

## SOMMARIO

Bollettino Ufficiale degli  
Idrocarburi e la Geotermia  
Anno L – N° 1

*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 PERMESSI**

- **CORTE DEI SIGNORI** – Istanza di permesso di ricerca (Ferrara) – Società AleAnna Resources ..... Pag. 6
- **PANNOCCHIA** – Istanza di permesso di ricerca (Parma) – Società Edison ..... Pag. 8
- **MAZZALASINO** – Istanza di permesso di ricerca (Modena, Reggio Emilia) – Società Po Valley Operations Pty ..... Pag. 10
- **PODERE GALLINA** – Istanza di permesso di ricerca (Bologna, Ferrara) – Società Po Valley Operations Pty ..... Pag. 12
- **POGGIO MORELLO** – Istanza di permesso di ricerca (Ascoli Piceno, Teramo) – Società Energia della Concordia ..... Pag. 14
- **SAN GERVASIO** – Istanza di permesso di ricerca (Teramo) – Società Energia della Concordia ..... Pag. 16

#### ■ PERMESSI DI RICERCA

**ISTANZE DI RIDUZIONE**

- **MONTECHIARO** – Istanza di riduzione dell’area del permesso di ricerca (Alessandria, Asti) della Società ENI ..... *Pag. 18*

 **ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE**
 **CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE**
**ISTANZE DI PROROGA**

- **GAGGIANO** – Istanza di proroga della concessione (Milano, Pavia) – Società ENI ..... *Pag. 18*
- **SAN POTITO** – Istanza di proroga della concessione (Ravenna) – Società ENI ..... *Pag. 19*
- **VESCOVATO** – Istanza di proroga della concessione (Cremona) – Società ENI ..... *Pag. 19*

**ISTANZE DI RINUNCIA**

- **SAN BASILE** – Istanza di rinuncia alla concessione (Chieti) – Società ENI (r.u.) ..... *Pag. 19*

**DECRETI DI UNIFICAZIONE**

- **VAL D’AGRI** – Decreto ministeriale 16 febbraio 2001 di unificazione delle concessioni di coltivazione «GRUMENTO NOVA» e «VOLTURINO» nella nuova concessione di coltivazione «VAL D’AGRI» - Società ENI e Shell Italia E&P ..... *Pag. 19*

**TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NEL SOTTOFONDO DEL MARE TERRITORIALE E DELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE**
 **ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA**
 **PERMESSI DI RICERCA**
**ISTANZE DI PERMESSI**

- **d349C.R-.MD** – Istanza di permesso di ricerca (Canale di Sicilia, Zona C) – Società Medoil ..... *Pag. 24*
- **d350C.R-.MD** – Istanza di permesso di ricerca (Canale di Sicilia, Zona C) – Società Medoil ..... *Pag. 27*

 **ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE**
 **CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE**
**ISTANZE DI RICONOSCIMENTO DELLA MARGINALITA' ECONOMICA**

- **B.C1.LF** – Istanza di riconoscimento della marginalità economica della coltivazione (Mare Adriatico, Zona B) – Società Edison (r.u.) ... *Pag. 29*



**MERCATO DEL GAS NATURALE**



**GEOTERMIA**

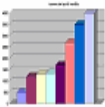
ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE



**LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI**



**REGIONE SICILIA**




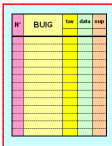
**DATI STATISTICI**



**INDIRIZZI**

- MINISTERO ATTIVITA' PRODUTTIVE ..... Pag. 30

	<b>ELENCHI DELLE ISTANZE</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA ..... <i>Pag. 31</i></li> <li>● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE ..... <i>Pag. 33</i></li> <li>● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA ..... <i>Pag. 33</i></li> <li>● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE ..... <i>Pag. 33</i></li> <li>● ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO ..... <i>Pag. 34</i></li> </ul>

	<b>APPENDICE</b>
	<p><b>1) INDICI</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA E IN MARE</li> <li>● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRA E IN MARE</li> <li>● CONCESSIONI DI STOCCAGGIO</li> <li>● PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE</li> <li>● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE</li> </ul>
	<p><b>2) ELENCHI DEI TITOLI</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA</li> <li>● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE</li> <li>● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA</li> <li>● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE</li> <li>● CONCESSIONI DI STOCCAGGIO</li> <li>● PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE</li> <li>● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE</li> </ul>
	<p><b>3) ELENCO DELLE DITTE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● TITOLARI, RAPPRESENTANTI UNICHE E CONTITOLARI DI TITOLI MINERARI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E DI RISORSE GEOTERMICHE</li> </ul>

**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
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
XLVI	7	31 luglio 2002	110	123					
XLVI	8	31 agosto 2002	124	146	L	1	31 gennaio 2006	1	15
XLVI	9	30 settembre	147	166					
XLVI	10	31 ottobre 2002	167	171					
XLVI	11	30 novembre	172	178					
XLVI	12	31 dicembre	179	205					
XLVII	1	31 gennaio 2003	1	8					
XLVII	2	28 febbraio 2003	9	24					
XLVII	3	31 marzo 2003	25	40					
XLVII	4	30 aprile 2003	41	64					
XLVII	5	31 maggio 2003	65	81					
XLVII	6	30 giugno 2003	82	88					

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: **1.**

**Istanza di permesso di ricerca «CORTE DEI SIGNORI» presentata dalla Società AleAnna Resources (estratto).**

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

Data di presentazione dell'istanza: 1 dicembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «CORTE DEI SIGNORI».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia:* Ferrara.

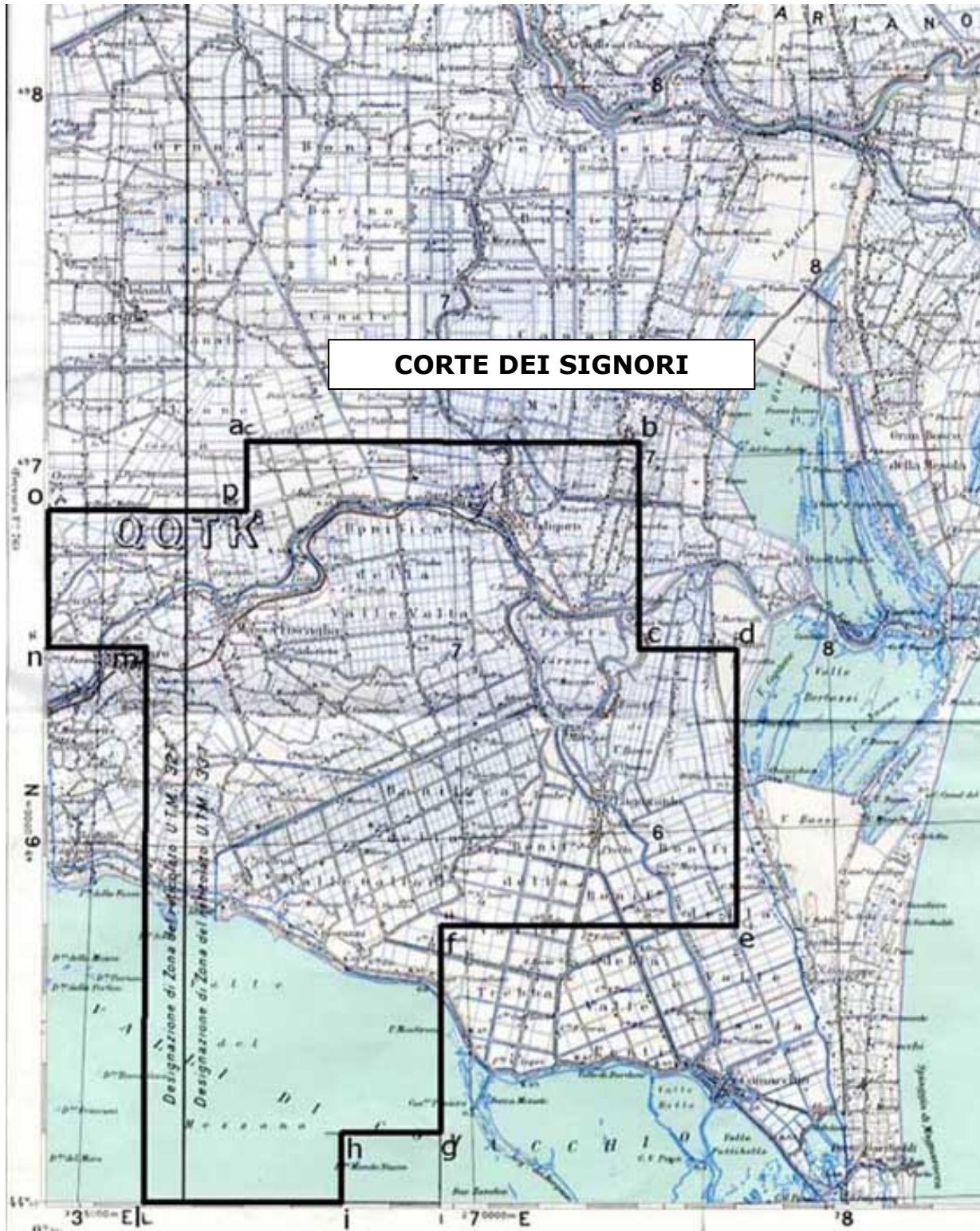
- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 77.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	0° 26'	44° 51'
b	0° 18'	44° 51'
c	0° 18'	44° 48'
d	0° 16'	44° 48'
e	0° 16'	44° 44'
f	0° 22'	44° 44'
g	0° 22'	44° 41'
h	0° 24'	44° 41'
i	0° 24'	44° 40'
l	0° 28'	44° 40'
m	0° 28'	44° 48'
n	0° 30'	44° 48'
o	0° 30'	44° 50'
p	0° 26'	44° 50'

- *Superficie richiesta:* km<sup>2</sup> 248,70.

