

SOMMARIO

Bollettino Ufficiale degli
Idrocarburi e la Geotermia
Anno L - N° 2

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

- **SASSUOLO** - Istanza di permesso di ricerca (Modena, Reggio Emilia) - Società Terracon Pag. 7
- **BADILE** - Istanza di permesso di ricerca (Milano, Pavia) - Società Energia della Concordia Pag. 9
- **COLLE GINESTRE** - Istanza di permesso di ricerca (Campobasso, Chieti) - Società Compagnia Generale Idrocarburi Pag. 11
- **GENZONE** - Istanza di permesso di ricerca (Lodi, Pavia, Piacenza) - Società Energia della Concordia Pag. 13
- **POSTA DEL GIUDICE** - Istanza di permesso di ricerca (Foggia) - Società Energia della Concordia Pag. 15
- **SERRA DEI GATTI** - Istanza di permesso di ricerca (Foggia) - Società Intergas Più Pag. 17

DICHIARAZIONI RELATIVE ALLA TITOLARITÀ

- **FIUME BRUNA** - Dichiarazione di rinuncia a quota della titolarità

dell'istanza di permesso di ricerca (Grosseto) - Società Independent Energy Solutions Pag. 19

DETERMINAZIONI DI RIGETTO

- **RIBOLLA** - Determinazione ministeriale 9 gennaio 2006, n. 415, di rigetto totale dell'istanza di permesso di ricerca (Grosseto) - Società Heritage Petroleum Pag. 19



PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE DI RINUNCIA

- **FONTANELLE** - Istanza di rinuncia al permesso di ricerca (L'Aquila, Pescara) - Società ENI (r.u.) Pag. 19



ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE



CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

- **BRUGHERIO** - Decreto ministeriale 27 gennaio 2006 di accettazione della rinuncia alla concessione di coltivazione (Milano) - Società ENI Pag. 19
- **RIPALTA** - Decreto ministeriale 27 gennaio 2006 di accettazione della rinuncia alla concessione di coltivazione (Cremona) - Società ENI Pag. 21

TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NEL SOTTOFONDO DEL MARE TERRITORIALE E DELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE



ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA



PERMESSI DI RICERCA

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

G.R14.AG - Decreto ministeriale 27 gennaio 2006 di trasferimento, alle Società Edison ed ENI, contestualmente nominata rappresentante unica delle contitolari, della quota di titolarità della Società BG Gas International BV Filiale Italiana relativa al permesso di ricerca (Canale di Sicilia, Zone C e G) Pag. 22

G.R13.AG - Decreto ministeriale 27 gennaio 2006 di trasferimento, alle Società Edison ed ENI, contestualmente nominata rappresentante unica delle contitolari, della quota di titolarità della Società BG Gas International BV Filiale Italiana relativa al permesso di ricerca (Canale di Sicilia, Zone C e G) Pag. 24

DECRETI DI PROROGA E RIDUZIONE

B.R263.ET - Decreto ministeriale 31 gennaio 2006 di proroga e riduzione dell'area del permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona B) - Società ENI *Pag. 26*

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

C.R144.AG - Decreto ministeriale 20 gennaio 2006 di attestazione della scadenza della vigenza del permesso di ricerca (Canale di Sicilia, Zone C e G) - Società ENI (r.u.) *Pag. 30*

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

C.R145.AZ - Decreto ministeriale 20 gennaio 2006 di accettazione della rinuncia al permesso di ricerca (Canale di Sicilia, Zona C) - Società Forest CMI *Pag. 31*

 **ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE**

 **CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE**

ISTANZE DI PROROGA

- **CERVIA MARE** - Istanza di proroga della concessione di coltivazione (Mare Adriatico, Zona A) - Società ENI *Pag. 32*



MERCATO DEL GAS NATURALE

COMUNICATI

- **STOCCAGGIO MINERARIO** - Comunicato del 13 gennaio 2006 *Pag. 32*
- **STOCCAGGIO STRATEGICO** - Comunicato del 7 febbraio 2006 *Pag. 33*



GEOTERMIA

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

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

AVVERTENZE

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

BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE		BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE	
Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero	Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero
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	L	2	28 febbraio 2006	16	34
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: **16.**

Istanza di permesso di ricerca «SASSUOLO» presentata dalla Società Terracon (estratto).

Richiedente: Società TERRACON - Firenze, Via della Scala, 69.

Data di presentazione dell'istanza: 11 gennaio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «SASSUOLO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province:* Modena - Reggio Emilia.

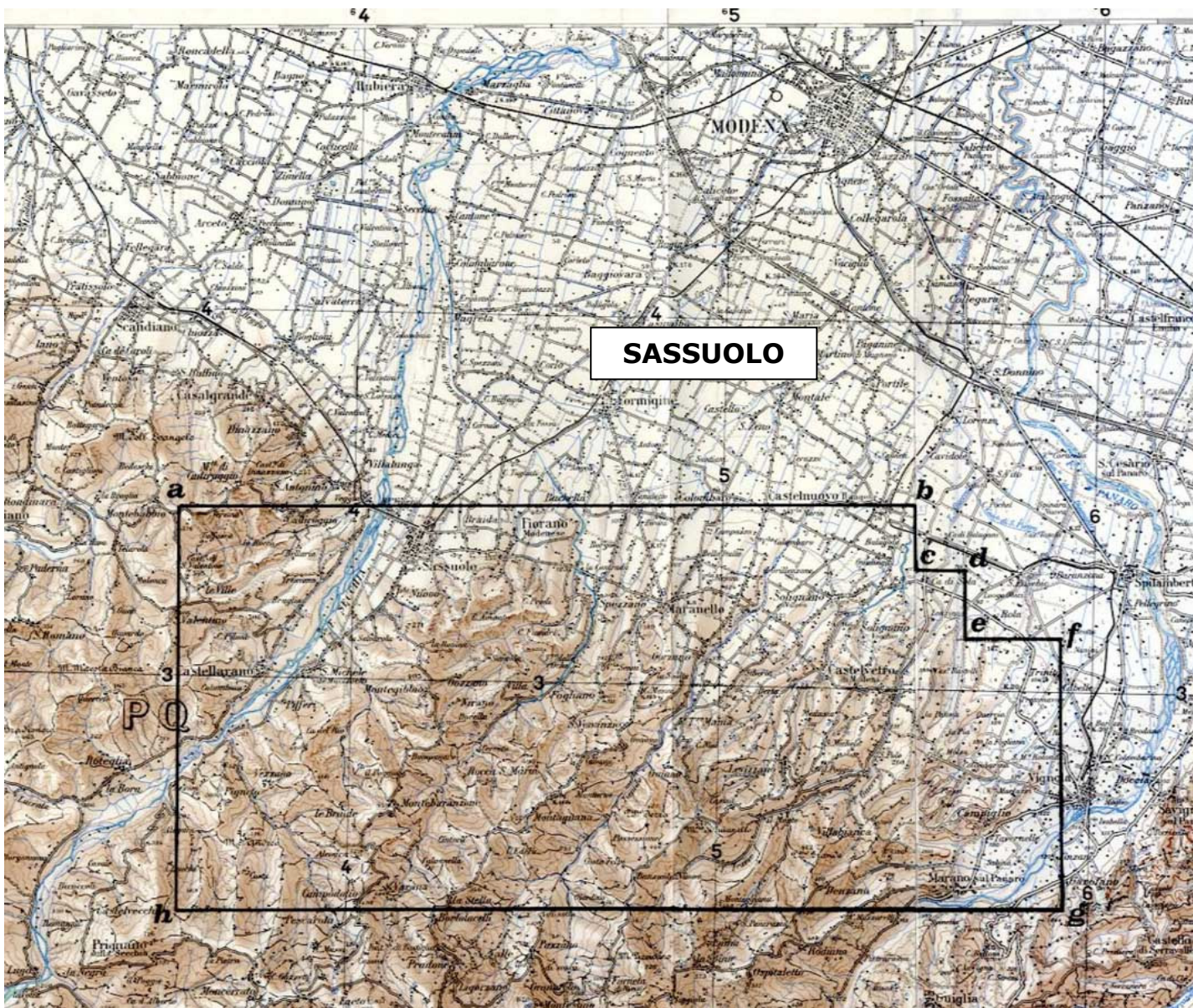
- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 86-87.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	1° 45'	44° 33'
b	1° 30'	44° 33'
c	1° 30'	44° 32'
d	1° 29'	44° 32'
e	1° 29'	44° 31'
f	1° 27'	44° 31'
g	1° 27'	44° 27'
h	1° 45'	44° 27'

