

SOMMARIO

Bollettino Ufficiale degli
Idrocarburi e la Geotermia
Anno XLIX - N° 12

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 6










IDROCARBURI

TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NELLA TERRAFERMA

■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

ISTANZE DI PERMESSI

- **GRASSANO** - Istanza di permesso di ricerca (Matera) - Società Energia della Concordia Pag. 7
- **BARZANO** - Istanza di permesso di ricerca (Bergamo, Lecco, Milano) - Società Edison Pag. 9
- **SANTA CROCE** - Istanza di permesso di ricerca (Benevento, Campobasso) - Società Sviluppo Risorse Naturali Pag. 11
- **MORDANO** - Istanza di permesso di ricerca (Bologna, Forlì, Ravenna) - Società Po Valley Operations Pty Pag. 13
- **CIPRESSI** - Istanza di permesso di ricerca (Pescara, Teramo) - Società ENI e Gas Plus Italiana Pag. 15
- **ROSETO DEGLI ABRUZZI** - Istanza di permesso di ricerca (Teramo) - Società Energia della Concordia Pag. 17
- **PONTE DEI GRILLI** - Istanza di permesso di ricerca (Bologna, Forlì, Ravenna) - Società Aleanna Resources Pag. 19

	<p> PERMESSI DI RICERCA</p> <p>DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ BASTIGLIA - Decreto ministeriale 18 novembre 2005 di intestazione, dalla Società Vintage Petroleum Italiana, alla Società Ascent Resources Italia, della titolarità del permesso di ricerca (Bologna, Modena, Reggio Emilia) <i>Pag. 21</i> ▪ CENTO - Decreto ministeriale 18 novembre 2005 di intestazione, dalla Società Vintage Petroleum Italiana, alla Società Ascent Resources Italia, della titolarità del permesso di ricerca (Bologna, Modena, Ferrara) <i>Pag. 22</i> <hr/> <p> ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE</p> <p> CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE</p> <p>DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ SERGNANO - Decreto ministeriale 24 novembre 2005 di accettazione della rinuncia alla concessione (Bergamo, Cremona) - Società ENI <i>Pag. 23</i> ▪ MINERBIO - Decreto ministeriale 28 novembre 2005 di accettazione della rinuncia alla concessione (Bologna) - Società ENI <i>Pag. 24</i>
	<p>TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NEL SOTTOFONDO DEL MARE TERRITORIALE E DELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE</p> <p> ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA</p> <p> PERMESSI DI RICERCA</p> <p>DECRETI RELATIVI ALLA PROROGA E RIDUZIONE ED AI PROGRAMMI DI LAVORO</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ G.R13.AG e G.R14.AG - Decreti ministeriali 31 ottobre 2005 e 2 novembre 2005 di proroga e riduzione dell'area dei permessi di ricerca (Canale di Sicilia, Zona C e Zona G) - Società ENI (r.u.) - ed approvazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei due permessi di ricerca <i>Pag. 26</i> <hr/> <p> ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE</p> <p> CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE</p> <p>DECRETI RELATIVI ALLA PROROGA ED AI PROGRAMMI DI LAVORO</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ A.C8.ME - Decreto ministeriale 28 novembre 2005 di proroga della concessione di coltivazione (Mare Adriatico, Zona A) della Società ENI (r.u.) ed approvazione del nuovo programma di lavoro relativo alla concessione stessa <i>Pag. 36</i>

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

- **B.C6.AS** – Decreto ministeriale 8 novembre 2005 di accettazione della rinuncia alla concessione (Mare Adriatico, Zona B) – Società ENI Pag. 38
- **D.C5.AG** – Decreto ministeriale 18 novembre 2005 di accettazione della rinuncia alla concessione (Mare Jonio, Zona D) – Società ENI Pag. 39
- **C.C4.EO** – Decreto ministeriale 24 novembre 2005 di accettazione della rinuncia alla concessione (Canale di Sicilia, Zona C) – Società Edison Pag. 40



MERCATO DEL GAS NATURALE



GEOTERMIA

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI PROROGA

- **BAGNORE** – Istanza di proroga della concessione (Grosseto) – Società ENEL Produzione Pag. 42



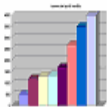
LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

LEGGI E DECRETI

- **Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia** – Decreto ministeriale 15 novembre 2005 di sostituzione del rappresentante della Regione Puglia in seno al Comitato – Triennio 2005-2008 Pag. 42



REGIONE SICILIA



DATI STATISTICI



INDIRIZZI

- MINISTERO ATTIVITA' PRODUTTIVE *Pag. 44*



ELENCHI DELLE ISTANZE

- ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA *Pag. 45*
- ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE *Pag. 47*
- ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA *Pag. 47*
- ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE *Pag. 47*
- ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO *Pag. 47*

N°	BUNG	Titolo	Stato	Stip.

APPENDICE

1) INDICI

- PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA E IN MARE
- CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRA E IN MARE
- CONCESSIONI DI STOCCAGGIO
- PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE
- CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

2) ELENCHI DEI TITOLI

- 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

	<ul style="list-style-type: none">● 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
					XLIX	6	30 giugno 2005	50	71
XLVI	1	31 gennaio 2002	1	23	XLIX	7	31 luglio 2005	72	95
XLVI	2	28 febbraio 2002	24	27	XLIX	8	31 agosto 2005	96	107
XLVI	3	31 marzo 2002	28	43	XLIX	9	30 settembre 2005	108	113
XLVI	4	30 aprile 2002	44	72	XLIX	10	31 ottobre 2005	114	127
XLVI	5	31 maggio 2002	73	95	XLIX	11	30 novembre 2005	128	136
XLVI	6	30 giugno 2002	96	109	XLIX	12	31 dicembre 2005	137	155

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 PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **137**.

Istanza di permesso di ricerca «GRASSANO» presentata dalla Società Energia della Concordia (estratto).

Richiedente: Società ENERGIA DELLA CONCORDIA – Roma, Via Palmiro Togliatti, 1473.

Data di presentazione dell'istanza: 2 novembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «GRASSANO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia*: Matera.

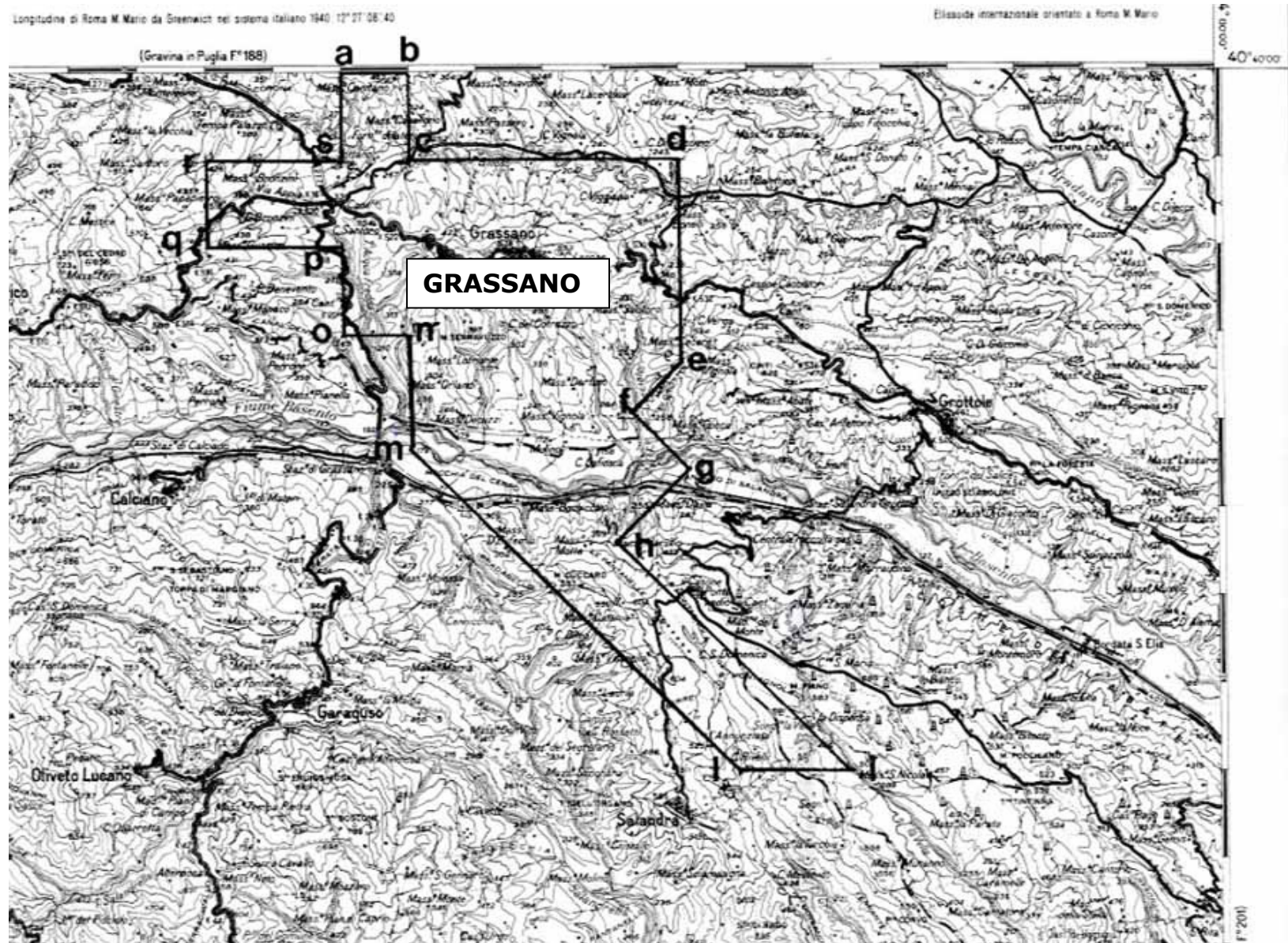
- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.)*: 200.

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni*:

<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	3° 47'	40° 40'
b	3° 48'	40° 40'
c	3° 48'	40° 39'
d	3° 52'	40° 39'
e	3° 52'	40° 36',615
f	3° 51',235	40° 36',032
g	3° 52',037	40° 35',426
h	3° 51',008	40° 34',625
i	3° 54',459	40° 32'
l	3° 52',700	40° 32',030
m	3° 48'	40° 35',660
n	3° 48'	40° 37'
o	3° 47'	40° 37'
p	3° 47'	40° 38'
q	3° 45'	40° 38'
r	3° 45'	40° 39'
s	3° 47'	40° 39'

- *Superficie richiesta*: km² 66,24.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 1.



TAV. 1 - Istanza di permesso di ricerca GRASSANO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **138**.

Istanza di permesso di ricerca «BARZANO» presentata dalla Società Edison (estratto).

Richiedente: Società EDISON – Milano, Foro Buonaparte, 31.

Data di presentazione dell'istanza: 7 novembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «BARZANO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province:* Bergamo – Lecco - Milano.