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



**CORTE DEI SIGNORI**

**TAV. 1** - Istanza di permesso di ricerca CORTE DEI SIGNORI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **2**.

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

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

Data di presentazione dell'istanza: 16 dicembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «PANNOCCHIA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia*: Parma.

- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.)*: 73-85.

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni*:

<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	2° 16'	44° 50'
b	2° 08'	44° 50'
c	2° 08'	44° 46'
d	2° 05'	44° 46'
e	2° 05'	44° 44'
f	2° 06'	44° 44'
g	2° 06'	44° 39'
h	2° 09'	44° 39'
i	2° 09'	44° 40'
l	2° 11'	44° 40'
m	Intersezione tra il meridiano 2° 11' e la linea di delimitazione della ex Zona ENI;	
n	Intersezione tra la linea di delimitazione della ex Zona ENI ed il meridiano 2° 18';	
o	2° 18'	44° 47'
p	2° 16'	44° 47'

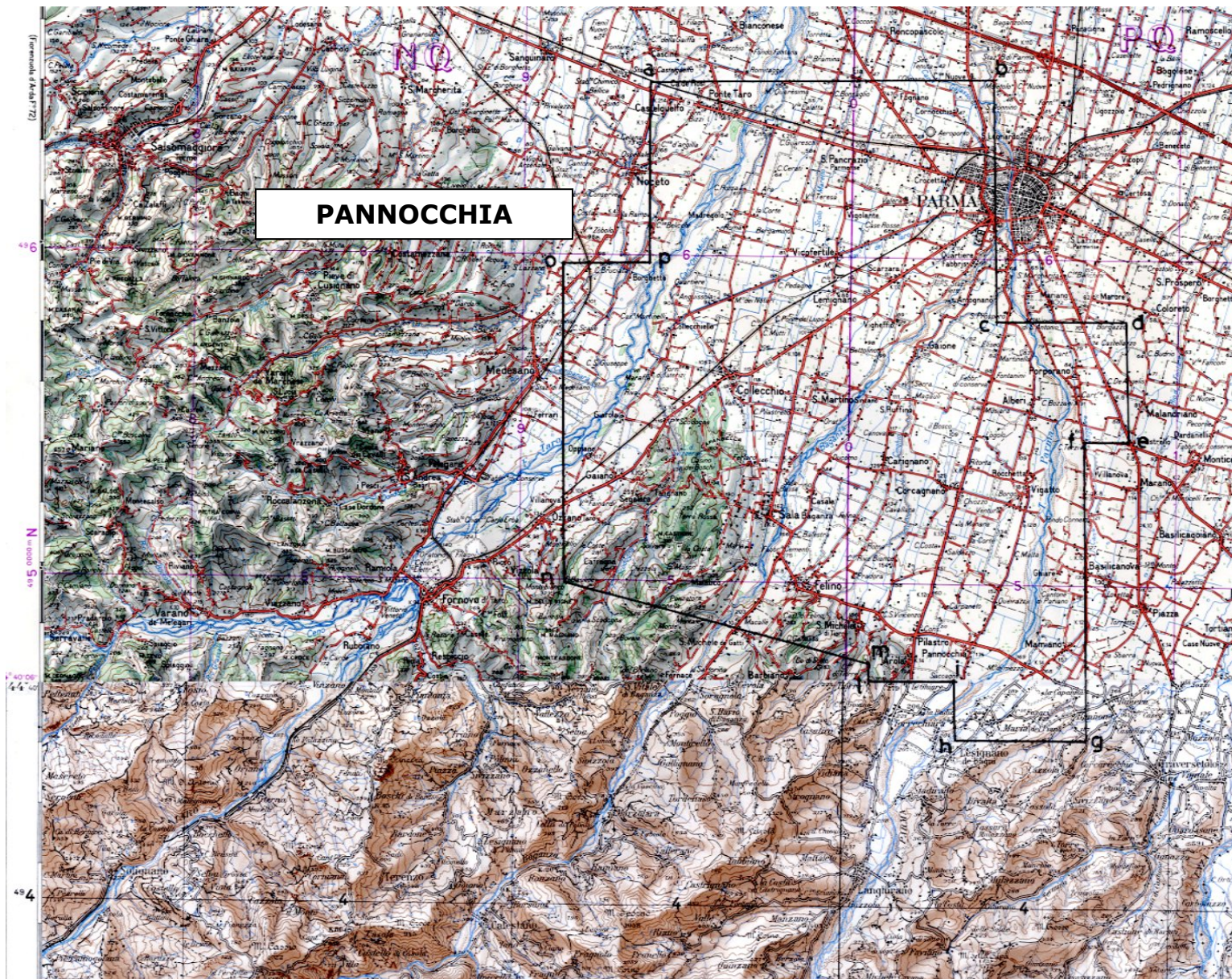
Dal vertice *m* al vertice *n* il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della ex Zona ENI.

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «S. MARTINO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 9.

- *Superficie richiesta*: km<sup>2</sup> 250,70.

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





TAV. 2 - Istanza di permesso di ricerca PANNOCCHIA



NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **3**.

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

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

Data di presentazione dell'istanza: 19 dicembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «MAZZALASINO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province*: Modena – Reggio Emilia.

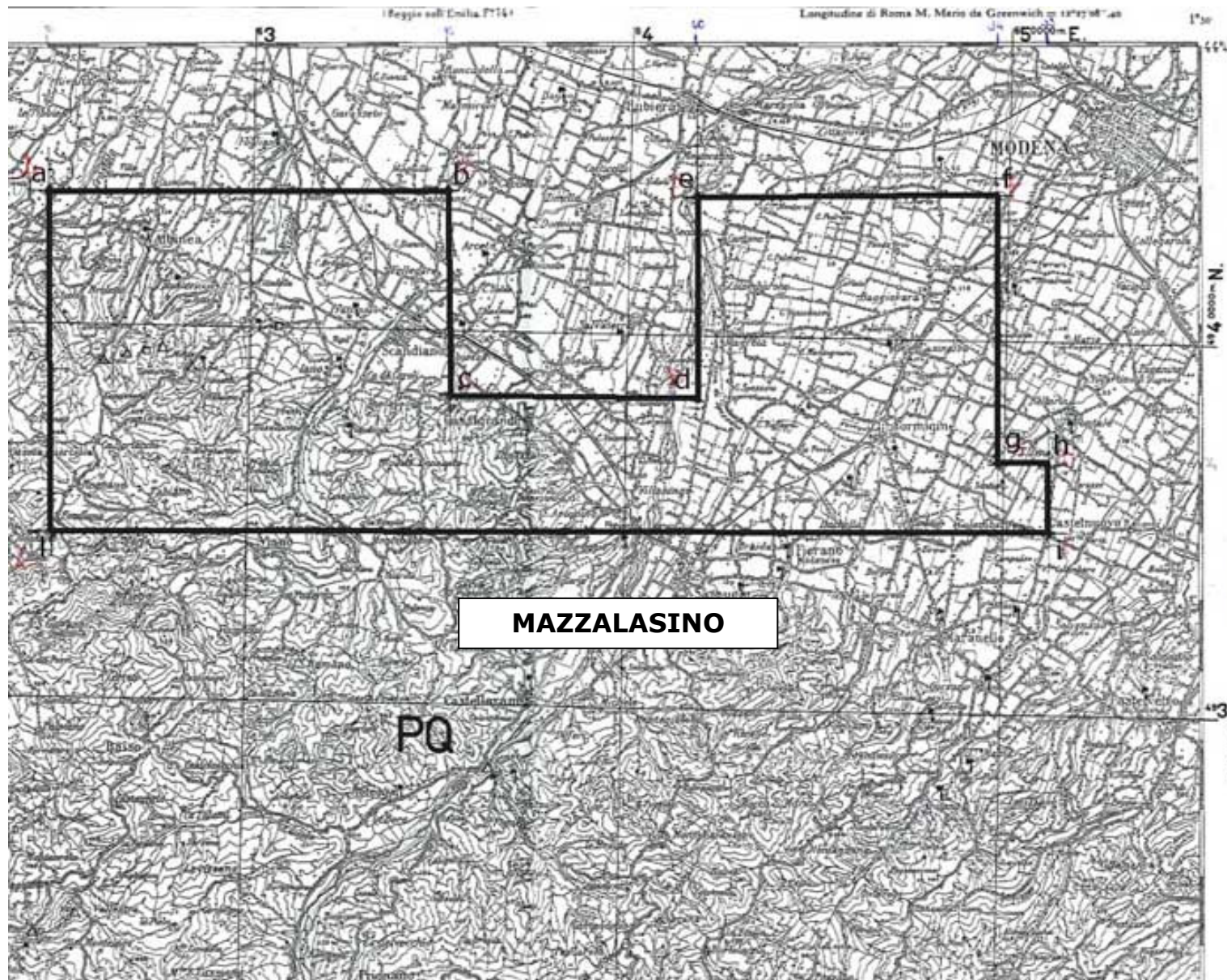
- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.)*: 86.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	1° 53'	44° 38'
b	1° 45'	44° 38'
c	1° 45'	44° 35'
d	1° 40'	44° 35'
e	1° 40'	44° 38'
f	1° 34'	44° 38'
g	1° 34'	44° 34'
h	1° 33'	44° 34'
i	1° 33'	44° 33'
l	1° 53'	44° 33'

- *Superficie richiesta*: km<sup>2</sup> 197,80.