- *Superficie richiesta:* km² 252,26

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



TAV. 1 - Istanza di permesso di ricerca SASSUOLO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **17**.

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

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

Data di presentazione dell'istanza: 31 gennaio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «BADILE».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province:* Milano - Pavia.

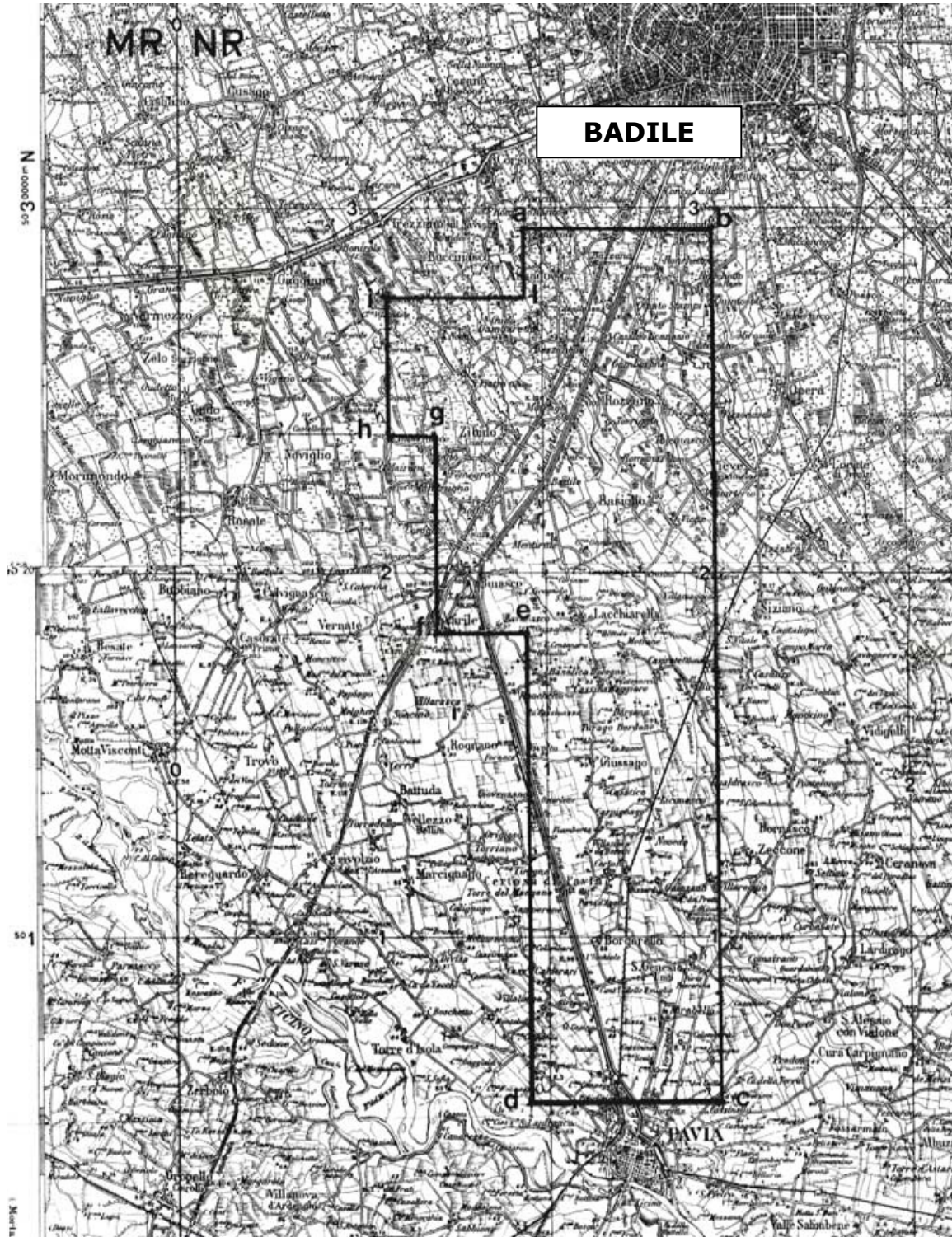
- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 45-59.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	3° 20'	45° 25'
b	3° 16'	45° 25'
c	3° 16'	45° 12'
d	3° 20'	45° 12'
e	3° 20'	45° 19'
f	3° 22'	45° 19'
g	3° 22'	45° 22'
h	3° 23'	45° 22'
i	3° 23'	45° 24'
l	3° 20'	45° 24'

- *Superficie richiesta:* km² 154,50

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



TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca BADILE

CORTE DEI SIGNORI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **18.**

Istanza di permesso di ricerca «COLLE GINESTRE» presentata dalla Società Compagnia Generale Idrocarburi (estratto).

Richiedente: Società COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI - Roma, Via Cavour, 44.

Data di presentazione dell'istanza: 31 gennaio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «COLLE GINESTRE».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province:* Campobasso - Chieti.

- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 148-154.

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:*

<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	Intersezione tra il meridiano 2° 21' e la linea di costa a bassa marea ;	
b	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il meridiano 2° 24';	
c	2° 24'	42° 00'
d	2° 25'	42° 00'
e	2° 25'	41° 56'
f	2° 23'	41° 56'
g	2° 23'	41° 57'
h	2° 22'	41° 57'
i	2° 22'	41° 58'
l	2° 20'	41° 58'
m	2° 20'	41° 59'
n	2° 17'	41° 59'
o	2° 17'	41° 59',140
p	2° 18',461	42° 00',196
q	2° 17',943	42° 00',595
r	2° 18',467	42° 00',950
s	2° 18',592	42° 01',125
t	2° 18'	42° 01',350
u	2° 18'	42° 02'
v	2° 19'	42° 02'
z	2° 19'	42° 03'
a'	2° 21'	42° 03'

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

- *Superficie richiesta:* km² 86,55.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **19.**

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

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

Data di presentazione dell'istanza: 31 gennaio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «GENZONE».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Province: Lodi – Pavia - Piacenza.