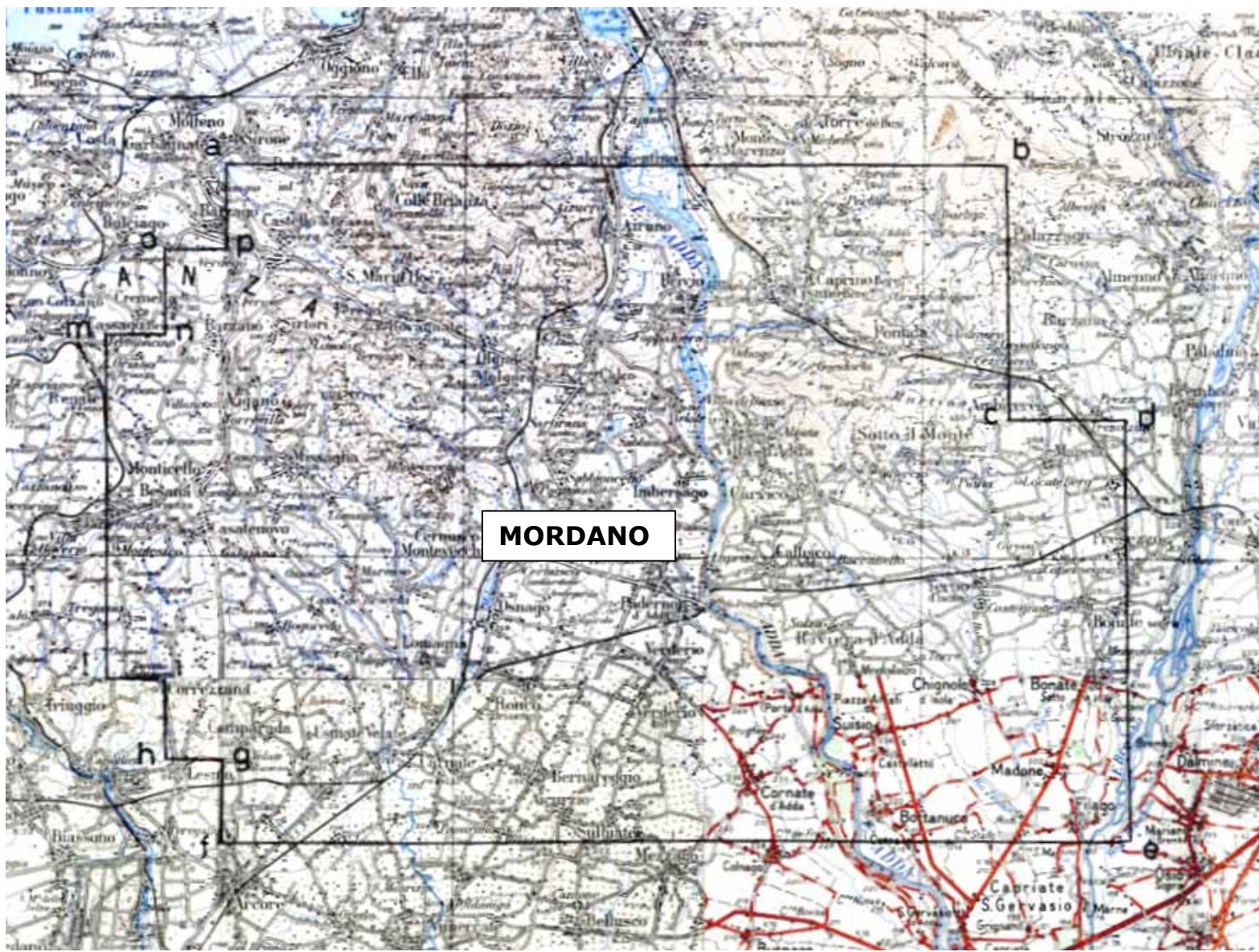
- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 32-33-45-46.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	3° 08'	45° 46'
b	2° 55'	45° 46'
c	2° 55'	45° 43'
d	2° 53'	45° 43'
e	2° 53'	45° 38'
f	3° 08'	45° 38'
g	3° 08'	45° 39'
h	3° 09'	45° 39'
i	3° 09'	45° 40'
l	3° 10'	45° 40'
m	3° 10'	45° 44'
n	3° 09'	45° 44'
o	3° 09'	45° 45'
p	3° 08'	45° 45'

- *Superficie richiesta:* km² 297,60.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 2.



TAV. 2 – ISTANZA DI PERMESSO DI RICERCA BARZANO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **139**.

Istanza di permesso di ricerca «SANTA CROCE» presentata dalla Società Sviluppo Risorse Naturali (estratto).

Richiedente: Società SVILUPPO RISORSE NATURALI – Roma, Via dei Leutari, 21.

Data di presentazione dell'istanza: 16 novembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «SANTA CROCE».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province*: Benevento - Campobasso.

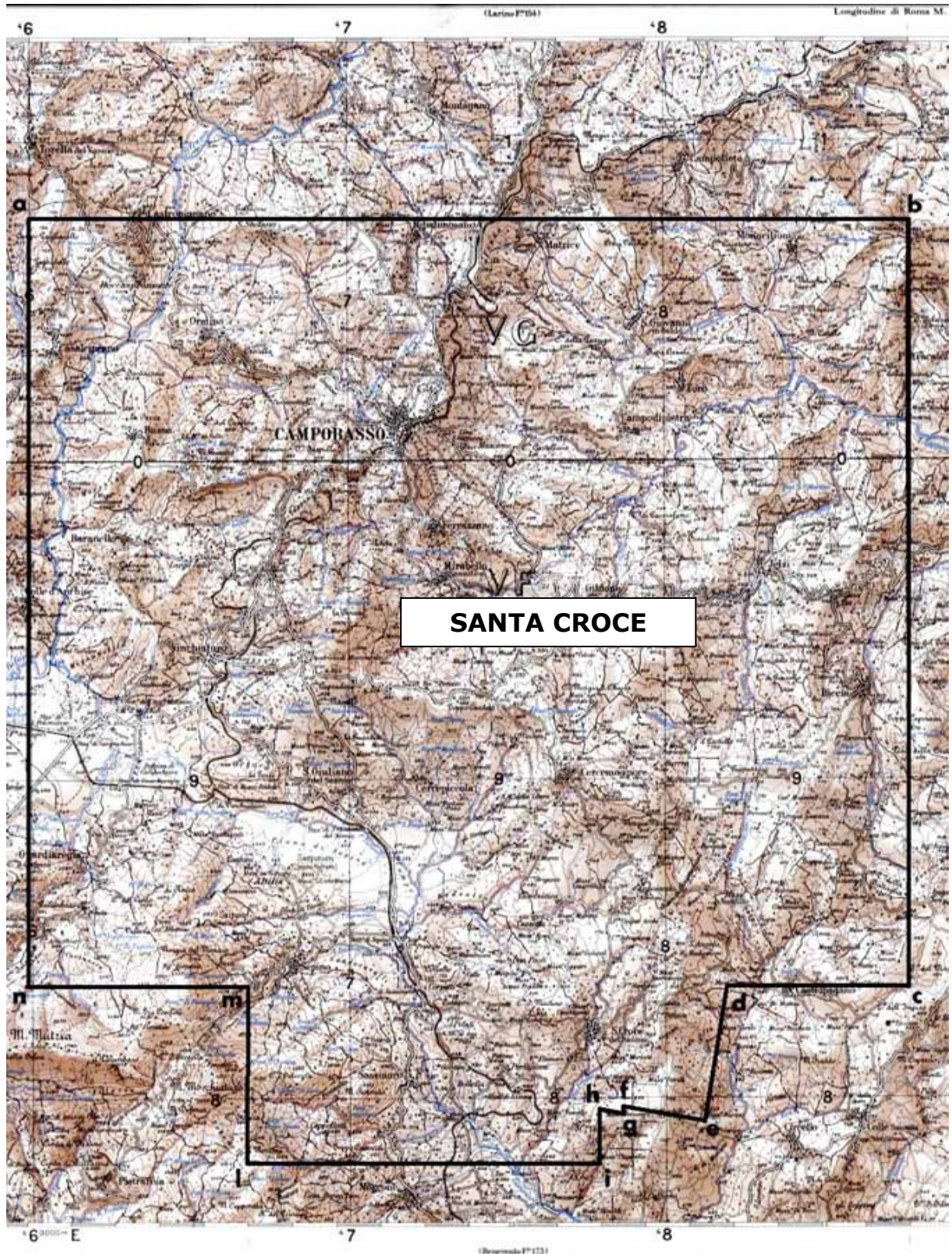
- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.)*: 162.

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni*:

<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	2° 04'	41° 37'
b	2° 24'	41° 37'
c	2° 24'	41° 24'
d	2° 19',84	41° 24'
e	2° 19',34	41° 21',90
f	2° 17',50	41° 21',90
g	2° 17',48	41° 21',80
h	2° 17'	41° 21',86
i	2° 17'	41° 21'
l	2° 09'	41° 21'
m	2° 09'	41° 24'
n	2° 04'	41° 24'

- *Superficie richiesta*: km² 745,60.

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



TAV. 3 - Istanza di permesso di ricerca SANTA CROCE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **140.**

Istanza di permesso di ricerca «MORDANO» presentata dalla Società Po Valley Operations Pty (estratto).

Richiedente: Società PO VALLEY OPERATIONS PTY – Roma, Via della Luce, 58.

Data di presentazione dell'istanza: 28 novembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «MORDANO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province:* Bologna – Forlì – Ravenna.

- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 88-89-99-100.