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



**TAV. 3** - Istanza di permesso di ricerca MAZZALASINO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 4.

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

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

Data di presentazione dell'istanza: 19 dicembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «PODERE GALLINA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province:* Bologna - Ferrara.

- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 76-87-88.

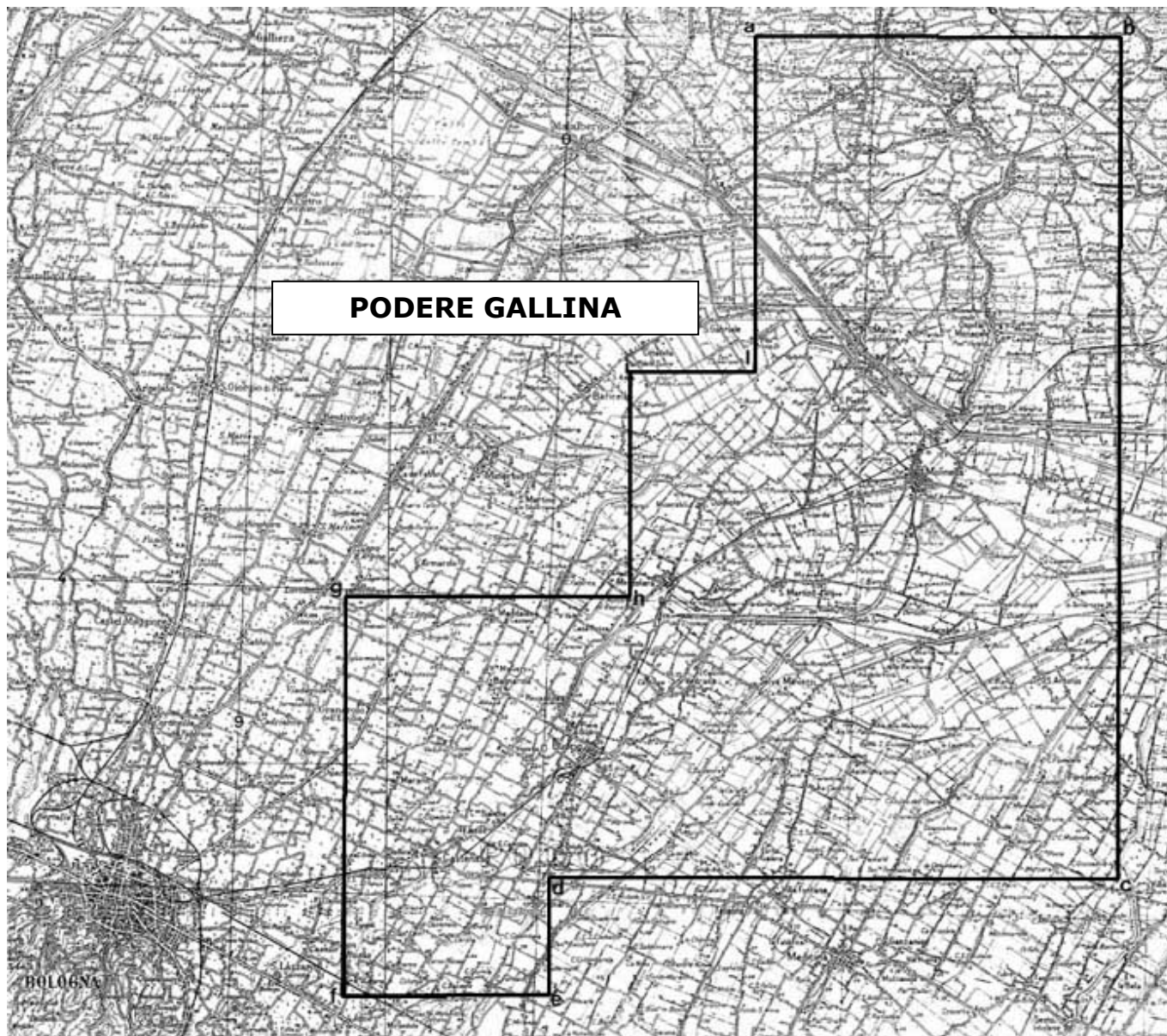
- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	0° 51'	44° 45'
b	0° 42'	44° 45'
c	0° 42'	44° 30'
d	0° 56'	44° 30'
e	0° 56'	44° 28'
f	1° 01'	44° 28'
g	1° 01'	44° 35'
h	0° 54'	44° 35'
i	0° 54'	44° 39'
l	0° 51'	44° 39'

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «MOLINELLA» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX – N. 10.

- *Superficie richiesta:* km<sup>2</sup> 506,20.

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



**TAV. 4** - Istanza di permesso di ricerca PODERE GALLINA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **5**.

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

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

Data di presentazione dell'istanza: 23 dicembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «POGGIO MORELLO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province:* Ascoli Piceno - Teramo.

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

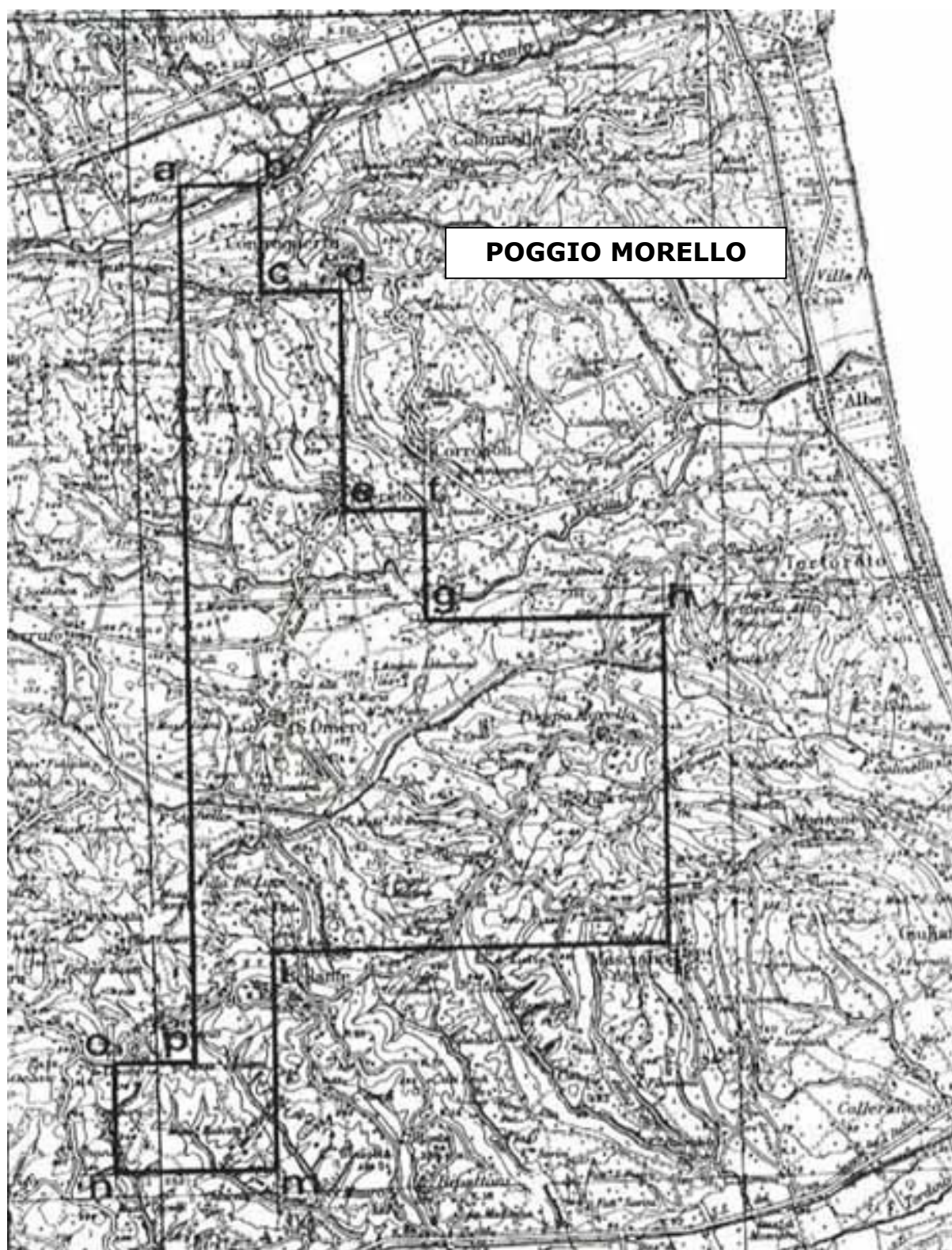
- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	1° 20'	42° 52'
b	1° 21'	42° 52'
c	1° 21'	42° 51'
d	1° 22'	42° 51'
e	1° 22'	42° 49'
f	1° 23'	42° 49'
g	1° 23'	42° 48'
h	1° 26'	42° 48'
i	1° 26'	42° 45'
l	1° 23'	42° 45'
m	1° 23'	42° 43'
n	1° 19'	42° 43'
o	1° 19'	42° 44'
p	1° 20'	42° 44'

- *Superficie richiesta:* km<sup>2</sup> 83,19.