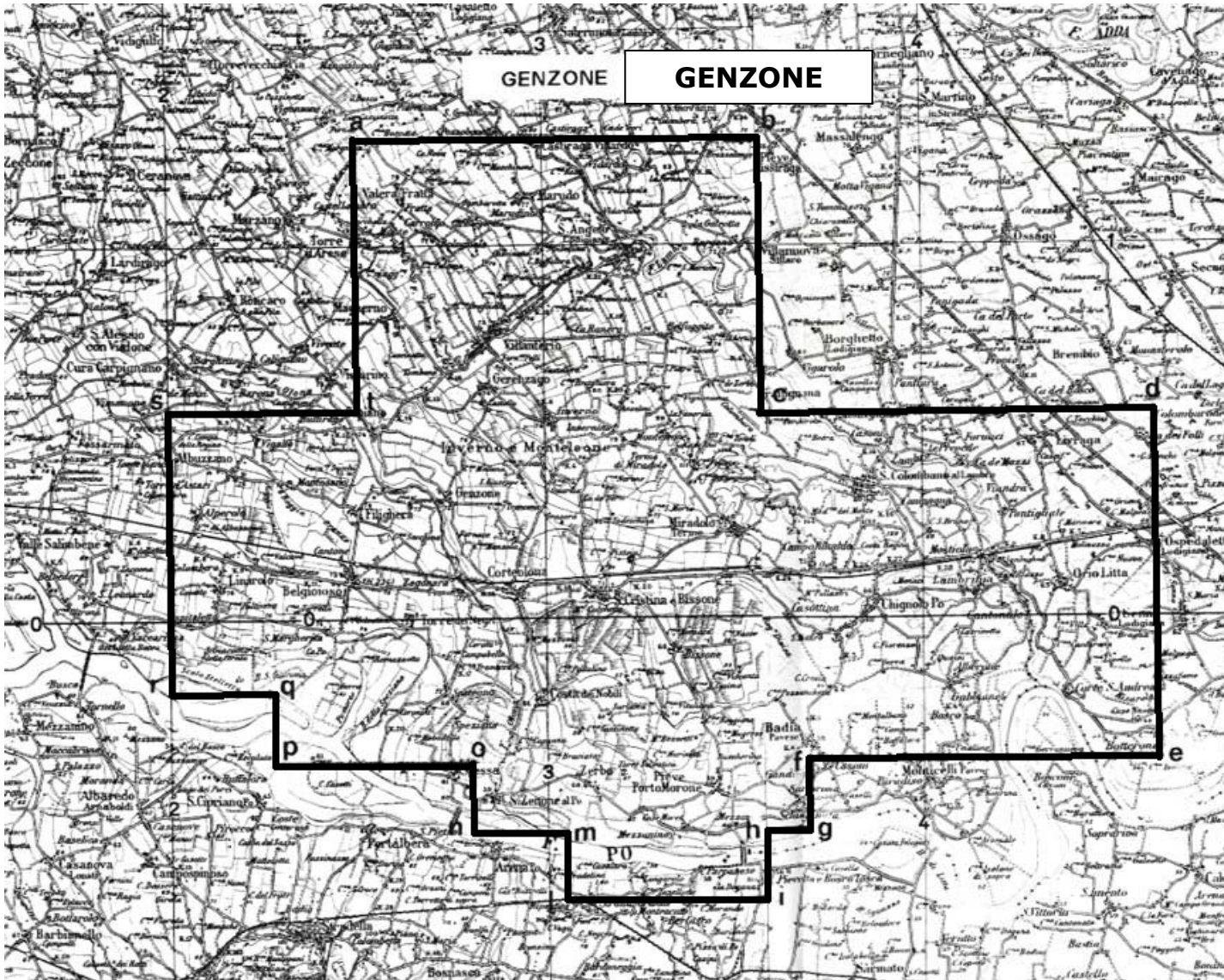
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 59-60.

- Coordinate geografiche dei vertici:

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	3° 08'	45° 16'
b	3° 00'	45° 16'
c	3° 00'	45° 12'
d	2° 52'	45° 12'
e	2° 52'	45° 07'
f	2° 59'	45° 07'
g	2° 59'	45° 06'
h	3° 00'	45° 06'
i	3° 00'	45° 05'
l	3° 04'	45° 05'
m	3° 04'	45° 06'
n	3° 06'	45° 06'
o	3° 06'	45° 07'
p	3° 10'	45° 07'
q	3° 10'	45° 08'
r	3° 12'	45° 08'
s	3° 12'	45° 10'
t	3° 08'	45° 10'

- Superficie richiesta: km² 322,00

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



TAV. 4 – Istanza di permesso di ricerca GENZONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **20.**

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

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

Data di presentazione dell'istanza: 31 gennaio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «POSTA DEL GIUDICE».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia:* Foggia.

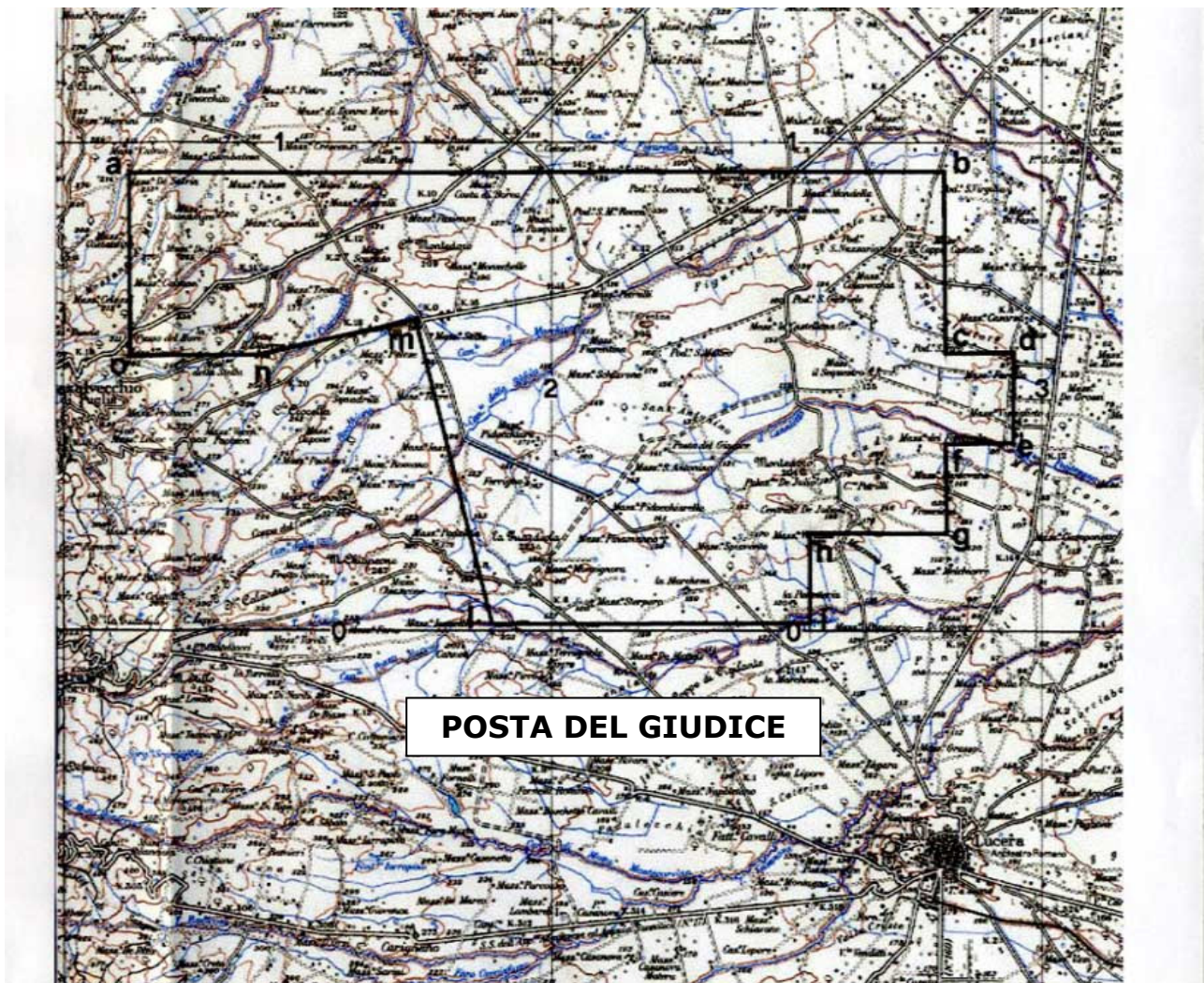
- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 163.