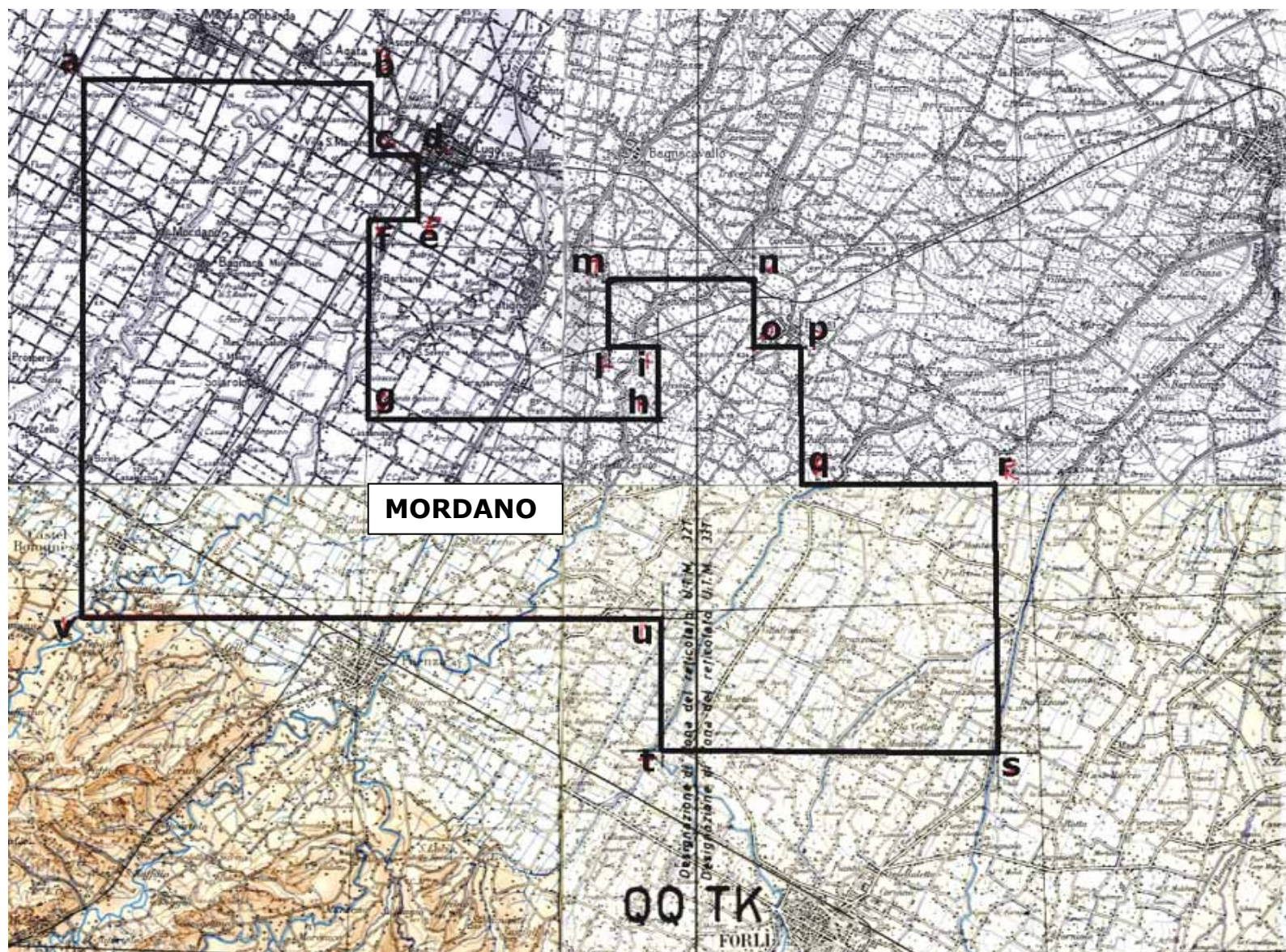
- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	0° 40'	44° 26'
b	0° 34'	44° 26'
c	0° 34'	44° 25'
d	0° 33'	44° 25'
e	0° 33'	44° 24'
f	0° 34'	44° 24'
g	0° 34'	44° 21'
h	0° 28'	44° 21'
i	0° 28'	44° 22'
l	0° 29'	44° 22'
m	0° 29'	44° 23'
n	0° 25'	44° 23'
o	0° 25'	44° 20'
p	0° 21'	44° 20'
q	0° 21'	44° 16'
r	0° 28'	44° 16'
s	0° 28'	44° 18'
t	0° 40'	44° 18'

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «SOLAROLO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX – N. 8.

- *Superficie richiesta:* km² 258,45.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 4.



TAV. 4 - Istanza di permesso di ricerca MORDANO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **141**.

Istanza di permesso di ricerca «CIPRESSI» presentata dalle Società ENI e Gas Plus Italiana (estratto).

Richiedenti: (50%) Società ENI – Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1.
(50%) Società GAS PLUS ITALIANA – Milano, Viale Enrico Forlanini, 17.

Rappresentante unica: Società ENI.

Data di presentazione dell'istanza: 29 novembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «CIPRESSI».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province*: Pescara – Teramo.

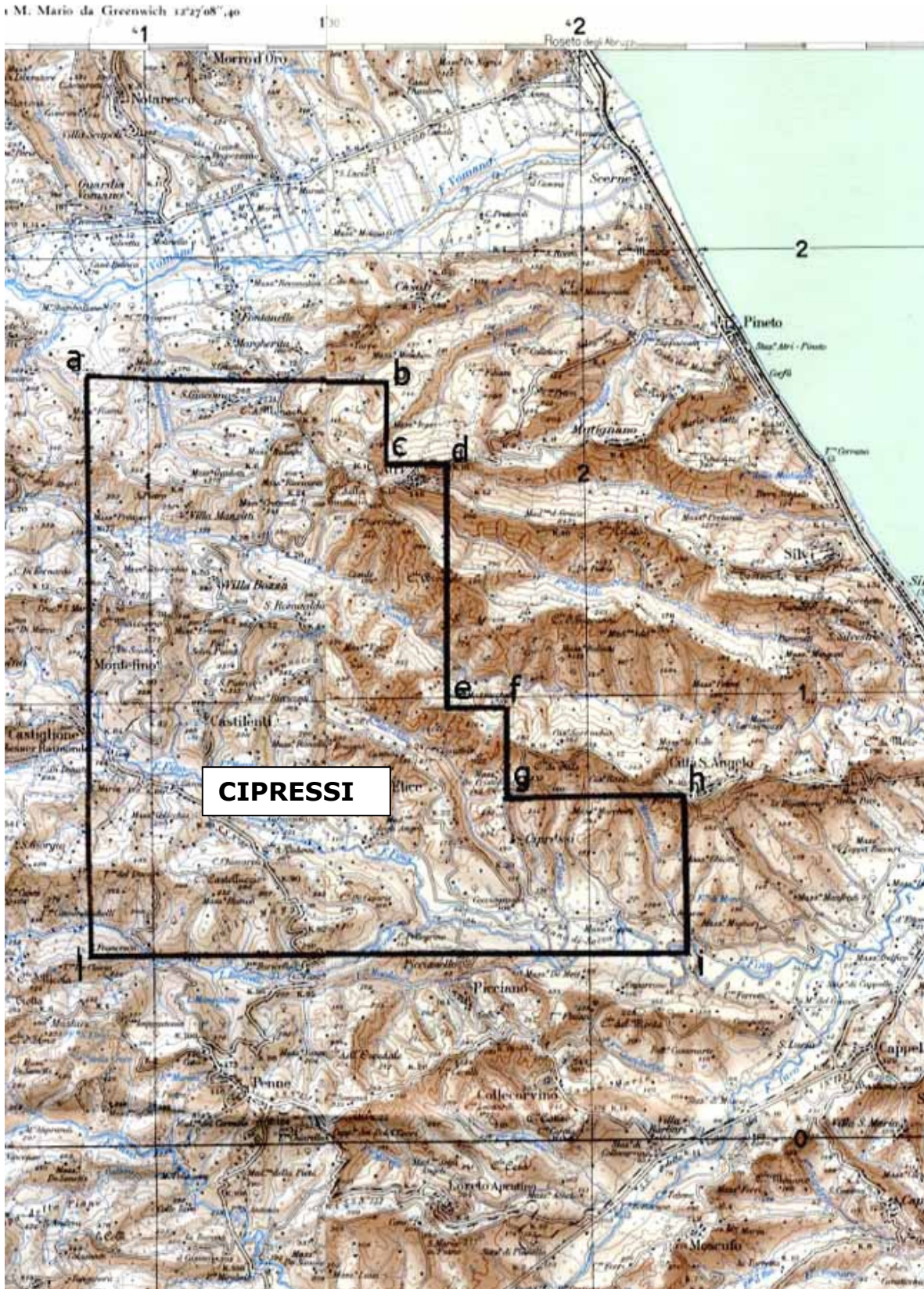
- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.)*: 140-141.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	1° 26'	42° 36'
b	1° 31'	42° 36'
c	1° 31'	42° 35'
d	1° 32'	42° 35'
e	1° 32'	42° 32'
f	1° 33'	42° 32'
g	1° 33'	42° 31'
h	1° 36'	42° 31'
i	1° 36'	42° 30'
l	1° 26'	42° 30'

- *Superficie richiesta*: km² 101,20.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 5.



TAV. 5 – Istanza di permesso di ricerca CIPRESSI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **142.**

Istanza di permesso di ricerca «ROSETO DEGLI ABRUZZI» presentata dalla Società Energia della Concordia (estratto).

Richiedente: Società ENERGIA DELLA CONCORDIA – Roma, Via Palmiro Togliatti, 1473.

Data di presentazione dell'istanza: 29 novembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «ROSETO DEGLI ABRUZZI».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia:* Teramo.

- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 134-141.

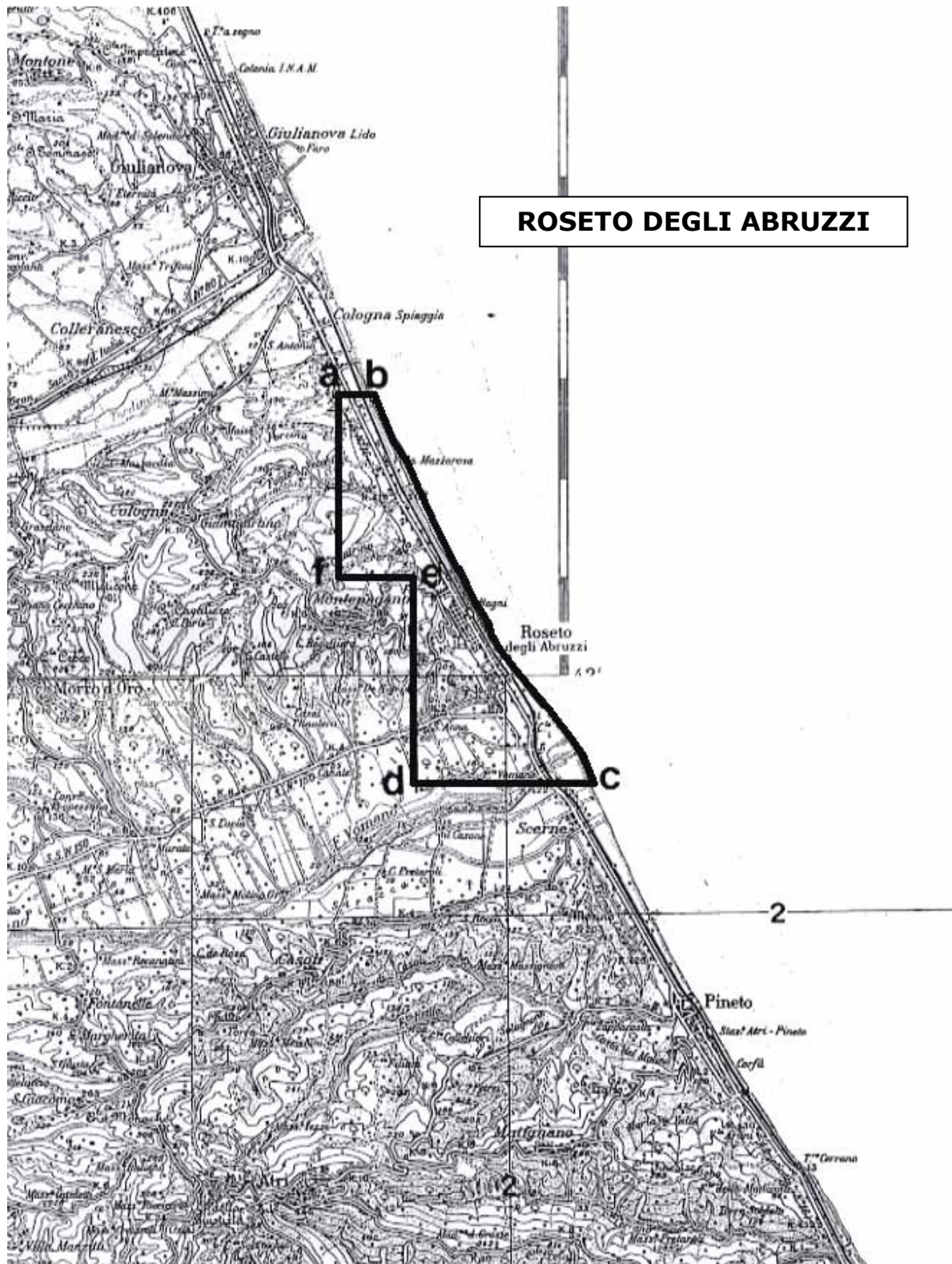
- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:*

<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	1° 32'	42° 43'
b	Intersezione tra il parallelo 42° 43' e la linea di costa di bassa marea;	
c	Intersezione tra la linea di costa di bassa marea ed il parallelo 42° 39';	
d	1° 33'	42° 39'
e	1° 33'	42° 41'
f	1° 32'	42° 41'

Dal vertice *b* al vertice *c* il limite del permesso è rappresentato dalla linea di costa di bassa marea.

