuniti di Genova e Chiavari che la presente fotocopia composta di quattro mezzi fogli riproduce le pagine 62 (intera), 63 (intera), 64 (intera), 65 (intera), 66 (parte) e 70 (parte) del libro verbali Consiglio di Amministrazione della società "ERG RAFFINERIE MEDITERRANEE S.p.A.", con sede in Priolo Gargallo (SR), ex S.S. 114 Km 146, libro debitamente numerato, bollato e regolarmente tenuto. Fatta avvertenza che le parti omesse non derogano nè modificano quelle sopra riprodotte. Ad uso consentito. Genova, diciannove novembre duemilaotto



Paolo Torrente notaio



Copia indichiasette fasciate conforme all'originale,

nei quali sono omessi gli allegati "B", "C", "D", "E", "F", "G", "H", "I", "L", "M", "N" PER VOLONTA' DEL MICHIEDENTE.  
Genova. 21 NOV. 2008

AGENZIA	21.11.2008
NUMERO	14769
PAGINE	17
PREZZO	168,00

Paolo Torrente Notaio



*[Handwritten signature]*