

SOMMARIO

Bollettino Ufficiale degli
Idrocarburi e della
Geotermia - Anno XLIX –
N. 5

Direttore responsabile:
GILBERTO DIALUCE

Redazione:
MARIA BEATRICE DE AMICIS

Grafica e impaginazione:
OMBRETTA COPPI

AVVERTENZE

- IDROCARBURI – Attività di ricerca e coltivazione in terra e in mare
- MERCATO DEL GAS NATURALE - Attività di stoccaggio
- GEOTERMIA - Attività di ricerca e coltivazione
- LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI
- REGIONE SICILIA
- DATI STATISTICI
- INDIRIZZI
- ELENCHI ISTANZE
- APPENDICE: INDICI - ELENCHI

AVVERTENZE Pag 5



IDROCARBURI

TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NELLA TERRAFERMA

■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

ISTANZE DI RIDUZIONE

- **SULMONA** – Istanza di riduzione volontaria dell'area della domanda di permesso di ricerca (L'Aquila) – Società Gas della Concordia Pag. 6

■ PERMESSI DI RICERCA

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA


- **IMOLA** – Decreto ministeriale 20 aprile 2005 di sospensione temporanea della vigenza del permesso di ricerca (Bologna, Ravenna) della Società ENI Pag. 8
- **NOVARA** – Decreto ministeriale 21 aprile 2005 di determinazione della scadenza della prima sospensione temporanea della vigenza del permesso di ricerca (Bologna, Ravenna) della Società ENI, e nuova sospensione temporanea della vigenza del permesso stesso Pag. 9

■ ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI CONCESSIONI

	<ul style="list-style-type: none"> ▪ ABBADESSE – Istanza di concessione di coltivazione (Ravenna) – Società Grove Energy <i>Pag. 11</i> <p style="text-align: center;">■ CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE</p>
	<p style="text-align: center;">TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NEL SOTTOFONDO DEL MARE TERRITORIALE E DELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE</p> <p style="text-align: center;">■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA</p> <p>ISTANZE DI PERMESSI</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ d59F.R-.NP – Istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona D e Zona F) – Società Northern Petroleum <i>Pag. 13</i> <p style="text-align: center;">■ PERMESSI DI RICERCA</p> <p>DECRETI DI PROROGA</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ A.R97.AG – Decreto ministeriale 19 aprile 2005 di proroga e di riduzione dell'area del permesso (Mare Adriatico, Zona A) – Società ENI (r.u.) <i>Pag. 15</i> <p style="text-align: center;">■ ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE</p> <p style="text-align: center;">■ CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE</p>

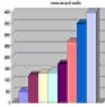
	<p>MERCATO DEL GAS NATURALE</p>

	<p>GEOTERMIA</p> <p>ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE</p>

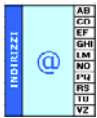
	<p>LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI</p>
--	---



REGIONE SICILIA



DATI STATISTICI



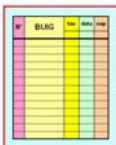
INDIRIZZI

- MINISTERO ATTIVITA' PRODUTTIVE *Pag. 19*



ELENCHI DELLE ISTANZE

- ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA *Pag. 20*
- ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE *Pag. 21*
- ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA *Pag. 22*
- ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE *Pag. 22*
- ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO *Pag. 22*



APPENDICE

1) INDICI

- PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA E IN MARE
- CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRA E IN MARE

	<ul style="list-style-type: none">● CONCESSIONI DI STOCCAGGIO● PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE
	<p>2) ELENCHI DEI TITOLI</p> <ul style="list-style-type: none">● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE● CONCESSIONI DI STOCCAGGIO● PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE
	<p>3) ELENCO DELLE DITTE</p> <ul style="list-style-type: none">● TITOLARI, RAPPRESENTANTI UNICHE E CONTITOLARI DI TITOLI MINERARI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E DI RISORSE GEOTERMICHE

AVVERTENZE

Al fine di agevolare la consultazione delle istanze e dei provvedimenti citati con il loro numero di pubblicazione nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia*, si riportano qui di seguito i numeri di pubblicazione che contrassegnano le istanze ed i provvedimenti pubblicati in ciascun numero del *B.U.I.G.*

BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE		BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE	
Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero	Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero
XLIII	1	31 gennaio 1999	1	26	XLVI	7	31 luglio 2002	110	123
XLIII	2	28 febbraio 1999	27	35	XLVI	8	31 agosto 2002	124	146
XLIII	3	31 marzo 1999	36	58	XLVI	9	30 settembre 2002	147	166
XLIII	4	30 aprile 1999	59	92	XLVI	10	31 ottobre 2002	167	171
XLIII	5	31 maggio 1999	93	113	XLVI	11	30 novembre 2002	172	178
XLIII	6	30 giugno 1999	114	137	XLVI	12	31 dicembre 2002	179	205
XLIII	7	31 luglio 1999	138	158					
XLIII	8	31 agosto 1999	159	165	XLVII	1	31 gennaio 2003	1	8
XLIII	9	30 settembre	166	179	XLVII	2	28 febbraio 2003	9	24
XLIII	10	31 ottobre 1999	180	214	XLVII	3	31 marzo 2003	25	40
XLIII	11	30 novembre	215	229	XLVII	4	30 aprile 2003	41	64
XLIII	12	31 dicembre	230	264	XLVII	5	31 maggio 2003	65	81
					XLVII	6	30 giugno 2003	82	88
XLIV	1	31 gennaio 2000	1	20	XLVII	7	31 luglio 2003	89	100
XLIV	2	29 febbraio 2000	21	33	XLVII	8	31 agosto 2003	101	118
XLIV	3	31 marzo 2000	34	44	XLVII	9	30 settembre 2003	119	124
XLIV	4	30 aprile 2000	45	72	XLVII	10	31 ottobre 2003	125	135
XLIV	5	31 maggio 2000	73	77	XLVII	11	30 novembre 2003	136	144
XLIV	6	30 giugno 2000	78	98	XLVII	12	31 dicembre 2003	145	167
XLIV	7	31 luglio 2000	99	115					
XLIV	8	31 agosto 2000	-	-	XLVIII	1	31 gennaio 2004	1	10
XLIV	9	30 settembre	-	-	XLVIII	2	29 febbraio 2004	11	24
XLIV	10	31 ottobre 2000	-	-	XLVIII	3	31 marzo 2004	25	47
XLIV	11	30	-	-	XLVIII	4	30 aprile 2004	48	60
XLIV	12	31 dicembre 2000	-	-	XLVIII	5	31 maggio 2004	61	69
					XLVIII	6	30 giugno 2004	70	82
XLV	1	31 gennaio 2001	1	17	XLVIII	7	31 luglio 2004	83	87
XLV	2	29 febbraio 2001	18	-	XLVIII	8	31 agosto 2004	88	104
XLV	3	31 marzo 2001	-	-	XLVIII	9	30 settembre 2004	105	112
XLV	4	30 aprile 2001	-	-	XLVIII	10	31 ottobre 2004	113	119
XLV	5	31 maggio 2001	-	-	XLVIII	11	30 novembre 2004	120	147
XLV	6	30 giugno 2001	-	-	XLVIII	12	31 dicembre 2004	148	158
XLV	7	31 luglio 2001	-	-					
XLV	8	31 agosto 2001	-	-	XLIX	1	31 gennaio 2005	1	8
XLV	9	-	-	-	XLIX	2	28 febbraio 2005	9	19
XLV	10	31 ottobre 2001	-	-	XLIX	3	31 marzo 2005	20	32
XLV	11	30 novembre	-	-	XLIX	4	30 aprile 2005	33	43
XLV	12	31 dicembre	-	-	XLIX	5	31 maggio 2005	44	49
XLVI	1	31 gennaio 2002	1	23					
XLVI	2	28 febbraio 2002	24	27					
XLVI	3	31 marzo 2002	28	43					
XLVI	4	30 aprile 2002	44	72					
XLVI	5	31 maggio 2002	73	95					
XLVI	6	30 giugno 2002	96	109					