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





**TAV. 5** - Istanza di permesso di ricerca POGGIO MORELLO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **6**.

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

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

Data di presentazione dell'istanza: 23 dicembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «SAN GERVASIO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia*: Teramo.

- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.)*: 133-140.

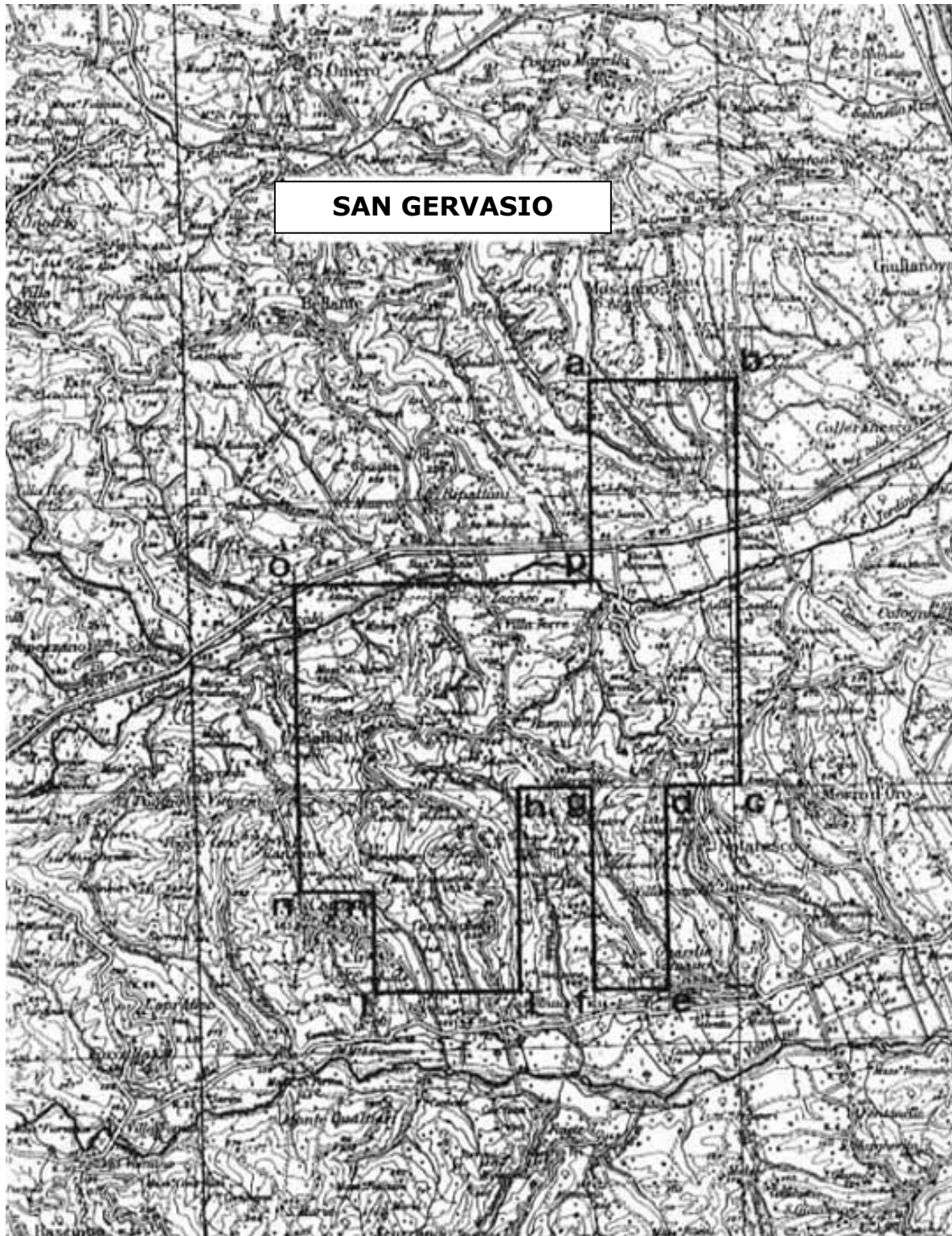
- *Coordinate geografiche dei vertici*:

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	1° 25'	42° 44'
b	1° 27'	42° 44'
c	1° 27'	42° 40'
d	1° 26'	42° 40'
e	1° 26'	42° 38'
f	1° 25'	42° 38'
g	1° 25'	42° 40'
h	1° 24'	42° 40'
i	1° 24'	42° 36'
l	1° 22'	42° 36'
m	1° 22'	42° 39'
n	1° 21'	42° 39'
o	1° 21'	42° 42'
p	1° 25'	42° 42'

- *Superficie richiesta*: km<sup>2</sup> 68,12.

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





**TAV. 6** – Istanza di permesso di ricerca SAN GERVASIO

## PERMESSI DI RICERCA

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **7.**

**Istanza di riduzione dell'area del permesso di ricerca «MONTECHIARO» presentata dalla Società ENI**  
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero delle attività produttive il 2 dicembre 2005, la Società ENI, in qualità di unica titolare del permesso di ricerca «MONTECHIARO» ubicato nelle province di Alessandria e Asti (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 446 di riferimento), ha chiesto la riduzione dell'area del permesso stesso. In seguito a tale riduzione l'area del permesso di ricerca «MONTECHIARO» sarà delimitata come segue:

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N.
a	4° 24'	45° 04'
b	4° 20'	45° 04'
c	4° 20'	45° 03'
d	4° 10'	45° 03'
e	4° 10'	44° 58'
f	4° 14'	44° 58'
g	4° 14'	44° 56'
h	4° 24'	44° 56'

- *Superficie:* km<sup>2</sup> 311,58.

- *Superficie ridotta:* km<sup>2</sup> 228,82.

## CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

### ISTANZE DI PROROGA DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **8.**

**Istanza di proroga della concessione di coltivazione «GAGGIANO» presentata dalla Società ENI** (estratto).

Richiedente: Società ENI – Roma, Piazzale E. Mattei, 1.

Data di presentazione dell'istanza: 29 dicembre 2005.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «GAGGIANO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 904 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- *Province:* Milano - Pavia.

- *Superficie:* km<sup>2</sup> 101,64.

- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga:* km<sup>2</sup> 101,64.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **9.**

**Istanza di proroga della concessione di coltivazione «SAN POTITO» presentata dalla Società ENI (estratto).**

Richiedente: Società ENI - Roma, Piazzale E. Mattei, 1.  
Data di presentazione dell'istanza: 29 dicembre 2005.  
Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «SAN POTITO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 920 di riferimento).  
Ubicazione ed estensione attuale della medesima:  
- *Provincia*: Ravenna.  
- *Superficie*: km<sup>2</sup> 73,78.  
- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga*: km<sup>2</sup> 73,78.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **10.**

**Istanza di proroga della concessione di coltivazione «VESCOVATO» presentata dalla Società ENI (estratto).**

Richiedente: Società ENI - Roma, Piazzale E. Mattei, 1.  
Data di presentazione dell'istanza: 29 dicembre 2005.  
Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «VESCOVATO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 899 di riferimento).  
Ubicazione ed estensione attuale della medesima:  
- *Provincia*: Cremona.  
- *Superficie*: km<sup>2</sup> 29,13.  
- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga*: km<sup>2</sup> 29,13.

## ISTANZE DI RINUNCIA A CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **11.**

**Istanza di rinuncia alla concessione di coltivazione «SAN BASILE» presentata dalla Società ENI (r.u.)(estratto).**

Con istanza pervenuta al Ministero delle attività produttive il 30 dicembre 2005, la Società ENI, rappresentante unica delle contitolari della concessione di coltivazione ubicata nella provincia di Chieti, convenzionalmente denominata «SAN BASILE» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 854 di riferimento), ha chiesto di rinunciare alla concessione stessa.

## DECRETI DI UNIFICAZIONE DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **12.**

DECRETO MINISTERIALE 28 dicembre 2001.