- *Superficie richiesta:* km² 13,40.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 6.



TAV. 6 - Istanza di permesso di ricerca ROSETO DEGLI ABRUZZI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **143**.

Istanza di permesso di ricerca «PONTE DEI GRILLI» presentata dalla Società AleAnna Resources (estratto).

Richiedente: Società ALEANNA RESOURCES – Matera, Via XX Settembre, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 30 novembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «PONTE DEI GRILLI».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province*: Bologna – Forlì – Ravenna.

- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.)*: 88-89-99-100.

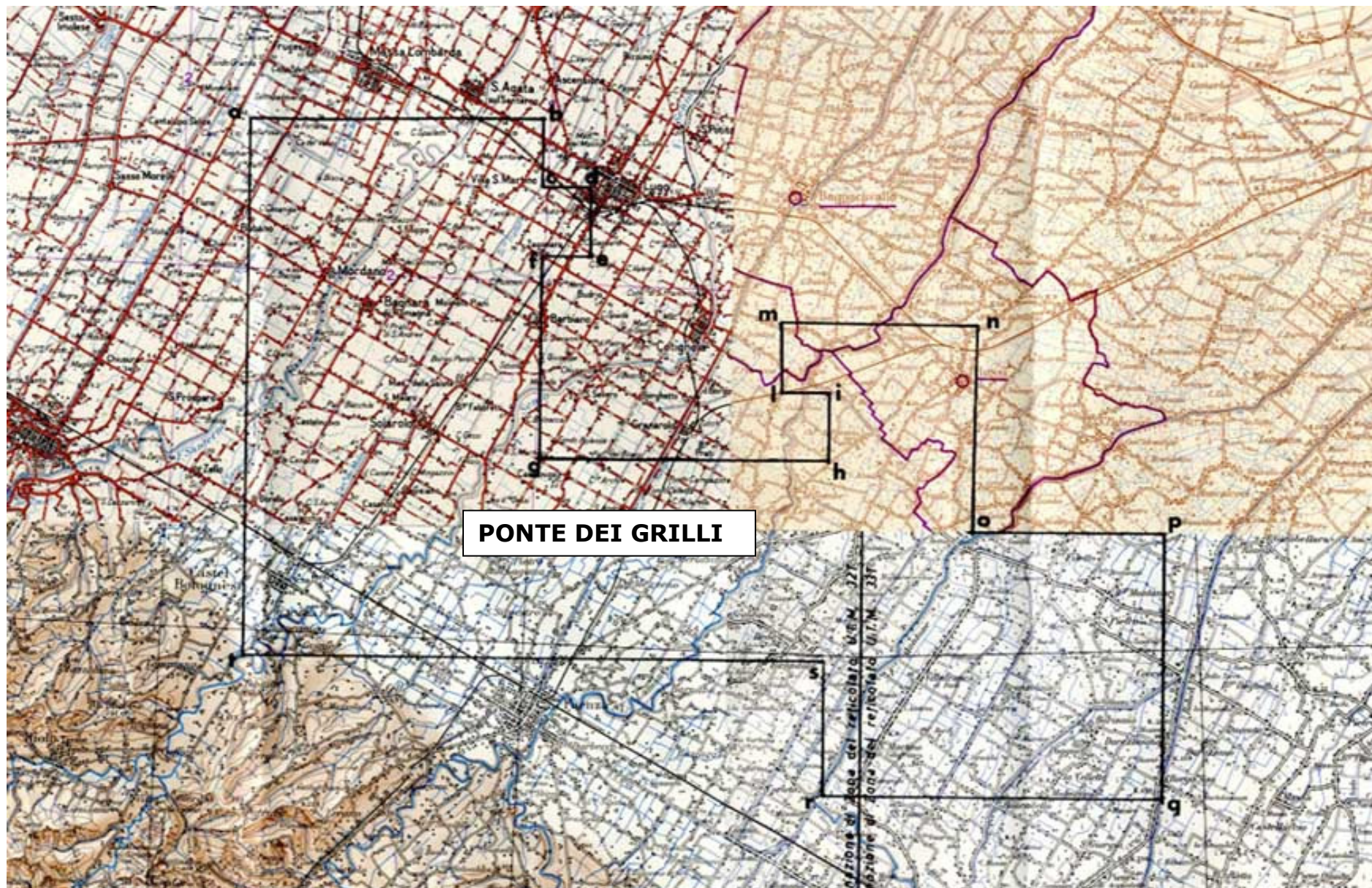
- *Coordinate geografiche dei vertici*:

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	0° 40'	44° 26'
b	0° 34'	44° 26'
c	0° 34'	44° 25'
d	0° 33'	44° 25'
e	0° 33'	44° 24'
f	0° 34'	44° 24'
g	0° 34'	44° 21'
h	0° 28'	44° 21'
i	0° 28'	44° 22'
l	0° 29'	44° 22'
m	0° 29'	44° 23'
n	0° 25'	44° 23'
o	0° 25'	44° 20'
p	0° 21'	44° 20'
q	0° 21'	44° 16'
r	0° 28'	44° 16'
s	0° 28'	44° 18'
t	0° 40'	44° 18'

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «SOLAROLO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX – N. 8.

- *Superficie richiesta*: km² 258,45.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 7.



TAV. 7 - Istanza di permesso di ricerca PONTE DEI GRILLI

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **144.**

DECRETO MINISTERIALE 18 novembre 2005.

Intestazione, dalla Società Vintage Petroleum Italiana, alla Società Ascent Resources Italia, della titolarità del permesso di ricerca «BASTIGLIA».

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 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 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. 19 febbraio 2001, con il quale alla Società Vintage Petroleum Italiana-S.r.l., Forest Oil Italia Co e Petren- S.r.l., con quote rispettivamente del 63%, 30% e 7%, rappresentate dalla prima, è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «BASTIGLIA» in territorio delle provincie di Modena, Reggio Emilia e Bologna;

Visti i DD.MM. 10 settembre 2001, 18 giugno 2002 e 30 marzo 2005, con i quali la titolarità del permesso in parola è stata intestata, in ultimo, alla Società Vintage Petroleum Italiana- S.r.l.;

Visto il D.M. 20 gennaio 2005 con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei limitrofi permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominati «CENTO» e «BASTIGLIA»;

Visto l'atto pervenuto in data 13 ottobre 2005, con il quale la Società Ascent Resources Italia S.r.l. ha chiesto che la titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi «BASTIGLIA», detenuta dalla Società Vintage Petroleum Italiana S.r.l. le venga intestata, a decorrere dal 2 agosto 2005, a seguito dell'avvenuta modifica della denominazione sociale e della sede legale, giusta delibera assembleare in pari data;

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dal 2 agosto 2005 è intestata, a seguito del cambiamento della denominazione sociale, dalla Società VINTAGE PETROLEUM ITALIANA S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede in S. Donato Milanese, via Emilia, 20, (C.a.p. 20097) alla Società ASCENT RESOURCES ITALIA S.r.l. (c.f. n.

13140670152) con sede legale in Roma, Via Cassia 1020 (C.a.p. 00189) e sede amministrativa in San Donato Milanese, Via Emilia 20, (C.a.p. 20097), la titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi «BASTIGLIA» in territorio delle provincie di Modena, Reggio Emilia e Bologna.

Art. 2 - L'attribuzione della titolarità di cui al presente decreto non pregiudica gli eventuali diritti dei terzi;

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società permissionaria tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia Romagna.
Roma, 18 novembre 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **145**.

DECRETO MINISTERIALE 18 novembre 2005.

Intestazione, dalla Società Vintage Petroleum Italiana, alla Società Ascent Resources Italia, della titolarità del permesso di ricerca «CENTO».

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 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 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. 19 febbraio 2001, con il quale alla Società Vintage Petroleum Italiana-S.r.l., Forest Oil Italia Co e Petren- S.r.l., con quote rispettivamente del 63%, 30% e 7%, rappresentate dalla prima, è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «CENTO» in territorio delle provincie di Bologna, Modena e Ferrara;

Visti i DD.MM. 10 settembre 2001, 18 giugno 2002, e 30 marzo 2005, con i quali la titolarità del permesso in parola è stata intestata, in ultimo, alla Società Vintage Petroleum Italiana- S.r.l.;

Visto il D.M. 20 gennaio 2005 con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei limitrofi permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominati «CENTO» e «BASTIGLIA»;

Visto l'atto pervenuto in data 13 ottobre 2005, con il quale la Società Ascent Resources Italia S.r.l. ha chiesto che la titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi «CENTO», detenuta dalla Società Vintage Petroleum Italiana S.r.l. le venga intestata, a decorrere dal 2 agosto 2005, a seguito

dell'avvenuta modifica della denominazione sociale e della sede legale, giusta delibera assembleare in pari data;

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dal 2 agosto 2005 è intestata, a seguito del cambiamento della denominazione sociale, dalla Società VINTAGE PETROLEUM ITALIANA S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede in S. Donato Milanese, via Emilia, 20, (C.a.p. 20097) alla Società ASCENT RESOURCES ITALIA S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede legale in Roma, Via Cassia 1020 (C.a.p. 00189) e sede amministrativa in San Donato Milanese, Via Emilia 20, (C.a.p. 20097), la titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi «CENTO» in territorio delle provincie di Bologna, Modena e Ferrara.

Art. 2 - L'attribuzione della titolarità di cui al presente decreto non pregiudica gli eventuali diritti dei terzi;

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società permissionaria tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia Romagna.
Roma, 18 novembre 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA A CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **146**.

DECRETO MINISTERIALE 24 novembre 2005.

Accettazione della rinuncia della Società ENI alla concessione di coltivazione «SERGNANO» (v. B.U.I.G. Anno XLII - N. 6).

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 regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484 recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei 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, di attuazione della direttiva 94/22/CEE, 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. 18 giugno 1998 con il quale alla Società ENI - S.p.A. è stata conferita, fino al 1 gennaio 2017, la concessione per la coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «SERGNANO», dell'estensione di Km² 48,32 ricadente nelle province di Bergamo e Cremona.