La delimitazione delle istanze, dei permessi e delle concessioni pubblicate sui BUIG è rappresentata esclusivamente dalle relative coordinate geografiche, pertanto le tavole allegate sono puramente indicative ed eventuali incongruenze con le suddette coordinate geografiche sono da considerarsi semplici imprecisioni grafiche.

Eventuali opposizioni o reclami avverso le istanze ed i provvedimenti pubblicati nel *B.U.I.G.*, redatte in carta legale, vanno indirizzate al Ministero delle attività produttive - Direzione generale dell'energia e delle risorse minerarie - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e la geotermia - Roma, Via Molise, 2 (C.A.P. 00187).

Si comunica inoltre che, per ovviare ai ritardi tecnici nella distribuzione e messa in vendita del *B.U.I.G.*, gli Operatori interessati alla tempestiva conoscenza dei dati di pubblicazione possono consultare le bozze di stampa o, in assenza, il sommario ed i piani topografici, presso la Redazione del *B.U.I.G.*, all'indirizzo suddetto, a partire dal 1° giorno del mese successivo alla data di pubblicazione del Bollettino stesso.

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE DI RIDUZIONE DELL'AREA DI DOMANDE DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **44.**

Istanza di riduzione volontaria dell'area della domanda di permesso di ricerca «SULMONA» presentata dalla Società Gas della Concordia (estratto).

Con istanza presentata al Ministero delle attività produttive il 21 aprile 2005, la Società GAS DELLA CONCORDIA, in qualità di unica titolare della domanda di permesso di ricerca «SULMONA» ubicata nella provincia di L'Aquila, ha chiesto la riduzione volontaria dell'area della domanda stessa. In seguito a tale riduzione l'area della domanda di permesso di ricerca «SULMONA» sarà delimitata come segue:

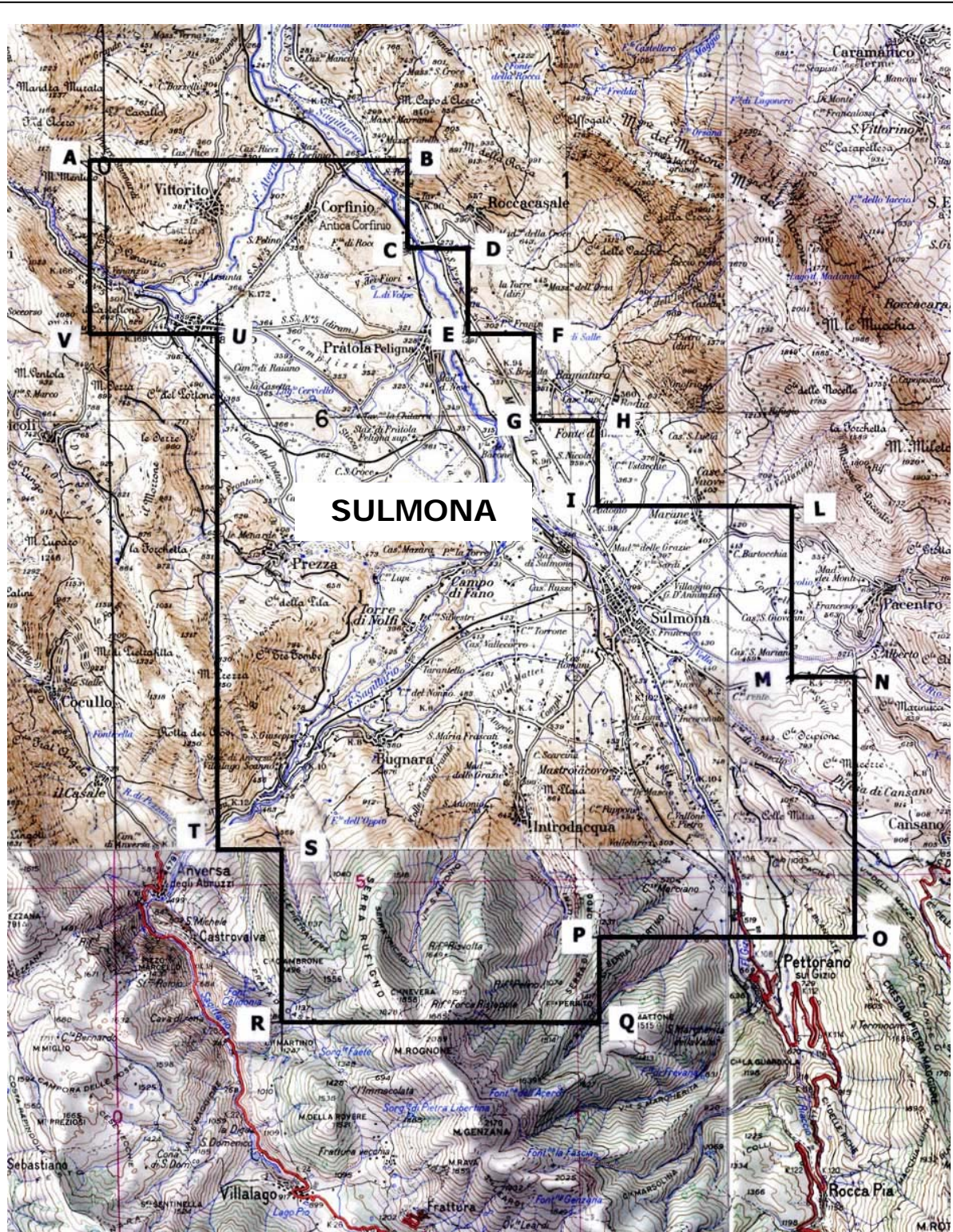
- *Coordinate geografiche dei vertici:*

Vertice	Longitudine E. Monte Mario	Latitudine N.
a	1° 20'	42° 08'
b	1° 25'	42° 08'
c	1° 25'	42° 07'
d	1° 26'	42° 07'
e	1° 26'	42° 06'
f	1° 27'	42° 06'
g	1° 27'	42° 05'
h	1° 28'	42° 05'
i	1° 28'	42° 04'
l	1° 31'	42° 04'
m	1° 31'	42° 02'
n	1° 32'	42° 02'
o	1° 32'	41° 59'
p	1° 28'	41° 59'
q	1° 28'	41° 58'
r	1° 23'	41° 58'
s	1° 23'	42° 00'
t	1° 22'	42° 00'
u	1° 22'	42° 06'
v	1° 20'	42° 06'

- *Superficie attuale:* : km² 212,03.