**Unificazione delle concessioni di coltivazione «GRUMENTO NOVA» e «VOLTURINO» nella nuova concessione di coltivazione «VAL D'AGRI» ed intestazione della stessa alle Società ENI e Shell Italia E&P (v. Tavola n. 7 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;  
Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

Vista la legge del 1° giugno 1939, n. 1089,

Visto il Decreto legislativo 11 maggio 1999, n. 152;

Visto il Decreto legislativo 5 febbraio 1997, n. 22;

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431;

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 394;

Vista la legge 23 ottobre 1992, n. 421;

Vista il decreto legislativo 3 febbraio 1993, n. 29;

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 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, relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

Visto il D.M. 16 febbraio 2001 con il quale, alle società ENI S.p.A. e ENTERPRISE OIL ITALIANA - S.p.A. con quote rispettivamente del 71% e 29 %, rappresentate dalla prima, è stata conferita la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi "GRUMENTO NOVA", di kmq 398,39, ubicata nella provincia di Potenza, a seguito dell'unificazione con le concessioni di "GRUMENTO NOVA", "CALDAROSA" e la porzione sud orientale della concessione "VOLTURINO" con scadenza fissata al 26 ottobre 2019, e contestualmente l'area della concessione "VOLTURINO" è stata ridotta da kmq 348,37 a kmq 261,76;

Visto il D.M. 5 giugno 2003 con il quale la quota del 29% della titolarità della concessione è stata trasferita ed intestata dalla società ENTERPRISE OIL ITALIANA - S.p.A. alla Società SHELL ITALIA E&P- S.p.A.;

Visto il D.M. 27 dicembre 1993 con il quale è stata conferita la concessione di coltivazione «VOLTURINO» per un'area di Km<sup>2</sup> 348,37, alle Società AGIP - S.p.A. (40%), ENTERPRISE OIL EXPLORATION LTD. (55%) e FIAT RIMI S.p.A. (5%) rappresentate dalla prima, per la durata di anni trenta a decorrere dal 31 maggio 1993;

Visti i DD.MM. 27 marzo 1995, 28 agosto 1997 e 13 febbraio 1998 e 5 giugno 2003 con i quali la concessione risulta intestata alle Società ENI - S.p.A. (71%) e SHELL ITALIA E&P- S.p.A. (29%), rappresentate dalla prima;

Vista l'istanza pervenuta in data 2 luglio 2004 con la quale le società ENI - S.p.A. Divisione Esplorazione & Production e SHELL ITALIA E&P -S.p.A. hanno chiesto ai sensi dell'art. 13, comma 4 del D.leg.vo 625/96 :

l'unificazione tra le concessioni "GRUMENTO NOVA" e "VOLTURINO", da denominarsi "VAL D'AGRI" secondo le seguenti quote di partecipazione ENI S.p.A. 66% e SHELL ITALIA E&P -S.p.A. 34% con designazione di rappresentante unico della Società ENI S.p.A.;

la proroga della sospensione dei lavori della concessione "GRUMENTO NOVA" limitatamente alla perforazione di due pozzi dalla stessa postazione dall'esistente pozzo "Caldarosa 1 dir A" al 31 dicembre 2007;

Vista l'istanza pervenuta in data 21 ottobre 2005 con la quale la società ENI S.p.A. ha chiesto la dilazione dei termini di realizzazione del programma lavori di ricerca e di sviluppo delle concessioni di coltivazione "GRUMENTO NOVA" e "VOLTURINO" fino al 31 dicembre 2007, che costituiranno il programma lavori della futura concessione unificata, così riassunti :

Programma lavori di ricerca della concessione "Grumento Nova":

Perforazione di 2 pozzi di ricerca sulle culminazioni a Sud e a Sud Ovest del giacimento di Monte Alpi;

Perforazione di 1 pozzo esplorativo nell'area Serra del Monte Montemurro;

Programma lavori di sviluppo della concessione "Grumento Nova":

Perforazione di due pozzi a partire dalla postazione dell'esistente pozzo "Caldarosa 1 Dir A";

Perforazione di ulteriori 9 pozzi di sviluppo, denominati "Monte Enoc 6, 7, 8, 10, 11, 12", "Costa Molina W2", "Monte Alpi SE1" e "Alli 2";

Messa in produzione, previa installazione delle facilities in area pozzo e posa delle linee interrato di collegamento al centro olio "Val d'Agri", dei suddetti 9 nuovi pozzi di sviluppo e dei pozzi "Costa Molina W 1", "Monte Enoc 1", "Volturino 1" e "Monte Alpi 9";

Programma lavori di ricerca della concessione "Volturino":

Perforazione di un pozzo esplorativo denominato "S. Elia", da collegare a produzione nel caso di esito positivo;

Perforazione di un pozzo esplorativo (denominato Pergola) seguito dalla perforazione di un eventuale sondaggio, entrambi i pozzi sono previsti sulle culminazioni strutturali a Nord delle Concessioni;

Perforazione di un pozzo esplorativo nella zona meridionale della Concessione (denominata Tramutola).

Programma lavori di sviluppo della concessione "Volturino":

Perforazione di ulteriori 3 pozzi di coltivazione denominati: "CF 4, 7, 10";

Collegamento alla produzione nel centro olio "Val d'Agri" mediante condotte interrato e previa installazione delle apparecchiature in area pozzo dei 3 nuovi pozzi sopra menzionati e dei seguenti pozzi: "Cerro Falcone 1, 2, 3, 5, 6, 8, 9", "Agri 1" e del pozzo esplorativo "S. Elia 1", in caso di esito positivo del sondaggio;

Vista la relazione del Direttore del UNMIG Ufficio F7 di Napoli prot. n. 3940 pervenuta in data 30 settembre 2004 con la quale lo stesso Direttore ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di unificazione delle concessioni, con l'avviso che al termine del richiesto periodo di proroga della sospensione dei lavori relativi ai due pozzi da perforare dalla esistente postazione "Caldarosa 1 Dir A" venga predisposto uno specifico piano di sviluppo definitivo per la parte di concessione interessata dalla perforazione di tali due pozzi;

Vista la relazione del Direttore del UNMIG Ufficio F7 di Napoli prot. n. 5017 pervenuta in data 14 dicembre 2005, con la quale viene espresso parere favorevole all'accoglimento della successiva istanza di dilazione dei termini presentata dall'ENI e confermato quanto già espresso con la precedente nota sopra citata, in relazione all'esigenza di una più dettagliata programmazione e tempistica di realizzazione dei lavori da svolgere;

Considerato:

che, essendo contigue le aree delle concessioni «GRUMENTO NOVA» e «VOLTURINO», l'unificazione consente di razionalizzare la futura attività di sviluppo e coltivazione dei giacimenti in esse ricadenti nonché di determinare una non trascurabile semplificazione gestionale e amministrativa;

che sia il programma dei lavori, sia l'estensione areale della concessione unificata sono immutati per quantità rispetto a quelli già approvati;

Ritenuto, pertanto, che l'unificazione porterà indubbi vantaggi economici ed operativi in relazione allo sviluppo congiunto dei vari campi;

Visto il parere del Comitato Tecnico per gli Idrocarburi e per la Geotermia nella seduta del 7 giugno 2005 favorevole alla unificazione delle concessioni "GRUMENTO NOVA" e "VOLTURINO" e al differimento sino al 31 dicembre 2007 per l'esecuzione dei lavori programmati ;

#### D E C R E T A:

Art. 1 - A decorrere dalla data del presente decreto le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «GRUMENTO NOVA», e «VOLTURINO» sono unificate in un'unica concessione denominata «VAL D'AGRI».

Art. 2 - La nuova concessione «VAL D'AGRI», con scadenza fissata al 26 ottobre 2019, è intestata alle società ENI - S.p.A. (c.f. 00484960588) con sede in Roma, Piazzale E. Mattei, n. 1, e sede secondaria dell' ENI -S.p.A. Divisione Exploration & Production in San Donato Milanese, Via Emilia, n. 1 e Società SHELL ITALIA E&P-S.p.A. (c.f. 05160421003) con sede legale in Roma, Via Due Macelli, n. 66, con quote rispettivamente del 66% e 34%, giusta richiesta delle stesse Società.

Rappresentante unica nei confronti dell' Amministrazione e dei terzi è confermata la Società ENI - S.p.A.

Art. 3 - L'area della concessione «VAL D'AGRI » unificata, avente l'estensione di Km<sup>2</sup> 660,15 come risulta da più esatta misurazione effettuata analiticamente con l'impiego di elaboratore elettronico, è delimitata con linea nera continua riportata sui fogli n. 199-200-210-211 della Carta d'Italia dell'I.G.M. alla scala 1:100.000 passante per i quarantotto vertici e le relative coordinate geografiche riportate sul foglio facente parte integrante del presente decreto.

Art. 4 - E' accolta la richiesta di dilazione dei termini di realizzazione del programma lavori di ricerca e di sviluppo delle concessioni di coltivazione "GRUMENTO NOVA" e "VOLTURINO" fino al 31 dicembre 2007; entro tale data le concessionarie dovranno presentare un nuovo aggiornato programma lavori di ricerca e di sviluppo della concessione unificata "VAL D'AGRI".