Visto il D.M. 5 maggio 1999, con il quale alla stessa Società ENI-S.p.A. è stata accordata, per la stessa area e per la durata di venti anni, la concessione di stoccaggio di gas naturale denominata "SERGNANO STOCCAGGIO" a decorrere dal 1° gennaio 1997;

Visto il D.M. 15 gennaio 2001 con il quale è stata confermata, tra l'altro, la concessione di stoccaggio di gas naturale denominata «SERGNANO STOCCAGGIO» e contestualmente la vigenza della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «SERGNANO» è stata confermata sino al 1° gennaio 2017;

Vista l'istanza pervenuta in data 13 gennaio 2005, presentata dalla Società ENI-S.p.A., che ha dichiarato di rinunciare alla concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «SERGNANO»;

Visto il rapporto prot. n. 7586 pervenuto in data 25 ottobre 2005 dell'Ingegnere Capo dell'UNMIG Ufficio F 5 di Bologna;

Vista la relazione dell'UNMIG Ufficio F2 datata 3 novembre 2005;

Considerato che il giacimento è esaurito e che la miniera non è tecnicamente ed economicamente coltivabile e che non sussistono più vincoli pertinenziali nell'ambito della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «SERGNANO»;

Considerato altresì che non ricorre la particolare rilevanza di cui al D.P.R. n. 484/94;

D E C R E T A:

Art. 1 - A decorrere dalla data del presente decreto, è accettata la rinuncia della 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) alla concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «SERGNANO», dell'estensione di Km² 48,32 ricadente nelle province di Bergamo e Cremona.

Art. 2 - L'area della concessione è dichiarata libera e disponibile ad ogni effetto di legge.

Art. 3 - La Società è tenuta al pagamento del canone per l'anno in corso.

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 Lombardia.
Roma, 24 novembre 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **147**.

DECRETO MINISTERIALE 28 novembre 2005.

Accettazione della rinuncia della Società ENI alla concessione di coltivazione «MINERBIO» (v. B.U.I.G. Anno XLII - N. 5).

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 regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484 recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei 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, di attuazione della direttiva 94/22/CEE, 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. 21 aprile 1998 con il quale alla Società ENI - S.p.A. è stata conferita, sino al 1° gennaio 2017, la concessione per la coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «MINERBIO», dell'estensione di Km² 68,61 ricadente nella provincia di Bologna.

Visto il D.M. 5 maggio 1999, con il quale alla stessa Società ENI-S.p.A. è stata accordata, per la stessa area e per la durata di venti anni, la concessione di stoccaggio di gas naturale denominata "MINERBIO STOCCAGGIO" a decorrere dal 1° gennaio 1997;

Visto il D.M. 27 settembre 2001 con il quale è stata confermata, tra l'altro, la concessione di stoccaggio di gas naturale denominata «MINERBIO STOCCAGGIO» e contestualmente la vigenza della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «MINERBIO» è stata confermata sino al 1° gennaio 2017;

Vista l'istanza pervenuta in data 13 gennaio 2005, presentata dalla Società ENI-S.p.A., che ha dichiarato di rinunciare alla concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «MINERBIO»;

Visto il rapporto prot. n. 7283 pervenuto in data 11 ottobre 2005 dell'Ingegnere Capo dell'UNMIG Ufficio F 5 di Bologna;

Vista la relazione dell'UNMIG Ufficio F2 datata 3 novembre 2005;

Considerato che il giacimento è esaurito e che la miniera non è tecnicamente ed economicamente coltivabile e che non sussistono più vincoli pertinenziali nell'ambito della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «MINERBIO»;

Considerato altresì che non ricorre la particolare rilevanza di cui al D.P.R. n. 484/94;

D E C R E T A:

Art. 1 - A decorrere dalla data del presente decreto, è accettata la rinuncia della 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) alla concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «MINERBIO», dell'estensione di Km² 68,61 ricadente nella provincia di Bologna.

Art. 2 - L'area della concessione è dichiarata libera e disponibile ad ogni effetto di legge.

Art. 3 - La Società è tenuta al pagamento del canone per l'anno in corso.

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, 28 novembre 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI RELATIVI ALLA PROROGA E RIDUZIONE ED AI PROGRAMMI DI LAVORO DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **148 -149.**

DECRETI MINISTERIALI 31 ottobre 2005 e 2 novembre 2005.

Proroga e riduzione dell'area dei permessi di ricerca «G.R13.AG» e «G.R14.AG» della Società ENI (r.u.) ed approvazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei due permessi di ricerca.

G.R13.AG (Tavola fuori testo n. 8)

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. 9 novembre 1999, con il quale alla Società ENI-S.p.A., è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla "G.R13.AG" ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito delle Zone "C" e "G" la cui titolarità è stata modificata con i DD.MM. 20 aprile 2001, 25 marzo 2002, 12 febbraio 2004 e 30 giugno 2005 nel modo seguente:

ENI-S.p.A.: 37,50%(r.u.);

Edison-S.p.A.: 25%;

B.G. Gas International B.V.-Filiale Italiana: 37,50%;

Visto il D.M. 19 settembre 2003, con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinti dalle sigle «G.R13.AG» e «G.R14.AG» in ragione sia dell'omogeneità dell'obiettivo della ricerca, sia del notevole impegno tecnico e finanziario dei lavori programmati che rendono più razionale la ricerca su base unificata;

Vista l'istanza presentata il 16 agosto 2005, con la quale è stata chiesta la prima proroga triennale del permesso stesso, con riduzione dell'area di ricerca ai sensi dell'art. 25 della citata legge 21 luglio 1967, n. 613 e contestualmente è stata chiesta l'autorizzazione a proseguire il programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi «G.R13.AG» e «G.R14.AG» relativamente alla prima proroga triennale;

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;

Visto il parere favorevole dell'Ing. Capo dell'U.N.M.I.G. – Ufficio F7 di Napoli espresso con nota n. 3702 del 12 settembre 2005 pervenuta il 15 settembre 2005 riguardante sia la prima proroga triennale sia l'autorizzazione a seguire il programma unitario di lavoro con il limitrofo permesso «G.R14.AG»;

Vista la relazione dell'Ufficio F3 in data 17 ottobre 2005;

D E C R E T A:

Art. 1.- Il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «G.R13.AG» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito delle zone "C" e "G", dell'area di kmq 863,25 (ottocentosessantatrevirgolaven-ticinque) di cui sono titolari le 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), EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121) e BG GAS INTERNATIONAL B.V. FILIALE ITALIANA (c.f. n. 03362070967) con sede in

Milano, Piazza Cavour, 2 (C.a.p. 20121) con quote rispettivamente del 37,50%, 25% e 37,50%, rappresentate dalla prima, è prorogato per la durata di anni tre a decorrere dal 9 novembre 2005 previa riduzione dell'area da kmq 863,35 (ottocentosessantatrevirgolatrentacinque) a kmq 642,90 (seicentoquarantaduevirgolanovanta).

Art. 2.- E' approvato il proseguimento del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinti dalle sigle «G.R13.AG» e G.R14.AG», da sviluppare nel primo triennio di proroga.

Art. 3.- Le società permissionarie sono tenute a proseguire la ricerca secondo il programma approvato e precisamente a:

- rielaborare i dati esistenti per migliorare la definizione stratigrafico-strutturale dell'area;
- revisioni stratigrafico-sedimentologiche;
- studi geologici e geochimica;
- eseguire due pozzi con profondità compresa tra i 1.500 e 2.000 m con obiettivo i termini sabbiosi Miocenici e Plio-Pleistocenici da eseguire in uno dei due permessi, sui prospetti migliori definiti dalla reinterpretazione dei rilievi sismici degli studi previsti.

Art. 4.- L'area entro la quale la Società dovrà 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. 917/M della Carta nautica dell'Istituto idrografico della marina alla scala 1:250.000, allegato al presente decreto.

Art. 5.- Le permissionarie sono tenute:

- a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con il D.M. 9 novembre 1999 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 9 novembre 2005 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 - Filiale Sicilia con sede a Palermo, Piazza Marina-Salita Intendenza, 2.
Roma, 31 ottobre 2005.

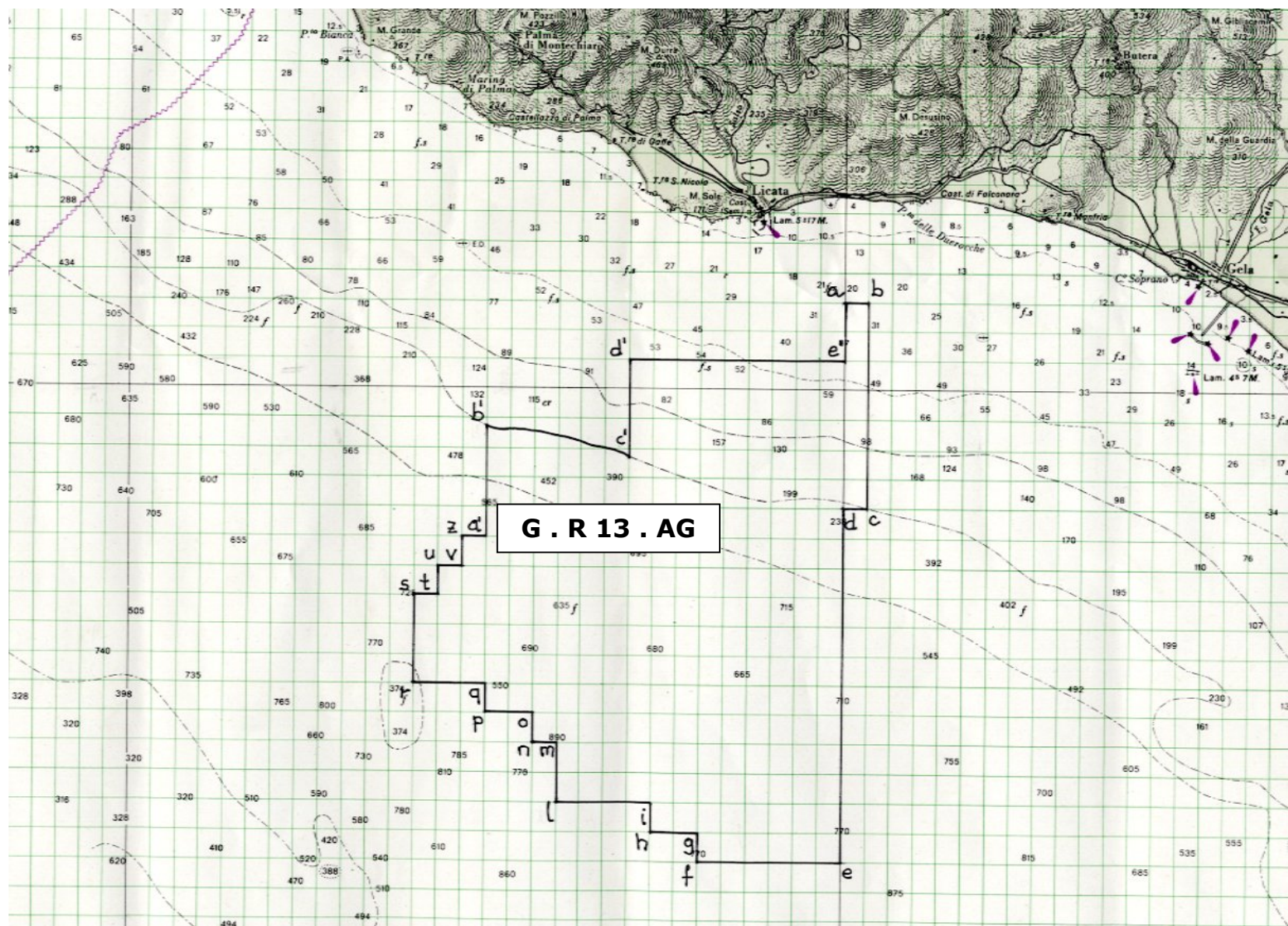
Il Direttore generale: GARRIBBA

Allegato al D.M. 31 ottobre 2005 relativo al permesso di ricerca «G.R13.AG».