- *Superficie ridotta:* km² 188,95.

Riproduzione del piano topografico della domanda di permesso ridotta: Tav. n. 1.



TAV. 1 – Istanza di permesso SULMONA –

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **45**.

DECRETO MINISTERIALE 20 aprile 2005.

Sospensione della vigenza del permesso di ricerca «IMOLA» della Società ENI.

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

Visto il D.M. 6 agosto 1991, di approvazione del nuovo Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

Visto il decreto legislativo 30 marzo 2001, n. 165;

Visto il D.M. 18 febbraio 1998, con il quale alla società ENI - S.p.A., è stato attribuito a decorrere dal 1° gennaio 1997, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «IMOLA», in territorio della provincia di Bologna, Forlì e Ravenna;

Visti i DD.MM 16 marzo 1999 e 14 giugno 1999, con i quali la vigenza del permesso in questione è stata sospesa dal 1° febbraio 1997 sino al 1° aprile 1999 e di conseguenza la vigenza del permesso verrà a scadere il 1° marzo 2005;

Visto il D.M. 5 aprile 2002, con il quale l'area del permesso è stata ridotta da Km² 396,47 a Km² 295,39;

Vista l'istanza presentata in data 22 febbraio 2005 con la quale la Società ENI - S.p.A. ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso, ai sensi del comma 10 dell'art. 6 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, a seguito delle prescrizioni impartite dalla Regione Emilia Romagna contenute nella delibera della Giunta Regionale n. 133 del 31 gennaio 2005 relativa alla Valutazione Impatto Ambientale (VIA) per il progetto di perforazione del pozzo "Mezzocolle 1 dir" nell'ambito del permesso di ricerca «IMOLA»;

Ritenuto che dette prescrizioni prolungano i tempi normalmente richiesti per le pronunce degli Enti Locali;

Considerato che le motivazioni addotte dalla Società sono valide e che per l'effettuazione del sondaggio esplorativo è necessario attendere le autorizzazioni della Provincia di Bologna e del Comune di Imola per la realizzazione dell'accesso al futuro cantiere del previsto sondaggio "Mezzocolle 1 dir";

Considerato che per il permesso in argomento trova l'applicazione l'art. 28, comma 4, del decreto legislativo n. 625 del 1996;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 11, comma 1, del citato D.P.R. 484 del 1994 per l'acquisizione del parere del Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia in quanto la richiesta

di sospensione del decorso temporale non presenta problemi di particolare rilevanza;

Vista la nota dell'UNMIG -Ufficio F5 di Bologna prot. n. 1162 in data 22 febbraio 2005;

D E C R E T A:

Art. 1.- Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, il decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «IMOLA» in territorio delle provincie di Bologna e Ravenna di cui è titolare la Società ENI - S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede in San Donato Milanese, Via Emilia 1 (C.a.p. 20097) è sospeso, ai soli fini del computo della durata, a decorrere dal 31 gennaio 2005 sino alle autorizzazioni della Provincia di Bologna e del Comune di Imola necessarie alla realizzazione dell'accesso al futuro cantiere del pozzo "Mezzocolle 1 dir". Con successivo decreto sarà determinato il termine finale della sospensione, in coincidenza della data di autorizzazione alla realizzazione dell'accesso al cantiere sopracitato.

Art. 2.- Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge sopracitata, per lo stesso periodo è correlativamente sospeso il pagamento del canone.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società ENI – S.p.A. tramite l'Agenzia del demanio Filiale Emilia Romagna.
Roma, 20 aprile 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **46.**

DECRETO MINISTERIALE 21 aprile 2005.

Determinazione della scadenza della prima sospensione della vigenza del permesso di ricerca «NOVARA» della Società ENI e nuova sospensione della vigenza stessa.

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

Visto il D.M. 6 agosto 1991, di approvazione del nuovo Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

Visto il decreto legislativo 30 marzo 2001 n. 165;

Visto il D.M. 30 gennaio 1998, con il quale alla Società ENI-S.p.A. è stato attribuito per la durata di anni sei, a decorrere dal 1° gennaio 1997, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «NOVARA», in territorio delle provincie di Novara, Pavia e Milano;

Visti i DD.MM. 2 aprile 1999 e 20 settembre 2000, con i quali il decorso temporale del permesso in questione è stato sospeso dal 1° dicembre 1998 sino al 6 agosto 2000 e di conseguenza la scadenza del permesso è stata fissata al 7 settembre 2004;

Visto il D.M. 18 ottobre 2001, con il quale l'area del permesso è stata ridotta da kmq 454,37

a kmq 333,55;

Visto il D.M. 28 ottobre 2004 con il quale il decorso temporale del predetto permesso è stato ulteriormente sospeso, ai soli fini del computo della durata, a decorrere dal 14 luglio 2004, in accoglimento dell'istanza presentata dalla Società ENI-S.p.A. in data 17 agosto 2004 per i motivi in essa addotti;

Vista l'istanza presentata in data 3 marzo 2005, con la quale la Società ENI-S.p.A. ha chiesto la determinazione del termine finale della sospensione del decorso temporale del permesso coincidente con la pronuncia della delibera n. 75-14702 del 31 gennaio 2005 della Giunta Regionale del Piemonte riguardante il giudizio negativo in merito alla compatibilità ambientale del progetto presentato per la realizzazione del sondaggio esplorativo «Buscaglino 1 dir»;

Vista l'istanza presentata in data 23 marzo 2005 con la quale la Società ENI-S.p.A. ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso, ai sensi del comma 10 dell'art. 6 della legge 9 gennaio 1991, n. 9 a seguito della Delibera sopra citata n. 75-14702 che di fatto ha imposto alla Società permissionaria una limitazione che comporta la sospensione delle attività di ricerca nell'ambito del permesso di ricerca;

Considerato che la Società ENI-S.p.A. ha dichiarato di voler presentare ricorso al TAR della Regione Piemonte avverso la richiamata Delibera regionale;