E' accordata la sospensione dei lavori di perforazione dei due pozzi a partire dalla postazione del pozzo "Caldarosa 1 dir A" fino al 31 dicembre 2007.

Art. 5 - I programmi precedentemente approvati e in parte non ancora realizzati sono confermati come programma della concessione unificata "VAL D'AGRI", così riassunti:

Lavori di ricerca:

perforazione di n. 2 pozzi di ricerca sulle culminazioni a SUD - SUD OVEST del giacimento di "Monte Alpi";

perforazione di un pozzo esplorativo nell' area "Serra del Monte Montemurro";

perforazione di un pozzo esplorativo denominato S. Elia, da collegare a produzione nel caso di esito positivo;

perforazione di un pozzo esplorativo (denominato Pergola) seguito dalla perforazione di un eventuale sondaggio, entrambi i pozzi sono previsti sulle culminazioni strutturali a Nord delle Concessioni;

perforazione di un pozzo esplorativo nella zona meridionale della Concessione (denominata Tramutola).

B) lavori di sviluppo :

perforazione di due pozzi a partire dalla postazione dell'esistente pozzo "Caldarosa 1 Dir A";

perforazione di ulteriori 9 pozzi di sviluppo, denominati "Monte Enoc 6, 7, 8, 10, 11, 12", "Costa Molina W2", "Monte Alpi SE1" e "Alli 2";

messa in produzione, previa installazione delle facilities in area pozzo e posa delle linee interrato di collegamento al centro olio "Val d'Agri", dei suddetti 9 nuovi pozzi di sviluppo e dei pozzi "Costa Molina W 1", "Monte Enoc 1", "Vulturino 1" e "Monte Alpi 9";

perforazione di ulteriori 3 pozzi di coltivazione denominati: "CF 4, 7, 10";

collegamento alla produzione nel centro olio "Val d'Agri" mediante condotte interrato e previa installazione delle apparecchiature in area pozzo dei 3 nuovi pozzi sopra menzionati e dei seguenti pozzi: "Cerro Falcone 1, 2, 3, 5, 6, 8, 9", "Agri 1" e del pozzo esplorativo "S. Elia 1", in caso di esito positivo del sondaggio;

Art. 6 - Sono fatte salve le eventuali ulteriori valutazioni di impatto ambientale che le Società, se necessario, devono ancora acquisire, per le opere in programma, da parte delle competenti Autorità regionali.

Art. 7 - Le Società contitolari della concessione «VAL D'AGRI» sono tenute a corrispondere allo Stato, a decorrere dalla data del presente decreto, il canone annuo anticipato pari a € 41,32 (quarantuno/32) per Km<sup>2</sup> di superficie ai sensi dell'art. 18 del D.leg.vo n. 625 nelle premesse citato aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

In caso di decadenza o rinuncia totale o parziale, è comunque dovuto il canone per l'anno in corso.

Art. 8 - Le società sono tenute a:

eseguire il programma di lavoro di cui all'art. 5 del presente decreto;

b) corrispondere l'aliquota del prodotto, calcolata secondo le modalità stabilite dagli artt. 19 e 20 del D.leg.vo 625/96 e successive modificazioni;

c) far pervenire all'Amministrazione, entro tre mesi dalla data di consegna del presente decreto da parte dell'Ufficio del territorio Potenza, copia autentica della nota di avvenuta trascrizione;

d) sollevare e rendere indenne l'Amministrazione da ogni azione che possa essere intentata dai terzi in dipendenza dell'esecuzione dei lavori.

Art. 9.- Nessuna variazione può essere apportata ai programmi di lavoro, di cui al presente decreto, senza la preventiva autorizzazione dell'Amministrazione.

Art. 10.- Le concessionarie sono tenute ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per l'energia le risorse minerarie - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e la geotermia o dall'UNMIG Ufficio F7 di Napoli;

Le attività dovranno essere condotte nel rispetto delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro, in particolare del D.P.R. 9 aprile 1959, n. 128 e del Decreto legislativo del 25 novembre 1996, n. 624.

Le attività dovranno essere condotte nel rispetto del Decreto legislativo dell'11 maggio 1999, n. 152, del Decreto legislativo del 5 febbraio 1997, n. 22 e del DPCM del 1 marzo 1991, in quanto applicabili, e successive modificazioni e integrazioni e conformemente alle disposizioni delle rispettive normative di attuazione.

Le attività dovranno altresì essere condotte nel rispetto delle leggi 1° giugno 1939, n. 1089, 29 giugno 1939, n. 1497, 8 agosto 1985, n. 431 e del R.D. 30 dicembre 1923, n. 3267, e loro successive modifiche ed integrazioni.

Art. 11- A prescindere dalle sanzioni previste dall'art. 42 della legge 21 luglio 1967, n. 613, e dell'art. 93 del disciplinare tipo 6 agosto 1991, la mancata osservanza degli art. 5,6,7,8,9,10, e 11 del presente decreto può costituire motivo di decadenza della concessione.

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alle Società ENI - S.p.A. tramite l'Ufficio del Territorio di Potenza.

Roma, 28 dicembre 2005.

*Il Direttore generale: GARRIBBA*

*Allegato al D.M. 28 dicembre 2005 relativo alla concessione di coltivazione «VAL D'AGRI».*

<i>Coordinate geografiche dei vertici:</i>		
<i>Vertice</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	3° 16'	40° 31'
b	3° 24'	40° 31'
c	3° 24'	40° 30'
d	3° 30'	40° 30'
e	3° 30'	40° 25'
f	3° 33'	40° 25'
g	3° 33'	40° 22'
h	3° 36'	40° 22'
i	3° 36'	40° 21'
l	3° 34'	40° 21'
m	3° 34'	40° 18'
n	3° 35'	40° 18'
o	3° 35'	40° 17'
p	3° 36'	40° 17'
q	3° 36'	40° 15'
r	3° 34'	40° 15'
s	3° 34'	40° 13'
t	3° 33'	40° 13'
u	3° 33'	40° 14'
v	3° 31'	40° 14'
z	3° 31'	40° 15'
a'	3° 30'	40° 15'
b'	3° 30'	40° 16'
c'	3° 28'	40° 16'
d'	3° 28'	40° 15'
e'	3° 27'	40° 15'
f'	3° 27'	40° 14'
g'	3° 22'	40° 14'
h'	3° 22'	40° 18'

i'	3° 23'	40° 18'
l'	3° 23'	40° 20'
m'	3° 22'	40° 20'
n'	3° 22'	40° 19'
o'	3° 21'	40° 19'
p'	3° 21'	40° 18'
q'	3° 18'	40° 18'
r'	3° 18'	40° 19'
s'	3° 17'	40° 19'
t'	3° 17'	40° 23'
u'	3° 16'	40° 23'
v'	3° 16'	40° 24'
z'	3° 15'	40° 24'
a''	3° 15'	40° 25'
b''	3° 14'	40° 25'
c''	3° 14'	40° 29'
d''	3° 15'	40° 29'
e''	3° 15'	40° 30'
f''	3° 16'	40° 30'

Estensione dell'area della concessione di coltivazione: km<sup>2</sup> 660,15.

## ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

### PERMESSI DI RICERCA

#### ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **13**.

**Istanza di permesso di ricerca «d349C.R-.MD» presentata dalla Società Medoil (estratto).**

Richiedente: Società MEDOIL - Roma, Via dei Cerchi, 75 c/o Peal Petroleum.

Data di presentazione dell'istanza: 23 dicembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d349C.R-.MD».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Sottofondo marino*: Canale di Sicilia (Zona C).

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.)*: 917.

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni*:

Vertice o intersezione	Longitudine E. Greenwich	Latitudine N.
a	Intersezione tra la linea di delimitazione della Zona marina C ed il parallelo 36° 45';	
b	14° 26'	36° 45'
c	14° 26'	36° 40'