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:*

<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	2° 41'	41° 38'
b	2° 53'	41° 38'
c	2° 53'	41° 36'
d	2° 54'	41° 36'
e	2° 54'	41° 35'
f	2° 53'	41° 35'
g	2° 53'	41° 34'
h	2° 51'	41° 34'
i	2° 51'	41° 33'
l	2° 46',244	41° 33'
m	2° 45',186	41° 36',392
n	2° 42',958	41° 36'
o	2° 41'	41° 36'

- *Superficie richiesta:* km² 113,60

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



TAV. 5 - Istanza di permesso di ricerca POSTA DEL GIUDICE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **21.**

Istanza di permesso di ricerca «SERRA DEI GATTI» presentata dalla Società Intergas Più (estratto).

Richiedente: Società INTERGAS PIÙ – Roma, Via Cesare Balbo, 35.

Data di presentazione dell'istanza: 31 gennaio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «SERRA DEI GATTI».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia:* Foggia.

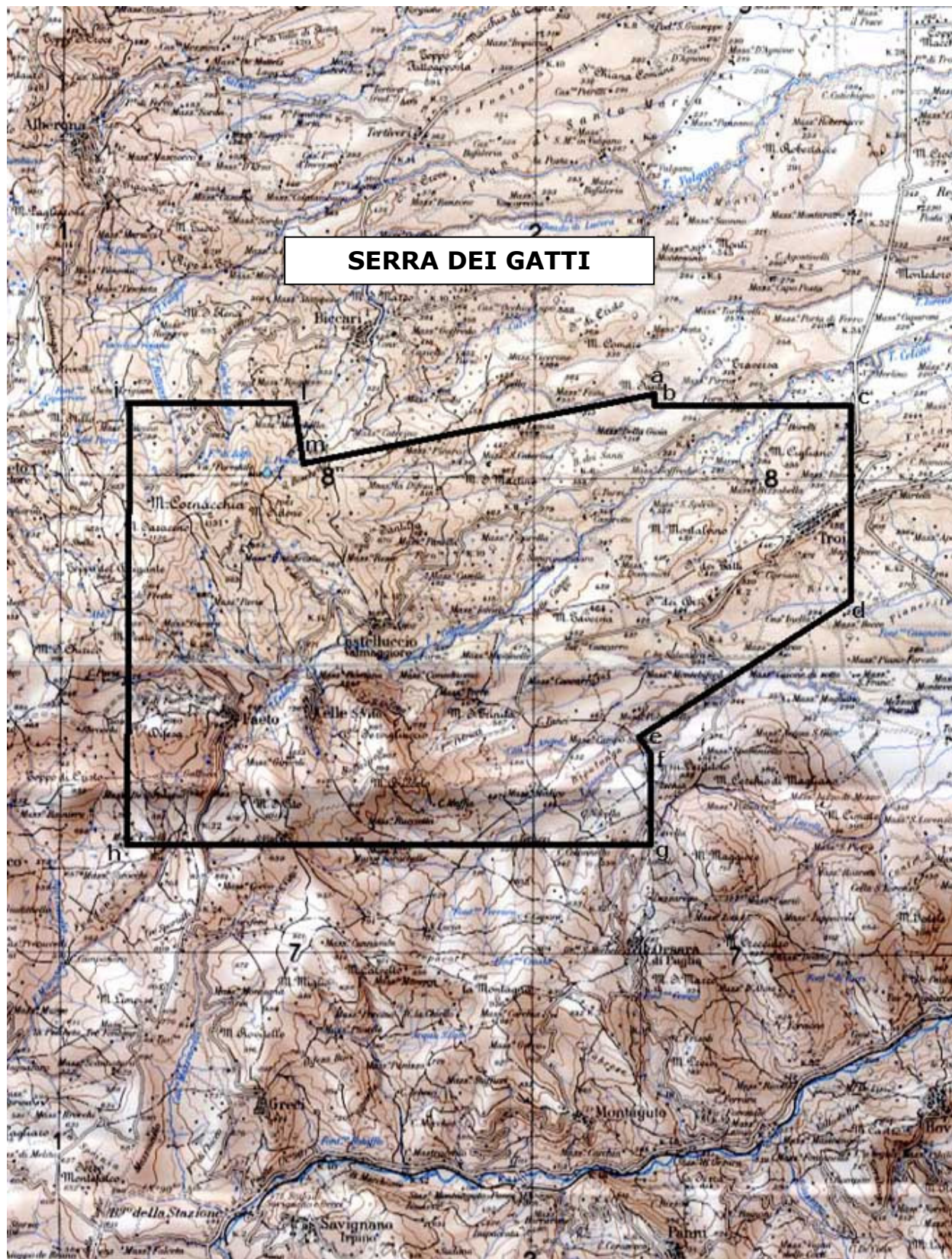
- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 163-174.

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:*

<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	2° 49'	41° 23',150
b	2° 49'	41° 23'
c	2° 52'	41° 23'
d	2° 52'	41° 20',818
e	2° 48',870	41° 19',200
f	2° 49'	41° 19',050
g	2° 49'	41° 18'
h	2° 41'	41° 18'
i	2° 41'	41° 23'
l	2° 43',640	41° 23'
m	2° 43',880	41° 22',250

- *Superficie richiesta:* km² 121,80

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



TAV. 6 – Istanza di permesso di ricerca SERRA DEI GATTI

DICHIARAZIONI RELATIVE ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **22.**

Dichiarazione di rinuncia della Società GAIA alla quota di titolarità dell'istanza di permesso di ricerca «FIUME BRUNA» (estratto).

Con dichiarazione pervenuta al Ministero delle attività produttive il 31 gennaio 2006, la Società GAIA, contitolare dell'istanza di permesso di ricerca nella provincia di Grosseto, convenzionalmente denominata «FIUME BRUNA» (v. B.U.I.G. - Anno XLVIII - N. 9), ha dichiarato di rinunciare all'intera quota di titolarità relativa al permesso in questione a favore della Società INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS, che diviene così unica titolare e ha sottoscritto per assenso la dichiarazione medesima.

DETERMINAZIONI DI RIGETTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **23.**

DETERMINAZIONE 9 gennaio 2006, n. 415.

Rigetto totale dell'istanza di permesso di ricerca «RIBOLLA» presentata dalla Società Heritage Petroleum (estratto).

Il Direttore generale dell'energia e delle risorse minerarie, sentito il Comitato tecnico per gli idrocarburi e per la geotermia, ha rigettato totalmente, con determinazione in data 1 gennaio 2006, n. 415, l'istanza di permesso di ricerca «RIBOLLA» presentata dalla Società HERITAGE PETROLEUM e pubblicata al n. 63 del B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 5, in seguito all'accoglimento dell'istanza «FIUME BRUNA» presentata dalla Società GAIA, pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 9.

PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE DI RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **24.**

Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «FONTANELLE» presentata dalla Società ENI (r.u.) (estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero delle attività produttive il 4 gennaio 2006, la Società ENI, in qualità di rappresentante unica delle contitolari del permesso di ricerca «FONTANELLE» ubicato nelle province di L'Aquila e Pescara (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 389 di riferimento), ha chiesto di rinunciare al permesso stesso.

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **25.**

DECRETO MINISTERIALE 27 gennaio 2006.

Accettazione della rinuncia della Società ENI alla concessione di coltivazione «BRUGHERIO» (v. B.U.I.G. Anno XLII - N. 4).

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. 17 marzo 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 «BRUGHERIO», dell'estensione di Km² 57,85 ricadente nella provincia di Milano.

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 "BRUGHERIO 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 «BRUGHERIO STOCCAGGIO» e contestualmente la vigenza della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «BRUGHERIO» 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 «BRUGHERIO»;

Visto il rapporto prot. n. SM/8949 pervenuto in data 22 dicembre 2005 dell'Ingegnere Capo dell'UNMIG Ufficio F 5 di Bologna;

Vista la relazione dell'UNMIG Ufficio F2 datata 13 gennaio 2006

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 «BRUGHERIO»;

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 «BRUGHERIO», dell'estensione di Km² 57,85 ricadente nella provincia di Milano.

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, 27 gennaio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **26.**

DECRETO MINISTERIALE 27 gennaio 2006.

Accettazione della rinuncia della Società ENI alla concessione di coltivazione «RIPALTA» (v. B.U.I.G. Anno XLI - 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.M. 20 ottobre 1997 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 «RIPALTA», dell'estensione di Km² 62,96 ricadente nella provincia di 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 "RIPALTA 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 «RIPALTA STOCCAGGIO» e contestualmente la vigenza della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «RIPALTA» 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 «RIPALTA»;

Visto il rapporto prot. n. 8966 pervenuto in data 28 dicembre 2005 dell'Ingegnere Capo dell'UNMIG Ufficio F 5 di Bologna;

Vista la relazione dell'UNMIG Ufficio F2 datata 17 gennaio 2006

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 «RIPALTA»;

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 «RIPALTA», dell'estensione di Km² 62,96 ricadente nella provincia di 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, 27 gennaio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **27.**

DECRETO MINISTERIALE 27 gennaio 2006.

Trasferimento, alle Società Edison ed ENI, contestualmente nominata rappresentante unica delle contitolari, della quota di titolarità della Società BG Gas International BV Filiale Italiana relativa al permesso di ricerca «G.R14.AG».

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 31 dicembre 1982, n. 979;

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

Visto il 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 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. 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 37,5%, 25% e 37,5%, 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»; 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 sulla base unificata;

Visto il D.M. 2 novembre 2005, con il quale la vigenza del permesso in questione è stata prorogata per la durata di anni tre a decorrere dall'8 novembre 2005, previa riduzione dell'area a kmq 636,54 e con il quale è stato anche autorizzato 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;

Vista l'istanza presentata in data 13 luglio 2005, con la quale la Società B.G. Gas International B.V. Filiale Italiana ha chiesto di poter trasferire la quota del 37,5% a lei intestata con le seguenti modalità: alla Società ENI-S.p.A. la quota del 22,5% e alla Società Edison-S.p.A. la quota del 15%;

Vista la nota ministeriale n. 0014642 del 7 settembre 2005 con la quale è stato preventivamente autorizzato il predetto trasferimento;

Visto l'atto di cessione stipulato mediante scrittura privata autenticata nelle firme in ultimo in data 17 ottobre 2005 dal Dott. Domenico Avondola notaio in Milano repertorio n. 67620 registrato presso l'Agenzia delle Entrate di Milano al n. 6805 Serie 2 in data 25 ottobre 2005;

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dal 25 ottobre 2005 la quota del 37,5% della titolarità del 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" è trasferita ed intestata dalla Società BG GAS INTERNATIONAL B.V. FILIALE ITALIANA (c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.a.p. 20121) alle 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) per la quota del 22,5% e alla Società EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121) per la quota del 15%;

Le quote di partecipazione al permesso a seguito del trasferimento a favore di ENI-S.p.A. ed Edison-S.p.A. sono pertanto così stabilite:

ENI-S.p.A.: 60% (r.u.);

Edison-S.p.A.: 40%.

Rappresentante unica per tutti i rapporti con la Pubblica Amministrazione e con i terzi è nominata la Società ENI-S.p.A.

Art. 2.- Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con i DD.MM. 8 novembre 1999 e 2 novembre 2005 nelle premesse citati, i quali si intendono qui integralmente trascritti, nonché tutte le cautele, limiti e divieti che il Ministero delle infrastrutture e trasporti ed il Ministero dell'ambiente e tutela del territorio potranno stabilire ai fini dell'applicazione delle norme concernenti la difesa del mare.

Art. 3.- I trasferimenti di cui al presente decreto non pregiudicano gli eventuali diritti dei terzi.

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 Sicilia con sede a Palermo Piazza Marina - Salita Intendenza n. 2.
Roma, 27 gennaio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **28**.

DECRETO MINISTERIALE 30 gennaio 2006.

Trasferimento, alle Società Edison ed ENI, contestualmente nominata rappresentante unica delle contitolari, della quota di titolarità della Società BG Gas International BV Filiale Italiana relativa al permesso di ricerca «G.R13.AG».

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 31 dicembre 1982, n. 979;

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

Visto il 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 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. 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.: 37,5%(r.u.);

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

B.G. Gas International B.V.-Filiale Italiana: 37,5%;

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;

Visto il D.M. 31 ottobre 2005, con il quale la vigenza del permesso in questione è stata prorogata per la durata di anni tre a decorrere dal 9 novembre 2005, previa riduzione dell'area a kmq 642,90 e con il quale è stato anche autorizzato il proseguimento del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca «G.R13.AG» e «G.R14.AG»;

Vista l'istanza presentata in data 13 luglio 2005, con la quale la Società B.G. Gas International B.V. Filiale Italiana ha chiesto di poter trasferire la quota del 37,5% a lei intestata con le seguenti modalità: alla Società ENI-S.p.A. la quota del 22,5% e alla Società Edison-S.p.A. la quota del 15%;

Vista la nota ministeriale n. 0014642 del 7 settembre 2005 con la quale è stato preventivamente autorizzato il predetto trasferimento;

Visto l'atto di cessione stipulato mediante scrittura privata autenticata nelle firme in ultimo in data 17 ottobre 2005 dal Dott. Domenico Avondola notaio in Milano repertorio n. 67620 registrato presso l'Agenzia delle Entrate di Milano al n. 6805 Serie 2 in data 25 ottobre 2005;

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dal 25 ottobre 2005 la quota del 37,5% della titolarità del 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" è trasferita ed intestata dalla Società BG GAS INTERNATIONAL B.V. FILIALE ITALIANA (c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.a.p. 20121) alle 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) per la quota del 22,5% e alla Società EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121) per la quota del 15%;

Le quote di partecipazione al permesso a seguito del trasferimento a favore di ENI-S.p.A. ed Edison-S.p.A. sono pertanto così stabilite:

ENI-S.p.A.: 60% (r.u.);

Edison-S.p.A.: 40%.

Rappresentante unica per tutti i rapporti con la Pubblica Amministrazione e con i terzi è nominata la Società ENI-S.p.A.