Considerato che la definizione del ricorso avverrebbe oltre la scadenza della vigenza del permesso, perciò si ritiene opportuno sospendere ulteriormente il decorso temporale;

Considerato che le motivazioni addotte dalla Società sono valide e che è necessario attendere la pronuncia del TAR del Piemonte sul proponendo ricorso della permissionaria avverso la Delibera summenzionata;

Considerato che per il permesso in argomento trova l'applicazione l'art. 28, comma 4, del decreto legislativo n. 625 del 1996;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 11, comma 1, del citato D.P.R. 484 del 1994 per l'acquisizione del parere del Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia in quanto la richiesta di sospensione del decorso temporale non presenta problemi di particolare rilevanza;

D E C R E T A:

Art. 1.- La sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «NOVARA» in territorio delle provincie di Novara, Pavia e Milano di cui è titolare la Società ENI-S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (C.a.p. 00144), Direzione ed uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097), accordata con il D.M. 27 ottobre 2004, nelle premesse citato, ha termine alla data del 31 gennaio 2005.

Art. 2.- A decorrere dal 1° febbraio 2005, ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, il decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «NOVARA» è sospeso, ai soli fini del computo della durata, sino alla pronuncia del TAR del Piemonte. Con successivo decreto sarà determinato il termine finale della sospensione, in coincidenza della data di pronuncia del TAR del Piemonte sul proponendo ricorso giurisdizionale amministrativo della Società ENI-S.p.A. avverso la richiamata Delibera regionale.

Art. 3.- Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge sopracitata, per lo stesso periodo è

correlativamente sospeso il pagamento del canone.

Art. 4.- La Società permissionaria è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 30 gennaio 1998 che si intendono qui integralmente trascritti.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società ENI-S.p.A. tramite l'Agenzia del demanio Filiale Piemonte – Valle D'Aosta.
Roma, 21 aprile 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **47**.

Istanza di concessione di coltivazione «ABBADESSE» presentata dalla Società Grove Energy (estratto).

Richiedente: Società GROVE ENERGY - Roma, Via Nemorense, 18.

Data di presentazione dell'istanza: 22 aprile 2005.

Permesso di ricerca nel cui ambito rimane ubicata l'area richiesta in concessione: «SAN MARCO».

Denominazione convenzionale della concessione richiesta: «ABBADESSE».

Ubicazione e delimitazione della concessione richiesta:

- *Provincia:* Ravenna.

- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.):* 89.

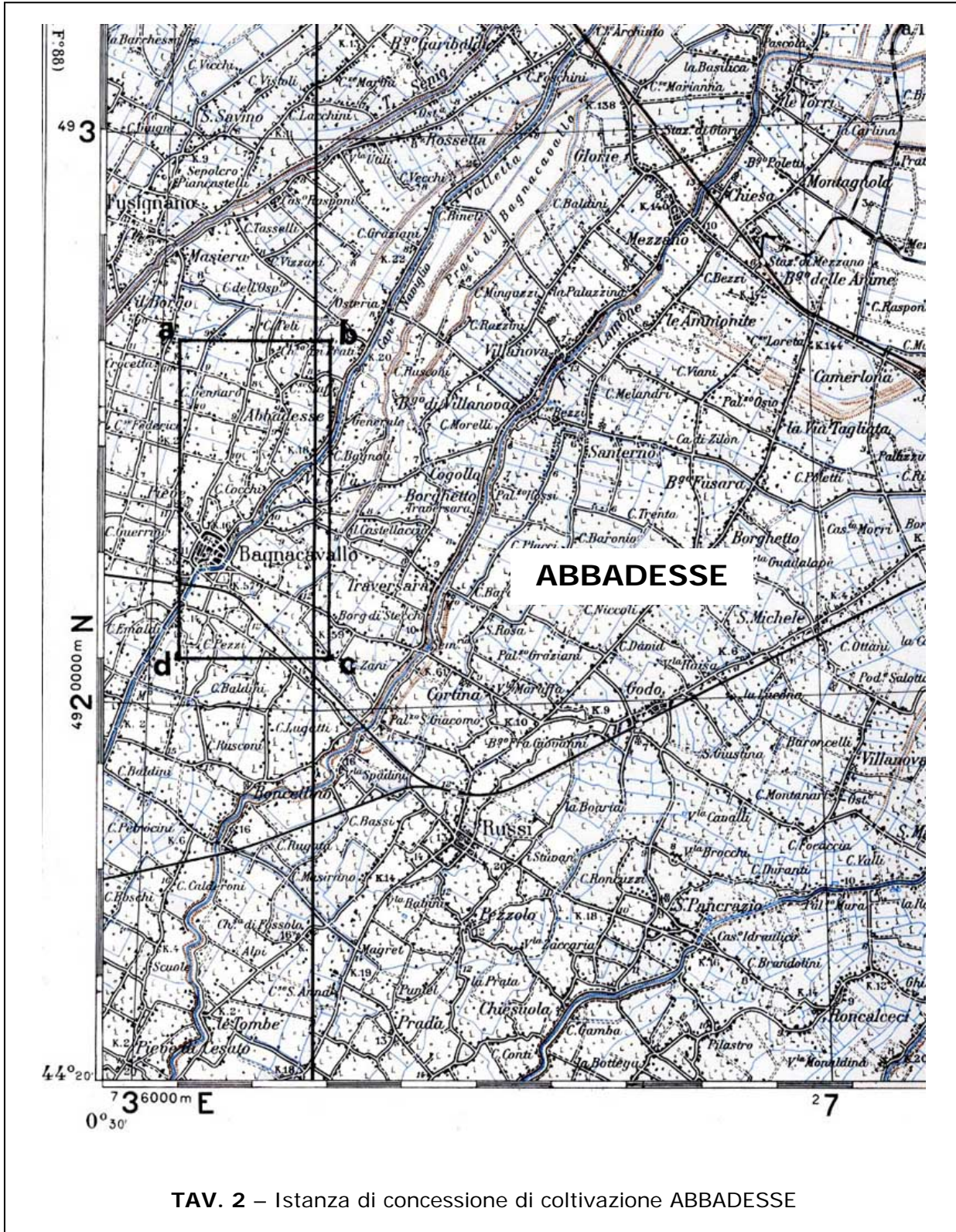
- *Coordinate geografiche dei vertici:*

Vertice	Longitudine W. M. Mario	Latitudine N.
a	0° 29'	44° 27'
b	0° 27'	44° 27'
c	0° 27'	44° 24'
d	0° 29'	44° 24'

L'istanza di concessione ricade in parte sul permesso di ricerca SAN MARCO (Soc. Grove Energy), ed in parte sulle istanze di permesso di ricerca in concorrenza BAGNACAVALLO (Soc. ENI) pubblicata nel BUIG Anno XLVIII- N. 7 e CASALE COCCHI (Soc. Grove Energy) pubblicata nel BUIG Anno XLVIII- N. 10.