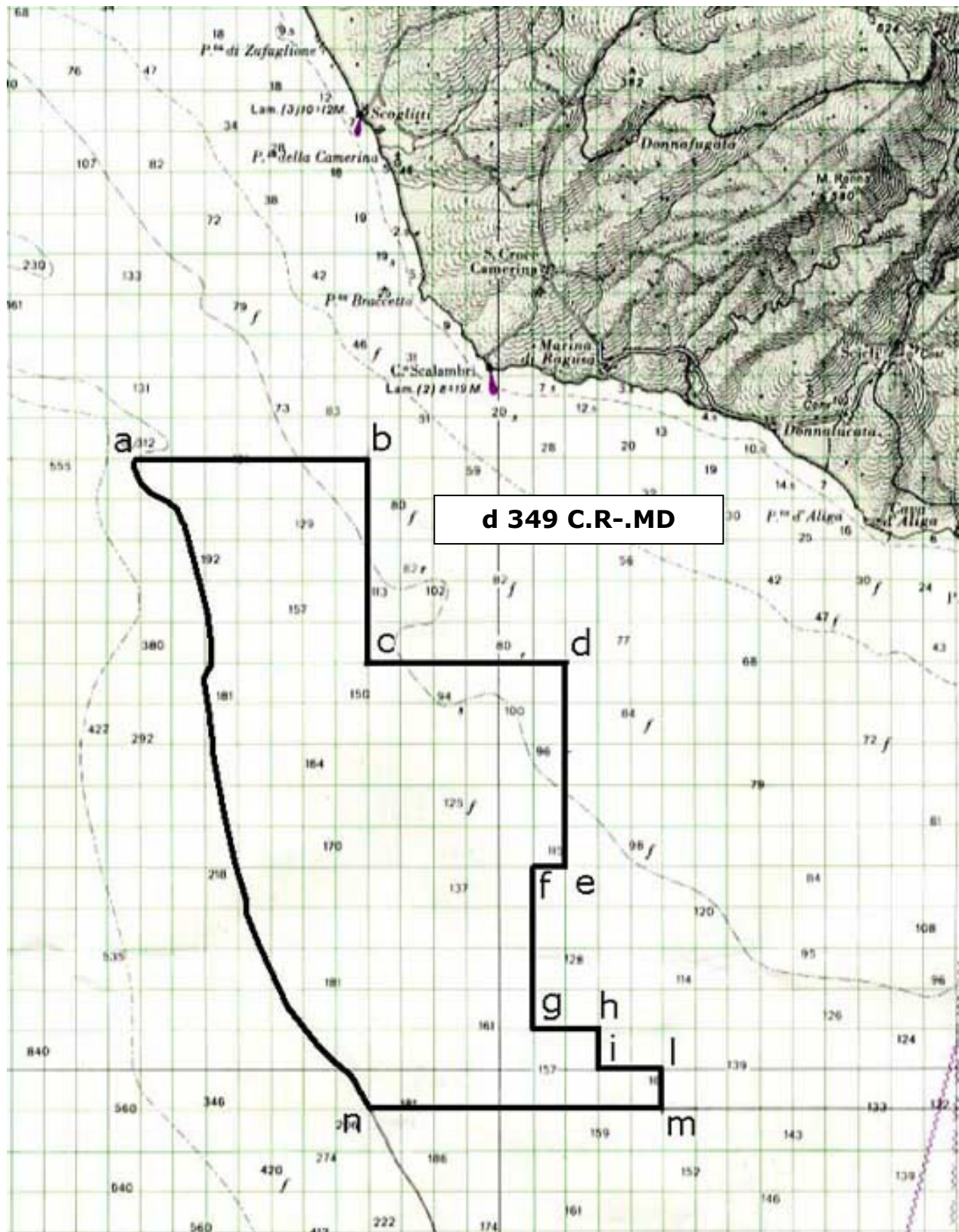
---

d	14° 32'	36° 40'
e	14° 32'	36° 35'
f	14° 31'	36° 35'
g	14° 31'	36° 31'
h	14° 33'	36° 31'
i	14° 33'	36° 30'
l	14° 35'	36° 30'
m	14° 35'	36° 29'
n	Intersezione tra il parallelo 36° 29' e la linea di delimitazione della Zona marina C.	

Dal vertice *n* al vertice *a* il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della Zona marina C.

- *Superficie richiesta*: km<sup>2</sup> 366,25.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 8 fuori testo.



**TAV. 8** – Istanza di permesso di ricerca d349C.R.-MD

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **14.**

**Istanza di permesso di ricerca «d350C.R-.MD» presentata dalla Società Medoil (estratto).**

Richiedente: Società MEDOIL – Roma, Via dei Cerchi, 75 c/o Peal Petroleum.

Data di presentazione dell'istanza: 23 dicembre 2005.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d350C.R-.MD».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Sottofondo marino*: Canale di Sicilia (Zona C).

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.)*: 917.

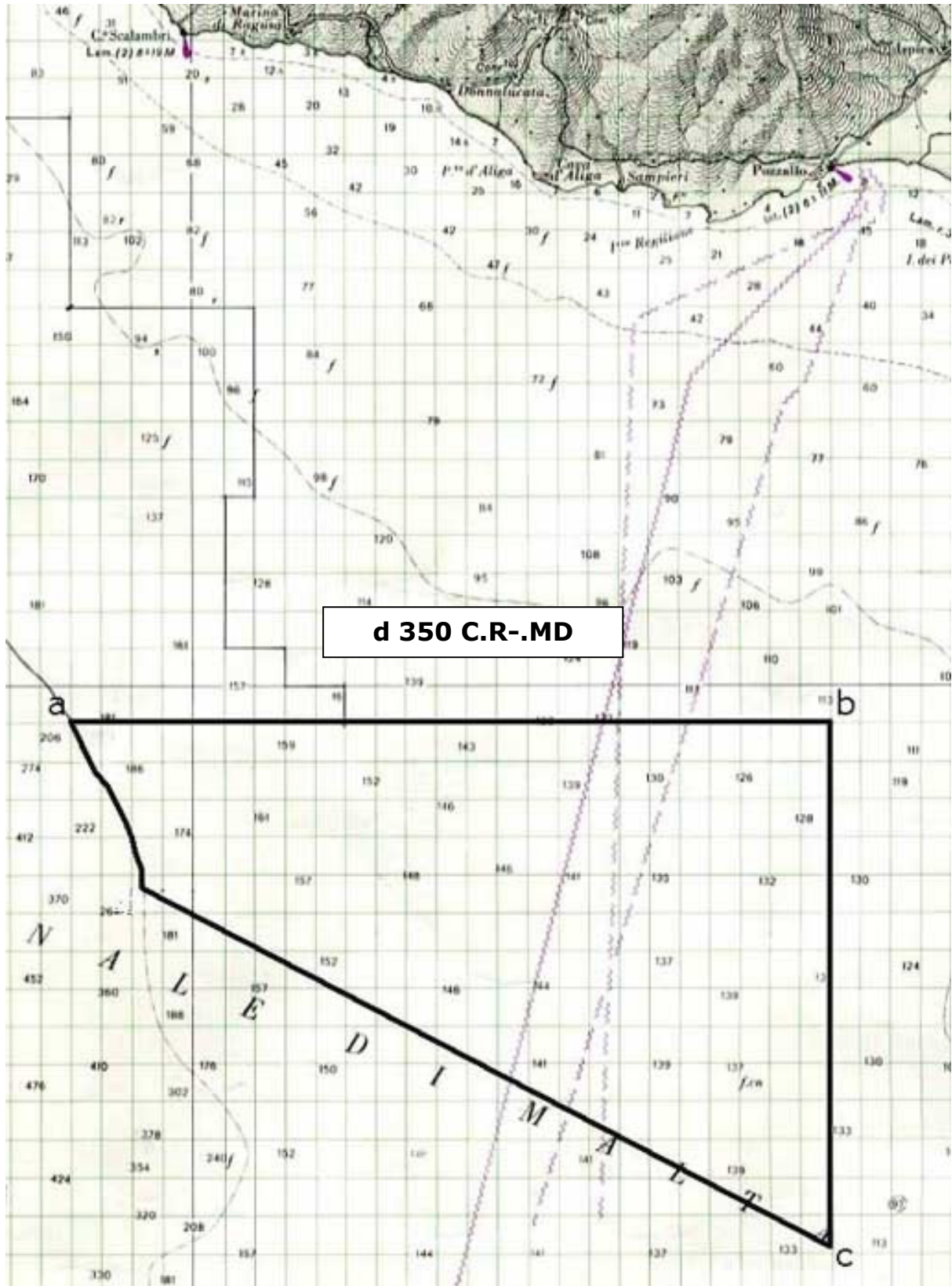
- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni*:

Vertice o intersezione	Longitudine E. Greenwich	Latitudine N.
a	Intersezione tra la linea di delimitazione della Zona marina C ed il parallelo 36° 29';	
b	14° 51'	36° 29'
c	Intersezione tra il meridiano 14° 51' e la linea di delimitazione della Zona marina C.	

Dal vertice c al vertice a il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della Zona marina C.

- *Superficie richiesta*: km<sup>2</sup> 589,69.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 9 fuori testo.



TAV. 9 – Istanza di permesso di ricerca d350C.R.-MD

## **CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE**

### **ISTANZE DI RICONOSCIMENTO DELLA MARGINALITA' ECONOMICA**

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **15.**

**Istanza di riconoscimento della marginalità economica alla coltivazione relativa alla concessione «B.C1.LF» presentata dalla Società Edison (r.u.)**(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero delle attività produttive il 6 dicembre 2005, la Società EDISON, rappresentante unica delle contitolari della concessione di coltivazione ubicata nel Mare Adriatico, Zona B, convenzionalmente denominata «B.C1.LF» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 954 di riferimento), ha chiesto, ai sensi dell'art. 5 del D. L.vo 164/2000, il riconoscimento della marginalità economica alla coltivazione della concessione stessa.