Art. 2.- Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con i DD.MM. 9 novembre 1999 e 31 ottobre 2005 nelle premesse citati, i quali si intendono qui integralmente trascritti, nonché tutte le cautele, limiti e divieti che il Ministero delle infrastrutture e trasporti ed il Ministero dell'ambiente e tutela del territorio potranno stabilire ai fini dell'applicazione delle norme concernenti la difesa del mare.

Art. 3.- I trasferimenti di cui al presente decreto non pregiudicano gli eventuali diritti dei terzi.

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 Sicilia con sede a Palermo Piazza Marina - Salita Intendenza n. 2.
Roma, 30 gennaio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

DECRETI DI PROROGA E DI RIDUZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **29**.

DECRETO MINISTERIALE 31 gennaio 2006.

Proroga e riduzione dell'area del permesso di ricerca «B.R263.ET» della Società ENI (v. Tavola fuori testo n. 7).

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

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

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

Visto il D.M. 6 agosto 1991, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, n. 223, del 23 settembre

1991, con il quale è stato approvato il nuovo Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi, ai sensi dell'art. 13 della citata legge n. 9;

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

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

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

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

Visto il D.M. 26 novembre 1999, con il quale alle Società Enterprise Oil Italiana-S.p.A. (50%) ed ENI-S.p.A. (50%), è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «B.R263.ET» ubicato nel mare Adriatico nell'ambito della zona "B";

Visto il D.M. 12 maggio 2003, con il quale il permesso in questione è stato intestato a decorrere dal 29 aprile 2003 alla Società ENI-S.p.A. che diviene così unica titolare;

Vista l'istanza presentata il 28 settembre 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;

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 né i presupposti per l'applicazione del D.P.R. n. 526/94 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 del Direttore dell'Ufficio F6 dell'U.N.M.I.G. di Roma espresso con nota n. 15776 pervenuta il 9 gennaio 2006;

Vista la relazione dell'Ufficio F2 in data 23 gennaio 2006;

D E C R E T A:

Art. 1.- Il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «B.R263.ET» ubicato nel Mare Adriatico nell'ambito della zona "B", dell'area di kmq 464,66 (quattrocentosessantaquattrovirgolasessantasei) di cui è titolare la Società ENI-S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (C.a.p. 00144), Direzione ed uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097) è prorogato per la durata di anni tre a decorrere dal 26 novembre 2005 previa riduzione dell'area da kmq 464,66 (quattrocentosessantaquattrovirgolasessantasei) a kmq 347,30 (trecentoquarantasettevirgolatrenta).

Art. 2.- 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 passante per i 18 vertici sul foglio n. IIM/922/M della Carta nautica dell'Istituto idrografico della marina alla scala 1:250.000, allegato al presente decreto.

Art. 3.- La permissionaria è tenuta:

- a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con il D.M. 26 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 26 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. tramite l'Agenzia del Demanio - Filiale Abruzzo con sede a Pescara - Piazza Italia n. 15.
Roma, 31 gennaio 2006.

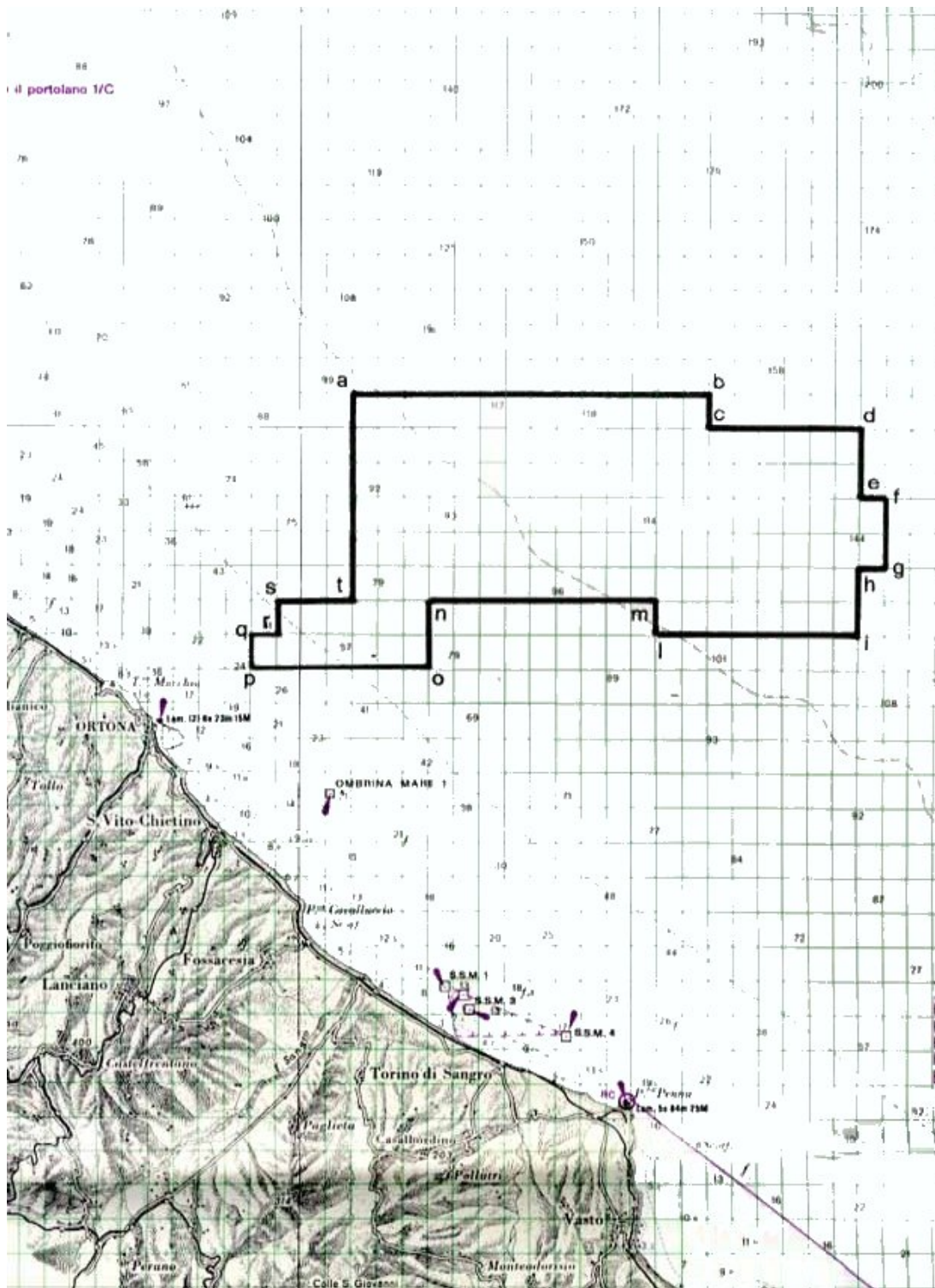
Il Direttore generale: GARRIBBA

Allegato al D.M. 31 gennaio 2006 relativo al permesso di ricerca «B.R263.ET».

<i>Coordinate geografiche dei vertici:</i>		
<i>Vertice</i>	<i>Longitudine E Greenwich</i>	<i>Latitudine N</i>
a	14° 32'	42° 31'
b	14° 46'	42° 31'
c	14° 46'	42° 30'
d	14° 52'	42° 30'
e	14° 52'	42° 28'
f	14° 53'	42° 28'
g	14° 53'	42° 26'
h	14° 52'	42° 26'
i	14° 52'	42° 24'
l	14° 44'	42° 24'
m	14° 44'	42° 25'
n	14° 35'	42° 25'
o	14° 35'	42° 23'
p	14° 28'	42° 23'
q	14° 28'	42° 24'
r	14° 29'	42° 24'

s	14° 29'	42° 25'
t	14° 32'	42° 25'

Estensione dell'area della concessione di coltivazione: km² 347,30.