- *Superficie richiesta:* km² 14,75.

Riproduzione del piano topografico della concessione richiesta: Tav. n. 2 fuori testo.



TAV. 2 – Istanza di concessione di coltivazione ABBADESSE

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE**DI IDROCARBURI IN MARE****PERMESSI DI RICERCA****DECRETI DI CONFERIMENTO DI PERMESSI DI RICERCA**NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **48.****Istanza di permesso di ricerca «d59F.R-.NP» presentata dalla Società Northern Petroleum (UK) (estratto).**

Richiedente: Società NORTHERN PETROLEUM – Roma, Via E.Q. Visconti, 12-14.

Data di presentazione dell'istanza: 29 aprile 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d59F.R-.NP».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Sottofondo marino*: Mare Adriatico (Zona D e Zona F).- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.)*: 919/M.- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni*:

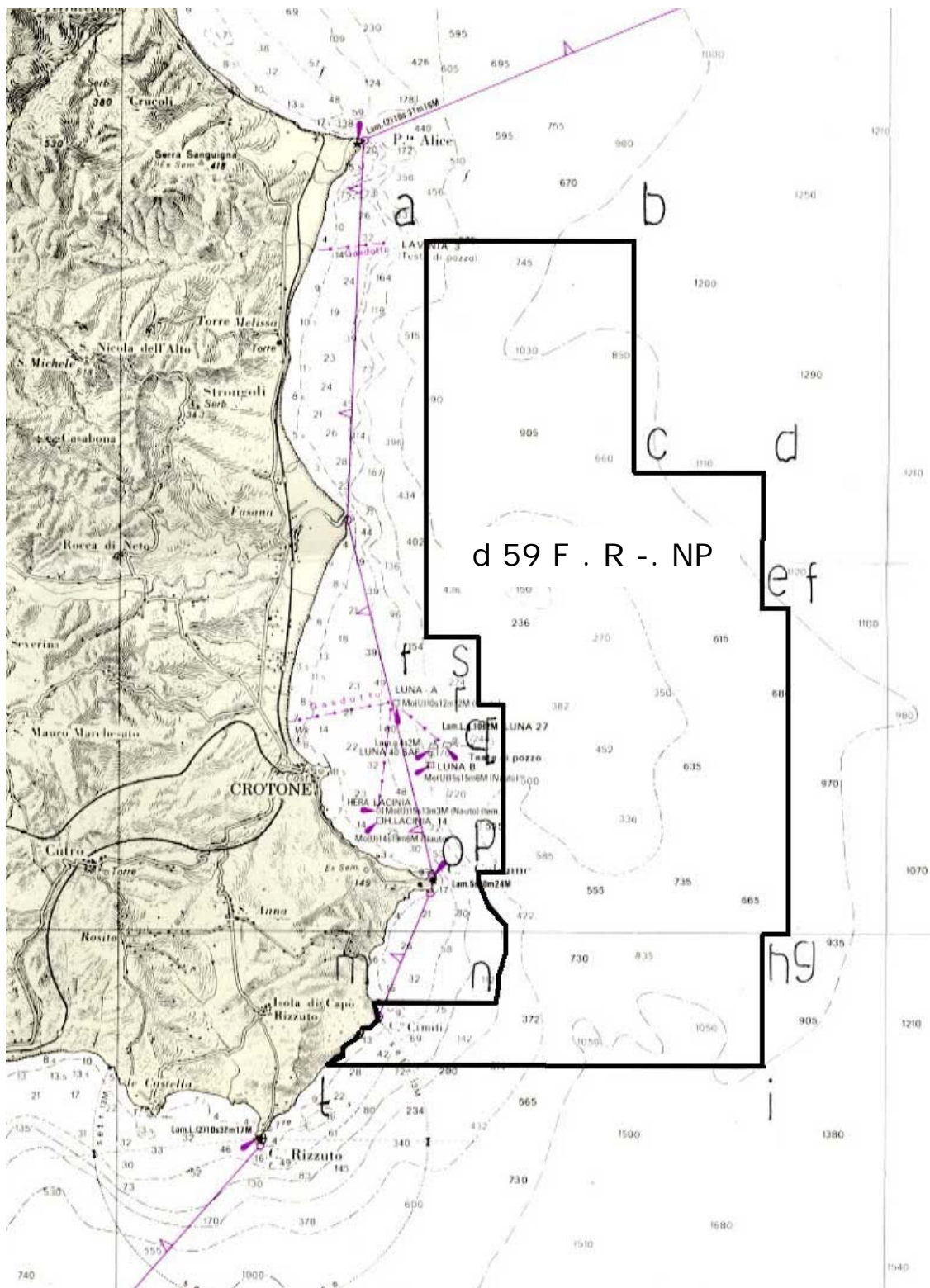
Vertice o intersezione	Longitudine E. Greenwich	Latitudine N.
a	17° 12'	39° 21'
b	17° 20'	39° 21'
c	17° 20'	39° 14'
d	17° 25'	39° 14'
e	17° 25'	39° 10'
f	17° 26'	39° 10'
g	17° 26'	39° 00'
h	17° 25'	39° 00'
i	17° 25'	38° 56'
l	Intersezione tra il parallelo 38° 56' e la linea di costa di bassa marea;	
m	Intersezione tra la linea di costa di bassa marea ed il parallelo 38° 58';	
n	Intersezione tra il parallelo 38° 58' e la linea isobata dei 200 m;	
o	Intersezione tra la linea isobata dei 200 m ed il parallelo 39° 02';	
p	17° 15'	39° 02'
q	17° 15'	39° 07'
r	17° 14'	39° 07'
s	17° 14'	39° 09'
t	17° 12'	39° 09'

Dal vertice *l* al vertice *m* il limite del permesso è rappresentato dalla linea di costa di bassa marea.Dal vertice *n* al vertice *o* il limite del permesso è rappresentato dalla linea isobata dei 200 m.

Area sensibile.

- *Superficie richiesta*: km² 731,90.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 3 fuori testo.



TAV. 3 – Istanza di permesso di ricerca d 59 F . R - . NP

DECRETI DI PROROGA DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **49**.

DECRETO MINISTERIALE 19 aprile 2005.

Proroga e riduzione dell'area del permesso di ricerca «A.R97.AG» della Società ENI (r.u.) (Tavola n. 4 fuori testo).