<i>Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:</i>		
<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine E Greenwich</i>	<i>Latitudine N</i>
a	14° 00'	37° 03'
b	14° 01'	37° 03'
c	14° 01'	36° 56'
d	14° 00'	36° 56'
e	14° 00'	36° 44'
f	13° 54'	36° 44'
g	13° 54'	36° 45'
h	13° 52'	36° 45'
i	13° 52'	36° 46'
l	13° 48'	36° 46'
m	13° 48'	36° 48'
n	13° 47'	36° 48'
o	13° 47'	36° 49'
p	13° 45'	36° 49'
q	13° 45'	36° 50'
r	13° 42'	36° 50'
s	13° 42'	36° 53'
t	13° 43'	36° 53'
u	13° 43'	36° 54'
v	13° 44'	36° 54'
z	13° 44'	36° 55'
a'	13° 45'	36° 55'
b'	Intersezione tra il meridiano 13° 45' e l'isobata dei 200 m;	
c'	Intersezione tra l'isobata dei 200 m ed il meridiano 13° 51';	
d'	13° 51'	37° 01'
e'	14° 00'	37° 01'

Dal vertice *b'* al vertice *c'* il limite del permesso è rappresentato dalla linea isobata dei 200 m.

Estensione dell'area di ricerca ridotta: km² 642,90.



TAV. 8 - Permesso di ricerca G.R13.AG

G.R14.AG (Tavola fuori testo n. 9)

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. 8 novembre 1999, con il quale alla Società ENI-S.p.A., è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla "G.R14.AG" ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito delle Zone "C" e "G";

Visti i DD.MM. 23 aprile 2001, 25 marzo 2002, 12 febbraio 2004 e 30 giugno 2005 con i quali il permesso in questione è stato intestato alle Società ENI-S.p.A., Edison-S.p.A. e British Gas International B.V.-Filiale Italiana, con quote rispettivamente del 37,50%, 25% e 37,50%, rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 19 settembre 2003, con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinti dalle sigle «G.R14.AG» e «G.R13.AG»;

Vista l'istanza presentata il 16 agosto 2005, con la quale è stata chiesta la prima proroga triennale del permesso stesso, con riduzione dell'area di ricerca ai sensi dell'art. 25 della citata legge 21 luglio 1967, n. 613 e contestualmente è stata chiesta l'autorizzazione a proseguire il programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi «G.R14.AG» e «G.R13.AG» relativamente alla prima proroga triennale;

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;

Visto il parere favorevole dell'Ing. Capo dell'U.N.M.I.G. - Ufficio F7 di Napoli espresso con nota n. 3703 del 12 settembre 2005 pervenuta il 15 settembre 2005 riguardante sia la prima proroga triennale sia l'autorizzazione a eseguire il programma unitario di lavoro con il limitrofo permesso «G.R13.AG»;

Vista la relazione dell'Ufficio F3 in data 17 ottobre 2005;

D E C R E T A:

Art. 1.- Il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «G.R14.AG» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito delle zone "C" e "G", dell'area di kmq 894,17 (ottocentonovantaquattrovirgola-diciassette) di cui sono titolari le 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), EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121) e BG GAS INTERNATIONAL B.V. FILIALE ITALIANA (c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.a.p. 20121) con quote rispettivamente del 37,50%, 25% e 37,50%, rappresentate dalla prima, è prorogato per la durata di anni tre a decorrere dal 8 novembre 2005 previa riduzione dell'area da kmq 894,17 (ottocentonovantaquattrovirgoladiciassette a kmq 636,54 (seicentotrentaseivirgolacinquantaquattro).

Art. 2.- E' approvato il proseguimento del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinti dalle sigle «G.R14.AG» e G.R13.AG», da sviluppare nel primo triennio di proroga.

Art. 3.- Le società permissionarie sono tenute a proseguire la ricerca secondo il programma approvato e precisamente a:

- rielaborare i dati esistenti per migliorare la definizione stratigrafico-strutturale dell'area;
- revisioni stratigrafico-sedimentologiche;
- studi geologici e geochimica;
- eseguire due pozzi con profondità compresa tra i 1.500 e 2.000 m con obiettivo i termini sabbiosi Miocenici e Plio-Pleistocenici da eseguire in uno dei due permessi, sui prospetti migliori definiti dalla reinterpretazione dei rilievi sismici degli studi previsti.

Art. 4.- L'area entro la quale la Società dovrà proseguire la ricerca, secondo il programma dei lavori nelle premesse citato e che con il presente decreto si intende approvato, è delimitata con linea continua di colore nero sul foglio n. 917/M della Carta nautica dell'Istituto idrografico della marina alla scala 1:250.000, allegato al presente decreto.

Art. 5.- Le permissionarie sono tenute:

- b) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con il D.M. 8 novembre 1999 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 dall'8 novembre 2005 il canone annuo anticipato di € 10,33 per kmq di superficie, ai sensi dell'art. 18 del Decreto legislativo n. 625 nelle premesse citato, 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 - Filiale Sicilia con sede a Palermo, Piazza Marina-Salita Intendenza, 2.
Roma, 2 novembre 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

Allegato al D.M. 2 novembre 2005 relativo al permesso di ricerca «G.R14.AG».

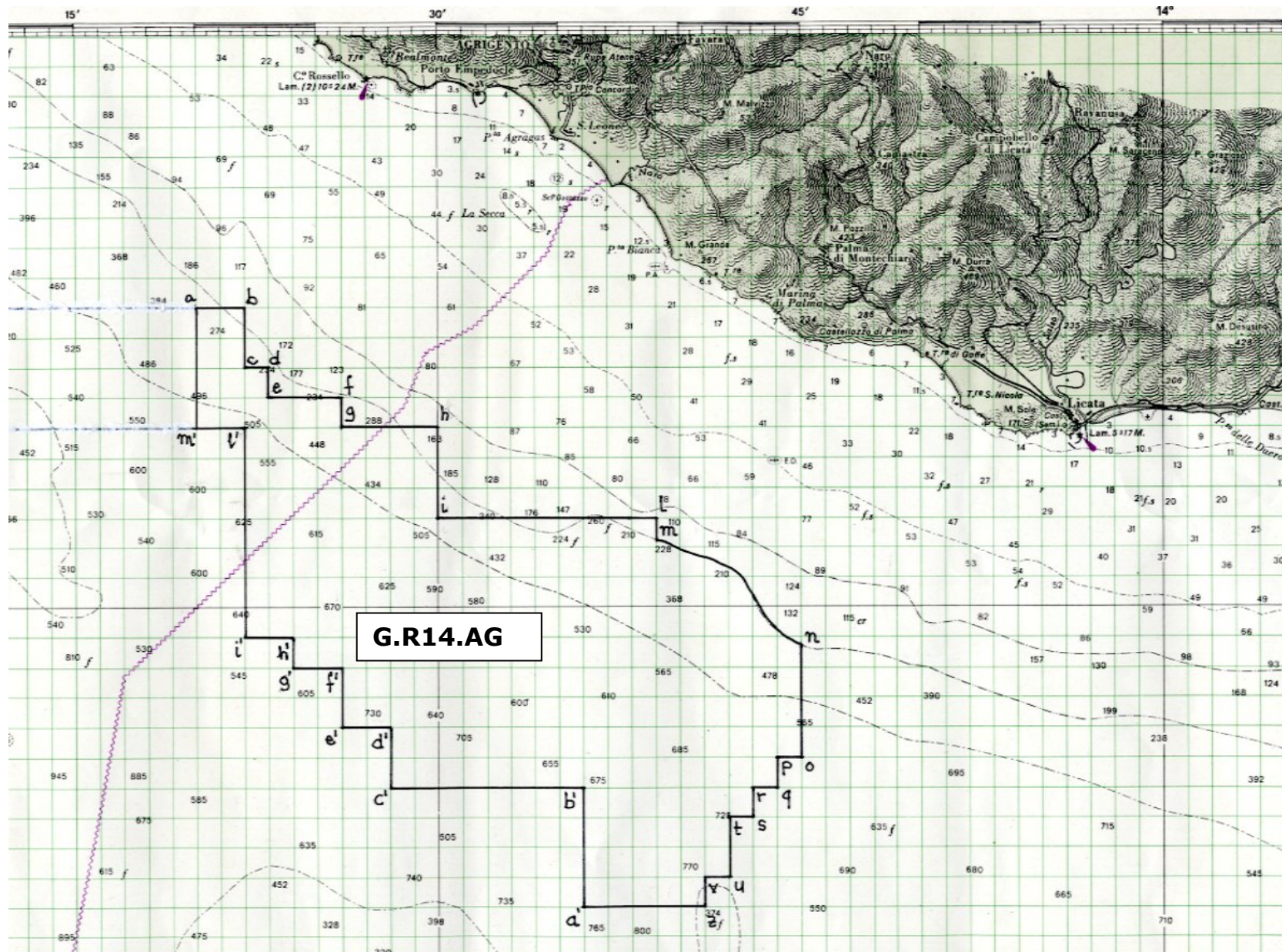
Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:

<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine E Greenwich</i>	<i>Latitudine N</i>
a	13° 20'	37° 10'
b	13° 22'	37° 10'
c	13° 22'	37° 08'
d	13° 23'	37° 08'
e	13° 23'	37° 07'
f	13° 26'	37° 07'
g	13° 26'	37° 06'
h	13° 30'	37° 06'
i	13° 30'	37° 03'
l	13° 39'	37° 03'
m	Intersezione tra il meridiano 13° 39' e l'isobata dei 200 m;	
n	Intersezione tra l'isobata dei 200 m ed il meridiano 13° 45';	
o	13° 45'	36° 55'
p	13° 44'	36° 55'
q	13° 44'	36° 54'
r	13° 43'	36° 54'
s	13° 43'	36° 53'
t	13° 42'	36° 53'
u	13° 42'	36° 51'
v	13° 41'	36° 51'
z	13° 41'	36° 50'
a'	13° 36'	36° 50'
b'	13° 36'	36° 54'
c'	13° 28'	36° 54'
d'	13° 28'	36° 56'
e'	13° 26'	36° 56'
f'	13° 26'	36° 58'

g'	13° 24'	36° 58'
h'	13° 24'	36° 59'
i'	13° 22'	36° 59'
l'	13° 22'	37° 06'
m'	13° 20'	37° 06'

Dal vertice *m* al vertice *n* il limite del permesso è rappresentato dalla linea isobata dei 200 m.

Estensione dell'area di ricerca ridotta: km² 636,54.



TAV. 9 - Permesso di ricerca G.R.14.AG

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI RELATIVI ALLA PROROGA ED AI PROGRAMMI DI LAVORO DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **150.**

DECRETO MINISTERIALE 28 novembre 2005.