TAV. 7 – Permesso di ricerca B.R263.ET

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **30.**

DECRETO MINISTERIALE 20 gennaio 2006.

Attestazione della scadenza della vigenza del permesso di ricerca «C.R144.AG» della Società ENI (r.u.).

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 31 dicembre 1982, n.979;

Vista la legge 9 gennaio 1991, 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 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. 4 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 «C.R 144.AG» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito della zona «C» e «G».

Visti i DD.MM 8 maggio 2001, 25 marzo 2002, e 12 febbraio 2004, con il quale la titolarità del permesso è stata intestata in ultimo alle Società ENI S.p.A. 37,50%, BG Gas International B.V. Filiale Italiana 37,50% e EDISON S.p.A. 25% .

Vista l'istanza pervenuta il 26 luglio 2005, con la quale le Società permissionarie hanno dichiarato di rinunciare al permesso;

Vista la nota n. 4739 in data 16 novembre 2005 dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli idrocarburi e la geotermia per l'Italia, con la quale l'Uff. F.7, ha dato il nulla osta alla rinuncia del permesso C.R144.AG.

D E C R E T A:

Articolo Unico.- La vigenza del permesso «C.R144.AG» ubicato nel canale di Sicilia nell'ambito delle zone «C» e «G» delle 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)- BG Gas International BV Filiale Italiana (c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.a.p. 20121) ed EDISON- S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121) di cui sono titolari in base al D.M.12 febbraio 2004 nelle premesse citate, è venuta a scadere il 4 novembre 2005.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia* e consegnato alla Società ENI - S.p.A. quale rappresentante unico tramite l'Agenzia del Demanio Filiale di

Sicilia con sede a Palermo Piazza Marina Salita Intendenza, 2.
Roma, 20 gennaio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **31.**

DECRETO MINISTERIALE 20 gennaio 2006.

Accettazione della rinuncia della Società Forest CMI al permesso di ricerca «C.R145.AZ» (v. B.U.I.G. Anno XLIV - N. 3).

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 31 dicembre 1982, n. 979;

Vista la legge 9 gennaio 1991, 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 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 febbraio 2000, con il quale alla Società Anschutz Italiana Petroli-S.p.A., è stato accordato per la durata di sei anni il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «C.R145.AZ» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito della zona "C";

Visto il D.M. 17 novembre 2000, con il quale l'intera titolarità del permesso è stata intestata alla Società Forest CMI-S.p.A.;

Vista l'istanza pervenuta il 10 ottobre 2005, con la quale la Società permissionaria ha dichiarato di rinunciare al permesso;

Vista la nota n. 5119 pervenuta in data 21 dicembre 2005 dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e la Geotermia per l'Italia Meridionale Ufficio F7 di Napoli con la quale, preso atto della non opportunità della prosecuzione dell'attività di ricerca a fronte degli scarsi elementi conoscitivi acquisiti dalla Società, ha espresso parere favorevole alla rinuncia del permesso «C.R145.AZ»;

D E C R E T A:

Articolo Unico.- E' accettata la rinuncia della Società FOREST CMI-S.p.A. (c.f. n. 05023201006) con sede legale in Roma, Viale Marco Polo, 37 (C.a.p. 00154) e Uffici in Roma Via dei Cerchi, 75 (C.a.p. 00186) al permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «C.R145.AZ», ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito della zona "C" di cui è titolare in base al D.M. 17

novembre 2000 nelle premesse citato.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società Forest CMI-S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio, Filiale Sicilia con Sede a Palermo, Piazza Marina - Salita Intendenza n. 2.

Roma, 20 gennaio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **32.**

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

Richiedente: Società ENI - Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1.

Data di presentazione dell'istanza: 8 settembre 2005.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «CERVIA MARE» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 952 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- *Sottofondo marino*: Mare Adriatico (Zona A).

- *Superficie*: km² 30.

- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga*: km² 30.

MERCATO DEL GAS NATURALE

STOCCAGGIO COMUNICATI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **33.**

COMUNICATO del 13 gennaio 2006.

Comunicato ai sensi dell'art. 2 del D.M. 9 maggio 2001 e dell'art. 2 del D.M. 26 settembre 2001 in materia di stoccaggio minerario.

IL DIRETTORE DELL'UFFICIO D1

In applicazione di quanto stabilito all'articolo 2, comma 4, del decreto del Ministro dell'industria del commercio e dell'artigianato del 9 maggio 2001, modificato con decreto ministeriale 23 marzo 2005, ed all'articolo 2, comma 1, del decreto del Ministro delle attività produttive del 26 settembre 2001, si comunica che la richiesta complessiva ammessa di stoccaggio minerario per l'anno contrattuale di stoccaggio 2006-2007, come derivante dalle richieste

presentate a questo Ministero dai titolari di concessione di coltivazione, risulta pari a 19 205 TJ corrispondenti a 502 milioni di metri cubi standard di gas naturale.

In attuazione di quanto previsto all'articolo 9, comma 7, della Delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 21 giugno 2005, n. 119/05, le imprese di stoccaggio comunicano fra loro al fine di verificare che gli utenti abbiano fatto valere una sola volta la priorità riconosciuta per il conferimento di capacità di spazio e di punta giornaliera ai titolari di concessione di coltivazione che richiedono il servizio di stoccaggio minerario.

Per quanto riguarda la ripartizione del servizio di stoccaggio minerario, rimane valido quanto stabilito dall'articolo 9, comma 8, della citata Delibera, che prevede l'obbligo da parte degli utenti di comunicare alla stessa Autorità e al Ministero, contestualmente alla richiesta di conferimento della capacità, le richieste a ciascuna impresa di stoccaggio relative alla prestazione del servizio di stoccaggio minerario.

Il presente comunicato è pubblicato nel sito *internet* del Ministero e nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia*.

Roma, 13 gennaio 2006.

Il Direttore dell'ufficio: DIALUCE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **34**.

COMUNICAZIONE del 7 febbraio 2006.

Comunicato ai sensi dell'art. 3 del D.M. 9 maggio 2001 e dell'art. 2 del D.M. 26 settembre 2001 in materia di stoccaggio strategico.

IL DIRETTORE DELL'UFFICIO D1

In applicazione di quanto stabilito all'articolo 3, comma 4, del decreto del Ministro dell'industria del commercio e dell'artigianato del 9 maggio 2001, modificato con decreto ministeriale 23 marzo 2005, ed all'articolo 2, comma 1, del decreto del Ministro delle attività produttive del 26 settembre 2001;

in conseguenza dell'esame:

- dei dati relativi alle previsioni per l'anno contrattuale di stoccaggio 2006-2007 in merito alle importazioni in Italia di gas naturale,
- dell'attuale situazione delle infrastrutture di importazione e di stoccaggio,
- di quanto emerso nel corso dei lavori del Comitato di emergenza e monitoraggio del sistema del gas di cui all'articolo 8 del citato decreto ministeriale 26 settembre 2001, in particolare sull'andamento della fase di erogazione dagli stoccaggi per l'anno contrattuale in corso, nonché sull'andamento della fase di erogazione dagli stoccaggi nel periodo invernale 2004-2005, che ha dato luogo a erogazione di volumi di gas di stoccaggio strategico;
- del valore della portata giornaliera della maggiore delle importazioni, corrispondente al gasdotto relativo al terminale di Tarvisio, nel corso dell'intervallo considerato nell'ambito del periodo di punta stagionale;

considerato che, sulle base dei dati trasmessi dalle imprese di stoccaggio nell'anno 2005, per l'anno contrattuale 2006-2007 la disponibilità di spazio di stoccaggio per working gas (minerario, di modulazione e strategico) non risulta inferiore a 12,8 miliardi di metri cubi standard, si comunica che il volume di stoccaggio strategico stabilito all'articolo 3, comma 4, del decreto ministeriale 9 maggio 2001, pari a 5,1 miliardi di metri cubi standard, è confermato per l'anno contrattuale di stoccaggio 2006-2007.