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

36	XLVIII-5	04/04	<b>SIENA</b>	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	SI-FI	477,96
37	XLVIII-7	06/04	<b>MORGETTA</b>	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MOLISE	CB	6,10
38	XLVIII-7	06/04	<b>BAGNACAVALLO (13)</b>	ENI S.p.A. DIV. EXPLORATION & PRODUCTION	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
39	XLVIII-8	07/04	<b>GATTINARA</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	PIEMONTE (462,14) LOMBARDIA (7,65)	NO-VC-BI-VA	462,14
40	XLVIII-9	08/04	<b>FIUME BRUNA (12)</b>	GA.I.A. - Independent Energy Solutions	TOSCANA	GR	246,87
41	XLVIII-10	09/04	<b>BOSCO</b>	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	9,85
42	XLVIII-10	09/04	<b>DARDAGNOLA</b>	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	24,65
43	XLVIII-10	09/04	<b>CASALE COCCHI (13)</b>	GROVE ENERGY Ltd	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
44	XLVIII-11	10/04	<b>SAMBUCETO</b>	PETREN s.r.l.	MARCHE	MC-AN	147,59
45	XLVIII-11	10/04	<b>TORRENTE PARMA</b>	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR-RE	666,22
46	XLVIII-11	10/04	<b>LA SACCA (14)</b>	NORTHERN PETROLEUM (UK) LIMITED	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
47	XLVIII-11	10/04	<b>CORROPOLI</b>	JKX Italia limited	MARCHE	AP	168,00
48	XLIX-3	28/02	<b>LA BOSCA (14)</b>	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
49	XLIX-3	28/02	<b>PUNTA MARINA</b>	NORTHERN PETROLEUM (UK)	EMILIA ROMAGNA	RA	29,70
50	XLIX-4	31/03	<b>COSTA PAVESI (15)</b>	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	PR	341,85
51	XLIX-6	30/05	<b>ALTEDO</b>	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	190,87
52	XLIX-6	30/05	<b>PIZZO SCIABOLONE</b>	GAS PLUS ITALIANA	BASILICATA	MT	96,22
53	XLIX-7	03/06	<b>BRIENZA</b>	JKX ITALIA	BASILICATA	PZ	75,86
54	XLIX-7	28/06	<b>SANTA MARGHERITA (15)</b>	SVILUPPO RISORSE NATURALI	EMILIA ROMAGNA	PR	308,83
55	XLIX-7	30/06	<b>CASCINA CAMPAZZO (16)</b>	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
56	XLIX-7	30/06	<b>LA RISORTA</b>	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	369,50
57	XLIX-8	28/06	<b>LA PROSPERA</b>	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	110,00
58	XLIX-8	28/06	<b>OPERA</b>	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	MI-PV	329,00
59	XLIX-8	29/7	<b>SOLAROLO (17)</b>	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
60	XLIX-9	22/8	<b>S.MARTINO (18)</b>	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
61	XLIX-10	22/9	<b>ANZI</b>	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	117,40
62	XLIX-10	22/9	<b>SATRIANO DI LUCANIA</b>	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	104,30
63	XLIX-10	23/9	<b>LA CERASA</b>	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	75,86
64	XLIX-10	23/9	<b>MONTE CAVALLO</b>	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ-SA	211,90
65	XLIX-10	23/9	<b>PIGNOLA</b>	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	54,83
66	XLIX-10	27/9	<b>MOLINELLA (19)</b>	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
67	XLIX-11	27/10	<b>TRIGOLO (16)</b>	ENI DIVISIONE E&P	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
68	XLIX-12	2/11	<b>GRASSANO</b>	ENERGIA DELLA CONCORDIA	BASILICATA	MT	66,24
69	XLIX-12	7/11	<b>BARZANO</b>	EDISON	LOMBARDIA	BG-LC-MI	297,60
70	XLIX-12	16/11	<b>SANTA CROCE</b>	SVILUPPO RISORSE NATURALI	CAMPANIA MOLISE	BE-CB	745,60
71	XLIX-12	28/11	<b>MORDANO (17)</b>	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
72	XLIX-12	29/11	<b>CIPRESSI</b>	ENI	ABRUZZO	PE-TE	101,20
73	XLIX-12	29/11	<b>ROSETO DEGLI ABRUZZI</b>	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	13,40
74	XLIX-12	30/11	<b>PONTE DEI GRILLI (17)</b>	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
75	L-1	1/12	<b>CORTE DEI SIGNORI</b>	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	FE	248,70
76	L-1	16/12	<b>PANNOCCHIA (18)</b>	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
77	L-1	19/12	<b>MAZZALASINO</b>	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80
78	L-1	19/12	<b>PODERE GALLINA (19)</b>	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
79	L-1	23/12	<b>POGGIO MORELLO</b>	ENERGIA DELLA CONCORDIA	MARCHE ABRUZZO	AP-TE	83,19
80	L-1	23/12	<b>SAN GERVASIO</b>	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	68,12

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	<b>d 146 D.R.-CN</b>	CANADA NORTHWEST ITALIANA	D - Mare Ionio	162,28
2	XL-8	07/96	<b>d 147 D.R.-AG</b>	ENI	D - Mare Ionio	993,96
3	XLII-12	11/98	<b>d 341 C.R.-PU</b>	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	658,75
4	XLIII-2	01/99	<b>d 90 E.R.-PU</b>	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	683,13
5	XLIII-5	04/99	<b>d 91 E.R.-PU</b>	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	643,12
6	XLV-8	07/01	<b>d 342 C.R.-PU</b>	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	716,70
7	XLVII-5	04/03	<b>d 345 C.R.-MF (1)</b>	MAYFAIR PETROLEUM LIMITED	C - Canale di Sicilia	267,81
8	XLVII-8	07/03	<b>d 346 C.R.-EA (1)</b>	ENI - EDISON	C - Canale di Sicilia	267,81
9	XLVII-12	11/03	<b>d 347 C.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	C - Canale di Sicilia	391,49
10	XLVIII-3	02/04	<b>d 21 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	712,50
11	XLVIII-5	04/04	<b>d 57 F.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	F e D Mare Adriatico	734,50
12	XLVIII-6	05/04	<b>d 58 F.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	F e D Mare Adriatico	734,64
13	XLVIII-9	08/04	<b>d 348 C.R.-NP</b>	VEGA OIL	C - Canale di Sicilia	336,98
14	XLIX--3	02/05	<b>d 22 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	743,09
15	XLIX--5	04/05	<b>d 59 F.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Ionio	730,75
16	XLIX-6	05/05	<b>d 23 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	C e G - Canale di Sicilia	743,81
17	XLIX-6	05/05	<b>d 24 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	C e G - Canale di Sicilia	726,90
18	L-1	23/12	<b>d 349 C.R.-MD</b>	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	366,25
19	L-1	23/12	<b>d 350 C.R.-MD</b>	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	589,69

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	<b>AGOSTA</b>	ENI	EMILIA ROMAGNA	FE	26,93
2	XLIX-5	22/04	<b>ABBADESSE</b>	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	RA	14,70
3	XLIX-6	17/05	<b>CAPPARUCCIA</b>	ENI, EDISON	MARCHE	AP	59,55

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	<b>d 26 B.C.-AG</b>	AGIP	B - Mare Adriatico	58,48
2	XXXIX-3	02/95	<b>d 23 A.C.-AG</b>	AGIP	A - Mare Adriatico	58,32
3	XLI-1	12/96	<b>d 1 G.C.-AG</b>	AGIP, EDISON GAS	G - Canale di Sicilia	171,70
4	XLI-4	03/97	<b>d 35 A.C.-AG</b>	AGIP, ELF IDR. ITAL., PETR. IT. SPI	A - Mare Adriatico	144,17
5	XLV-1	12/00	<b>d 36 A.C.-AG</b>	ENI	A - Mare Adriatico	147,30
6	XLV-3	02/01	<b>d 37 A.C.-AG</b>	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	<b>CANTON</b>	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	VENETO	VE	125,07
2	XLVI-8	07/02	<b>COLLE TRONCO</b>	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	LAZIO	FR	23,19
3	XLVI-8	07/02	<b>RIVARA</b>	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	117,14
4	XLVI-9	08/02	<b>CORNEGLIANO</b>	Confservizi International Srl	LOMBARDIA	LO	24,23
5	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	BLUGAS SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
6	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	EDISON STOCCAGGIO SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
7	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	Confservizi International Srl	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
8	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	CPL CONCORDIA Srl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
9	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
10	XLVI-9	08/02	<b>CUGNO LE MACINE (3)</b>	CPL CONCORDIA Srl	BASILICATA	MT	48,16
11	XLVI-9	08/02	<b>CUGNO LE MACINE (3)</b>	GEOGAS Srl	BASILICATA	MT	48,16
12	XLVI-9	08/02	<b>SAN POTITO (4)</b>	BLUGAS SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
13	XLVI-9	08/02	<b>SAN POTITO (4)</b>	EDISON STOCCAGGIO SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
14	XLVI-9	08/02	<b>SAN POTITO (4)</b>	CPL CONCORDIA Srl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
15	XLVI-9	08/02	<b>SAN POTITO (4)</b>	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
16	XLVI-9	08/02	<b>MASSERIA S. ANGELO (5)</b>	COSTRUZIONE CONDOTTE Srl	BASILICATA	MT	10,15
17	XLVI-9	08/02	<b>SERRA PIZZUTA (5)</b>	GEOGAS Srl	BASILICATA	MT	10,15

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