Proroga della concessione di coltivazione «A.C8.ME» della Società ENI (r.u.) ed approvazione del nuovo programma di lavoro, relativo alla concessione 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;

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 ricerca e per le concessioni di coltivazione di 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 di ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

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. 5 novembre 1975 con il quale alle Società AGIP-S.p.A., Montedison- S.p.A., TEXACO- S.p.A., FINA ITALIANA- S.p.a.,e FRANCAREP- S.p.A., con quote rispettivamente del 50%, 25%, 8,1/3% 8,1/3%, e 8,1/3%, rappresentate dalla prima, è stata conferita la concessione per la coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «AC 8 ME» ,dell'estensione di kmq 51,27;

Viste le ulteriori modifiche di titolarità;

Visto da ultimo il D.M. 12 febbraio 2004 con il quale la concessione è stata intestata alle Società ENI-S.p.A. e EDISON- S.p.A. con quote rispettivamente dell'81% e 19% rappresentate dalla prima;

Vista l'istanza pervenuta il 16 novembre 2004, con la quale la Società ENI- S.p.A. ha chiesto a nome proprio e della contitolare, la proroga decennale della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «A.C8.ME»;

Visto il programma che prevede:

- Il proseguimento della produzione dai giacimenti "Anemone" e "Azalea", con interventi di ottimizzazione della stessa;
- Il completamento degli studi tuttora in corso;
- Interventi da programmare a conclusione di questi ultimi;
- Ripristino delle aree a conclusione della coltivazione;

Considerato che il programma di lavoro appare razionale in relazione alle residue riserve ancora recuperabili e pertanto la proroga appare giustificata dalla prosecuzione delle attività di coltivazione in atto;

Visto il rapporto del 29 settembre 2005 prot. n. 7165 con il quale il Direttore dell'Ufficio F5 di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 18, 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;

D E C R E T A:

Art. 1 – La concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "A.C8.ME", ubicata nel Mare Adriatico nell'ambito della zona "A", di cui sono titolari le Società ENI - S.p.A. con sede in Roma Piazzale E. Mattei, 1 e sede secondaria in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.F.0048490588), EDISON S.p.A. (c.f n. 06722600019) con sede in Milano Foro Buonaparte 31 (C.a.p. 20121, è prorogata per 10 (dieci) anni a decorrere dal 5 novembre 2005 fino al 5 novembre 2015.

Art. 2.- E'approvato il programma di lavoro nelle premesse citato che prevede:

- Il proseguimento della produzione dai giacimenti "Anemone" e "Azalea", con interventi di ottimizzazione della stessa;
- Il completamento degli studi tuttora in corso;
- Interventi da programmare a conclusione di questi ultimi;
- Ripristino delle aree a conclusione della coltivazione.

Art. 3.- Le Società sono tenute:

a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. nelle premesse citati, ed a tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, le disposizioni dei Decreti legislativi 11 maggio 1999, n. 152 e 5 febbraio 1997, n. 22 nelle premesse citati, 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 nel D.P.R.9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624;

b) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi della normativa vigente.

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, 28 novembre 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA A CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **151**.

DECRETO MINISTERIALE 8 novembre 2005.

Accettazione della rinuncia della Società ENI alla concessione di coltivazione «B.C6.AS» (v. B.U.I. Anno XX - N. 1).

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 regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484 recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei 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, di attuazione della direttiva 94/22/CEE, 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. 23 luglio 1975 con il quale alle Società AGIP -S.p.A. e DEUTSCHE SHELL AG è stata conferita la concessione per la coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «B.C6.AS», dell'estensione di Km² 138,09 ubicata nella zona B del mare Adriatico;

Visti i successivi decreti con i quali veniva modificata la titolarità della concessione;

Visto da ultimo il D.M. 13 febbraio 1998 con il quale la concessione in parola è stata intestata alla Società ENI-S.p.A.;

Vista l'istanza pervenuta in data 26 agosto 2004, con la quale la Società ENI -S.p.A. ha dichiarato di rinunciare alla concessione «B.C6.AS»;

Visto il rapporto prot. n. 3161 pervenuto in data 20 maggio 2005 dell'Ingegnere Capo dell'UNMIG Ufficio F 5 di Bologna;

Vista la relazione dell'UNMIG Ufficio F2 datata 2 novembre 2005 ;

Considerato che la miniera non è tecnicamente ed economicamente coltivabile e che non sussistono più vincoli pertinenziali nell'ambito della concessione;

Considerato altresì che non ricorre la particolare rilevanza di cui al D.P.R. n. 484/94;

D E C R E T A:

Art. 1 - A decorrere dalla data del presente decreto, è accettata la rinuncia della 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), alla concessione di coltivazione di

idrocarburi liquidi e gassosi denominata «B.C6.AS», dell'estensione di Km² 138,09 ubicata nel mare Adriatico nell'ambito della zona "B", di cui è titolare in base al D.M. 13 febbraio 1998 nelle premesse citate.

Art. 2 - L'area della concessione è dichiarata libera e disponibile ad ogni effetto di legge.

Art. 3 - La Società è tenuta al pagamento del canone per l'anno in corso.

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 Marche.

Roma, 8 novembre 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **152**.

DECRETO MINISTERIALE 18 novembre 2005.

Accettazione della rinuncia della Società ENI alla concessione di coltivazione «D.C5.AG» (v. B.U.I. Anno XXVIII - N. 11).

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 regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484 recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei 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, di attuazione della direttiva 94/22/CEE, 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. 15 giugno 1984 con il quale alla Società AGIP-S.p.A. è stata conferita la concessione per la coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «D.C5.AG», dell'estensione di Km² 63,13 ubicata nella zona D del mare Ionio;

Visto il D.M. 13 febbraio 1998 con il quale la concessione in parola è stata intestata alla Società ENI-S.p.A.;

Vista l'istanza pervenuta in data 24 febbraio 2004, con la quale la Società ENI -S.p.A. ha dichiarato di rinunciare alla concessione «D.C5.AG»;

Visto il rapporto prot. n. 1695 pervenuto in data 2 maggio 2005 dell'Ingegnere Capo dell'UNMIG Ufficio F 7 di Napoli;

Vista la relazione dell'UNMIG Ufficio F2 datata 9 maggio 2005 ;

Considerato che la miniera non è tecnicamente ed economicamente coltivabile e che non sussistono più vincoli pertinenziali nell'ambito della concessione;

Considerato altresì che non ricorre la particolare rilevanza di cui al D.P.R. n. 484/94;

D E C R E T A:

Art. 1 - A decorrere dalla data del presente decreto, è accettata la rinuncia della 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), alla concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «D.C5.AG», dell'estensione di Km² 63,13 ubicata nel mare Ionio nell'ambito della zona "D", di cui è titolare in base al D.M. 13 febbraio 1998 nelle premesse citate.

Art. 2 - L'area della concessione è dichiarata libera e disponibile ad ogni effetto di legge.

Art. 3 - La Società è tenuta al pagamento del canone per l'anno in corso.

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 Calabria.

Roma, 18 novembre 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **153**.

DECRETO MINISTERIALE 24 novembre 2005.

Accettazione della rinuncia della Società Edison alla concessione di coltivazione «C.C4.EO» (v. B.U.I. Anno XXVI - N. 10).

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 regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484 recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei 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, di attuazione della direttiva 94/22/CEE, 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.I. 2 giugno 1982 con il quale è stata conferita alla Società Montedison-S.p.A. la concessione per la coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «C.C4.EO», dell'estensione di Km² 138 ubicata nella zona C del Canale di Sicilia;

Visti i successivi decreti in data 11 novembre 1983, 30 luglio 1985, 8 agosto 1991, 12 maggio 1992, 2 settembre 1993, 29 settembre 1999 e 12 febbraio 2004 con i quali la titolarità della concessione è stata modificata ed intestata alla Società EDISON -S.p.A.;

Visti i DD.MM. 6 febbraio 1989 e 20 settembre 1996 con i quali è stata autorizzata la sospensione dell'attività produttiva e contestualmente è stata accordato il rilascio di un'area di km² 17,75 pertanto l'area residua della concessione è di km² 120,25;

Vista l'istanza datata 28 settembre 2000 pervenuta in data 5 ottobre 2004, con la quale la Società EDISON GAS-S.p.A. - ora EDISON -S.p.A. ha dichiarato di rinunciare alla concessione «C.C4.EO»;

Visto il rapporto prot. n. 0860 pervenuto in data 23 febbraio 2005 dell'Ingegnere Capo dell'UNMIG Ufficio F 7 di Napoli;

Vista la relazione dell'UNMIG Ufficio F2 datata 3 novembre 2005 ;

Considerato che la miniera non è tecnicamente ed economicamente coltivabile e che non sussistono più vincoli pertinenziali nell'ambito della concessione;

Considerato altresì che non ricorre la particolare rilevanza di cui al D.P.R. n. 484/94;

D E C R E T A:

Art. 1 - A decorrere dalla data del presente decreto, è accettata la rinuncia della Società EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede legale in Milano, Foro Buonaparte, 31 (CAP 20121), alla concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «C.C4.EO», dell'estensione di Km² 120,25 ubicata nel Canale di Sicilia della zona "C", di cui è titolare in base al D.M. 12 febbraio 2004 nelle premesse citato.

Art. 2 - L'area della concessione è dichiarata libera e disponibile ad ogni effetto di legge.

Art. 3 - La Società è tenuta al pagamento del canone per l'anno in corso.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società EDISON - S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Sicilia.

Roma, 24 novembre 2005.

Il Direttore generale: GARRIBBA

GEOTERMIA

Regione Toscana

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI PROROGA DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **154.**

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «BAGNORE» presentata dalla Società ENEL Produzione (estratto).

Richiedente: Società ENEL PRODUZIONE – Roma, Piazzale E. Mattei, 1.

Data di trasmissione dell'istanza: 8 novembre 2005.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «BAGNORE» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 5 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- *Provincia*: Grosseto.
- *Comuni*: Arcidosso – Castel del Piano – Roccalbegna – Santa Fiora.
- *Superficie*: km² 45,87.
- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga*: km² 45,87.

LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **155.**

DECRETO MINISTERIALE 15 novembre 2005.

Sostituzione del rappresentante della Regione Puglia in seno al Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia - Triennio 2005-2008.

IL PRESIDENTE

Vista la legge 9 dicembre 1986 n. 896 relativa alla ricerca e coltivazione di risorse geotermiche;

Visto l'art. 22 - comma 3 - della citata legge 896 che prevede l'integrazione del Comitato Tecnico per gli Idrocarburi e la Geotermia con un esperto regionale per affari di rilevante interesse della regione nel settore geotermico;

Vista la legge 9 gennaio 1991 n. 9, come modificata dal d.lgs. n. 625 del 1996, contenente norme per l'attuazione del Piano energetico nazionale;

Visti gli artt. 3 e 6 della predetta legge che prescrivono, per il conferimento dei permessi di prospezione e di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi, il parere della Regione territorialmente interessata;

Visto il D.M. 6 agosto 1991 relativo alle norme transitorie per garantire la continuità operativa nel settore petrolifero;

Visto l'art. 10 del citato D.M. che prescrive, ai fini del parere delle Regioni territorialmente interessate, che il Comitato Tecnico Idrocarburi e Geotermia sia integrato, volta per volta, con provvedimento del Presidente, con un rappresentante designato dalla Regione;

Visto l'art. 14 della legge 7 agosto 1990 n. 241;

Visto il D.M. 23 marzo 2005, registrato all'Ufficio Centrale del Bilancio al n. 357 in data 27 aprile 2005, con il quale è stato ricostituito il Comitato Tecnico per gli Idrocarburi e la Geotermia per il triennio 2005-2008;

Visto il provvedimento del Presidente del Comitato Tecnico per gli Idrocarburi e la Geotermia in data 3 giugno 2005 con il quale l'ing. Nicola GIORDANO è stato nominato rappresentante per la Regione Puglia;

Vista la nota n. 38/MIN/FG389 del 6 settembre 2005 della Regione Puglia – Assessorato all'Energia – con la quale viene comunicato che l'ing. Nicola GIORDANO, già componente del Comitato, è stato sostituito dall'ing. Pasquale VALENZANO;

D E C R E T A

Articolo unico: a decorrere dal 6 settembre 2005 l'ing. Pasquale VALENZANO è chiamato a far parte del Comitato Tecnico per gli idrocarburi e per la Geotermia in sostituzione dell'ing. Nicola GIORDANO in qualità di rappresentante della Regione Puglia.