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Visto il D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886;

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

Visto il D.M. 6 agosto 1991, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, n. 223, del 23 settembre 1991, con il quale è stato approvato il nuovo Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi, ai sensi dell'art. 13 della citata legge n. 9;

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare;

Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 526, recante norme per disciplinare la valutazione dell'impatto ambientale, relativa alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

Visto il decreto legislativo 30 marzo 2001, n. 165;

Visto il D.M. 26 ottobre 1998, con il quale alle Società ENI-S.p.A. e Edison Gas-S.p.A., con quote rispettivamente del 60% e 40%, è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «A.R97.AG» ubicato nel mare Adriatico nell'ambito della zona "A";

Visto il D.M. 12 febbraio 2004, con il quale il 40% del permesso in questione è stato intestato dalla Società Edison Gas-S.p.A. alla Società Edison-S.p.A.;

Vista l'istanza datata 2 settembre 2004, n. 446 pervenuta il 7 settembre 2004, con la quale è stata chiesta la prima proroga triennale del permesso stesso, con riduzione dell'area di ricerca;

Visto il programma dei lavori relativo al nuovo periodo di vigenza;

Ritenuto che la Società ha adempiuto agli obblighi derivanti dal permesso medesimo;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 11, comma 1, del citato D.P.R. 484 del 1994 per l'acquisizione del parere del Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia in quanto la proroga di vigenza richiesta non presenta problemi di particolare rilevanza, né i presupposti per

l'applicazione del D.P.R. n. 526 del 1994;

Visto il parere favorevole dell'Ufficio Nazionale Minerario Idrocarburi e Geotermia per l'Italia Settentrionale F5 di Bologna, datato 15 febbraio 2005 n. 961 e pervenuto il 22 febbraio 2005;

Vista la relazione dell'Ufficio F2 in data 14 marzo 2005;

D E C R E T A:

Art. 1.- Il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «A.R97.AG» ubicato nel Mare Adriatico nell'ambito della zona "A", dell'area di kmq 383,26 (trecentottantatrevirgolaventisei) di cui sono titolari la Società ENI-S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (C.a.p. 00144), Direzione ed uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097) e la Società EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121), con quote rispettivamente del 60% e del 40%, è prorogato per la durata di anni tre a decorrere dal 26 ottobre 2004 previa riduzione dell'area da kmq 383,26 (trecentottantatrevirgolaventisei) a kmq 285,83 (duecentottantacinquevirgolaottantatre).

Rappresentante unica è confermata la Società ENI-S.p.A.

Art. 2.- L'area entro la quale le Società dovranno proseguire la ricerca, secondo il programma dei lavori nelle premesse citate e che con il presente decreto si intende approvato, è delimitata con linea continua di colore nero sul foglio n. IIM 924/M della Carta nautica dell'Istituto idrografico della marina alla scala 1:250.000, allegato al presente decreto.

Art. 3.- Le permissionarie sono tenute:

- a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con il D.M. 26 ottobre 1998 ed a tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, le disposizioni del Decreto legislativo 24 maggio 1979, n. 886, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624.
- b) ad accertarsi presso le Autorità competenti che i lavori di ricerca programmati non ricadano nelle aree precluse ai sensi della legge 8 agosto 1985, n. 431, nonché a munirsi, ove occorra, delle autorizzazioni prescritte a tutela dell'ambiente. E' comunque vietata la ricerca nelle aree destinate a parco naturale statale o regionale, salvo espressa autorizzazione da parte delle Autorità competenti;
- c) a corrispondere allo Stato, a decorrere dal 26 ottobre 2004 il canone annuo anticipato di € 10,33 per kmq di superficie, ai sensi dell'art. 18 del Decreto legislativo n. 625 nelle premesse citate, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società ENI-S.p.A. quale rappresentante unica, tramite l'Agenzia del Demanio – Sezione Staccata di Ravenna.
Roma, 19 aprile 2005.

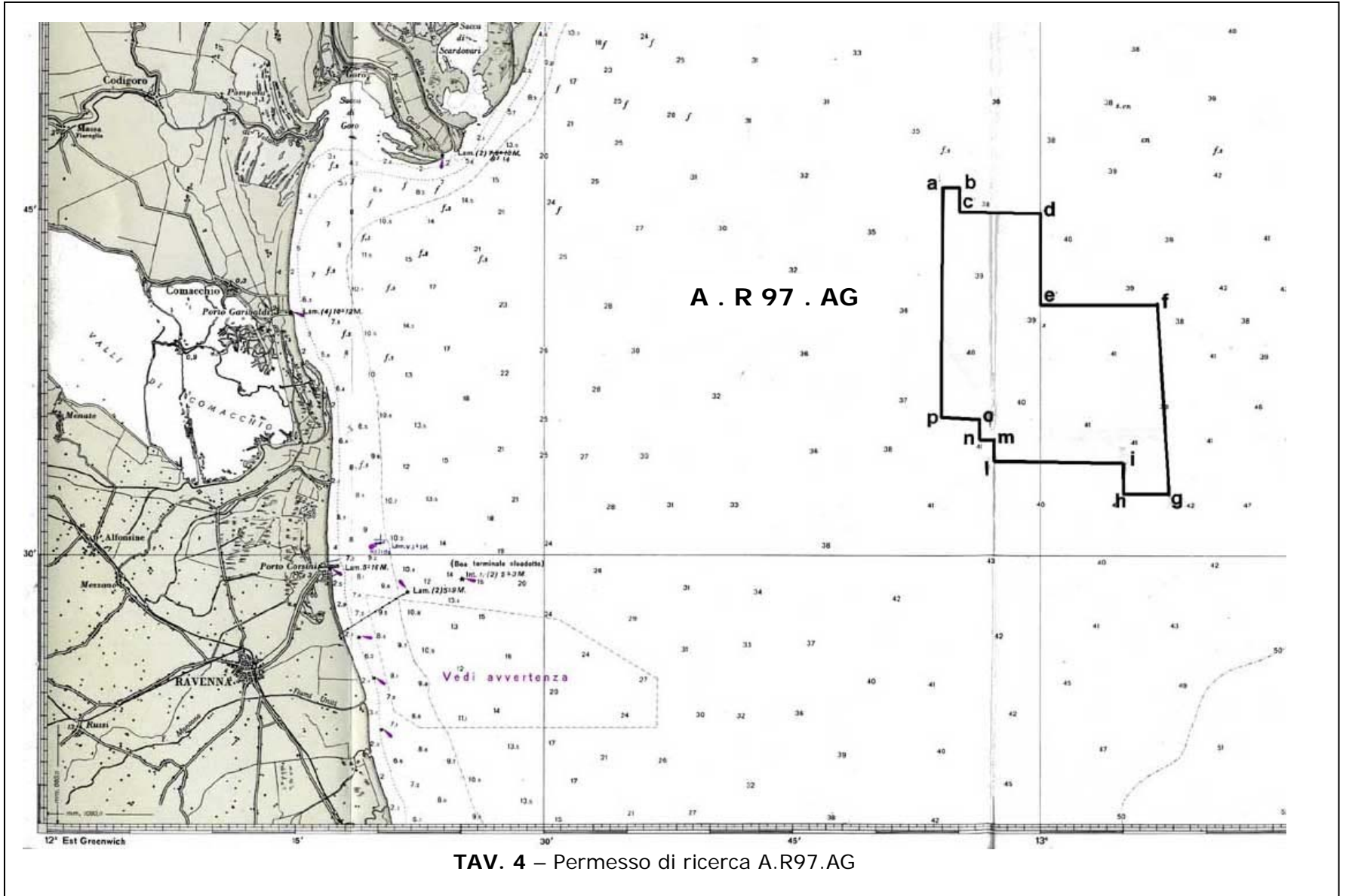
Il Direttore generale: GARRIBBA

- Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:

<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine E Greenwich</i>	<i>Latitudine N</i>
a	12°54'	44°46'
b	12°55'	44°46'
c	12°55'	44°45'
d	13°00'	44°45'
e	13°00'	44°41'
f	13°07',101	44°41'
g	13°07',827	44°33'
h	13°05'	44°33'
i	13°05'	44°34'
l	12°57'	44°34'
m	12°57'	44°35'
n	12°56'	44°35'
o	12°56'	44°36'
p	12°54'	44°36'

Dal vertice *f* al vertice *g* il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della Zona A.

- *Estensione dell'area di ricerca ridotta dalla seconda proroga*: km² 285,83.



INDIRIZZI

- **MINISTERO ATTIVITA' PRODUTTIVE – Direzione Generale per l'Energia e le Risorse Minerarie**
 - **UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LA GEOTERMIA**
 - Uffici F1, F2, F3, F4 – Via Molise, 2 – 00187 Roma – tel. 06 47052859 - fax 06 47887802
 - Ufficio F5 – Via Zamboni, 1 – 40125 Bologna – tel. 051 234326 - fax 051 228927
 - Ufficio F6 - Via Benedetto Croce, 40 - 00142 Roma – tel. 06 5411754 - fax 06 5410696
 - Ufficio F7 – Piazza Giovanni Bovio, 22 - 80133 Napoli – tel. 081 5510049 - fax 081 5519460
 - **MERCATO DEL GAS**
 - Ufficio D1 – Via Molise, 2 – 00187 Roma – tel. 06 47052796 – fax 06 47052036

ELENCO DELLE ISTANZE

Aggiornamento al 30 aprile 2005

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolari	Zona	Province	Area Kmq
1	XXXIX-9	08/95	MONTORSO	ENI	MARCHE	MC-AN	79,32
2	XL-4	03/96	PLATACI	ENI	CALABRIA	CZ	181,86
3	XL-8	07/96	MONTE CARBONE	ENI	BASILICATA (357,84) PUGLIA (98,64)	MT BA-TA	456,48
4	XL-8	07/96	MANDURIA	ENI	PUGLIA	TA-LE	959,40
5	XL-8	07/96	MASSAFRA	ENI	PUGLIA (997,04) BASILICATA (2,60)	TA-BA MT	999,64
6	XL-12	11/96	MURO LUCANO	ITALMIN PETROLI	BASILICATA (117,03) CAMPANIA (0,20)	PZ SA	117,23
7	XLI-8	07/97	FRUSCI	ENI	BASILICATA	PZ	237,13
8	XLI-9	08/97	SORGENTE NUOVA (1)	FINA, MOBIL, ENTERPRISE O., ENI	BASILICATA	PZ	13,06
9	XLII-1	12/97	MASSERIA LA ROCCA (1)	BRITISH GAS RIMI, ENI	BASILICATA	PZ	13,06
10	XLII-3	02/98	SPEZZANO ALBANESE	ENI	CALABRIA	CS	743,00
11	XLII-11	10/98	OLIVETO LUCANO	TOTAL ITALIANA, B.G.INT ESSO	BASILICATA	MT-PZ	188,23
12	XLIII-1	12/98	MILLESIMO	TOTAL ITALIANA, BRITISH GAS RIMI	LIGURIA (496,19) PIEMONTE (251,45)	SV CN-AL	747,64
13	XLIII-10	09/99	S. GIOVANNI TEATINO	ENI	ABRUZZO	PE-CH	199,10
14	XLIII-10	09/99	FIUME BRADANO	ENI	BASILICATA (198,80) PUGLIA (121)	MT TA	319,80
15	XLIV-3	02/00	GROTTE DEL SALICE	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ-MT	118,14
16	XLIV-8	07/00	BARDONE	STARGAS ITALIA, PETROREP IT.	EMILIA ROMAGNA	PR	51,46
17	XLIV-8	07/00	CORANA	ITALMIN EXPLORATION	PIEMONTE (412,58) LOMBARDIA (63,65)	AL PV	476,23
18	XLIV-8	07/00	POSTA NUOVA	RIGO OIL COMPANY	PUGLIA	FG	154,55
19	XLV-2	02/01	CIVITAQUANA	RIGO OIL COMPANY	ABRUZZO	PE-CH-TE	615,37
20	XLV-8	07/01	MONTEMARCIANO	S.A.R.P.	MARCHE	AN	49,40
21	XLV11	10/01	MONTALBANO	RIGO OIL COMPANY	BASILICATA	MT	165,04
22	XLV-12	11/01	TORRENTE LA VELLA	EDISON SpA, ENERGIA CONC.	BASILICATA	MT	9,65
23	XLVI-4	03/02	CAROVILLI	WPN Resources Ltd	MOLISE (599,8) ABRUZZO (73,4)	IS-CB AQ	673,20
24	XLVI-5	04/02	NIBBIA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	PIEMONTE	NO	253,40
25	XLVI-8	07/02	NUSCO	ITALMIN	CAMPANIA	AV-BN	698,50
26	XLVI-11	10/02	TERRA DEL SOLE	NORTHSUN ITALIA	EMILIA ROMAGNA	FO-RA	214,85
27	XLVI-12	11/02	LONGASTRINO	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	EMILIA ROMAGNA	FE-RA	139,72
28	XLVII-4	03/03	MONTELURO	PETREN	MARCHE (287,01) EMILIA R. (77,85)	PS - RN	364,86
29	XLVII-4	03/03	GUARDIA VOMANO	GAS DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	91,09
30	XLVII-5	04/03	MASSERIA GAUDELLA	GAS DELLA CONCORDIA	BASILICATA	MT	154,21
31	XLVII-10	09/03	RECANATI (11)	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MARCHE	MC-AN	72,54
32	XLVII-11	10/03	IOLANDA DI SAVOIA	GEOGAS	EMILIA ROMAGNA	FE	119,50
33	XLVII-11 XLIX-5	10/03 21/04	SULMONA	GAS DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	AQ	(212,03) 188,95
34	XLVII-12	11/03	COLFELICE	VITTORITO PETROLEUM S.r.l.	LAZIO	FR	623,33
35	XLVII-12	11/03	NIBBIANO	EDISON SpA	EMILIA ROM. (402,91) LOMBARDIA (344,37)	PC-PV	747,28