In attuazione di quanto previsto all'articolo 9, comma 8, della Delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 21 giugno 2005, n. 119/05, gli utenti del sistema degli stoccaggi comunicano all'Autorità e al Ministero delle attività produttive, contestualmente alla richiesta di conferimento di capacità, le richieste a ciascuna impresa di stoccaggio relative alla prestazione del servizio di stoccaggio strategico.

Il presente comunicato è pubblicato nel sito *internet* del Ministero e nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia*.

Roma, 7 febbraio 2006.

Il Direttore dell'ufficio: DIALUCE

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 gennaio 2006

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	SIENA	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	SI-FI	477,96

36	XLVIII-7	06/04	MORGETTA	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MOLISE	CB	6,10
37	XLVIII-7	06/04	BAGNACAVALLO (12)	ENI S.p.A. DIV. EXPLORATION & PRODUCTION	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
38	XLVIII-8	07/04	GATTINARA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	PIEMONTE (462,14) LOMBARDIA (7,65)	NO-VC-BI-VA	462,14
39	XLVIII-9 L-2	08/04	FIUME BRUNA	Indipendent Energy Solutions	TOSCANA	GR	246,87
40	XLVIII-10	09/04	BOSCO	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	9,85
41	XLVIII-10	09/04	DARDAGNOLA	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	24,65
42	XLVIII-10	09/04	CASALE COCCHI (12)	GROVE ENERGY Ltd	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
43	XLVIII-11	10/04	SAMBUCETO	PETREN s.r.l.	MARCHE	MC-AN	147,59
44	XLVIII-11	10/04	TORRENTE PARMA	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR-RE	666,22
45	XLVIII-11	10/04	LA SACCA (13)	NORTHERN PETROLEUM (UK) LIMITED	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
46	XLVIII-11	10/04	CORROPOLI	JKX Italia limited	MARCHE	AP	168,00
47	XLIX-3	28/02	LA BOSCA (13)	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
48	XLIX-3	28/02	PUNTA MARINA	NORTHERN PETROLEUM (UK)	EMILIA ROMAGNA	RA	29,70
49	XLIX-4	31/03	COSTA PAVESI (14)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	PR	341,85
50	XLIX-6	30/05	ALTEDO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	190,87
51	XLIX-6	30/05	PIZZO SCIABOLONE	GAS PLUS ITALIANA	BASILICATA	MT	96,22
52	XLIX-7	03/06	BRIENZA	JKX ITALIA	BASILICATA	PZ	75,86
53	XLIX-7	28/06	SANTA MARGHERITA (14)	SVILUPPO RISORSE NATURALI	EMILIA ROMAGNA	PR	308,83
54	XLIX-7	30/06	CASCINA CAMPAZZO (15)	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
55	XLIX-7	30/06	LA RISORTA	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	369,50
56	XLIX-8	28/06	LA PROSPERA	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	110,00
57	XLIX-8	28/06	OPERA	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	MI-PV	329,00
58	XLIX-8	29/7	SOLAROLO (16)	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
59	XLIX-9	22/8	S.MARTINO (17)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
60	XLIX-10	22/9	ANZI	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	117,40
61	XLIX-10	22/9	SATRIANO DI LUCANIA	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	104,30
62	XLIX-10	23/9	LA CERASA	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	75,86
63	XLIX-10	23/9	MONTE CAVALLO	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ-SA	211,90
64	XLIX-10	23/9	PIGNOLA	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	54,83
65	XLIX-10	27/9	MOLINELLA (18)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
66	XLIX-11	27/10	TRIGOLO (15)	ENI DIVISIONE E&P	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
67	XLIX-12	2/11	GRASSANO	ENERGIA DELLA CONCORDIA	BASILICATA	MT	66,24
68	XLIX-12	7/11	BARZANO	EDISON	LOMBARDIA	BG-LC-MI	297,60
69	XLIX-12	16/11	SANTA CROCE	SVILUPPO RISORSE NATURALI	CAMPANIA MOLISE	BE-CB	745,60
70	XLIX-12	28/11	MORDANO (16)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
71	XLIX-12	29/11	CIPRESSI	ENI	ABRUZZO	PE-TE	101,20
72	XLIX-12	29/11	ROSETO DEGLI ABRUZZI	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	13,40
73	XLIX-12	30/11	PONTE DEI GRILLI (16)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
74	L-1	1/12	CORTE DEI SIGNORI	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	FE	248,70
75	L-1	16/12	PANNOCCHIA (17)	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
76	L-1	19/12	MAZZALASINO	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80
77	L-1	19/12	PODERE GALLINA (18)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
78	L-1	23/12	POGGIO MORELLO	ENERGIA DELLA CONCORDIA	MARCHE ABRUZZO	AP-TE	83,19
79	L-1	23/12	SAN GERVASIO	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	68,12
80	L-2	11/01	SASSUOLO	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	252,26
81	L-2	31/01	BADILE	ENERGIA DELLA CONCORDIA	LOMBARDIA	MI-PV	154,50
82	L-2	31/01	COLLE GINESTRE	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO MOLISE	CB CH	86,55

83	L-2	31/01	GENZONE	ENERGIA DELLA CONCORDIA	LOMB. (318,70) EMILIA ROM. (3,30)	LO-PV PC	322,00
84	L-2	31/01	POSTA DEL GIUDICE	ENERGIA DELLA CONCORDIA	PUGLIA	FG	113,60
85	L-2	31/01	SERRA DEI GATTI	INTERGAS PIÙ	PUGLIA	FG	121,80

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
18	L-1	23/12	d 349 C.R.-MD	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	366,25
19	L-1	23/12	d 350 C.R.-MD	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	AGOSTA	ENI	EMILIA ROMAGNA	FE	26,93
2	XLIX-5	22/04	ABBADESSE	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	RA	14,70
3	XLIX-6	17/05	CAPPARUCCIA	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	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 Scrl	LOMBARDIA	LO	24,23
5	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	BLUGAS SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
6	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	EDISON STOCCAGGIO SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
7	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	Confservizi International Scrl	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
8	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	CPL CONCORDIA Scrl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
9	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
10	XLVI-9	08/02	CUGNO LE MACINE (3)	CPL CONCORDIA Scrl	BASILICATA	MT	48,16
11	XLVI-9	08/02	CUGNO LE MACINE (3)	GEOGAS Srl	BASILICATA	MT	48,16
12	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	BLUGAS SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
13	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	EDISON STOCCAGGIO SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
14	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	CPL CONCORDIA Scrl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
15	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
16	XLVI-9	08/02	MASSERIA S. ANGELO (5)	COSTRUZIONE CONDOTTE Srl	BASILICATA	MT	10,15
17	XLVI-9	08/02	SERRA PIZZUTA (5)	GEOGAS Srl	BASILICATA	MT	10,15

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