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli idrocarburi e della geotermia e trasmesso alla Regione interessata.

Roma, 15 novembre 2005

Il Presidente: FIUMARA

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 novembre 2005

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA

N.	Pubblic. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolari	Zona	Province	Area Kmq
1	XL-4	03/96	PLATACI	ENI	CALABRIA	CZ	181,86
2	XL-8	07/96	MONTE CARBONE	ENI	BASILICATA (357,84) PUGLIA (98,64)	MT BA-TA	456,48
3	XL-8	07/96	MANDURIA	ENI	PUGLIA	TA-LE	959,40
4	XL-8	07/96	MASSAFRA	ENI	PUGLIA (997,04) BASILICATA (2,60)	TA-BA MT	999,64
5	XL-12	11/96	MURO LUCANO	ITALMIN PETROLI	BASILICATA (117,03) CAMPANIA (0,20)	PZ SA	117,23
6	XLI-8	07/97	FRUSCI	ENI	BASILICATA	PZ	237,13
7	XLI-9	08/97	SORGENTE NUOVA (1)	FINA, MOBIL, ENTERPRISE O., ENI	BASILICATA	PZ	13,06
8	XLII-1	12/97	MASSERIA LA ROCCA (1)	BRITISH GAS RIMI, ENI	BASILICATA	PZ	13,06
9	XLII-3	02/98	SPEZZANO ALBANESE	ENI	CALABRIA	CS	743,00
10	XLII-11	10/98	OLIVETO LUCANO	TOTAL ITALIANA, B.G.INT ESSO	BASILICATA	MT-PZ	188,23
11	XLIII-10	09/99	S. GIOVANNI TEATINO	ENI	ABRUZZO	PE-CH	199,10
12	XLIII-10	09/99	FIUME BRADANO	ENI	BASILICATA (198,80) PUGLIA (121)	MT TA	319,80
13	XLIV-3	02/00	GROTTE DEL SALICE	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ-MT	118,14
14	XLIV-8	07/00	BARDONE	STARGAS ITALIA, PETROREP IT.	EMILIA ROMAGNA	PR	51,46
15	XLIV-8	07/00	CORANA	ITALMIN EXPLORATION	PIEMONTE (412,58) LOMBARDIA (63,65)	AL PV	476,23
16	XLIV-8	07/00	POSTA NUOVA	RIGO OIL COMPANY	PUGLIA	FG	154,55
17	XLV-2	02/01	CIVITAQUANA	RIGO OIL COMPANY	ABRUZZO	PE-CH-TE	615,37
18	XLV-8	07/01	MONTEMARCIANO	S.A.R.P.	MARCHE	AN	49,40
19	XLV-12	11/01	TORRENTE LA VELLA	EDISON SpA, ENERGIA CONC.	BASILICATA	MT	9,65
20	XLVI-4	03/02	CAROVILLI	WPN Resources Ltd	MOLISE (599,8) ABRUZZO (73,4)	IS-CB AQ	673,20
21	XLVI-8	07/02	NUSCO	ITALMIN	CAMPANIA	AV-BN	698,50
22	XLVI-11	10/02	TERRA DEL SOLE	NORTHSUN ITALIA	EMILIA ROMAGNA	FO-RA	214,85
23	XLVII-4	03/03	MONTELURO	PETREN	MARCHE (287,01) EMILIA R. (77,85)	PS - RN	364,86
24	XLVII-5	04/03	MASSERIA GAUDELLA	GAS DELLA CONCORDIA	BASILICATA	MT	154,21
25	XLVII-10	09/03	RECANATI (11)	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MARCHE	MC-AN	72,54
26	XLVII-11	10/03	IOLANDA DI SAVOIA	GEOGAS	EMILIA ROMAGNA	FE	119,50
27	XLVII-11 XLIX-5	10/03 21/04	SULMONA	GAS DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	AQ	(212,03) 188,95
28	XLVII-12	11/03	COLFELICE	VITTORITO PETROLEUM S.r.l.	LAZIO	FR	623,33
29	XLVII-12	11/03	NIBBIANO	EDISON SpA	EMILIA ROM. (402,91) LOMBARDIA (344,37)	PC-PV	747,28
30	XLVIII-2	01/04	CASTELNUOVO (11)	GEOGAS	MARCHE	MC-AN	72,54
31	XLVIII-3	02/04	CARISIO	BRITISH GAS INTERNATIONAL BV	PIEMONTE	BI-VC-NO	729,33
32	XLVIII-4	03/04	CASE SPARSE	BRITISH GAS INTERNATIONAL BV	LOMBARDIA (12,60) PIEMONTE (11,60)	PV-NO	24,20
33	XLVIII-5	04/04	BELFORTE	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	PI-SI	510,85
34	XLVIII-5	04/04	CINIGIANO	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	GR-SI	303,30
35	XLVIII-5	04/04	RIBOLLA (12)	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	GR	246,87

36	XLVIII-5	04/04	SIENA	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	SI-FI	477,96
37	XLVIII-7	06/04	MORGETTA	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MOLISE	CB	6,10
38	XLVIII-7	06/04	BAGNACAVALLO (13)	ENI S.p.A. DIV. EXPLORATION & PRODUCTION	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
39	XLVIII-8	07/04	GATTINARA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	PIEMONTE (462,14) LOMBARDIA (7,65)	NO-VC-BI-VA	462,14
40	XLVIII-9	08/04	FIUME BRUNA (12)	GA.I.A. - Independent Energy Solutions	TOSCANA	GR	246,87
41	XLVIII-10	09/04	BOSCO	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	9,85
42	XLVIII-10	09/04	DARDAGNOLA	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	24,65
43	XLVIII-10	09/04	CASALE COCCHI (13)	GROVE ENERGY Ltd	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
44	XLVIII-11	10/04	SAMBUCETO	PETREN s.r.l.	MARCHE	MC-AN	147,59
45	XLVIII-11	10/04	TORRENTE PARMA	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR-RE	666,22
46	XLVIII-11	10/04	LA SACCA (14)	NORTHERN PETROLEUM (UK) LIMITED	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
47	XLVIII-11	10/04	CORROPOLI	JKX Italia limited	MARCHE	AP	168,00
48	XLIX-3	28/02	LA BOSCA (14)	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
49	XLIX-3	28/02	PUNTA MARINA	NORTHERN PETROLEUM (UK)	EMILIA ROMAGNA	RA	29,70
50	XLIX-4	31/03	COSTA PAVESI (15)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	PR	341,85
51	XLIX-6	30/05	ALTEDO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	190,87
52	XLIX-6	30/05	PIZZO SCIABOLONE	GAS PLUS ITALIANA	BASILICATA	MT	96,22
53	XLIX-7	03/06	BRIENZA	JKX ITALIA	BASILICATA	PZ	75,86
54	XLIX-7	28/06	SANTA MARGHERITA (15)	SVILUPPO RISORSE NATURALI	EMILIA ROMAGNA	PR	308,83
55	XLIX-7	30/06	CASCINA CAMPAZZO (16)	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
56	XLIX-7	30/06	LA RISORTA	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	369,50
57	XLIX-8	28/06	LA PROSPERA	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	110,00
58	XLIX-8	28/06	OPERA	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	MI-PV	329,00
59	XLIX-8	29/7	SOLAROLO (17)	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
60	XLIX-9	22/8	S.MARTINO	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
61	XLIX-10	22/9	ANZI	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	117,40
62	XLIX-10	22/9	SATRIANO DI LUCANIA	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	104,30
63	XLIX-10	23/9	LA CERASA	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	75,86
64	XLIX-10	23/9	MONTE CAVALLO	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ-SA	211,90
65	XLIX-10	23/9	PIGNOLA	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	54,83
66	XLIX-10	27/9	MOLINELLA	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
67	XLIX-11	27/10	TRIGOLO (16)	ENI DIVISIONE E&P	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
68	XLIX-12	2/11	GRASSANO	ENERGIA DELLA CONCORDIA	BASILICATA	MT	66,24
69	XLIX-12	7/11	BARZANO	EDISON	LOMBARDIA	BG-LC-MI	297,60
70	XLIX-12	16/11	SANTA CROCE	SVILUPPO RISORSE NATURALI	CAMPANIA-MOLISE	BE-CB	745,60
71	XLIX-12	28/11	MORDANO (17)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA-ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
72	XLIX-12	29/11	CIPRESSI	ENI	ABRUZZO	PE-TE	101,20
73	XLIX-12	29/11	ROSETO DEGLI ABRUZZI	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	13,40
74	XLIX-12	30/11	PONTE DEI GRILLI (17)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA-ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45

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-12	11/98	d 341 C.R.-PU	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	658,75
4	XLIII-2	01/99	d 90 E.R.-PU	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	683,13
5	XLIII-5	04/99	d 91 E.R.-PU	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	643,12
6	XLV-8	07/01	d 342 C.R.-PU	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	716,70
7	XLVII-5	04/03	d 345 C.R.-MF (1)	MAYFAIR PETROLEUM LIMITED	C - Canale di Sicilia	267,81
8	XLVII-8	07/03	d 346 C.R.-EA (1)	ENI - EDISON	C - Canale di Sicilia	267,81
9	XLVII-12	11/03	d 347 C.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	C - Canale di Sicilia	391,49
10	XLVIII-3	02/04	d 21 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	712,50
11	XLVIII-5	04/04	d 57 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F e D Mare Adriatico	734,50
12	XLVIII-6	05/04	d 58 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F e D Mare Adriatico	734,64
13	XLVIII-9	08/04	d 348 C.R.-NP	VEGA OIL	C - Canale di Sicilia	336,98
14	XLIX--3	02/05	d 22 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	743,09
15	XLIX--5	04/05	d 59 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Ionio	730,75
16	XLIX-6	05/05	d 23 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	C e G - Canale di Sicilia	743,81
17	XLIX-6	05/05	d 24 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	C e G - Canale di Sicilia	726,90

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA

N.	Public. 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
4	XLIX-6	17/05	CAPPARUCCIA	ENI, EDISON	MARCHE	AP	59,55

(* 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.	Public. 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.	Public. 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 Srl	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 Srl	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
8	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	CPL CONCORDIA Srl 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 Srl	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 Srl 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.