36	XLVIII-2	01/04	CASTELNUOVO (11)	GEOGAS	MARCHE	MC-AN	72,54
37	XLVIII-3	02/04	CARISIO	BRITISH GAS INTERNATIONAL BV	PIEMONTE	BI-VC-NO	729,33
38	XLVIII-4	03/04	CASE SPARSE	BRITISH GAS INTERNATIONAL BV	LOMBARDIA (12,60) PIEMONTE (11,60)	PV-NO	24,20
39	XLVIII-5	04/04	BELFORTE	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	PI-SI	510,85
40	XLVIII-5	04/04	CINIGIANO	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	GR-SI	303,30
41	XLVIII-5	04/04	RIBOLLA (12)	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	GR	246,87
42	XLVIII-5	04/04	SIENA	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	SI-FI	477,96
43	XLVIII-7	06/04	MORGETTA	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MOLISE	CB	6,10
44	XLVIII-7	06/04	BAGNACAVALLO (13)	ENI S.p.A. DIV. EXPLORATION & PRODUCTION	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
45	XLVIII-8	07/04	GATTINARA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	PIEMONTE (462,14) LOMBARDIA (7,65)	NO-VC-BI-VA	462,14
46	XLVIII-9	08/04	FIUME BRUNA (12)	GA.I.A. - Independent Energy Solutions	TOSCANA	GR	246,87
47	XLVIII-10	09/04	BOSCO	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	9,85
48	XLVIII-10	09/04	DARDAGNOLA	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	24,65
49	XLVIII-10	09/04	CASALE COCCHI (13)	GROVE ENERGY Ltd	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
50	XLVIII-11	10/04	SAMBUCETO	PETREN s.r.l.	MARCHE	MC-AN	147,59
51	XLVIII-11	10/04	TORRENTE PARMA	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR-RE	666,22
52	XLVIII-11	10/04	LA SACCA	NORTHERN PETROLEUM (UK) LIMITED	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
53	XLVIII-11	10/04	CORROPOLI	JKX Italia limited	MARCHE	AP	168,00
54	XLIX-3	28/02	LA BOSCA	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
55	XLIX-3	28/02	PUNTA MARINA	NORTHERN PETROLEUM (UK)	EMILIA ROMAGNA	RA	29,70
56	XLIX-4	31/03	COSTA PAVESI	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	PR	341,85

Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area kmq
1	XL-1	12/95	d 146 D.R.-CN	CANADA NORTHWEST ITALIANA	D - Mare Ionio	162,28
2	XL-8	07/96	d 147 D.R.-AG	ENI	D - Mare Ionio	993,96
3	XLII-5	04/98	d 89 E.R.-EA	ENI	E - Mare Tirreno	664,65
4	XLII-12	11/98	d 341 C.R.-PU	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	658,75
5	XLIII-2	01/99	d 90 E.R.-PU	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	683,13
6	XLIII-5	04/99	d 91 E.R.-PU	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	643,12
7	XLV-8	07/01	d 342 C.R.-PU	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	716,70
8	XLVI-9	08/02	d 491 B.R.-GC	GAS DELLA CONCORDIA	B - Mare Adriatico	271,25
9	XLVII-5	04/03	d 345 C.R.-MF (1)	MAYFAIR PETROLEUM LIMITED	C - Canale di Sicilia	267,81
10	XLVII-8	07/03	d 346 C.R.-EA (1)	ENI - EDISON	C - Canale di Sicilia	267,81
11	XLVII-8	07/03	d 19 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	736,88
12	XLVII-8	07/03	d 20 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	709,61
13	XLVII-12	11/03	d 347 C.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	C - Canale di Sicilia	391,49
14	XLVIII-3	02/04	d 21 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	712,50
15	XLVIII-5	04/04	d 57 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F e D Mare Adriatico	734,50
16	XLVIII-6	05/04	d 58 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F e D Mare Adriatico	734,64
17	XLVIII-9	08/04	d 348 C.R.-NP	VEGA OIL	C - Canale di Sicilia	336,98
18	XLIX-2	02/05	d 22 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	743,09
19	XLIX-5	29/04	d 59 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F e D Mare Ionio	730,75

Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA

N.	Pubblic. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Regioni	Province	Area kmq
1	XLVII-10	09/03	AGOSTA	ENI	EMILIA ROMAGNA	FE	26,93
2	XLVIII-8	07/04	VAL D'AGRI *	ENI, SHELL E&P	BASILICATA	PZ	660,17
3	XLIX-5	22/04	ABBADESSE	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	RA	14,70

(* Istanza di unificazione delle concessioni di coltivazione GRUMENTO NOVA e VOLTURINO)

Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE

N.	Pubblic. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area kmq
1	XL-4	02/88	d 26 B.C.-AG	AGIP	B - Mare Adriatico	58,48
2	XXXIX-3	02/95	d 23 A.C.-AG	AGIP	A - Mare Adriatico	58,32
3	XLI-1	12/96	d 1 G.C.-AG	AGIP, EDISON GAS	G - Canale di Sicilia	171,70
4	XLI-4	03/97	d 35 A.C.-AG	AGIP, ELF IDR. ITAL., PETR. IT. SPI	A - Mare Adriatico	144,17
5	XLV-1	12/00	d 36 A.C.-AG	ENI	A - Mare Adriatico	147,30
6	XLV-3	02/01	d 37 A.C.-AG	ENI	A - Mare Adriatico	73,56

Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

N.	Pubblic. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Regioni	Province	Area kmq
1	XLVI-8	07/02	CANTON	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	VENETO	VE	125,07
2	XLVI-8	07/02	COLLE TRONCO	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	LAZIO	FR	23,19
3	XLVI-8	07/02	RIVARA	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	117,14
4	XLVI-9	08/02	CORNEGLIANO	Confservizi International Scrl	LOMBARDIA	LO	24,23
5	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	BLUGAS SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
6	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	EDISON STOCCAGGIO SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
7	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	Confservizi International Scrl	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
8	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	CPL CONCORDIA Scrl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
9	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
10	XLVI-9	08/02	CUGNO LE MACINE (3)	CPL CONCORDIA Scrl	BASILICATA	MT	48,16
11	XLVI-9	08/02	CUGNO LE MACINE (3)	GEOGAS Srl	BASILICATA	MT	48,16
12	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	BLUGAS SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
13	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	EDISON STOCCAGGIO SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
14	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	CPL CONCORDIA Scrl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
15	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
16	XLVI-9	08/02	MASSERIA S. ANGELO (5)	COSTRUZIONE CONDOTTE Srl	BASILICATA	MT	10,15
17	XLVI-9	08/02	SERRA PIZZUTA (5)	GEOGAS Srl	BASILICATA	MT	10,15

Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi.

